

รายการอ้างอิง

ภาษาไทย

กรรมการ ศิริสิงห์. เคนีหองน้ำสโคตรและการวิเคราะห์ กรุงเทพมหานคร : คณะสาขาวิชาสุขศาสตร์ มหาวิทยาลัยมหิดล, 2522

ชังชัย พรมสวัสดิ์, บรรณาธิการ คู่มือวิเคราะห์น้ำทึบ กรุงเทพมหานคร : สถาบันวิจัยสภาวะแวดล้อม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2525.

พรพจน์ กรรมสูต. การจัดการน้ำทึบที่มีสารอินทรีย์สูงมาก ด้วยเครื่องกรองแอนออกอร์บิกที่มีชั้นตัวกรองสูง. วิทยานิพนธ์ปริญญามหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2524.

โรงงานสุราแสงโสม. งานสิ่งแวดล้อมฝ่ายเทคนิคและการผลิต. สำนักงานกลุ่มบริษัทสุราทิพย์, 2529. (อัลล่าเนา)

สุเนช ชาเดช. เอกสารประกอบการบรรยาย การฝึกอบรมวิชาการเรื่อง "การควบคุมดูแลระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพของโรงงานประกอบกิจการอาหารและเครื่องดื่ม". กรุงเทพมหานคร : 2529.

เสริมพล รัตสุช และ ไชยฤทธิ์ กลิ่นสุคนธ์. การกำจัดน้ำทึบจากโรงงานอุตสาหกรรมและแหล่งชุมชน. พิมพ์ครั้งที่ 2. กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย, 2524.

ການເອັນດຸນ

Anderson, G.K., Donnelly, T., and McKeown, K.J. Identification and control of inhibition in the anaerobic treatment of industrial wastewater. Process Biochem. 17 (July/August 1982) : 28-32.

—. Sanderson, J.A., Saw, C.B., and Donnelly, T. Fate of COD in an anaerobic system treating high sulphate bearing wastewater. In R.J., Jr. Schalze (ed.), Biotechnology for degradation of toxic chemicals in hazardous waste, pp. 505-531. USA : Noyes Data Corporation, 1988

APHA, AWWA, and WPCF. Standard method of the examination of water and wastewater. 17th ed. New York : American Public Health Association, 1989.

Boopathy, R. and Tilche, A. Anaerobic digestion of high strength molasses wastewater using hybrid anaerobic buffered reactor. Water Res. 25 (1991) : 785-790.

Bonaste, N. and Paris, J.M. Survey of laboratory, pilot, and industrial anaerobic filter installations. Process Biochem. (February 1989) : 15-20.

Burgess, S.G., and Wood, L.B. Pilot-plant studies in production of sulphur from sulphate-enriched sewage sludge. J. Sci. Fd Agric. 12 (1961) : 326-341.

Bories, A., Raynal, J., and Bazile, F. Anaerobic digestion of high strength distillery wastewater (cane molasses stillage) in a fixed-film reactor. Biological Waste 23 (1988) : 251-267.

Braun, R., and Huss, S. Anaerobic digestion of ditillary effluents. Process Biochem. (July/August 1982) : 25-27.

Brock, T.D., Madigan, M.T. Biology of microorganism. 5th ed. New Jersey : Practice Hall, Englewood cliffs, 1988.

Buisman, C.J.N., Witr, B., and Lettinga, G. Biotechnological sulphide removal in three polyurethane carrier reactors : stirred reactor, biorotor reactor and upflow reactor. Water Res. 24 (1990) : 245-251.

_____. and Lettinga, G. Sulphide removal from anaerobic wastewater treatment effluent of a papermill. Water Res. 24 (1990) : 313-319.

_____. Geraats, B.G., Ijspeert, P., and Lettinga, G. Optimization of sulfur production in a biotechnological sulphide-removing reactor. Biotechnol. Bioeng. 35 (1990) : 50-56

Buswell, A.M., and Mueller, H.F. Mechanism of methane fermentation. Industrial and Engineering Chemistry. 44 (1952) : 550-552.

Cail, R.G., and Barford, J.P. An evaluation of the performance of an upflow floc (Tower) digester treating sugar beet and sweet sorghum stillages. Biomass 6 (1985) : 279-285.

Carrondo, M.J.T., Silva, J.M.C., Figueira, M.I.T., Ganho, R.M.B., and Oliveira, J.F.S. Anaerobic filter treatment of molasses fermentation wastewater. Wat. Sci. Tech. 15 (1983) : 117-126.

Dague, R.R., et al. Digestion fundamentals applied to digester recovery-two case studies. JWPCE 42 (1970) : 1667-1675.

Ferguson, J.F., Eis, B.J., and Benjamin, M.M. Neutralization in anaerobic treatment of an acidic waste. Water Res. 18 (1984) : 573-580.

Foust, A.S., Wenzel, L.A., Clump, C.W., Maus, L., and Anderson, L.B. Principles of unit operations. 2nd ed. Canada : John Wiley & Sons, 1980.

Frostell, B. Anaerobic fluidized bed experimentation with a molasses wastewater. Process Biochem. (November/December 1982) : 37-40.

Gadre, R.V. Removal of hydrogen sulphide from biogas by chemoautotrophic fixed-film bioreactor. Biotechnol. Bioeng. 34 (1989) : 410-414.

Hauser, J.Y., and Holder, G.A. Iron availability in mixed cultures of sulfate-reducing bacteria. Biotechnol. Bioeng. 28 (1986) : 101-106.

Hilton, B.L., and Oleszkiewicz, J.A. Anaerobic treatment of high strength, high sulfate waste. In 41st Ind. Waste. Conf. Purdue University, pp. 156-166, 1986.

Hilton, M.G., and Archer, D.B. Anaerobic digestion of sulfate-rich molasses wastewater : Inhibition of hydrogen sulfide production. Biotechnol. Bioeng. 31 (1988) : 885-888.

Hobson, P.N., and Shaw, B.G. The bacterial population of piggery waste anaerobic digester. Water Res. 8 (1974) : quoted in Garcia, J.L. Relation between acidogenesis and the utilization of lactate, sulfate and nitrate during anaerobic digestion. In Symposia International "Advances en digestion anaerobia", pp.25-27. Maxico, 1982.

Isa, Z., Grusenmeyer, S., and Verstraete, W. Sulfate reduction relative to methane production in high-rate anaerobic digestion : Microbiological Aspects. Appl. Environ. Microbiol. 51 (1986) : 580-587.

Kirsch, E.C., and Sykes, R.M. Anaerobic digestion in biological waste treatment. Progress in Industrial Microbiology 9 (1971) : 155-237.

Krocker, E.T. Anaerobic treatment process stability. JWPCF 51 (1979) : 718.

Kroiss, H., and Wabnegg, F.P. In Proc. Conf. "Anaerobic waste water treatment", The Netherlands, TNO Corporate Communication Dept. The Hague, 1983. quoted in Visser, A. Anaerobic treatment of sulfate containing waste water. In H.J. Lubberding, and F. Stams (eds.) Microbiology : International course on anaerobic waste water treatment, Wageningen Agricultural University, 1991.

Lovley, D.R., Dwyer, D.F., and Klug, M.J. Kinetic analysis of competition between sulfate reducers and methanogens for hydrogen in sediments. Appl. Environ. Microbiol. 43 (1982) : 1373-1379.

Lovley, D.R., and Klug, M.J. Sulfate reducer can out compete methanogens at freshwater sulfate concentration. Appl. Environ. Microbiol. 43 (1983) : 187-192.

Maree, J.P., and Strydon, W.F. Biological sulphate removal in an upflow packed bed reactor. Water Res. 19 (1985) : 1101-1106.

_____. Biological sulphate removal from industrial effluent in an upflow packed bed reactor. Water Res. 21 (1987) : 141-146.

McCartney, D.M., and Oleszkiewicz, J.A. Sulfide inhibition of anaerobic degradation of lactate and acetate. Water Res. 25 (1991) : 203-209.

McCarty, P.L. Anaerobic waste treatment fundamentals : part III, toxic materials and their control. Public Works 95 (1964 a) : 91-94.

_____. Anaerobic waste treatment fundamentals: part II, environmental requirements and control. Public works 96 (1964 b) : 123-126.

Muche, H., Zimmermann, H. The purification of biogas. In A publication of deutsches zentrum fur entwicklungstechnologien: Deutsche Gesellschaft fur Technisch Zusammenarbei. (GTZ) GmbH. Eschborn : Lengericher Handelsdruckerei, 1985.

Mueler, R.F., and Steiner, A. Inhibition of anaerobic digestion caused by heavy metals. Wat. Sci. Tech. 26 (1992) 835-846.

Oremland, R.S., and Polein, S. Methanogenesis and sulfate reduction: competitive and noncompetitive substrates in estuarine sediments. Appl. Environ. Microbiol. 44 (1982) : 1270-1276.

Parkin, O.F., Sneve, M.A., and Loos, H. Anaerobic filter treatment of sulfate-containing wastewater. Wat. Sci. Tech. 23 (1991) : 1283-1291.

Pelczar, M.J., Jr., Chan, E.C.S., and Krieg, N.R. Microbiology. 15th ed. Singapore : McGraw-Hill, 1986.

Pichon, M., Rouger, J., and Junet, E. Anaerobic treatment of sulfate containing effluents. Wat. Sci. Tech. 20 (1988) : 133-141.

Reis, M.A.M., Goncalves, L.M.D., and Carrondo, M.J.T. Sulfate reduction in acidogenic phase anaerobic digestion. Wat. Sci. Tech. 20 (1988) : 345-351.

Romero, L.I., Sales, D., and Martinez, E. Comparison of three practical process for purifying wine distillery wastewater. Process Biochem. (1990) : 93-96.

Salkinoja-Salonen, M.S., Nyns, E., Sutton, P.M., Van den berg,L., and Wheatley, A.D. Starting-up of an anaerobic fixed film reactor. Wat. Sci. Tech. 15 (1983) : 305-308.

Sanchez, E., and Travieso, L. Distillery wastewater treatment by high rate anaerobic filters. Biotechnol. Lett. 10 (1988) : 521-522.

Sawyer, C.N., and McCarty, P.L. Chemistry for environmental engineering. 3rd ed. Singapore : McGraw-Hill, 1978.

Smith, R.L., and Klug, M.J. Electrons donors utilized by sulfate-reducing bacteria in eutrophic lake sediments. Appl. Environ. Microbiol. 42 (1981) : 116-121.

Sorensen, J., Christensen,D., and Jorgensen, B.B. Volatile fatty acids and hydrogen as substrates for sulfate reducing bacteria in anaerobic marine sediment. Appl. Environ.

Microbiol. 42 (1981) : 5-11.

Speece, R.E. In Proc, EWPCA conf. "Anaerobic treatment, a grown-up technology, Amsterdam, 1986. quoted in Visser, A. Anaerobic treatment of sulfate containing waste water. In H.J. Lubberding, and F. Stams (eds.) Microbiology : International course on anaerobic waste water treatment, Wageningen Agricultural University, 1991.

Stafford, J.T., Leitter, M. and Worland, J.R. Anaerobic digestion U.S.A.: Applied Science publishing, 1980

Stover, E.L., and Gonzalez, R. Low temperature kinetics of anaerobic fixed film reactors. In 43rd Ind. Waste. Conf. Purdue University, pp. 339-352, 1989.

Sublette, K.L. and Sylvester, N.D. Oxidation of hydrogen sulfide by mixed cultures of Thiobacillus denitrificans and heterotrophs. Biotechnol. Bioeng. 24 (1987) : 759-761.

Tanimoto, Y., Tasaki,M., Okamura, K., Yamaguchi, M., and Minami, K. Screening growth inhibitors of sulfate-reducing bacteria and their effects on methane fermentation. Journal of Fermentation and Bioengineering 68 (1989) : 353-359.

Theis, T.L., and Hayes, T.D. Chemistry of heavy metals in anaerobic digestion. In A.J. Rubin (ed.), Chemistry of waste water technology, pp. 403-419. Ohio : ANN ARBOR Science, 1978.

Thirumurhi, D. Effects of mixing velocity on anaerobic fixed film reactors. Water Res. 22 (1988) : 517-523.

Visser, A. Anaerobic treatment of sulfate containing waste water. In H.J. Lubberding, and F. Stams (eds.) Microbiology : International course on anaerobic waste water treatment. Wageningen Agricultural University , 1991.

_____. Gao, Y. and Lettinga, G. Anaerobic treatment of synthetic sulfate-containing wastewater under thermophilic condition. Wat, Sci. Tech. 25 (1992) : 193-202.

Widdel, F. Biology of anaerobic micro-organisms. New York : John Wiley & Sons, 1988. quoted in Visser, A. Anaerobic treatment of sulfate containing waste water. In H.J. Lubberding, and F. Stams (eds.) Microbiology : International course on anaerobic waste water treatment, Wageningen Agricultural University, 1991.

Wilkie, A., and Colleran, E. Start-up of anaerobic filters containing different support materials using pig slurry supernatant. Biotechnol. Lett. 6 (1984) : 735-740.

Wu, Y.C. et. al. Treatment of high strength organic wastes by submerged media reactors : State-of-the-art review. In Proc. 1st Int. Conf. Fixed Film Biol. Processes. Pittsburgh, 1981. quoted in Bonastre, N., and Paris, J.M. Survey of laboratory, pilot and industrial anaerobic filter installation.

Process Biochem. (February 1989) : 15-20.

Yoda, M., Kitagawa, M., and Miyaji, Y. Long term competition between sulfate-reducing and methane-producing bacteria for acetate in anaerobic biofilm. Water Res. 21 (1987) : 1547-1556.

Yodav, V.K., and Archer, D.B. Sodium molybdate inhibits sulfate reduction in the anaerobic treatment of high-sulfate molasses wastewater. Appl. Microbiol. Biotechnol. 31 (1989) : 103-106.

Young, J.C. Factors affecting the design and performance of upflow anaerobic filter. Wat. Sci. Tech. 24 (1991) : 133-155.

Zeikus, J.G. Microbiol population in digesters. In D.A. Stafford et. al. (eds.), Proceedings of the first international symposium on anaerobic digestion. London : Applied Science, 1979.

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ภาคผนวก ก

ก 1 pH

วิธีวิเคราะห์

วิเคราะห์โดยตรงด้วยเครื่อง pH Meter 7020 Electronic Instruments Limited

หมายเหตุ : รายละเอียดการใช้เครื่อง pH meter ศึกษาได้จากคู่มือเฉพาะเครื่องนั้น ๆ

ก 2 COD

ที่มา

APHA, AWWA และ WPFC (1989)

วิธีวิเคราะห์

ใส่ 0.4 g $HgSO_4$ ลงในขวดก้นกลม เติมน้ำตัวอย่างที่ผ่านการ centrifuge ที่ 5000 รอบต่อนาที นาน 10 นาที แล้ว และนำมาทำให้เจือจาง จำนวน 20.0 ml (หรือน้อยกว่านี้ แต่เติมน้ำกลั่นจนครบ 20.0 ml) เช่นฯ เติม 10 ml สารละลายน้ำตาล 0.25 N $K_2Cr_2O_7$ ใส่ glass beads คือฯ เติม 30 ml ของสารละลายน้ำตาล conc. $H_2SO_4 + Ag_2SO_4$ เช่นฯ ให้เข้ากัน รีฟลัคประ摹 2 ชั่วโมง ปล่อยให้เย็น ล้าง condensor ด้วยน้ำกลั่น เติมน้ำกลั่นลงไปจนได้ปริมาตรประมาณ 140 ml ทิ้งไว้ให้เย็น ใช้เตารถ $K_2Cr_2O_7$ ที่เหลือ ด้วยสารละลายน้ำตาล 0.1 N $Fe(NH_4)_2(SO_4)_2$ ที่กรอบความเข้มข้นแน่นอนแล้ว โดยใช้เฟอร์โรอินเป็นอินดิเคเตอร์ ทำ blank โดยใช้น้ำกลั่นแทนน้ำตัวอย่าง

วิธีคานวณ

$$\text{COD (mg/l)} = \frac{\text{(D-S) N} \times 8000}{\text{ml Sample}}$$

เมื่อ D = ml $\text{Fe}(\text{NH}_4)_2(\text{SO}_4)_2$ ที่ใช้ titrate blank
 S = ml $\text{Fe}(\text{NH}_4)_2(\text{SO}_4)_2$ ที่ใช้ titrate น้ำตัวอย่าง
 N = Normality ของ $\text{Fe}(\text{NH}_4)_2(\text{SO}_4)_2$

หมายเหตุ : การนับมีการเจือจางน้ำตัวอย่าง ต้องนำค่า dilution factor มาคูณด้วย

ก 3 ขั้ลเฟด

ที่มา

การพิກาร์ ลิริลิงห (2522)

วิธีเคราะห

ใช้น้ำตัวอย่างปริมาณที่เหมาะสม (20-300 ml) เติมน้ำก้อนจนมีปริมาตร 300 ml ทำให้เป็นกรดด้วย HCl 1+1 จน pH 4.5-5.0 โดยใช้ pH meter วัด เติมให้เกินพอ 1-2 ml นำไปต้มจนเดือด คนเรื่อย ๆ เติมสารละลายน้ำ BaCl₂ ที่อุ่นช้า ๆ เติมให้เกินพอ digest ตะกอนที่ 80-90°C อาย่างน้อย 2 ชั่วโมง เตรียม porcelain crucible โดยเผาที่ 800°C นาน 2 ชั่วโมง ทำให้แห้งใน desiccator แล้วซึ่ง

กรองตะกอน BaSO₄ ที่เกิดขึ้นด้วยกระดาษกรองเบอร์ 42 (acid-washed ashless filter paper) ล้างตะกอนด้วยน้ำอุ่นจนกระถังน้ำล้างไม่มีคลอไรด์ (โดยการทดสอบด้วย Silver nitrate-nitric acid reagent) อบให้แห้ง แล้วนำไปเผาที่ 800°C นาน 2 ชั่วโมง ทิ้งให้แห้งใน desiccator แล้วซึ่ง

วิธีคานวณ

$$\text{SO}_4^{2-} (\text{mg/l}) = \frac{\text{mg BaSO}_4 \times 411.5}{\text{ml sample}}$$

ก 4 การวัดมัธยราบ (VFA)

ที่มา

APHA, AWWA และ WPFC (1989)

วิธีวิเคราะห์

ใช้น้ำตัวอย่างที่ผ่านการ centrifuge ที่ 5000 รอบต่อนาที นาน 10 นาที จำนวน 20.0 ml ใส่ใน Boiling flask เติมน้ำกลั่น 80 ml เติม 1+1 H_2SO_4 5 ml ต่อ เข้ากับชุดกลั่น กลั่นในอัตรา 5 ml ต่อนาที กลั่นจนได้ปริมาตร 150 ml นำไปปิดเครตกับ 0.1 N NaOH ที่มีความเข้มข้นแน่นอน โดยใช้ฟลอร์ฟทาลีนเป็นอินดิเคเตอร์

วิธีคำนวณ

$$VFA \text{ (mg/l as } CH_3COOH) = \frac{\text{ปริมาตร NaOH ที่ใช้ titrate} \times N \times 60000}{\text{ml sample}}$$

เมื่อ N = ความเข้มข้น NaOH ที่ใช้

ก 5 ค่าความเป็นกรด (Alkalinity)

ที่มา

APHA, AWWA และ WPFC (1989)

วิธีวิเคราะห์

ใช้น้ำตัวอย่างเดียวกันกับ VFA จำนวน 10.0 ml ใส่ใน beaker ขนาด 500 ml เติมน้ำกลั่น 100 ml นำไปปิดเครตด้วย 0.1 N HCl ที่รู้ความเข้มข้นที่แน่นอน จนได้ pH เท่ากับ 4.0 โดยใช้ pH meter และการด้วย magnetic bar

วิธีคำนวณ

$$Alk \text{ (mg/l as } CaCO_3) = \frac{\text{ปริมาตร HCl ที่ใช้ titrate} \times N \times 50000}{\text{ml sample}}$$

เมื่อ N = ความเข้มข้น HCl

ก 6 ปริมาณของแข็งทั้งหมด (TS)

ที่มา

APHA, AWWA และ WPFC (1989)

วิธีวิเคราะห์

เตรียมถัวรำเบรอโดยอบให้แห้งในตู้อบที่อุณหภูมิ $103 - 105^{\circ}\text{C}$ นาน 1 ชั่วโมง ปล่อยให้เย็นใน desiccator นำมาซึ่งหน้าหนัก เลือกใช้ปริมาตรน้ำตัวอย่างให้เหมาะสม (10-50 ml) ปั๊บใส่ถัวรำเบรอ นำไปตั้งบนเครื่องซั่งไอน้ำ ระหว่างน้ำจันหมด นำถัวรำเบรอไปอบที่อุณหภูมิ $103-105^{\circ}\text{C}$ จนน้ำหนักคงที่ ปล่อยให้เย็นใน desiccator ซึ่งนำหนักจากระหว่างทันทีที่เย็นลงเท่าอุณหภูมิห้อง

วิธีคำนวณ

$$\text{TS (mg/l)} = \frac{\text{น้ำหนักสารที่เพิ่มขึ้น (mg)}}{\text{ml sample}} \times 1000$$

ก 7 ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

ที่มา

APHA, AWWA และ WPFC (1989)

วิธีวิเคราะห์

อบกระดาษกรองไยแก้ว (Glass fibre filter disks, Whatman GF/C) ให้แห้งที่อุณหภูมิ $103-105^{\circ}\text{C}$ ประมาณ 1 ชั่วโมง ทิ้งให้เย็นใน desiccator แล้วซึ่งหน้าหนัก วางกระดาษกรองลงในกรวยบุคเนอร์ (Buchner funnel) ซึ่งต่อ กับเครื่องดูดอากาศ (Suction Apparatus) ใช้น้ำกลั่นฉีดกระดาษกรองให้เปียกเพื่อให้ติดแน่นกับกรวยบุคเนอร์ กรองน้ำตัวอย่างตามปริมาตรที่เหมาะสมสมดุลอาศัยแรงดูดซั่ย ใช้น้ำกลั่นฉีดล้างของแข็งที่ติดอยู่ ล้างกรวยจันหมดและรอนกว่าจะแห้ง ปิดเครื่องดูดอากาศ ใช้ปากศีบคีบกระดาษกรองใส่จานเพาะเชื้อ (petri dish) นำไปอบที่อุณหภูมิ $103-105^{\circ}\text{C}$ ประมาณ 1 ชั่วโมง ทิ้งให้เย็น เท่าอุณหภูมิห้องใน desiccator ซึ่งหน้าหนักที่เพิ่มขึ้น

วิธีค่าวนวณ

$$\text{SS (mg/l)} = \frac{\text{น้ำหนักสารที่เพิ่มขึ้น (mg)} \times 1000}{\text{ml sample}}$$

ก 8 H_2S

ที่มา

ชงช้อ พรารถสวัสดิ์ (2525)

วิธีวิเคราะห์

เตรียมขวดดักแก๊ส มีลักษณะเป็นขวดเออร์เลนเนเยอร์ ขนาด 250 ml มีส่วนสำหรับนำแก๊สเข้า ช่องตอนปลายท่อแก้วเป็นลักษณะฟริตเต็กลาสดิฟิวเซอร์ (fritted glass diffuser) เพื่อช่วยให้เกิดพองแก๊สขนาดเล็ก มีท่อสำหรับแก๊สออก หลังจากผ่านสารละลายภายในขวดแล้ว โดยสารละลายในขวดเตรียมจาก 1 N สารละลายซิงค์อะซิเตต จำนวน 10 ml เติมน้ำจุนครบ 150 ml ต่อขวดทึ้งสองเข้าด้วยกันด้วยสายยางดิบ ต่ออุปกรณ์ดังกล่าวเข้า กับท่อนำแก๊สออกจากจังปั๊กิริยา จับเวลาที่แก๊สผ่านสารละลายและวัดอุณหภูมิห้องขณะนี้

เติม 0.0125N สารละลายไอโอดีน ลงในขวดทึ้งสองให้มากเกินพอเพื่อให้ทำปฏิกิริยากับชัลไฟฟ์ที่ถูกดุดรีนไว้ ใส่กรดไฮโดรคลอริกเข้มข้น 50 ml ลงในขวดทึ้งสอง เขย่าให้เข้ากัน ผสมสารละลายทึ้งสองขวดลงในขวดเออร์เลนเนเยอร์ขนาด 1000 ml นำมาใส่ไตรต หาปริมาณไอโอดีนที่เหลือด้วย 0.0125 N สารละลายโซเดียมไนโตรชัลเฟต โดยใช้น้ำเป็นเบื้องต้น คิดค่าโดยการตัดลบกับปริมาณที่ใช้

วิธีค่าวนวณ

ตัวอย่างการค่าวนวณ

ใช้เวลาในการดักแก๊ส (trap gas) นาน 30 นาที ที่อุณหภูมิ 30°C (303 K)

	ครั้งที่ 1	ครั้งที่ 2
ปริมาตร $0.0125 \text{ N } \text{I}_2$ ที่ใช้	50 ml	50 ml
ปริมาตร $0.0125 \text{ N } \text{Na}_2\text{S}_2\text{O}_3$ ที่ใช้	11 ml	9.8 ml
ปริมาตร I_2 ที่ใช้กับปฏิกิริยา	39.0 ml	40.2 ml

$$\begin{aligned}
 & \text{ค่าเฉลี่ย} && 39.6 \text{ ml} \\
 & \text{สารละลายน} 0.0125 \text{ N I}_2 && 1 \text{ ml} = 0.2 \text{ mg sulphide} \\
 & \text{mg sulphide} && = 39.6 \times 0.2 \\
 & && = 7.92 \text{ mg} \\
 & \text{น้ำหนักกอนเลกูล H}_2\text{S} && = 34 \\
 & \text{คิดเป็นจำนวน mole n} && = 7.92/34 \times 1000 \\
 & && = 2.33 \times 10^{-4} \text{ g mole} \\
 & \text{ที่ } 303 \text{ k n} && = 2.33 \times 10^{-4} \text{ g mole} \\
 & \text{ที่ STP } 273 \text{ k n} && = \underline{2.33 \times 10^{-4} \times 273} \\
 & && 303 \\
 & && = 2.099 \times 10^{-4} \text{ g mole ที่ STP} \\
 & \text{แก๊ส } 1 \text{ mole ที่ STP มีปริมาตร } 22.4 \text{ dm}^3 && = 22400 \text{ ml} \\
 & \text{ดังนั้นแก๊ส } 2.099 \times 10^{-4} \text{ mole ที่ STP จะมีปริมาตร} && = \underline{22400 \times 2.099 \times 10^{-4}} \\
 & && 1 \\
 & && = 4.7 \text{ ml} \\
 & \text{ปริมาตรแก๊สที่ผลิตได้ทั้งหมด} && = 4561 \text{ ml/d} \\
 & \text{ดังนั้นในเวลา } 30 \text{ นาที จะมีปริมาตรแก๊สทั้งหมด} && = \underline{4561 \times 30} \\
 & && 24 \times 60 \\
 & && = 95.02 \text{ ml} \\
 & \text{ปริมาตรแก๊สทั้งหมด } 95.02 \text{ ml มี H}_2\text{S} && 4.7 \text{ ml} \\
 & \text{ปริมาตรแก๊สทั้งหมด } 100 \text{ ml มี H}_2\text{S} && \frac{4.7 \times 100}{95.02} \text{ ml} \\
 & \text{ดังนั้นคิดเป็น \% H}_2\text{S} && = 4.95\%
 \end{aligned}$$

ก 9 Soluble Sulphide

ที่มา

Foust, et.al (1980)



วิธีคำนวณ

จาก Henry's law

$$p_a = H_a x_a$$

จาก Raoult's law

$$p_a = P x_a$$

$$\frac{H_a}{P} = \frac{x_a}{P} = \frac{p_a}{P}$$

ดังนั้นจะได้ว่า $y_a p_a = H_a x_a$

โดย p_a = partial pressure of the solute a in the gas phase

x_a = mole fraction of solute a in the liquid phase

y_a = mole fraction of solute a in the gas phase

H_a = vapor pressure of solute a at the given temp.

P = total pressure

H_a = Henry's Law constant

กำหนดให้ $\% H_2S = 5.16$

ส่วนรับแก๊ส H_2S ค่า H_a ที่ $30^\circ C$ คือ

$$H_a \times 10^{-4} = 0.0609 \text{ atm/mole fraction}$$

$$H_a = 609 \text{ atm/mole fraction}$$

$$H_2S 5.16\%$$

$$y_a = 0.0516$$

$$P = 1 \text{ atm}$$

จาก —————*

$$\text{เพรำณะนัน } x_a = y_a P / H_a$$

$$= \underline{(0.0516 \text{ mole fraction})(1 \text{ atm})}$$

$$(609 \text{ atm/mole fraction})$$

$$\text{ดังนั้น soluble sulphide} \Rightarrow x_a = 8.47 \times 10^{-5} \text{ mole fract.}$$

$$\text{นั่นคือ} \quad x_{H_2S} = 8.47 \times 10^{-5}$$

$$\text{เพรำณะนัน} \quad x_{H_2O} = 1 - 8.47 \times 10^{-5}$$

= 0.9999 mole fraction

$$\text{จาก } xH_2S = 8.47 \times 10^{-5}$$

$$\text{M.W. } H_2S = 34$$

$$\text{เพรำณะนั้นคิดเป็น } 8.47 \times 10^{-5} \times 34 \times 1000$$

$$= 2.8798 \text{ mg}$$

$$\text{จาก } xH_2O = 0.9999$$

$$\text{M.W. } H_2O = 18$$

$$\text{เพรำณะนั้นคิดเป็น } 0.9999 \times 18 = 17.9982 \text{ g}$$

$$= 17998.2 \text{ mg}$$

$$\text{Density } H_2O = 1000 \text{ kg/m}^3 = 10^6 \text{ mg/l}$$

$$\text{เพรำณะนั้น } V = \frac{17998.2}{10^6} = 0.0179982 \text{ l}$$

$$\begin{aligned} \text{ตั้งนั้น คิดเป็น soluble sulphide} &= 2.8798 \text{ mg} / 0.0179982 \\ &= 160.0048 \text{ mg/l} \\ &= 160 \text{ mg/l} \end{aligned}$$

ก 10 องค์ประกอบแก๊ส (CO_2, CH_4)

วิธีเคราะห์

วิเคราะห์โดยตรงด้วยเครื่องมือ Orsat gas Analyzer ตั้งแสดงในรูป ก.1 ซึ่งมีหลักการคือ CO_2 และ H_2S จะละลายในสารละลายน 10% KOH ส่วนที่เหลือคือว่าเป็นแก๊สที่เกิน

วิธีคำนวณ

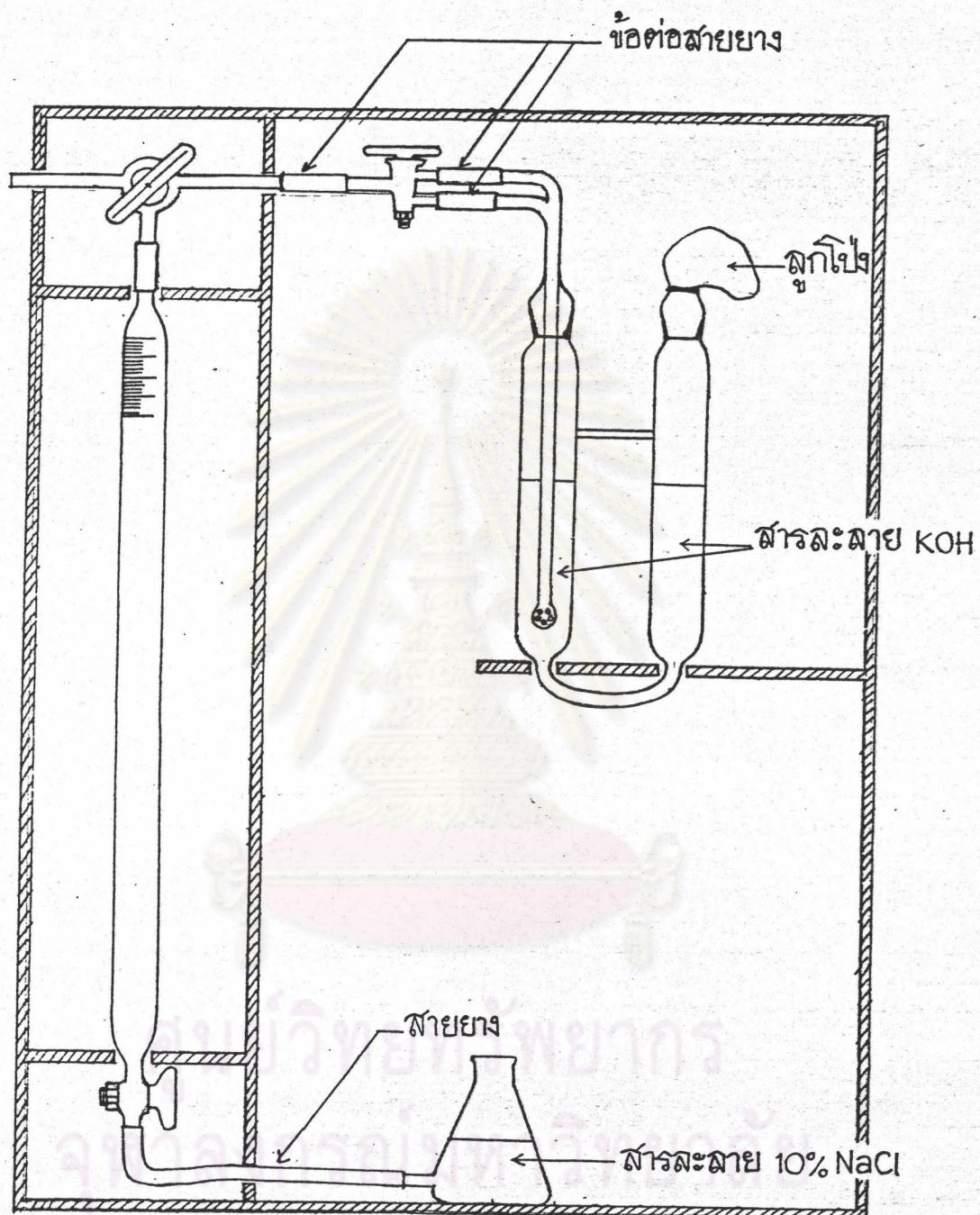
$$\% CO_2 = \frac{(\text{ปริมาตรแก๊สเริ่มต้น} - \text{ปริมาตรแก๊สหลังผ่านสารละลายน } KOH) \times 100}{\text{ปริมาตรแก๊สเริ่มต้น}} + 4.583$$

โดย $\%H_2S$ ได้จาก ก 8

$$\text{และ \% CH}_4 = 100 - \% \text{ CO}_2 - \% \text{ H}_2\text{S}$$

หมายเหตุ ตัวเลข 4.583 เป็นตัวเลขเฉพาะสำหรับแต่ละเครื่อง





ภาคผนวก ๙

ตาราง - ข. 1 - ข. 9 แสดงผลการวิเคราะห์ค่าตัวแปรต่าง ๆ ตลอดการทดลองในแต่ละอัตราการรับสารอินทรีย์ ตั้งแต่อัตราการรับสารอินทรีย์ 5 kg COD/m³d จนถึงอัตราการรับสารอินทรีย์ 33 kg COD/m³d

ในแต่ละตาราง นำผลการทดลองที่ได้แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ระหว่างค่าตัวแปรต่าง ๆ กับจำนวนวันที่ทำการทดลอง

ตาราง ข. 1 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 1 - ข. 16
ตาราง ข. 2 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 17 - ข. 32
ตาราง ข. 3 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 33 - ข. 48
ตาราง ข. 4 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 49 - ข. 65
ตาราง ข. 5 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 66 - ข. 82
ตาราง ข. 6 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 83 - ข. 99
ตาราง ข. 7 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 100 - ข. 116
ตาราง ข. 8 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 117 - ข. 133
ตาราง ข. 9 แสดงในรูปกราฟความสัมพันธ์ในรูปที่	ข. 134 - ข. 150

หมายเหตุ ตาราง ข. 9 เนื่องจากเป็นช่วงสุดท้ายของงานวิจัย จึงทำการวิเคราะห์ตัวแปรบางค่าในช่วงแรกของการทดลอง จนเมื่อระบบเข้าสู่ภาวะคงตัว จึงวิเคราะห์ค่าตัวแปรทุกค่า เพื่อสามารถสรุปผลการทดลองได้อย่างสมบูรณ์

กิจกรรมรับสารอินทรีย์ (Organic loading) ต่ำ 5.10 mg COD ต่ำ กม.ว.-ก้าว เท่ากับ COD ที่น้ำเสียกัน 37800 มก.ต่อวัน หมายความว่าในแต่ละวันน้ำเสียที่เข้ามาต้องตัดต่อ 7.33 วัน

Run	Organic Loading (kg COD/m ³ /d)	COD (mg/l)		S (mg/l)		Sulphate (mg/l)		Sulphate Reduction		pH		VFA (mg/l) as CH ₃ COOH		Alk (mg/l) as CaCO ₃		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)		Biogas Production (ml/d)		Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield		
		COD (mg/l)		S (mg/l)		Sulphate (mg/l)		Sulphate Reduction		pH		VFA (mg/l) as CH ₃ COOH		Alk (mg/l) as CaCO ₃		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)		Biogas Production (ml/d)		Biogas Yield				Methane Yield		
		inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	H ₂ S	CO ₂	CH ₄	% Biogas	% Biogas	% Biogas	% Biogas removed	% Biogas applied	% Biogas reactor	% CH ₄	% CH ₄
1	5.03	26900	11900	87.7	2330	360	85.0	5.2	7.8	280	150	810	2490	41575	14695	2295	335	157	5.1	48.2	48.7	2379	0.0367	0.0249	0.1252	1111	0.0172	0.0119	0.0585	
2	5.03	26900	11900	64.0	2330	340	85.1	5.2	7.7	280	160	810	2490					162	5.2	45.7	49.1	4561	0.0702	0.0477	0.2401	2210	0.0345	0.0231	0.1179	
3	5.03	26900	12100	87.2	2330	320	86.3	5.2	7.5	280	190	810	2540	41575	14880	2295	315	154	5.0	45.4	49.8	3603	0.0561	0.0377	0.7896	1787	0.0278	0.0187	0.0941	
5	5.03	26900	13500	63.4	2330	260	88.3	5.2	7.4	280	150	810	2890	41575	16785	2295	410	116	3.7	42.7	53.8	5631	0.0913	0.0579	0.2911	2965	0.0189	0.0110	0.1561	
6	5.01	36700	14300	61.0	2310	230	89.0	5.1	7.8	310	250	790	3180	41630	18076	2170	385	171	5.5	43.9	50.8	4800	0.0827	0.0505	0.2520	2429	0.0119	0.0056	0.1278	
7	5.01	26700	15200	58.6	2310	220	89.0	5.1	7.8	310	220	790	3300	41630	19100	2170	445	190	6.1	45.6	48.3	5279	0.0946	0.0555	0.2778	2550	0.0478	0.0268	0.1342	
8	5.01	36700	15500	57.8	2310	210	89.0	5.1	7.7	310	240	790	3410	41630	19776	2170	275	193	5.8	43.8	50.6	5304	0.0966	0.0558	0.2792	2684	0.0489	0.0262	0.1411	
9	5.01	36700	16100	56.1	2310	240	89.6	5.1	7.7	310	380	790	3700					174	5.5	42.3	52.2	8335	0.1000	0.0561	0.2808	2785	0.0522	0.0233	0.1466	
10	5.31	38900	16700	57.1	2560	220	91.4	5.0	7.6	310	380	730	3530	44385	20975	2340	515	211	6.8	43.4	49.3	5785	0.1006	0.0574	0.3045	2652	0.0496	0.0283	0.1501	
12	5.31	38900	16900	58.5	2560	240	90.6	5.0	7.6	310	410	730	3700					195	6.4	43.2	50.4	8025	0.1057	0.0598	0.3171	3037	0.0533	0.0309	0.1598	
13	5.31	38900	16900	63.7	2560	230	91.0	5.0	7.8	310	410	730	3820	44385	22495	2340	480	204	6.7	42.2	51.1	5842	0.1079	0.0580	0.3075	2985	0.0551	0.0290	0.1571	
14	5.23	38300	18100	62.7	2270	200	81.2	5.0	7.8	310	270	730	3760					222	7.2	48.0	48.8	5194	0.0993	0.0524	0.2734	2431	0.0183	0.0115	0.1279	
15	5.23	38300	18300	50.6	2270	210	90.7	5.0	7.8	310	270	730	3880	41975	58972	5678	360	199	6.4	43.0	50.8	5124	0.1020	0.0517	0.2697	2593	0.0516	0.0261	0.1305	
16	5.23	38300	19100	50.1	2270	220	89.3	5.0	7.8	310	240	730	3700					212	6.8	41.8	51.6	5478	0.1101	0.0552	0.2882	2826	0.0568	0.0285	0.1487	
17	5.18	38000	18100	52.4	2210	200	86.9	5.1	7.8	280	380	790	3990	40980	22940	2255	825	214	6.8	40.0	52.2	4631	0.0898	0.0470	0.2437	2464	0.0478	0.0250	0.1297	
18	5.18	38000	17800	53.2	2210	320	85.5	5.1	7.9	280	270	790	4050	40980	24025	2255	495	144	4.6	42.5	52.9	5080	0.0968	0.0515	0.2867	2880	0.0512	0.0272	0.1411	
21	5.18	38000	18700	50.8	2210	280	88.2	5.1	7.8	280	310	790	4110	40980	24015	2255	670	207	6.7	42.0	51.3	4596	0.0919	0.0467	0.2419	2350	0.0472	0.0240	0.1211	
22	5.35	28200	19000	51.5	2270	310	86.3	5.0	7.9	310	270	750	3930	41100	23935	2080	700	214	6.9	42.1	50.0	5251	0.1004	0.0517	0.2764	2820	0.0502	0.0259	0.1342	
23	5.35	39200	19100	51.3	2270	300	86.8	5.0	7.9	310	310	750	3930					211	6.8	41.9	51.3	5206	0.1000	0.0513	0.2740	2471	0.0513	0.0250	0.1406	
24	5.35	39200	18200	53.0	2270	290	87.2	5.0	7.9	310	300	750	4220	41100	24115	2080	630	226	7.3	40.3	52.2	5152	0.0947	0.0507	0.2712	2668	0.0494	0.0285	0.1415	
26	5.32	39000	18700	52.0	2250	310	86.2	5.1	7.7	270	270	750	4050	42115	23930	2050	660	252	6.3	41.3	50.4	4709	0.0898	0.0468	0.2478	2373	0.0451	0.0235	0.1248	
27	5.32	39000	18500	52.0	2250	310	86.2	5.1	8.0	270	310	750	4050	42115	24010	2050	720	178	6.9	44.3	49.8	5028	0.0947	0.0498	0.2840	2504	0.0472	0.0248	0.1310	
28	5.32	39000	18000	51.8	2250	530	85.3	5.1	8.0	270	270	750	4110					243	8.0	43.1	48.9	4927	0.0942	0.0488	0.2693	2409	0.0460	0.0238	0.1208	
29	5.25	38500	18500	51.9	2200	320	86.0	5.1	8.0	280	240	810	4050	41870	23700	2010	480	206	6.8	44.1	49.1	5208	0.1005	0.0522	0.2741	2557	0.0494	0.0258	0.1348	
30	5.25	38500	19500	69.3	2200	310	86.6	5.1	7.9	280	270	810	4110	41870	23950	2010	815	258	8.3	38.8	52.9	5265	0.1070	0.0528	0.2771	2786	0.0586	0.0279	0.1406	
33	4.97	36400	17900	50.8	2430	270	88.9	5.0	8.1	270	970	4050	42300	23780	1970	820	204	6.6	40.3	53.1	5233	0.1092	0.0555	0.2754	2779	0.0580	0.0295	0.1403		
34	4.97	36400	17900	50.8	2430	280	88.5	5.0	7.9	270	970	3920	42300	24675	1970	570	227	7.8	40.2	52.5	5198	0.1085	0.0561	0.2738	2729	0.0670	0.0289	0.1430		
35	4.97	36400	18000	50.5	2430	290	88.1	5.0	7.9	270	270	970	3930					234	7.7	37.4	54.9	5120	0.1074	0.0543	0.2895	2811	0.0580	0.0298	0.1479	
36	4.90	35900	17700	50.7	2760	310	88.8	5.0	7.8	280	270	1100	1110	42680	23805	1995	505	251	8.3	37.5	54.2	5199	0.1103	0.0559	0.2738	2818	0.0598	0.0303	0.1483	
37	4.90	35900	18100	49.6	2760	320	88.4	5.0	7.8	280	270	1100	3960	42680	24140	1995	810	226	7.3	39.4	53.3	5057	0.1097	0.0544	0.2662	2895	0.0585	0.0290	0.1418	
40	4.90	35900	17800	50.4	2760	300	89.1	5.0	7.9	280	270	1100	4110	42680	23910	1995	590	215	7.1	38.5	54.4	5038	0.1075	0.0542	0.2652	2758	0.0588	0.0298	0.1451	
41	4.90	35900	17400	51.5	2760	310	88.8	5.0	7.8	280	260	1100	4110	42680	24435	1995	605	212	7.1	39.1	53.8	5175	0.1092	0.0557	0.2724	2784	0.0587	0.0299	0.1465	

ตาราง ๘.๒ ผลการรับประทานกํา (Organic Loading) ตั้งแต่ 7.00 ถึง 7.50 mg COD ต่ำ ค่าเฉลี่ยของ COD ที่รับประทาน 51300 mg. ต่อวัน รวมเรือนกํากันทั้งหมด 7.33 วัน

ลำดับ	Organic Loading (kg COD/m ³ /d)	COD		%		Sulphate		%		pH		VFA (mg/l)		ALK (mg/l)		Total Solids		Suspended Solids		Soluble Sulphide		%		Biogas Production		Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield							
		(mg/l)		COD Removal		(mg/l)		Sulphate Reduction		inf eff		inf eff		as CH ₃ COOH		as CaCO ₃		(mg/l)		(mg/l)		(mg/l)		B ₂ S		CO ₂		CH ₄		(ml/d)	^a Biogas		^b Biogas		^c Biogas		
		inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	kg COD removed	kg COD applied	d ³ reactor	(ml/d)	kg COD removed	kg COD applied	d ³ reactor	^a CH ₄	^b CH ₄	^c CH ₄								
1	7.57	55500	20400	83.2	3230	420	87.0	4.7	7.7	380	510	930	3990	58395	28510	3330	930	228	7.8	42.0	50.2	5729	0.0630	0.0398	0.3015	2878	0.0316	0.0200	0.1514								
2	7.57	55500	20400	83.2	3230	440	86.4	4.7	7.8	380	450	930	4220					279	9.6	42.3	48.1	7334	0.0807	0.0510	0.3860	5328	0.0368	0.0245	0.1857								
3	7.57	55500	20200	83.0	3230	420	87.0	4.7	7.8	380	480	930	4340	58395	26715	3330	800	274	9.4	40.9	49.7	7602	0.0832	0.0529	0.4001	3778	0.0413	0.0283	0.1988								
4	7.57	55500	21500	81.3	3230	320	90.1	4.7	7.8	380	480	930	4510	58395	27745	3330	825	243	8.4	40.7	50.3	7081	0.0804	0.0493	0.3727	3604	0.0409	0.0251	0.1897								
5	7.54	55300	21800	80.6	3152	360	88.6	4.7	7.8	380	480	930	4510	58430	28645	3295	745	271	9.3	42.4	48.3	6996	0.0808	0.0488	0.3682	3379	0.0389	0.0238	0.1778								
7	7.54	55300	22300	58.7	3150	380	87.9	4.7	7.9	380	510	930	4860					317	10.9	40.1	49.0	7454	0.0872	0.0520	0.3923	3852	0.0427	0.0255	0.1922								
8	7.54	55300	23100	58.2	3180	380	88.9	4.7	7.8	380	550	930	4680	58430	26710	3295	905	286	9.2	41.4	49.4	6802	0.0792	0.0461	0.3475	3261	0.0391	0.0228	0.1718								
9	7.54	55300	23800	57.3	3180	400	87.3	4.7	7.8	380	510	930	4680					312	10.7	40.2	49.1	7024	0.0856	0.0490	0.3897	3449	0.0420	0.0241	0.1815								
10	7.54	55300	24000	58.6	3150	380	88.6	4.7	7.9	380	550	930	4920	58430	26830	3295	845	309	10.4	35.8	53.8	7094	0.0875	0.0495	0.3734	3817	0.0471	0.0267	0.2009								
11	6.49	47600	23900	43.8	2940	380	87.7	4.7	7.7	310	410	900	5130	58095	25810	3530	805	263	9.0	41.6	49.4	7105	0.1157	0.0578	0.3739	3510	0.0572	0.0285	0.1847								
14	6.49	47600	24800	47.9	2940	370	87.4	4.7	7.5	310	410	900	5440	58095	28815	3530	910	309	10.6	39.6	49.8	7020	0.1189	0.0569	0.3895	3482	0.0590	0.0282	0.1833								
16	6.49	47600	25500	48.4	2940	400	86.4	4.7	7.6	310	450	900	5440					293	9.9	40.8	49.3	7581	0.1324	0.0615	0.3990	3737	0.0653	0.0303	0.1967								
17	6.73	49300	24300	50.7	3010	390	84.8	4.8	7.8	360	450	880	5080	57950	28875	2510	1015	281	9.5	42.2	48.3	7087	0.1091	0.0553	0.3717	3413	0.0527	0.0267	0.1796								
18	6.73	49300	24300	50.7	3010	390	84.8	4.8	7.7	360	370	880	4860	57950	27995	3510	985	271	9.3	41.1	49.8	6278	0.0970	0.0492	0.3304	3114	0.0481	0.0244	0.1639								
21	6.82	50000	24500	51.0	3180	380	88.0	4.8	7.8	380	310	880	4630	58100	29950	3445	1230	258	8.9	41.1	50.0	7273	0.1101	0.0562	0.3826	3637	0.0551	0.0281	0.1914								
22	6.82	50000	24500	51.0	3180	410	87.0	4.8	7.7	380	330	880	4800					286	9.4	42.8	47.8	6574	0.0995	0.0508	0.3460	3142	0.0476	0.0243	0.1654								
23	6.82	50000	24500	51.0	3180	400	87.3	4.8	7.7	380	310	8800	4920	58400	30015	3445	1090	276	9.2	43.8	47.0	7503	0.1138	0.0579	0.3949	3528	0.0534	0.0272	0.1856								
25	6.93	50800	24500	51.8	3250	400	89.7	4.7	7.8	390	310	890	4920	58350	32010	3390	1315	267	8.6	38.6	52.8	7054	0.1112	0.0538	0.3713	3725	0.0587	0.0283	0.1961								
31	6.93	50800	25800	51.8	3250	390	86.9	4.7	7.7	390	300	880	4820	58010	31990	3550	1360	270	9.3	40.4	50.3	6955	0.1025	0.0528	0.3860	3498	0.0515	0.0268	0.1841								
32	6.89	50500	24100	50.9	3280	380	87.8	4.7	7.8	360	310	930	4740	58010	32070	3550	1395	267	9.0	40.1	50.9	7014	0.1054	0.0536	0.3894	3572	0.0537	0.0273	0.1880								
33	6.89	50500	25100	50.5	3280	390	87.8	4.7	7.8	360	310	930	4820	58010	31885	3550	1280	284	9.8	40.5	49.7	6998	0.1060	0.0535	0.3682	3478	0.0527	0.0266	0.1831								
38	6.89	50500	24500	51.5	3200	380	88.1	4.7	7.8	360	310	930	4740	58010	31980	3550	1285	263	8.8	41.9	49.3	7010	0.1041	0.0536	0.3689	3458	0.0513	0.0264	0.1819								

8.1.1.4 8.3 សង្គមរាយបន្ថែមអាមីនីតិ៍ (Organic Loading) តាម 9.34 នាទ. COD នៃ ស.ស.-ពុរិ ការគ្រប់គ្រង COD នៅក្នុងសាក្សសាក្ស GASO0 នក.សំខាន់សំខាន់រាយបន្ថែមអាមីនីតិ៍ 7.33 ពាន់

ល.ក. កុង	Organic Loading (kg COD/m ³ d)	COD		Sulphate		pH		VFA (mg/l) as CH ₃ COO ⁻		Alk (mg/l) as CaCO ₃		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)		Biogas Production (ml/d)		Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield					
		(mg/l)		COD Removal	Sulphate Reduction	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	H ₂ S	CO ₂	CH ₄	kg COD removed	kg COD applied	d m ³ reactor	m ³ CH ₄	m ³ CH ₄	m ³ CH ₄			
		inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	kg COD removed	kg COD applied	d m ³ reactor	kg COD removed	kg COD applied	d m ³ reactor	kg COD removed	kg COD applied	d m ³ reactor			
1	9.50	69600	25200	63.8	4690	260	94.4	4.9	7.7	690	520	2190	8130	82360	33590	4370	1445	322	10.6	41.1	48.3	8812	0.0766	0.0488	0.4638	4256	0.0370	0.0238	0.2240
2	9.50	69600	24800	64.4	4190	200	95.7	4.9	7.7	690	660	2190	8320					318	10.7	41.1	48.2	10584	0.0920	0.0592	0.5623	5150	4.0443	0.0285	0.2710
3	9.50	69600	25200	63.8	4690	190	96.9	4.9	7.6	690	690	2190	8450	82360	34365	4370	1635	295	9.7	42.0	48.3	11191	0.0982	0.0620	0.5890	5405	0.0474	0.0299	0.2844
4	9.50	69600	25500	63.3	4690	140	97.0	4.9	7.7	690	590	2190	8760					285	9.8	39.8	50.8	12360	0.1062	0.0685	0.6505	6279	0.0549	0.0348	0.3304
5	9.48	69500	25800	62.9	4650	180	96.1	4.8	7.5	650	620	2110	8260	81070	35290	4450	1605	339	10.9	41.2	47.9	11813	0.1028	0.0645	0.6112	5563	0.0491	0.0308	0.2927
7	9.48	69500	26000	62.8	4650	140	97.0	4.8	7.6	580	660	2110	8450	81070	35485	4450	1945	305	10.0	41.1	48.9	10852	0.0972	0.0608	0.5764	5358	0.0475	0.0297	0.2818
8	9.48	69500	26700	61.8	4650	100	97.8	4.8	7.5	650	690	2110	8700					357	11.5	39.6	48.9	11205	0.1010	0.0622	0.5897	5479	0.0494	0.0303	0.2883
9	9.48	69500	27900	59.8	4650	110	97.6	4.8	7.5	650	780	2110	9640	81070	38365	4450	2260	285	9.4	43.0	47.6	10684	0.0988	0.0593	0.5623	5006	0.0489	0.0282	0.2676
11	9.48	69500	27600	60.3	4650	140	97.0	4.8	7.8	650	730	2110	9640					2890	10.8	41.2	48.0	11712	0.1079	0.0650	0.6164	5622	0.0518	0.0312	0.2956
14	9.22	67600	29300	56.6	4500	120	97.3	4.9	7.6	680	760	2110	10010	80480	39570	4610	2025	378	12.7	39.8	47.5	11920	0.1201	0.0680	0.6273	5662	0.0571	0.0323	0.2980
15	9.22	67600	30000	55.6	4500	110	97.5	4.9	7.6	680	730	2110	10520					224	7.5	43.9	48.6	12134	0.1245	0.0693	0.6386	5897	0.0605	0.0338	0.3103
16	9.22	67600	20400	55.0	4500	200	92.5	4.9	7.8	680	760	2110	10010	80480	40200	4610	2150	215	7.1	45.6	47.3	11276	0.1170	0.0644	0.5934	5334	0.0553	0.0304	0.2807
17	9.22	67600	30600	54.7	4500	150	99.6	4.9	7.7	680	730	2110	10390					385	12.7	40.0	47.3	12022	0.1254	0.0686	0.6327	5686	0.0593	0.0324	0.2992
18	9.22	67600	30000	53.6	4500	180	96.0	4.9	7.7	680	760	2110	10200	RO4AH	40015	4610	2150	389	12.5	40.5	47.0	11987	0.1228	0.0682	0.6293	5620	0.0577	0.0320	0.2957
21	9.15	67100	30200	55.0	4740	180	96.2	4.8	7.7	680	760	1990	10520	80275	39750	4560	2110	374	12.3	40.6	47.1	12133	0.1269	0.0698	0.6385	5715	0.0597	0.0328	0.3007
24	9.15	67100	30100	55.1	4740	200	95.8	4.8	7.7	680	740	1990	10390	80275	39995	4560	2070	380	12.3	39.6	47.9	12111	0.1283	0.0698	0.6374	5801	0.0605	0.0333	0.3053
25	9.15	67100	29800	55.4	4740	190	96.0	4.8	7.8	680	750	1990	10110	80275	39985	4560	2060	377	12.4	39.6	48.0	11989	0.1244	0.0689	0.6310	5755	0.0597	0.0331	0.3028
28	9.15	67100	29600	55.8	4740	200	95.8	4.8	7.8	680	780	1990	10200	80275	40500	4560	2155	353	12.2	40.4	47.4	12077	0.1243	0.0694	0.6356	5724	0.0589	0.0329	0.3012
29	9.15	67100	29700	55.7	4740	200	95.8	4.8	7.8	680	760	1990	10420	80275	40740	4560	2170	368	12.4	39.6	48.0	12118	0.1251	0.0697	0.6377	5817	0.0600	0.0328	0.3061

ตาราง ๙.๔ ผลการรับประทานฟ้า (Organic Loading) ต่อ 11.31 m³ COD ต่อ ลบ.ม.-วัน ที่รับประทาน COD ที่สูงสุด 67700 mg. ต่ำสุด 1000 mg. เก็บตัวอย่าง 5.99 วัน

ลำดับ	Organic Loading (kg COD/m ³ d)	COD (mg/l)		Sulphate (mg/l)	Sulphate Reduction	pH		VFA (mg/l)		Alk (mg/l)		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)		Biogas Production (ml/d)		Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield					
		inf	eff			inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	H ₂ S	CO ₂	CH ₄	m ³ Biogas kg COD removed	m ³ Biogas kg COD applied	m ³ Biogas d ⁻¹ reactor	m ³ CH ₄ kg COD removed	m ³ CH ₄ kg COD applied	m ³ CH ₄ d ⁻¹ reactor					
		inf	eff			inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	kg COD removed	kg COD applied	d ⁻¹ reactor	kg COD removed	kg COD applied	d ⁻¹ reactor				
1	11.39	68200	31300	54.1	4670	61	98.7	4.8	7.1	690	1500	1940	10880	83985	42075	4365	2580	523	10.5	35.9	47.6	11346	0.0969	0.0524	0.5971	5401	0.0461	0.0249	0.2843
2	11.39	68200	32300	52.6	4670	81	98.3	4.8	7.4	690	1120	1340	11380					867	28.2	30.5	43.3	11121	0.0977	0.0514	0.5853	1815	0.0423	0.0222	0.2534
3	11.39	68200	33700	50.6	4670	62	98.7	4.8	7.3	690	1470	1940	11130	81985	43820	4365	2670	966	29.2	27.7	43.1	11262	0.1029	0.0520	0.5327	1854	0.0443	0.0224	0.2555
4	11.39	68200	34200	49.8	4670	58	98.8	4.8	7.4	690	2130	1940	11260	81985	42875	4365	3170	821	28.2	31.5	42.3	10318	0.0957	0.0477	0.5430	1365	0.0404	0.0201	0.2297
5	11.39	68200	36300	46.8	4670	57	98.8	4.8	7.3	690	2180	1940	11150	81985	44090	4365	2990	784	25.3	29.9	44.8	12234	0.1209	0.0565	0.6438	5481	0.0542	0.0253	0.2885
7	11.39	68200	36800	46.0	4670	64	98.6	4.8	7.4	690	2650	1940	11120					721	23.3	34.2	42.8	12726	0.1278	0.0588	0.6697	5409	0.0543	0.0250	0.2847
8	11.44	68500	36800	46.3	4740	50	98.9	4.8	7.4	660	2900	1970	11260	80305	45030	4460	3230	701	22.6	32.4	45.0	12643	0.1262	0.0584	0.6675	5707	0.0567	0.0261	0.3004
9	11.44	68500	35300	48.5	4740	49	98.9	4.8	7.5	660	2180	1970	11000					629	22.9	31.9	46.2	12824	0.1218	0.0590	0.6749	5925	0.0563	0.0272	0.3118
10	11.44	68500	35000	48.0	4740	46	99.0	4.8	7.4	660	2370	1970	11320	80305	45025	4460	3110	618	20.4	34.7	44.9	12965	0.1243	0.0597	0.6423	5821	0.0538	0.0268	0.3064
13	11.44	68500	35300	48.5	4740	44	99.1	4.8	7.5	660	2200	1970	11320	80305	44450	4460	3050	546	17.9	37.3	44.8	13134	0.1247	0.0604	0.6912	5884	0.0559	0.0270	0.3097
14	11.44	68500	35600	48.0	4740	45	99.0	4.8	7.1	660	2200	1970	11570					534	17.8	36.3	45.9	13739	0.1317	0.0632	0.7231	6306	0.0604	0.0290	0.3319
16	11.09	68400	31800	47.6	4770	47	99.0	4.7	7.5	630	2130	1910	11260	80110	42110	4510	2995	563	18.1	34.9	47.0	13573	0.1355	0.0645	0.7146	6382	0.0637	0.0303	0.3359
17	11.09	68400	34500	48.0	4770	46	99.0	4.7	7.4	690	2200	1910	11320					545	17.9	36.6	45.5	13420	0.1327	0.0637	0.7087	6110	0.0604	0.0290	0.3216
18	11.09	68400	31900	47.4	4770	48	99.0	4.7	7.4	690	2130	1910	11450	80110	41995	4510	3020	581	18.7	35.4	46.9	13804	0.1362	0.0646	0.7160	6244	0.0625	0.0296	0.3286
20	11.09	68400	34000	47.6	4770	47	99.0	4.7	7.4	690	2100	1910	11000	80110	42000	4510	3120	534	17.2	37.8	48.0	13518	0.1349	0.0642	0.7114	6043	0.0637	0.0288	0.3202
21	11.09	68400	35000	47.3	4770	45	99.1	4.7	7.4	6900	2100	1910	11250					565	18.6	35.8	45.8	13499	0.1354	0.0641	0.7104	6083	0.0621	0.0293	0.3254

บุพฉรงค์รัตน์มหาวิทยาลัย

การค่ารากษารากน้ำมันที่ (Organic Loading) ต้อง $15.03 \text{ mg COD/mg BOD}_5$ ต้อง 86100 mg/l ต่อวัน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 4.40 ล้านบาท

Run	Organic Loading (kg COD/m ³ d)	COD (mg/l)		X COD (mg/l)	Sulphate	%	pH	VFA (mg/l)		ALK (mg/l)		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)	X	X	X	Biogas Production (ml/d)	Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield				
		Removal			Sulphate Reduction			as CH ₃ COOK	as CaCO ₃							Biogas	kg COD resolved	kg COD applied	m ³ reactor	kg CH ₄	kg CH ₄	kg CH ₄							
		inf	eff		inf			inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	H ₂ S	CO ₂	CH ₄	ml/d	kg COD removed	kg COD applied	m ³ reactor	kg CH ₄	kg CH ₄	kg CH ₄				
1	15.41	67800	32800	51.6	4580	50	98.9	4.9	7.4	590	1190	2060	11070	78750	41970	3960	2755	537	18.1	35.6	43.3	14189	0.0938	0.0484	0.7488	6144	0.0406	0.0210	0.3234
2	15.41	67800	33700	50.3	4580	60	98.7	4.9	7.4	590	1360	2160	10810					643	21.2	33.6	45.2	16243	0.1103	0.0555	0.8550	7343	0.0498	0.0251	0.3665
3	14.84	65300	33700	48.4	4570	58	98.7	4.8	7.4	620	1470	2290	11000	75650	42090	4100	3060	607	20.0	33.2	46.8	15185	0.1134	0.0549	0.8150	7247	0.0531	0.0257	0.3814
4	14.84	65300	33900	48.1	4570	48	98.9	4.8	7.4	620	1780	2290	11070					560	18.0	36.7	45.3	14175	0.1045	0.0502	0.7481	6421	0.0473	0.0228	0.3380
5	15.52	68300	34800	49.0	4140	60	98.5	4.9	7.3	660	1750	2160	11070	74080	43085	4090	3130	578	19.0	36.9	44.1	15682	0.1084	0.0532	0.8254	6918	0.0478	0.0234	0.3440
7	15.52	68300	34400	49.6	4140	65	98.4	4.9	7.3	680	1850	2160	11070					543	17.9	35.8	46.3	16160	0.1103	0.0548	0.8505	7482	0.0511	0.0254	0.3938
8	15.02	66100	34200	46.3	4140	87	98.4	4.9	7.3	600	1970	2030	11000	75090	42995	4180	3355	582	19.2	35.1	45.7	16245	0.1179	0.0569	0.8550	7424	0.0539	0.0260	0.3907
9	15.02	66100	34000	48.6	4140	66	98.4	4.9	7.3	600	2100	2030	11000					532	17.9	36.9	45.2	16878	0.1217	0.0591	0.8883	7829	0.0550	0.0269	0.4015
10	14.91	65600	34100	48.0	4680	72	98.4	4.8	7.3	700	1750	2160	10810	76125	42665	4070	3450	534	18.0	37.1	44.9	16316	0.1199	0.0576	0.8587	7328	0.0538	0.0259	0.3658
11	14.91	65600	33800	48.5	4680	74	97.4	4.8	7.3	700	1640	2160	11000					558	18.4	35.3	46.3	16245	0.1183	0.0573	0.8550	7521	0.0548	0.0265	0.3958
13	15.02	68100	34100	48.4	4500	69	97.5	4.8	7.2	630	1540	2100	10820	76010	43000	3990	3595	555	18.3	36.2	45.5	16301	0.1179	0.0571	0.8580	7417	0.0537	0.0260	0.3904
14	15.02	68100	34500	47.8	4500	72	98.5	4.8	7.2	630	1570	2100	10810					583	18.8	35.5	45.7	16442	0.1204	0.0576	0.8854	7514	0.0550	0.0283	0.3855
15	14.84	65300	34200	47.6	4360	75	98.3	4.8	7.2	630	1430	2160	10300	75380	42995	4170	3610	578	19.1	34.8	46.1	16160	0.1203	0.0573	0.8505	7450	0.0555	0.0263	0.3921
16	14.84	65300	34000	47.9	4360	75	98.3	4.8	7.2	630	1270	2160	10300					561	18.9	35.2	45.9	16149	0.1197	0.0574	0.8521	7431	0.0550	0.0263	0.3911
17	14.95	65800	34400	47.7	4410	74	98.3	4.8	7.2	620	1250	1980	10430	86380	43115	4050	3525	573	18.9	35.1	46.0	16282	0.1200	0.0573	0.8570	7490	0.0552	0.0263	0.3942
18	14.95	65800	34200	48.0	4410	73	98.3	4.8	7.2	620	1270	1980	10490					590	19.0	34.8	46.2	16194	0.1186	0.0570	0.8523	7482	0.0548	0.0263	0.3938
20	14.79	65100	34000	47.8	4400	75	98.3	4.8	7.2	620	1280	1970	10430	76020	43010	3985	3540	568	18.7	35.2	46.1	16098	0.1198	0.0572	0.8473	7421	0.0551	0.0264	0.3906
21	14.79	65100	34000	47.6	4400	74	98.3	4.8	7.2	620	1270	1970	10490					578	19.0	34.8	46.2	16214	0.1207	0.0577	0.8534	7491	0.0558	0.0268	0.3943

ตารางที่ 8 ผลการรับสารอินทรีย์ (Organic Loading) ต่อ 18.31 m³ COD ต่อ ลบ.ม.-วัน ค่าเฉลี่ยของ COD ที่รับเข้าระบบ 81300 mg.ต่อวัน คาดประมาณ 4.44 วัน

Run	Organic Loading (kg COD/m ³ d)	COD (mg/l)		X COD Removal		Sulphate (mg/l)		pH		VFA (mg/l) as CH ₃ COOH		Alk (mg/l) as CaCO ₃		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)		Biogas Production m ³ /d		Biogas Yield			Methane Production (m ³ /d)	Methane Yield							
		inf		eff		inf		Reduction		inf		eff		inf		eff		inf		eff		kg COD removed		kg COD applied		kg Biogas reactor		kg COD removed		kg COD applied		kg Biogas reactor	
																								kg COD removed	kg COD applied	d ³ reactor	m ³ reactor	kg COD removed	kg COD applied	d ³ reactor	m ³ reactor		
1	18.32	84000	32600	81.2	5050	111	97.8	4.7	7.4	830	1480	2230	10670	90040	41955	5060	3560	469	15.3	38.3	46.2	17188	0.0781	0.0479	0.9046	7941	0.0361	0.0221	0.4179				
2	18.32	84000	36200	57.2	5050	98	98.1	4.7	7.3	830	1940	2230	11030	88905	43870	5090	3930	436	14.4	37.8	47.8	18624	0.0810	0.0518	0.9802	8902	0.0435	0.0248	0.4685				
3	18.03	84500	36100	57.3	4940	114	97.7	4.8	7.4	770	1790	2180	10800	88905	43870	5090	3930	491	16.2	38.7	45.1	17554	0.0647	0.0485	0.9239	7917	0.0382	0.0219	0.4187				
5	19.03	84500	37700	54.9	4940	113	97.7	4.8	7.7	770	1850	2180	11910	88745	49215	5060	4580	476	15.7	39.1	45.2	17807	0.0869	0.0492	0.9372	8049	0.0402	0.0223	0.4238				
6	18.83	83600	42200	49.5	5210	141	97.3	4.8	7.8	740	2440	2640	11970	88745	49215	5060	449	449	14.8	40.4	44.8	18561	0.1040	0.0519	0.9789	8315	0.0469	0.0232	0.4376				
7	18.12	80400	41800	48.0	4830	186	96.1	4.7	7.7	770	2190	2800	12120	8008	4430	446	446	446	14.7	36.5	48.8	20088	0.1216	0.0584	0.0573	9803	0.0593	0.0285	0.5159				
8	18.12	80400	41000	49.0	4830	120	97.5	4.7	7.8	770	2280	2800	11810	89341	48900	5195	4430	509	16.8	36.4	46.8	18033	0.1039	0.0524	0.9491	8439	0.0500	0.0245	0.4442				
9	18.74	83200	40800	50.8	5060	148	97.1	4.7	7.8	770	2160	2640	11910	90130	49210	4970	4555	535	16.9	35.9	47.2	19003	0.1050	0.0534	1.0020	8969	0.0495	0.0252	0.4721				
10	18.74	83200	42100	49.5	5060	188	96.3	4.7	7.7	770	2440	2640	12120	8008	4545	542	17.1	39.0	43.9	18751	0.1033	0.0527	0.9869	8232	0.0468	0.0231	0.4331						
11	18.78	83400	41600	50.1	4910	215	95.8	4.8	7.6	740	2620	2590	12330	80775	49500	4885	4545	560	17.7	38.5	43.8	18441	0.1031	0.0517	0.9708	8077	0.0451	0.0226	0.4251				
13	18.78	83400	41600	50.1	4910	180	96.3	4.8	7.8	740	2620	2590	12020	8008	526	17.3	38.3	44.4	18706	0.1050	0.0516	0.9887	8341	0.0466	0.0234	0.4390							
14	18.29	81200	41000	49.5	4870	220	95.5	4.8	7.8	740	2250	2180	11680	87505	49750	5000	4020	456	15.0	40.8	44.2	18525	0.1077	0.0533	0.9750	8188	0.0476	0.0236	0.4309				
15	18.29	81200	41100	49.4	4870	92	98.1	4.8	7.5	740	2380	2480	11030	88940	4895	4105	438	14.1	40.8	45.1	19709	0.1148	0.0587	1.0373	8889	0.0518	0.0258	0.4678					
16	17.91	79500	39800	49.9	4940	97	98.0	4.8	7.5	740	2380	2020	11510	88095	48010	4880	4105	451	14.2	40.9	44.9	19316	0.1137	0.0588	1.0168	8673	0.0510	0.0255	0.4585				
17	17.99	79900	40000	49.9	4960	94	98.1	4.7	7.4	740	2200	2590	11820	88940	4880	445	14.4	40.3	45.3	19456	0.1139	0.0589	1.0240	8814	0.0516	0.0258	0.4639						
18	17.99	79900	39800	50.4	4960	99	98.0	4.7	7.5	740	2310	2590	11710	88650	47770	4960	3990	171	14.5	39.7	45.8	19352	0.1123	0.0568	1.0185	8863	0.0514	0.0259	0.4665				
19	17.79	79000	39500	50.0	4890	108	97.8	4.8	7.6	770	2280	2180	11810	909410	48395	5010	4045	457	14.7	39.4	45.9	19174	0.1134	0.0587	1.0092	8801	0.0521	0.0260	0.4632				
20	17.79	79000	39600	49.6	4890	100	97.9	4.8	7.5	770	2340	2180	11500	88970	48115	4990	4055	432	14.2	41.1	44.7	19258	0.1148	0.0570	1.0136	8608	0.0513	0.0255	0.4531				
21	18.08	80200	40300	49.7	4800	99	97.9	4.8	7.6	830	2280	2280	11900	91110	47990	4865	3960	456	14.4	39.9	45.7	19106	0.1119	0.0557	1.0058	8731	0.0511	0.0254	0.4595				
22	18.08	80200	41000	48.9	4800	99	97.9	4.8	7.5	830	2310	2280	11800	88940	4895	4990	4055	426	14.0	41.1	44.9	19175	0.1143	0.0559	1.0092	8610	0.0513	0.0251	0.4532				
23	17.82	79100	39900	49.6	4950	100	97.8	4.6	7.5	800	2340	2490	11760	88970	48115	4990	4055	431	14.2	40.2	45.6	19109	0.1139	0.0564	1.0057	8714	0.0519	0.0257	0.4588				
26	17.79	79000	39700	49.7	5010	1108	97.8	4.7	7.6	770	2340	22800	11810	88940	4895	4990	4055	437	14.4	40.3	45.3	19067	0.1134	0.0564	1.0035	8637	0.0513	0.0255	0.4546				

ตาราง 3.7 ผลการรับสารอินทรีย์ (Organic Loading) ร้อยละ 21.20 น.m. COD ต่อ ลบ.ม. วัน ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย COD ที่รับเข้าร่วม 80000 น.m. ต่อ วัน ดังนั้น ระบบทะลุเวลาเก็บต้นที่ 3.81 วัน

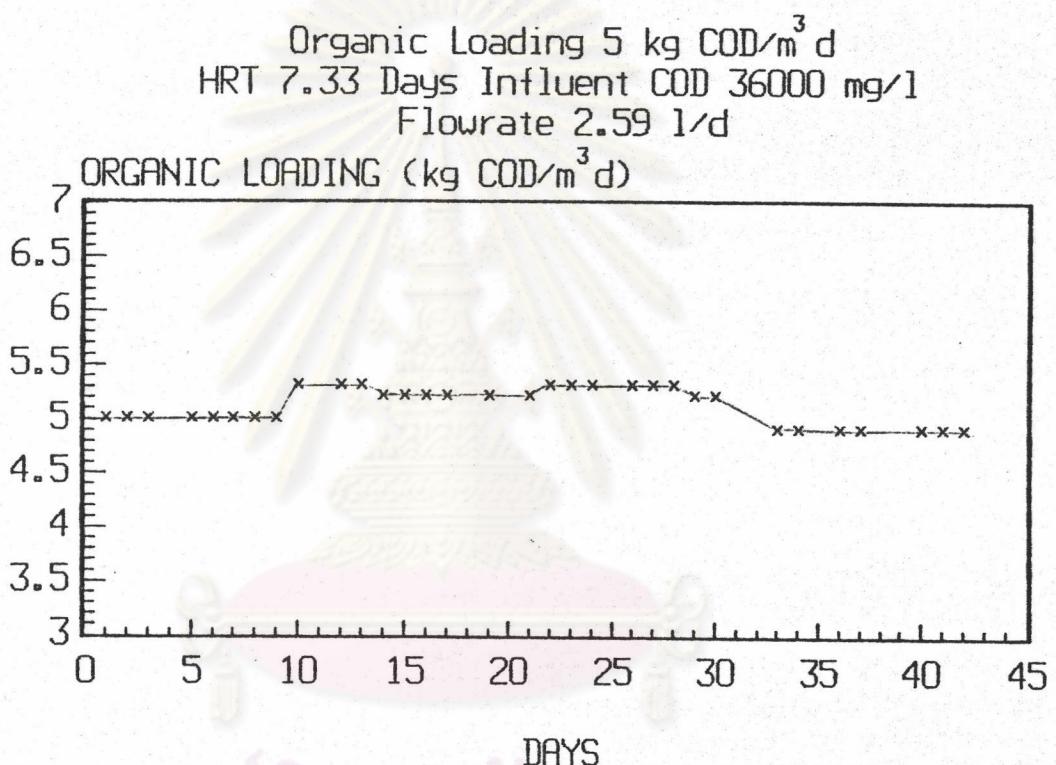
Run	Organic Loading (kg COD/m ³ d)	COD (mg/l)		Sulphate (mg/l)		pH		VFA (mg/l) as CH ₃ COO ⁻		Alk (mg/l) as CaCO ₃		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)		Biogas Production (ml/d)		Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield					
		COD Removal	COD inf	COD eff	Sulphate Reduction	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	H ₂ S	CO ₂	CH ₄	% Biogas	% Biogas	% Biogas	% CH ₄	% CH ₄	% CH ₄			
		inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	kg COD removed	kg COD applied	d % reactor	kg COD removed	kg COD applied	d % reactor	kg COD removed	kg COD applied	d % reactor	kg COD removed	kg COD applied	d % reactor				
1	20.71	78900	41600	47.3	4990	69	98.6	4.8	7.4	710	2250	2430	11800	42945	50300	5210	3640	533	16.8	40.9	42.3	18342	0.0985	0.0466	0.9653	7759	0.0416	0.0197	0.4083
3	20.71	78900	42100	46.8	4990	80	98.4	4.6	7.4	710	2870	2430	11030					433	13.1	45.3	41.6	18863	0.1027	0.0479	0.9928	7847	0.0427	0.0199	0.4130
4	20.50	78100	40800	47.8	4870	84	98.3	4.6	7.4	740	2530	2230	11140	91795	50475	5340	3930	474	14.3	45.6	40.1	16610	0.0892	0.0426	0.8742	6861	0.0357	0.0171	0.3505
5	20.50	78100	40600	48.0	4870	82	98.3	4.6	7.5	740	2340	2230	11140					455	14.7	42.7	42.6	19623	0.1049	0.0503	1.0327	8359	0.0446	0.0214	0.4398
6	20.89	79600	42800	48.2	5670	81	98.6	4.7	7.3	830	2900	3370	11600	96125	50640	5050	4130	455	14.7	45.7	39.6	21552	0.1174	0.0543	1.1343	8535	0.0488	0.0215	0.4492
8	20.89	79600	43200	45.7	5670	70	98.8	4.7	7.3	830	2530	3370	12070					418	14.4	42.7	42.9	22333	0.1230	0.0561	1.1754	9581	0.0527	0.0241	0.5042
10	20.10	78600	43200	43.6	5550	159	97.1	4.6	7.04	870	2250	3000	12010	96405	50760	5040	4550	468	14.8	41.7	40.5	20881	0.1205	0.0528	1.0569	8133	0.0488	0.0212	0.4280
11	19.87	75700	41600	45.0	5440	135	97.5	4.8	7.4	700	2220	3680	12070					475	15.0	46.6	38.1	19257	0.1132	0.0510	1.0135	7395	0.0434	0.0196	0.3892
12	19.87	75700	40200	46.9	5440	171	96.9	4.8	7.3	700	2250	3680	11450					530	16.7	48.7	34.6	18553	0.1047	0.0491	0.9784	6419	0.0362	0.0169	0.3378
13	21.73	82800	47500	42.6	6170	517	91.6	4.7	7.3	810	2420	3930	12220	95015	50635	5130	4790	618	18.7	50.8	30.5	17751	0.1008	0.0429	0.9342	5414	0.0307	0.0131	0.2849
15	21.89	83400	47800	42.7	6220	450	92.8	4.7	7.3	840	3680	3940	11970					521	16.8	51.5	31.7	17690	0.0998	0.0425	0.9310	5608	0.0315	0.0134	0.2951
16	21.89	83400	45800	45.1	6220	412	93.4	4.7	7.3	840	4100	3940	12230					485	15.3	53.6	31.1	19384	0.1033	0.0466	1.0202	6028	0.0320	0.0144	0.3172
17	22.60	86100	47300	45.1	6250	263	95.8	4.8	7.2	830	3310	3500	12590	98100	54910	5460	5080	581	18.3	46.4	33.3	22411	0.1158	0.0521	1.1795	7463	0.0385	0.0173	0.3928
18	22.60	86100	48100	44.1	6250	335	94.6	7.8	7.4	830	3370	3500	13030					479	15.1	51.7	33.2	22734	0.1199	0.0529	1.1985	7548	0.0398	0.0175	0.3872
19	22.36	85200	46900	44.9	6300	247	96.1	4.8	7.4	870	3290	3890	12170	95375	55810	5400	5150	501	16.1	46.2	37.7	22214	0.1182	0.0522	1.1891	8375	0.0438	0.0197	0.4408
20	22.36	85200	46900	44.9	6300	286	95.8	4.8	7.4	870	3170	3890	12250					460	14.8	45.7	39.5	22129	1.1158	0.0520	1.1848	8741	0.0457	0.0205	0.4800
21	21.73	82800	45500	45.0	5490	197	96.4	4.8	7.4	790	2950	3340	12480	91595	55655	5420	5090	558	17.2	41.6	41.2	22198	0.1193	0.0537	1.1683	9368	0.0503	0.0226	0.4930
23	21.73	82800	45500	45.0	5490	214	96.1	4.8	7.6	790	2840	3340	12150					568	17.9	40.0	42.1	22016	0.1183	0.0532	1.1587	9269	0.0498	0.0224	0.4878
24	20.87	79500	44000	44.7	5100	223	95.8	4.7	7.5	780	2980	3830	12300	9040	55750	5380	4970	583	18.1	39.6	42.0	22210	0.1254	0.0580	1.1698	9328	0.0526	0.0235	0.4909
26	20.87	79500	44500	44.5	5100	250	95.5	4.7	7.4	780	3000	3830	12050	94360	55650	5320	5100	552	17.4	41.2	41.4	22212	0.1254	0.0580	1.1890	9196	0.0533	0.0235	0.4901
27	20.87	79500	44000	44.7	5100	220	95.7	4.9	7.4	760	2950	3830	12220	94360	55650	5320	5100	552	17.4	41.2	41.4	22212	0.1254	0.0580	1.1890	9196	0.0519	0.0231	0.4840

ຮັບການຈົບໜານຳ (Organic Loading) ຕະຫຼາ 26.83 ນນ. COD ທີ່ ຂົນ. -ວັນ ດ້ວຍເປົ້າ COD ຖ້າເປົ້ານັບ 82600 ຂກ. ດ້ວຍເກົ່ານຳ 3.08 ວັນ

ລົງດ	Organic Loading (kg COD/m ³ d)	COD (mg/l)		%		Sulphate (mg/l)		pH	VFA (mg/l)		Alk (mg/l)		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)	Biogas Production (ml/d)	Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield											
		COD Removal		Sulphate Reduction		inf			inf		eff		inf		eff		inf		eff		kg COD removed		kg COD applied		d m ³ reactor		kg COD removed		kg COD applied		d m ³ reactor			
		inf		Sulphate Reduction		inf			inf		eff		inf		eff		inf		eff		kg COD removed		kg COD applied		d m ³ reactor		kg COD removed		kg COD applied		d m ³ reactor			
		inf		inf		eff			inf		eff		inf		eff		inf		eff		kg COD removed		kg COD applied		d m ³ reactor		kg COD removed		kg COD applied		d m ³ reactor			
1	26.65	82100	45100	45.1	5640	380	93.3	4.7	7.3	790	2750	3450	12370	89755	53595	5340	5360	498	16.1	41.2	42.7	22734	0.0994	0.0448	1.1965	9707	0.0424	0.0191	0.5109					
2	26.65	82100	43700	46.8	5640	380	93.3	4.7	7.4	790	2610	3450	12150					473	15.3	40.4	44.3	21158	0.0892	0.0417	1.1136	9373	0.0395	0.0185	0.4333					
4	24.71	76100	43100	43.4	5540	350	93.7	4.8	7.5	810	2220	3180	12700	87130	53780	5140	5240	491	15.8	40.9	43.3	22814	0.1119	0.0405	1.2007	9878	0.0484	0.0210	0.5199					
5	24.71	76100	45800	40.0	5540	380	93.8	4.8	7.4	810	2390	3180	12150					456	14.7	40.2	45.1	23903	0.1268	0.0526	1.2580	10780	0.0572	0.0220	0.3671					
6	27.43	84500	43900	46.1	5790	340	94.1	4.6	7.5	840	2670	3720	12150	95455	53170	5100	5590	448	14.4	44.2	41.4	24621	0.0981	0.0472	1.2958	10193	0.0406	0.0135	0.5364					
7	27.43	84500	44000	47.9	5790	340	94.1	4.6	7.3	840	2810	3720	12370					492	15.2	41.6	43.2	25113	0.1003	0.0481	1.3217	10849	0.0133	0.0208	0.5710					
8	27.47	84600	47300	44.1	5940	340	94.3	4.7	7.5	760	2780	2450	12150	94730	53900	5130	5590	521	16.1	42.5	41.4	24452	0.1061	0.0468	1.2669	10123	0.0439	0.0194	0.5328					
10	25.84	79800	47700	40.2	5520	510	90.8	4.7	7.0	810	3570	3450	11830	99115	54985	5430	5390	596	17.7	42.1	40.2	23311	0.1175	0.0473	1.2269	9371	0.0472	0.0190	0.4932					
12	25.91	79800	47700	40.2	5520	500	90.9	4.7	4.1	810	3650	3450	12210					556	16.8	43.0	40.2	21932	0.1106	0.0447	1.1543	8817	0.0444	0.0179	0.4640					
13	26.20	80700	49400	38.8	5100	490	90.3	4.7	7.2	730	3620	3340	12150	97594	55775	5100	5360	589	17.8	42.6	38.6	22226	0.1149	0.0446	1.1699	8580	0.0444	0.0172	0.4516					
14	26.20	80700	51200	38.6	5100	580	88.4	4.7	7.0	730	4120	3340	11830					623	19.2	41.7	39.1	21242	0.1165	0.0426	1.1180	8306	0.0456	0.0167	0.4371					
15	26.20	80700	49600	38.5	5100	520	89.8	4.7	7.1	730	4450	3340	11870					636	19.2	37.8	43.0	20750	0.1080	0.0416	1.0921	8923	0.0464	0.0179	0.4696					
16	25.88	79700	49000	38.5	5550	430	92.2	4.7	7.2	780	4220	3580	12060	95550	57140	5480	5770	583	17.6	43.3	39.1	21214	0.1118	0.0431	1.1165	8295	0.0437	0.0168	0.4365					
19	27.34	84200	47200	43.9	5840	400	93.1	4.7	7.2	720	4080	3300	12500	99810	57565	5290	5990	566	16.9	39.8	43.3	23940	0.1047	0.0460	1.2600	10366	0.0453	0.0199	0.5155					
20	27.27	84000	48200	42.8	5740	410	92.8	4.7	7.4	780	3700	3630	11970	98310	57900	5220	5860	450	15.8	41.3	42.9	24212	0.1094	0.0466	1.2743	10387	0.0469	0.0200	0.3466					
21	27.27	84000	48200	42.8	5740	510	91.1	4.7	7.3	780	4130	3630	12260					468	15.1	47.2	37.7	21721	0.0982	0.0418	1.1432	8189	0.0370	0.0158	0.4110					
24	27.10	83700	49200	41.2	5530	480	91.3	4.7	7.3	810	3410	3540	12300	97740	57010	5300	6010	466	15.4	46.5	38.1	21438	0.1005	0.0414	1.1283	8168	0.0383	0.0158	0.4239					
26	27.82	85700	49500	42.2	5650	540	90.4	4.7	7.3	810	3270	3380	12250	99215	56445	5170	5960	440	15.5	46.0	38.5	21577	0.0964	0.0407	1.1356	8307	0.0371	0.0157	0.4372					
27	27.83	85100	49200	42.2	5100	520	89.8	4.7	7.3	720	3210	2910	12260	97995	57000	5200	5850	444	15.6	45.5	38.9	21395	0.0964	0.0407	1.1261	8323	0.0373	0.0158	0.4250					
28	27.63	85100	49000	42.4	5100	540	89.4	4.7	7.3	720	3270	3300	12250	99450	56805	5260	5950	518	16.0	46.2	37.8	21495	0.0972	0.0412	1.1109	8216	0.0368	0.0156	0.4324					
29	27.31	84200	48400	42.5	5010	510	89.8	4.7	7.3	720	3270	3300	12250	98450	56805	5260	5950	521	16.1	45.7	38.2	21513	0.0978	0.0413	1.1313	8125	0.0367	0.0156	0.4276					
30	27.34	84200	48600	42.3	5010	530	89.4	4.7	7.3	720	3210	3300	12260																					

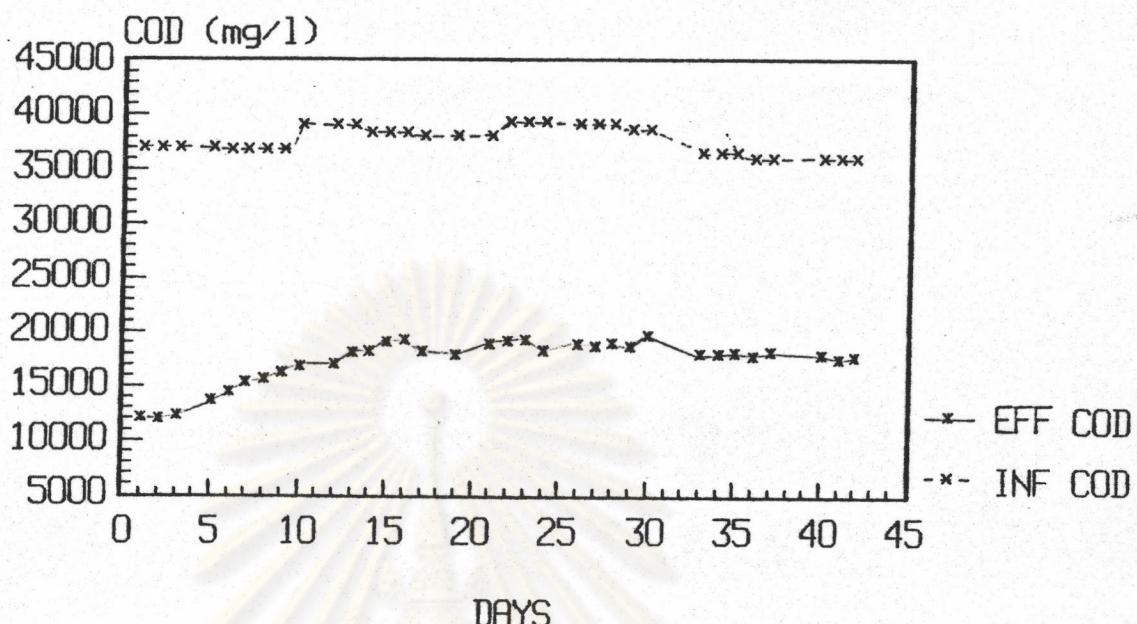
ก ๑๑๗๔ ๘.๙ ผลของการรับสารเคมี (Organic Loading) ที่ ๓๓.๘๓ มม. COD ต่อ ลบ.ม.-๙ ห้ามเกิน ๔ COD ต่อ วัน ๘๑๘๐๐ มก.ต่อวัน ตรวจสอบได้ทั้งหมด ๒,๑๒ วัน

Num.	Organic Loading (kg COD/m ³ /d)	COD (mg/l)		X COD (mg/l)	Sulphate (mg/l)	%	pH	VFA (mg/l)		ALK (mg/l)		Total Solids (mg/l)		Suspended Solids (mg/l)		Soluble Sulphide (mg/l)	X	X	X	Biogas Production (ml/d)	Biogas Yield			Methane Production (ml/d)	Methane Yield				
		Removal						inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff						a ³ Biogas kg COD removed	a ³ Biogas kg COD applied	a ³ Biogas d m ³ reactor		a ³ CH ₄ kg COD removed	a ³ CH ₄ kg COD applied	a ³ CH ₄ d m ³ reactor		
		inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff	inf	eff				
1	34.83	84300	50000	40.7				4.8	7.3	810	3350										21928	0.0613	0.0332	1.1541					
2	34.83	84300						4.8		810											20911		0.0316	1.1005					
3	34.83	84300	50000	40.7				4.8	7.2	810	3010										23508	0.0874	0.0356	1.2373					
6	35.87	86800	56700	34.7				4.5	7.0	780	4770										22199	0.0941	0.0326	1.1684					
7	35.87	86800						4.5		780											21534		0.0316	1.1334					
8	35.87	86800						4.5		780											20421		0.0300	1.0748					
13	33.51	81100	53400	34.2				4.6	7.1	810	3980										21760	0.1002	0.0342	1.1453					
14	33.51	81100						4.6		810											21910		0.0345	1.1532					
15	33.51	81100						4.6		810											21681		0.0341	1.1401					
16	35.04	84800	50000	41.0				4.6	7.2	780	3410										21479	0.0787	0.0323	1.1305					
17	35.04	84800						4.6		780											19953		0.0300	1.0502					
19	35.04	84800						4.6		780											20480		0.0308	1.0763					
20	34.09	82500	51000	38.2	5340	850	84.1	4.6	7.0	750	3830	3340	11970								21269	0.0661	0.0329	1.1194					
23	33.88	82000	51500	37.2	5310	870	83.6	4.5	7.1	790	3630	3520	11240	49415	61150	5620	6290	413	13.3	52.5	34.2	20193	0.0845	0.0314	1.0628	6900	0.3289	0.0107	0.3615
24	33.88	81800	51100	37.5	5410	850	84.3	4.7	7.1	810	3710	3110	10760	49620	61995	5570	6190	453	14.6	50.4	35.0	20070	0.0834	0.0313	1.0563	7025	0.0292	0.0109	0.3677
25	33.88	81800	50900	37.8	5410	860	84.1	4.7	7.0	810	3750	3110	10360					462	14.9	50.2	34.9	20011	0.0826	0.0312	1.0532	6984	0.0284	0.0109	0.3676
28	31.90	77200	48100	37.7	5510	870	84.2	4.6	7.1	790	3730	3570	10950	87260	61115	5590	6180	470	14.2	50.9	34.9	20146	0.0683	0.0333	1.0603	7031	0.0208	0.0116	0.3701
29	32.69	79100	49300	37.7	5610	880	84.3	4.8	7.0	760	3630	3210	10660	68855	60255	5660	6200	437	13.8	51.1	35.1	19937	0.0853	0.0322	1.0493	6998	0.0249	0.0113	0.3683
30	32.69	79100	49400	37.8	5610	870	84.5	4.8	7.1	780	3580	3210	10770					398	12.5	51.6	35.9	19996	0.0859	0.0328	1.0524	7179	0.0308	0.0116	0.3778
31	32.64	79000	49100	37.8	5160	860	84.2	4.7	7.1	780	3710	3420	10710	49575	60570	5630	6150	409	11.8	51.1	34.1	20161	0.0860	0.0326	1.0611	6875	0.0293	0.0111	0.3618



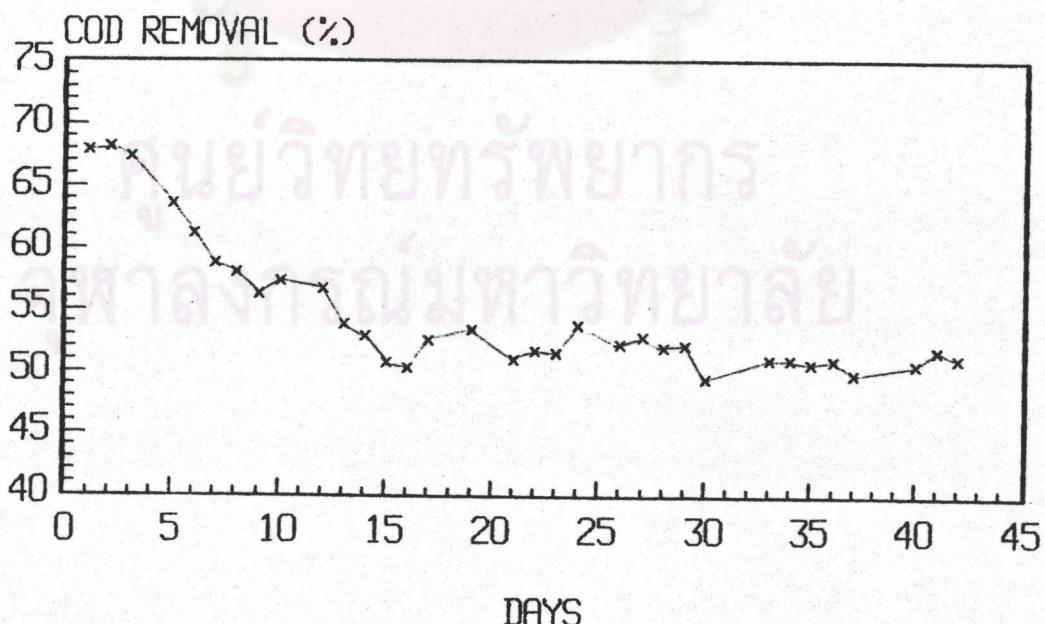
รูปที่ ๙.๑ การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๒ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

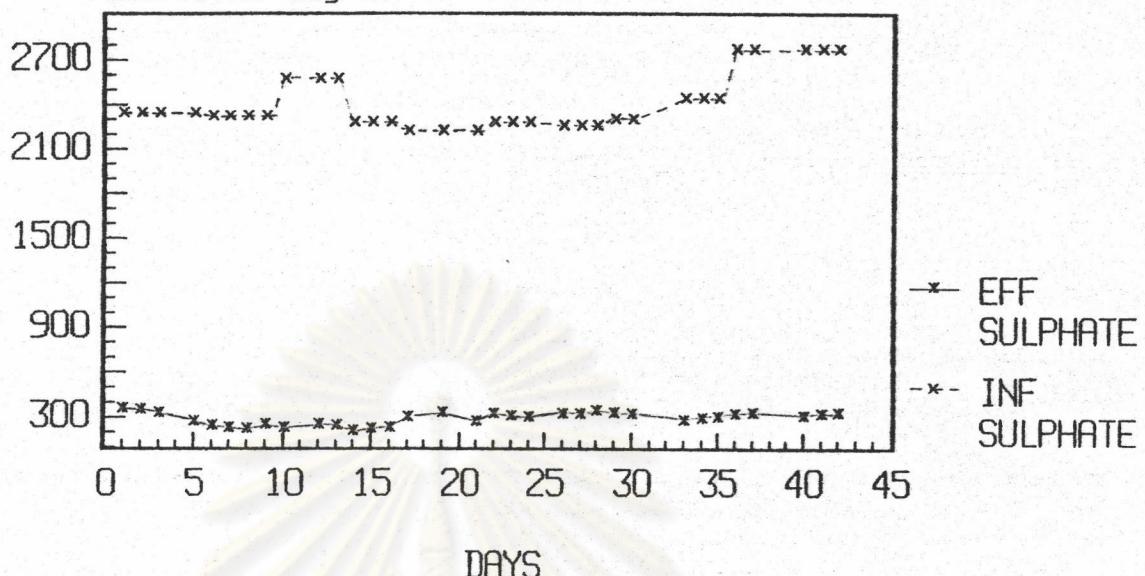
Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๓ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ทดลองการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

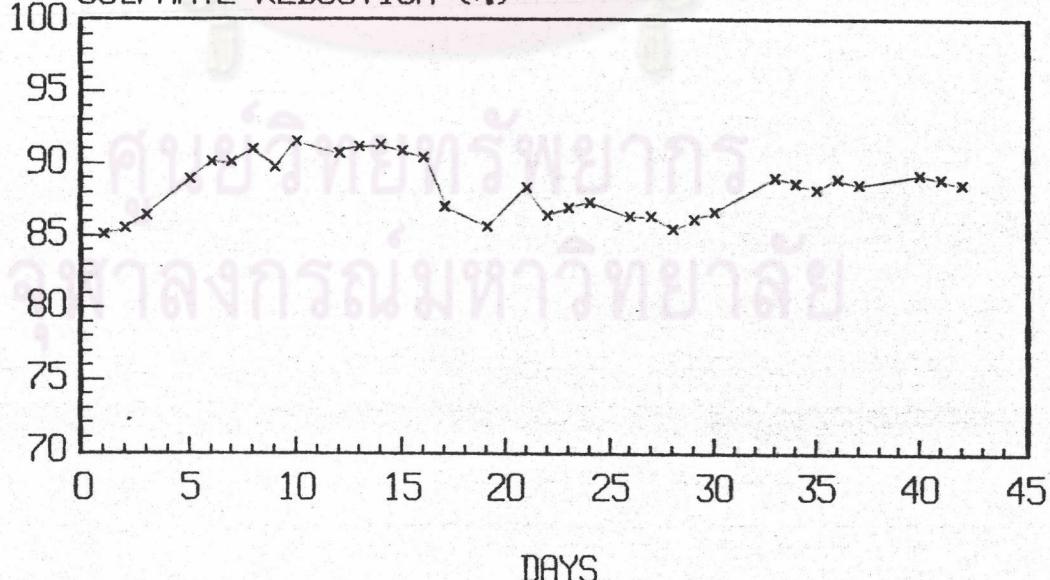
SULPHATE (mg/l)



รูปที่ ๔.๔ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบตลอดการทดลอง

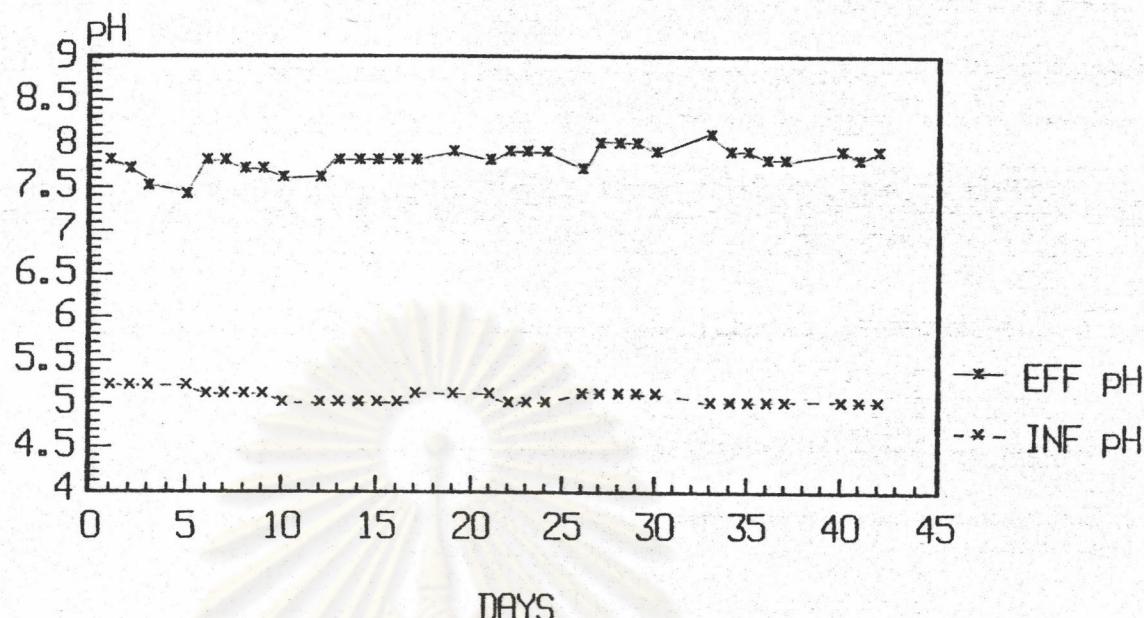
Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

SULPHATE REDUCTION (%)



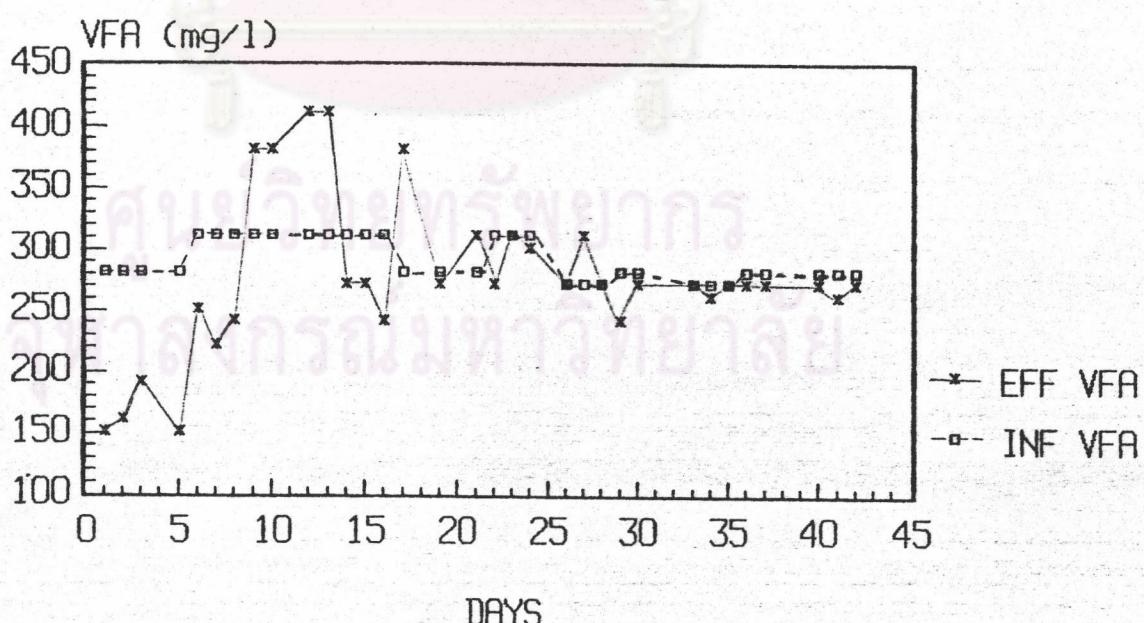
รูปที่ ๔.๕ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารซัลเฟตตลอดการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

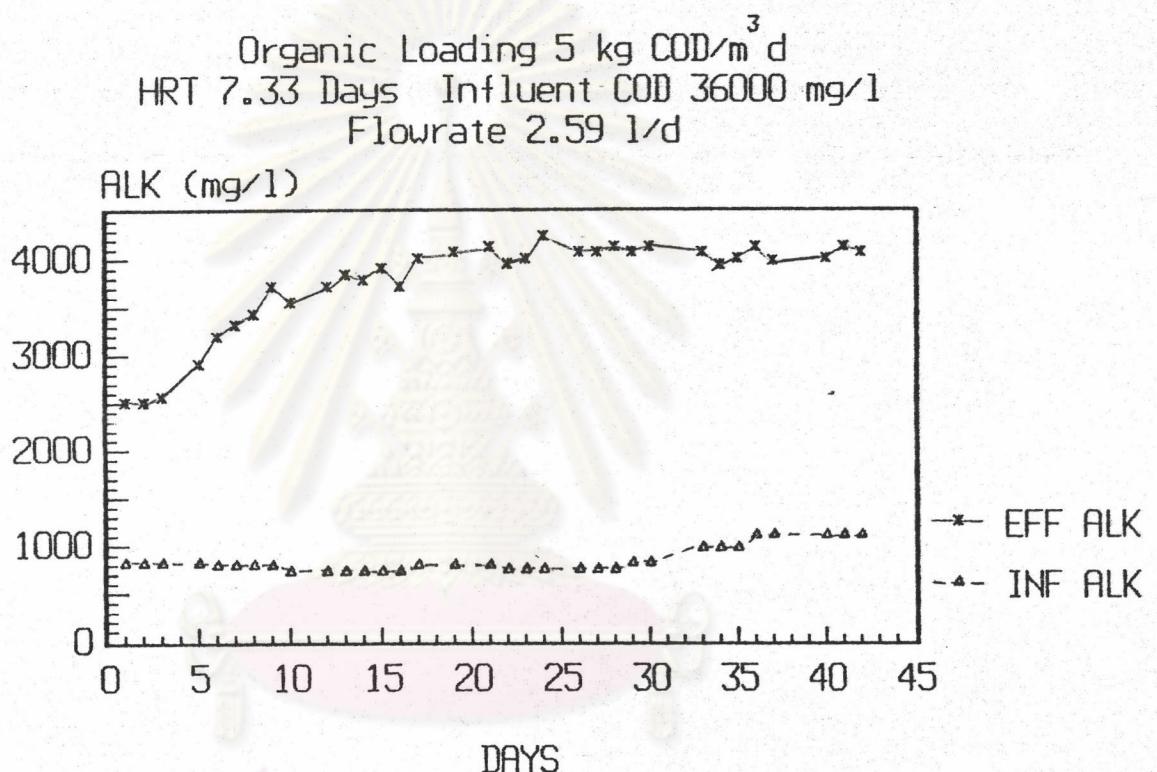


รูปที่ ๙.๖ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

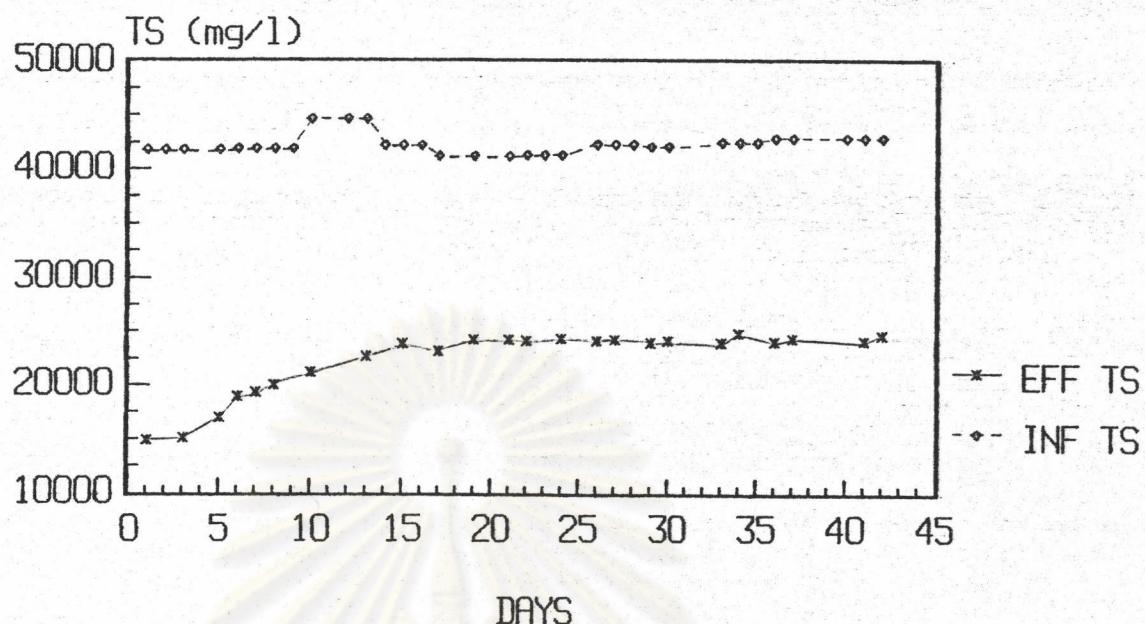


รูปที่ ๙.๗ การเปลี่ยนแปลงค่ากรดไขมันระหว่างน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง



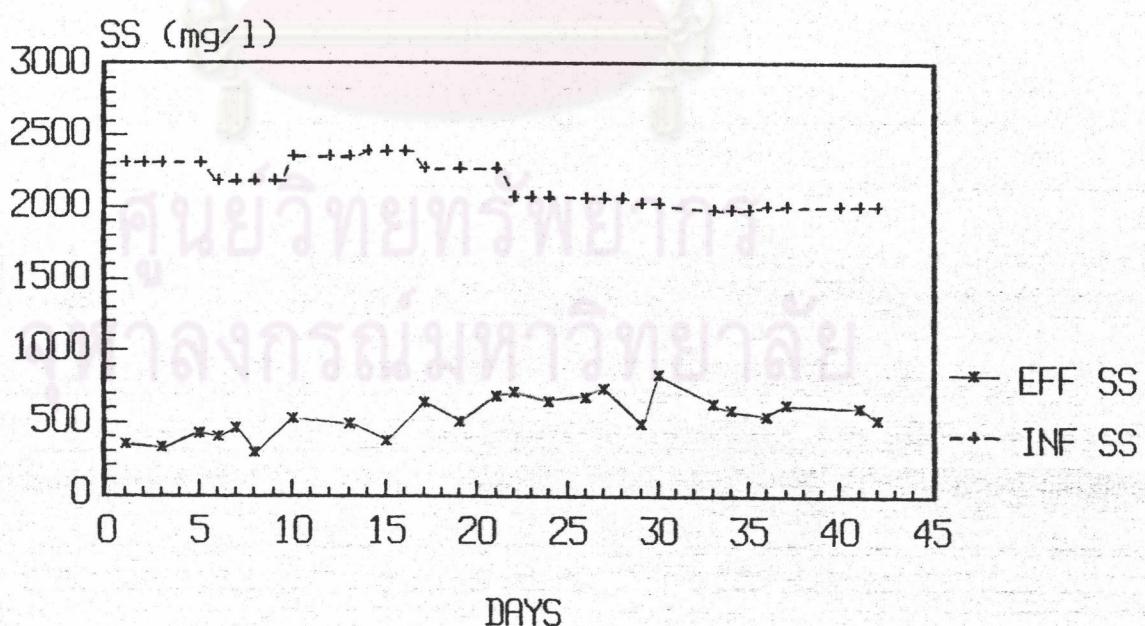
รูปที่ ๘ การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบผลของการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



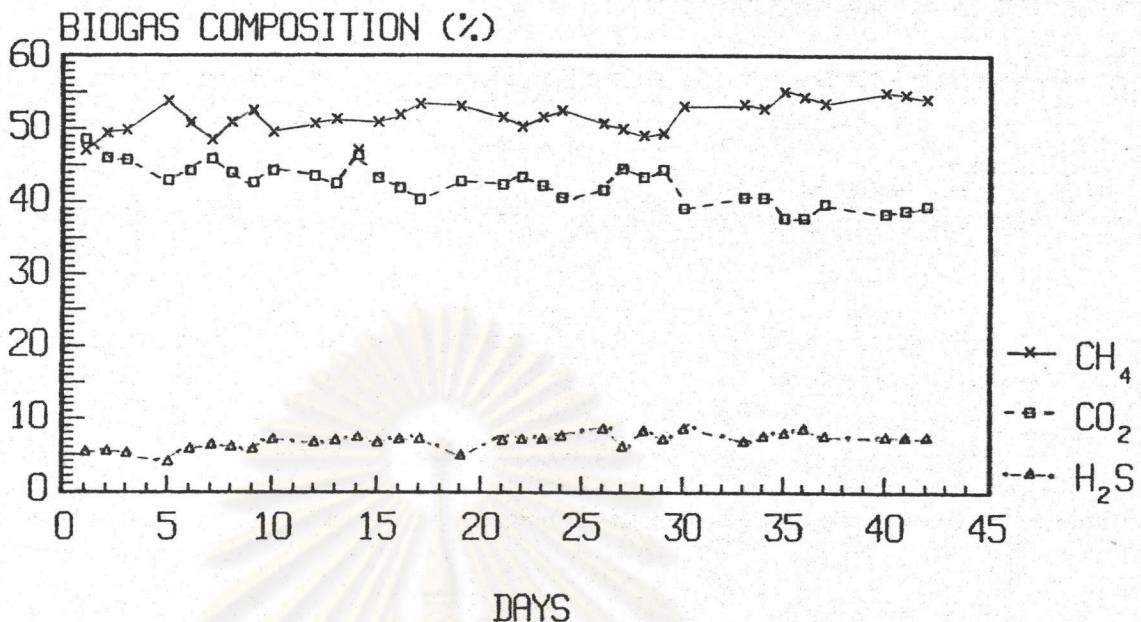
รูปที่ ๙.๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทึบหมุดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
 ตลอดการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



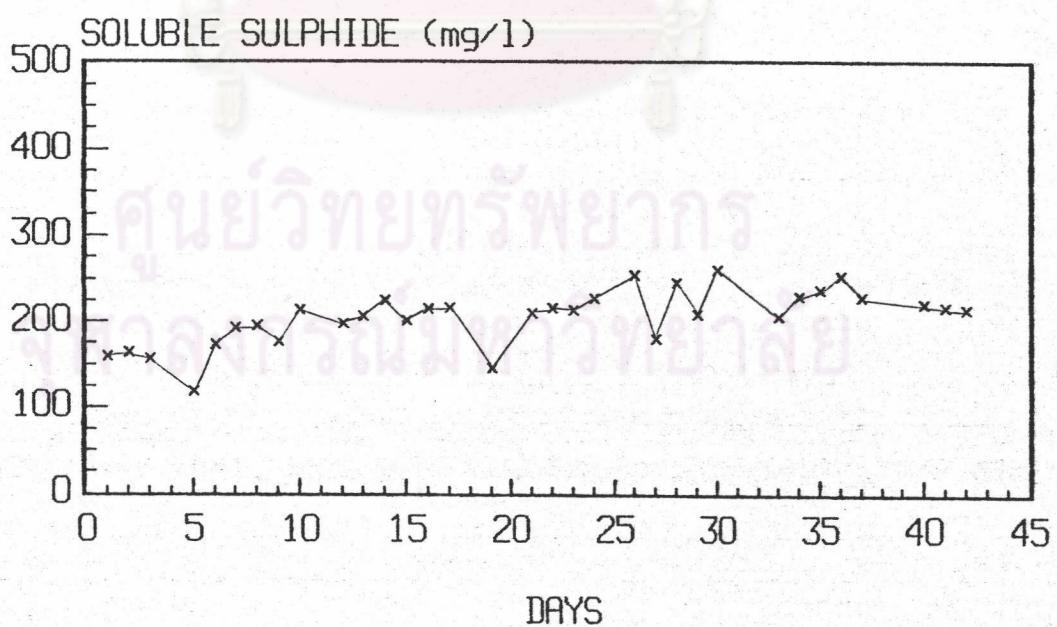
รูปที่ ๙.๑๐ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
 ตลอดการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๘. ๑๑ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบตลอดการทดลอง

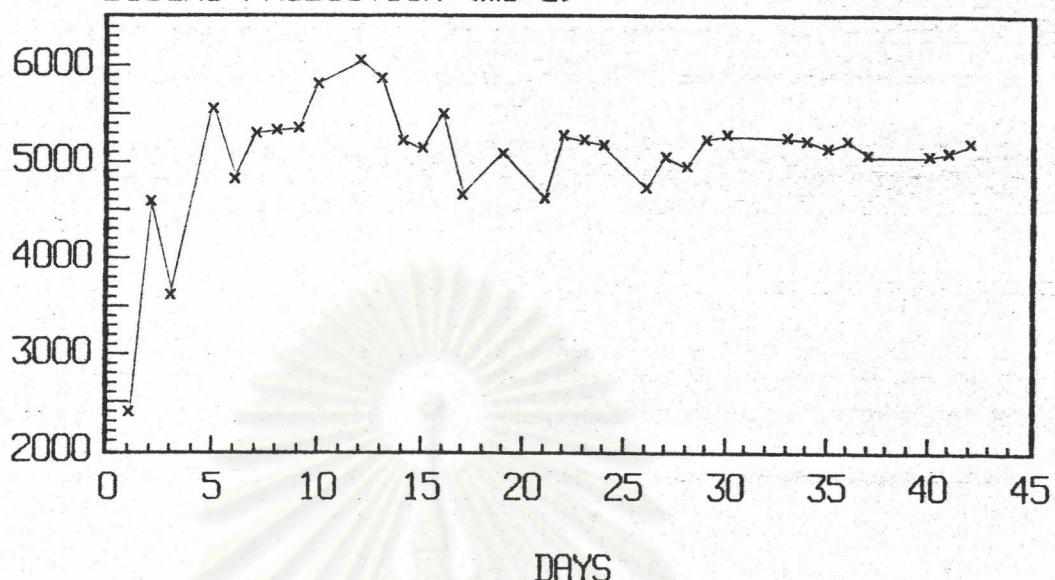
Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๘. ๑๒ การเปลี่ยนแปลงปริมาณชัลไฟฟ์ส่วนที่ละลายน้ำของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

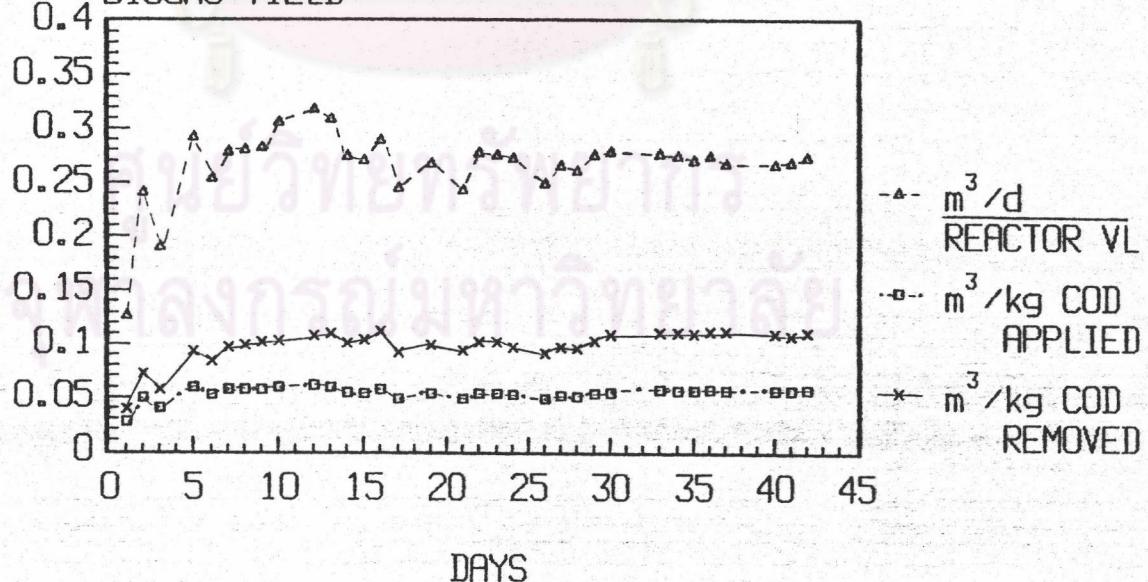
BIOGAS PRODUCTION (ml/d)



รูปที่ ๘.13 การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบผลิตการทดลอง

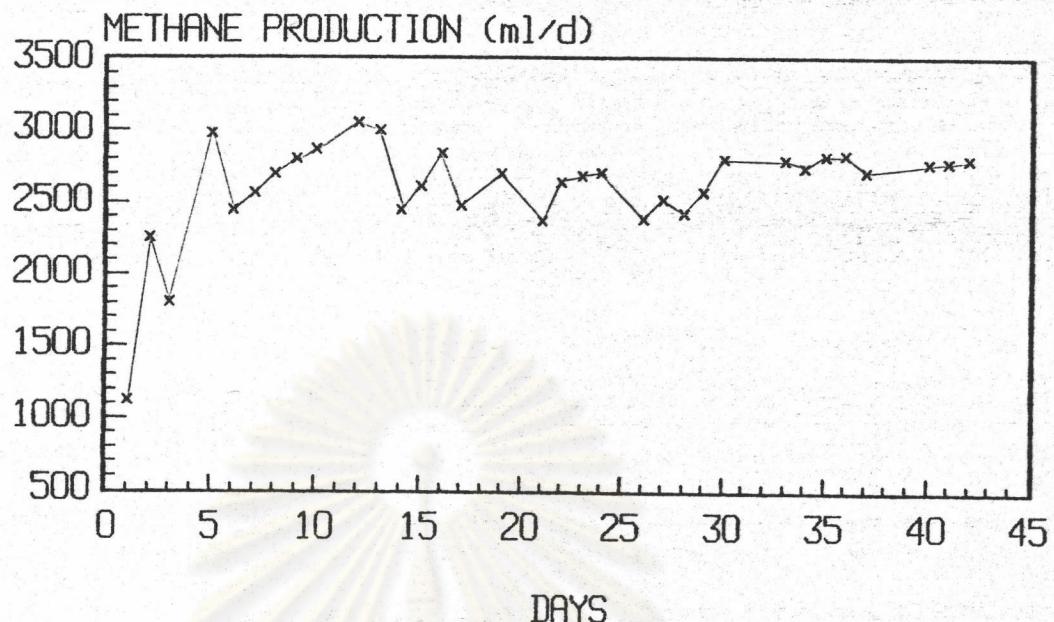
Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

BIOGAS YIELD



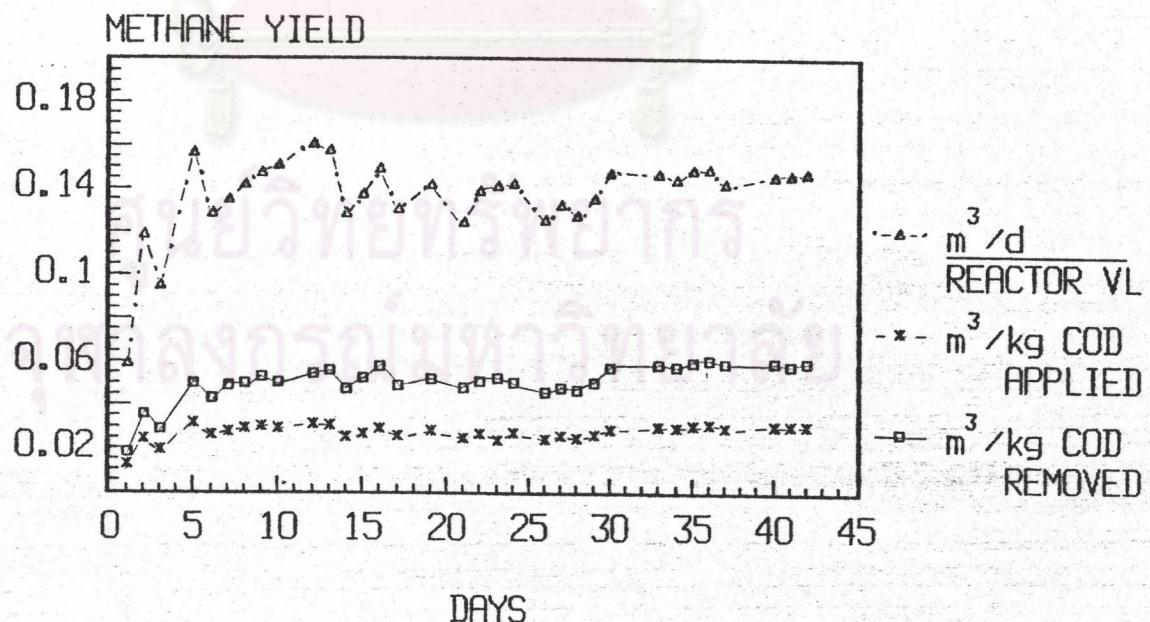
รูปที่ ๘.14 การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบผลิตการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



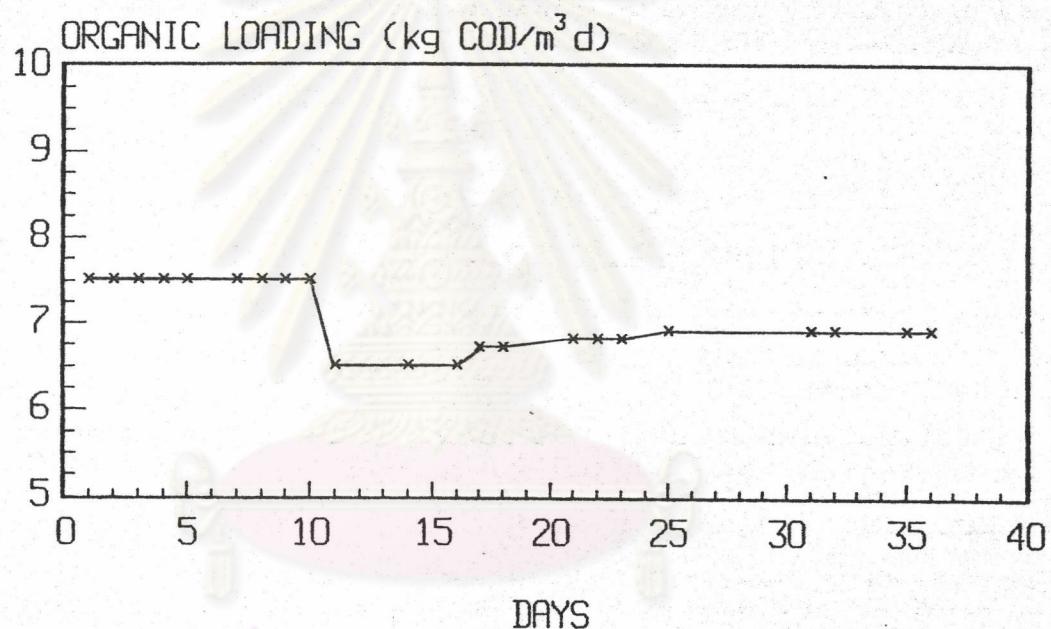
รูปที่ ॥.15 การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 5 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 36000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



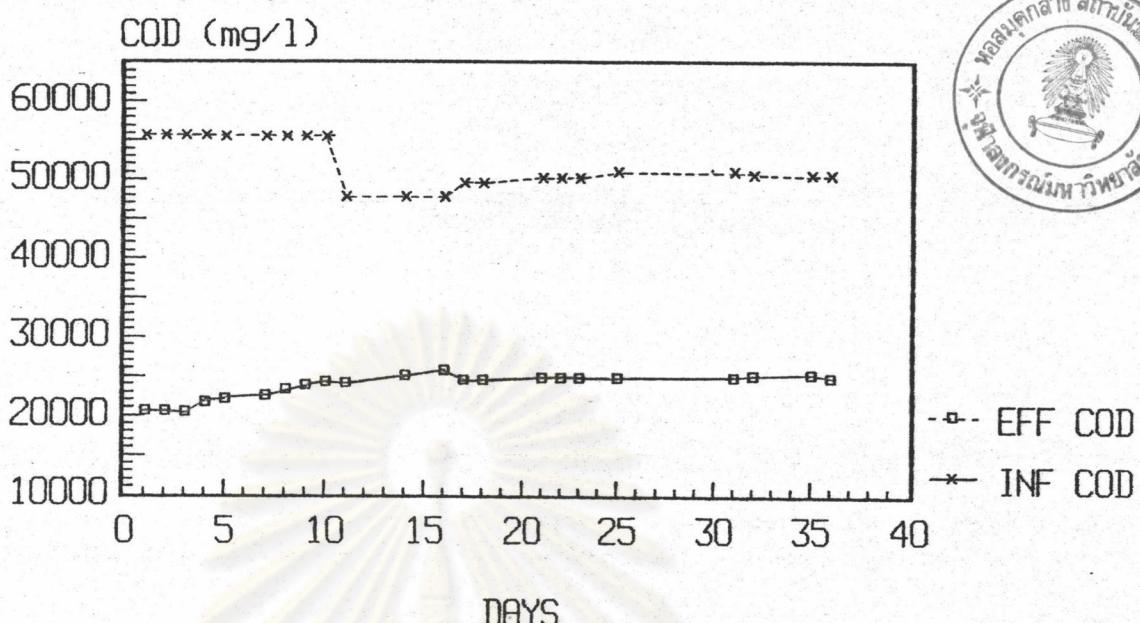
รูปที่ ॥.16 การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



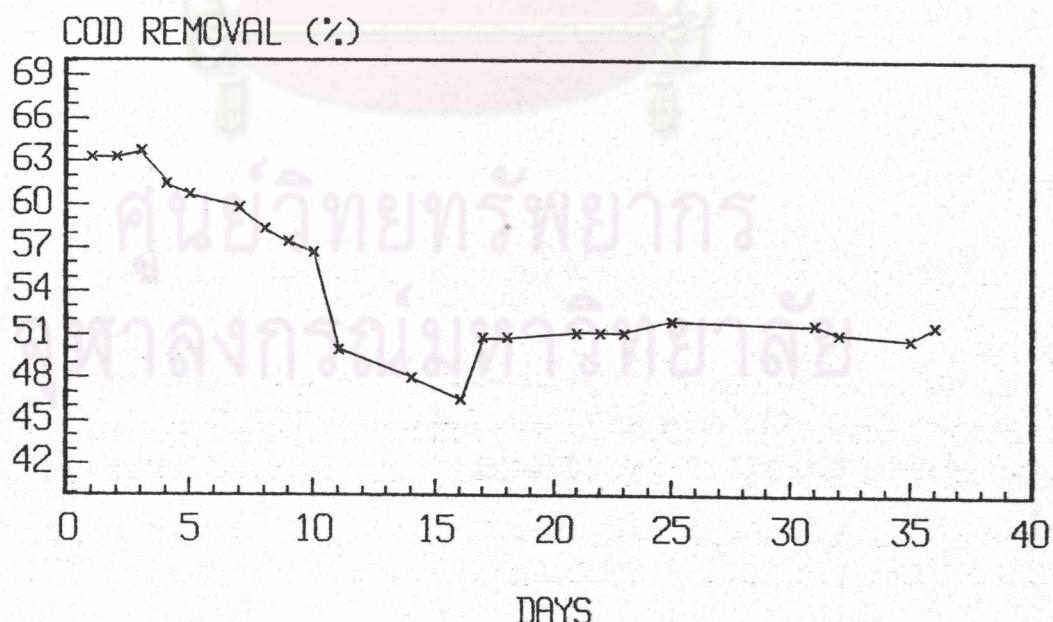
รูปที่ ข. 17 การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๘.๑๘ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

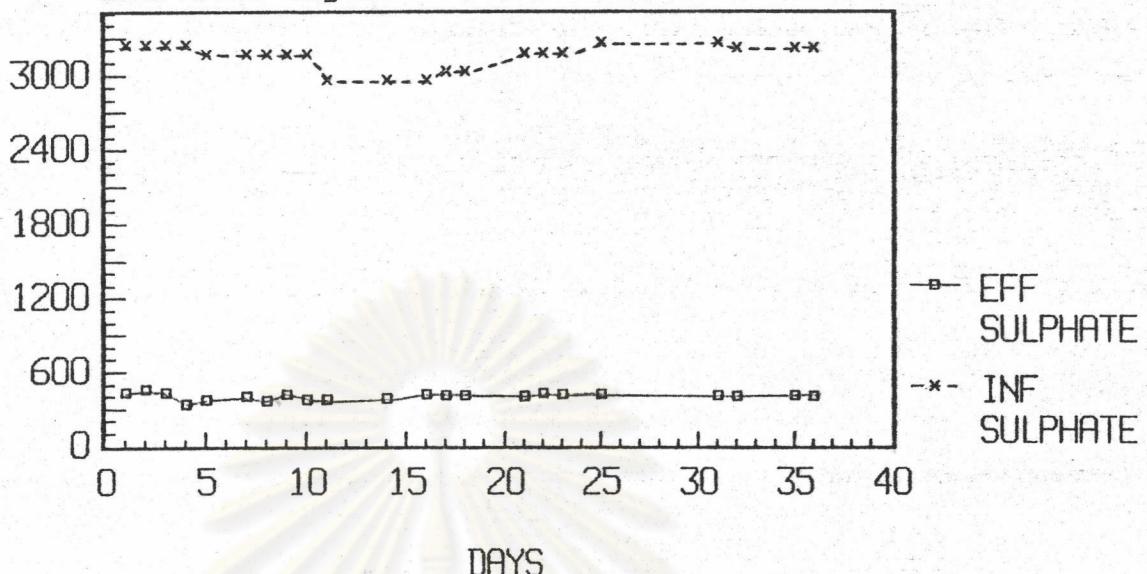
Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๘.๑๙ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

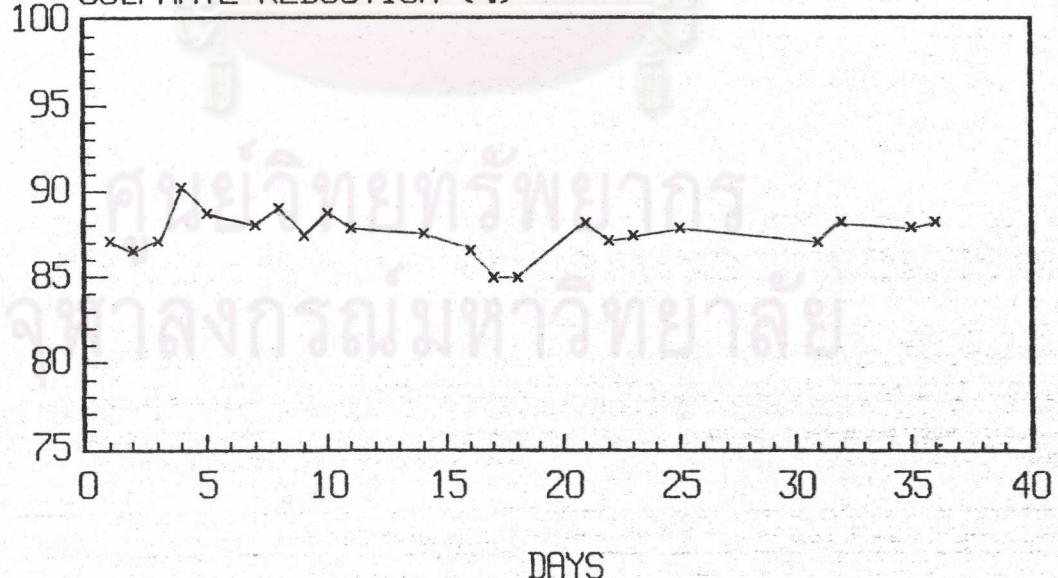
SULPHATE (mg/l)



รูปที่ ๙.๒๐ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารชัลเฟตของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบผลของการทดลอง

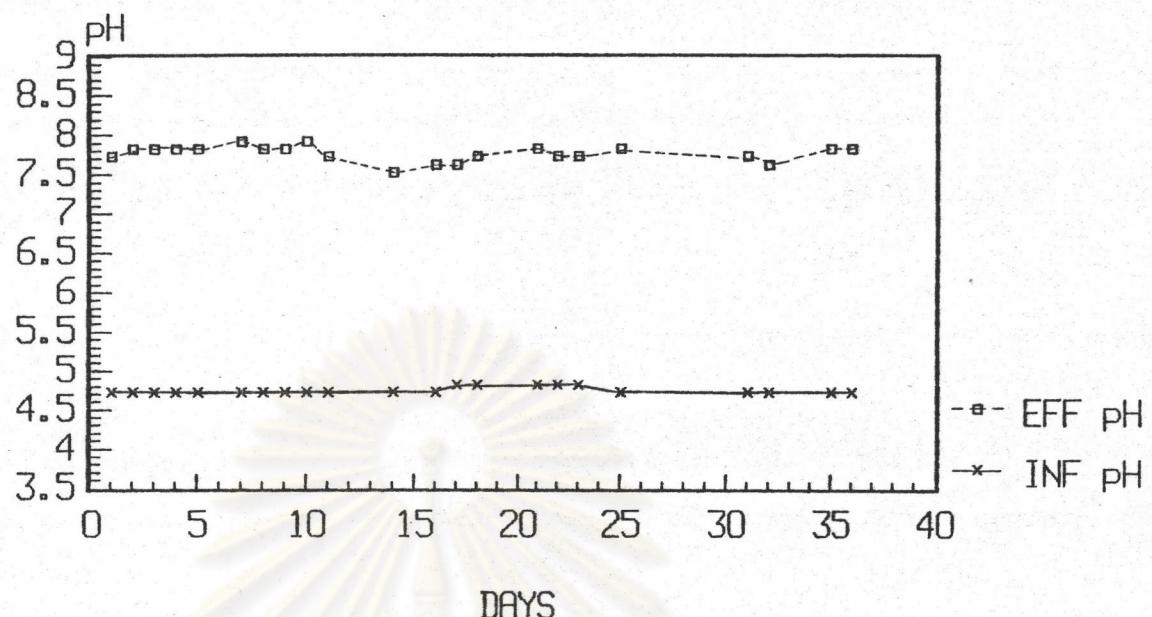
Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

SULPHATE REDUCTION (%)



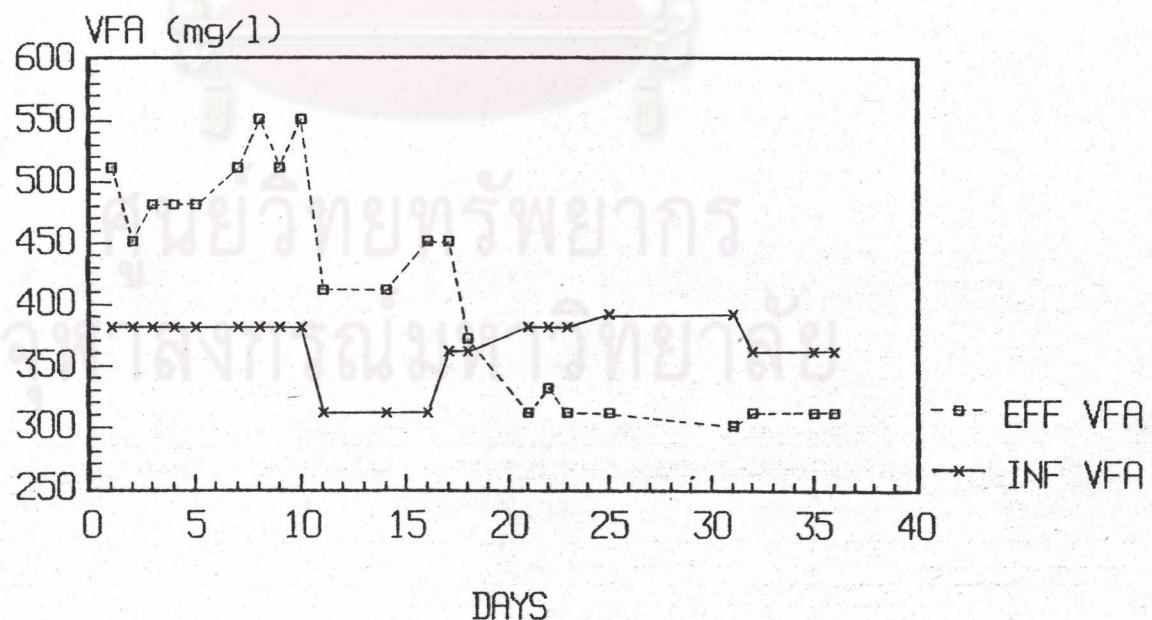
รูปที่ ๙.๒๑ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารชัลเฟตผลของการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

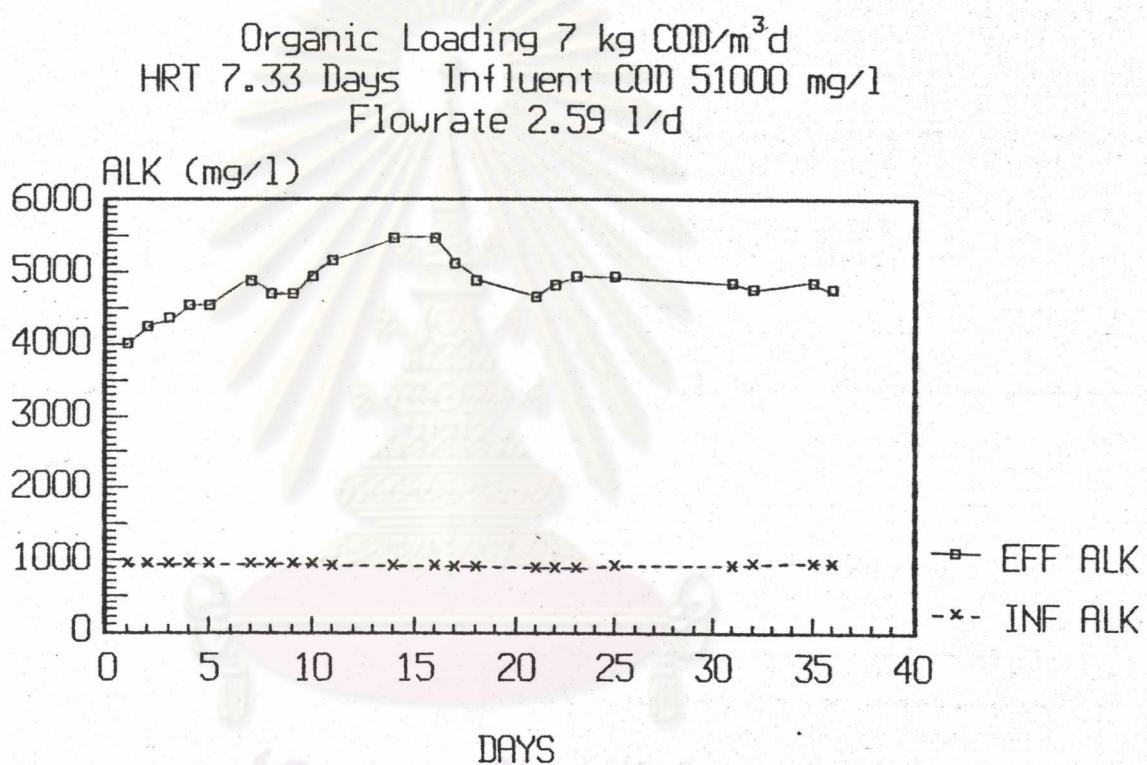


รูปที่ ๒.๒๒ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

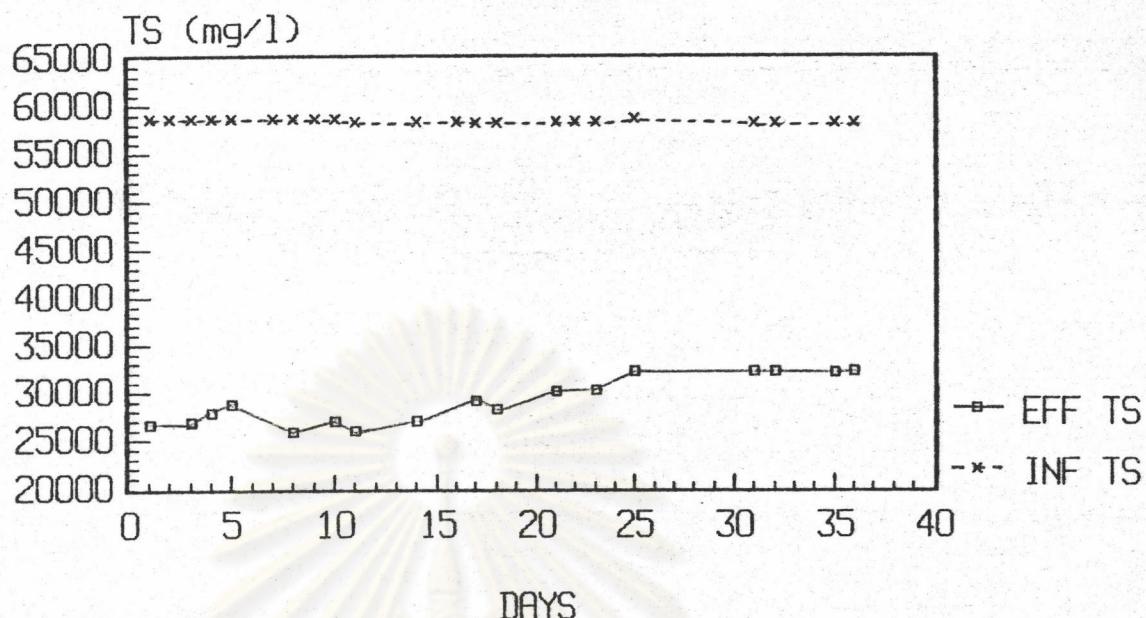


รูปที่ ๒.๒๓ การเปลี่ยนแปลงค่ากรดไขมันระเหยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง



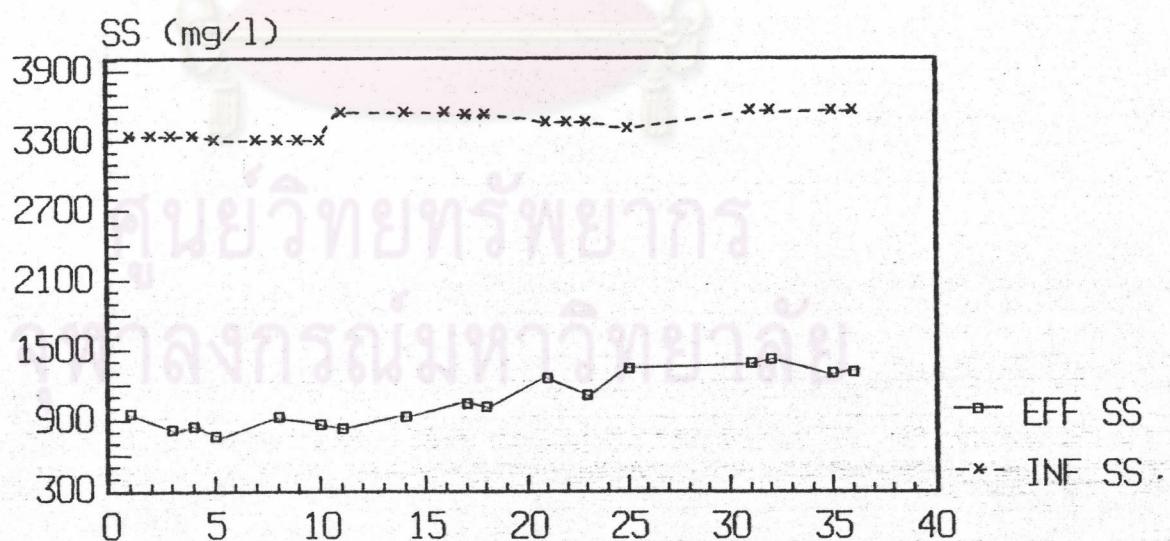
รูปที่ ช. 24 การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



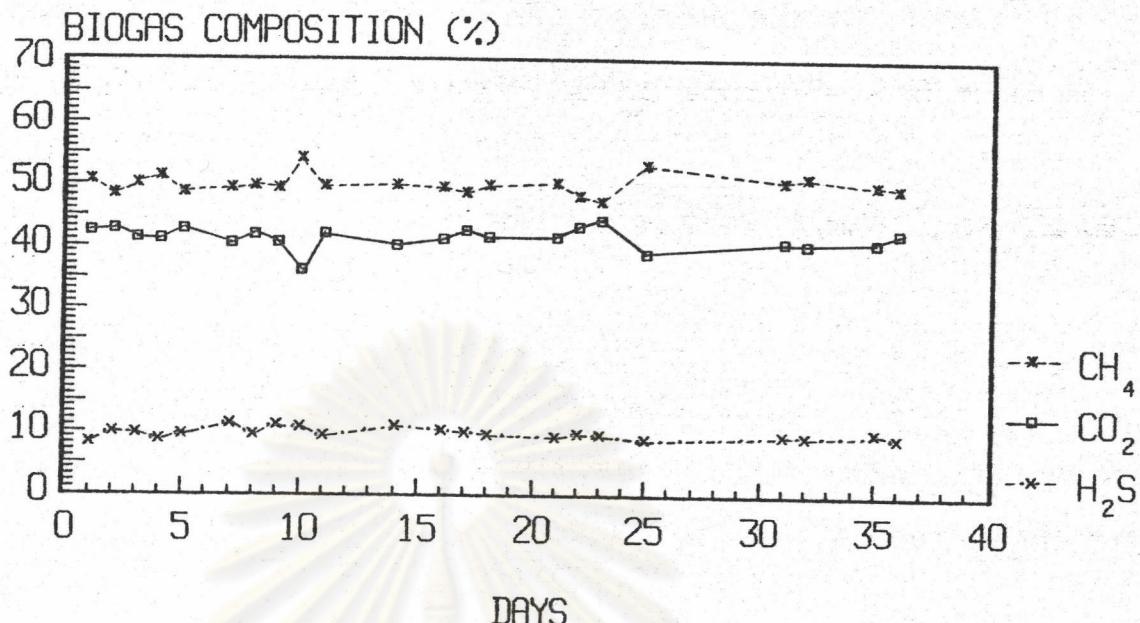
รูปที่ ข. 25 การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทั้งหมดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
 ตลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



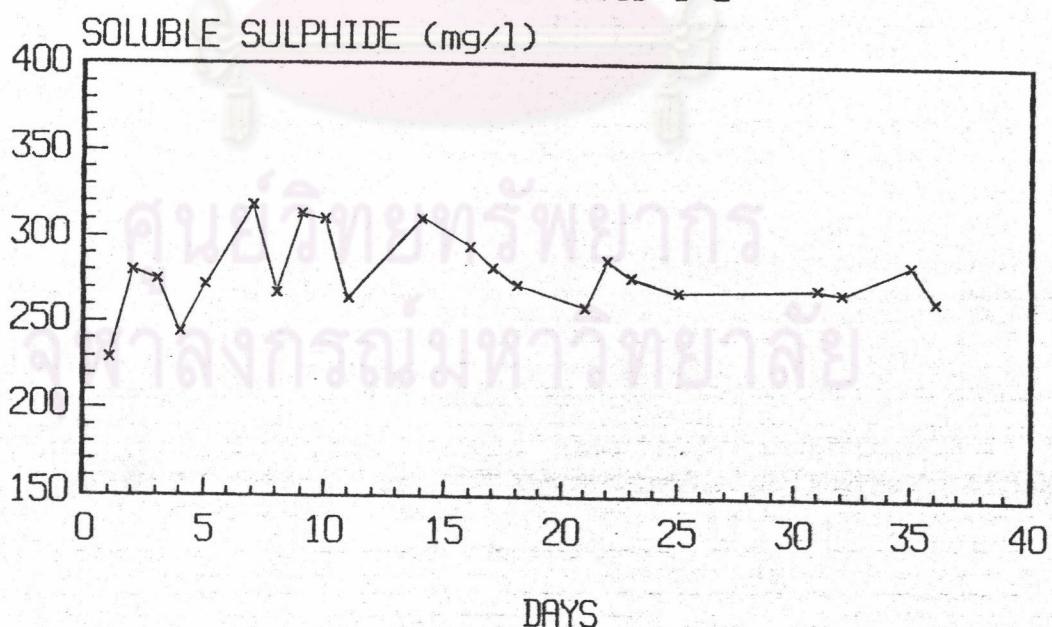
รูปที่ ข. 26 การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
 ตลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ข.27 การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบคลอดการทดลอง

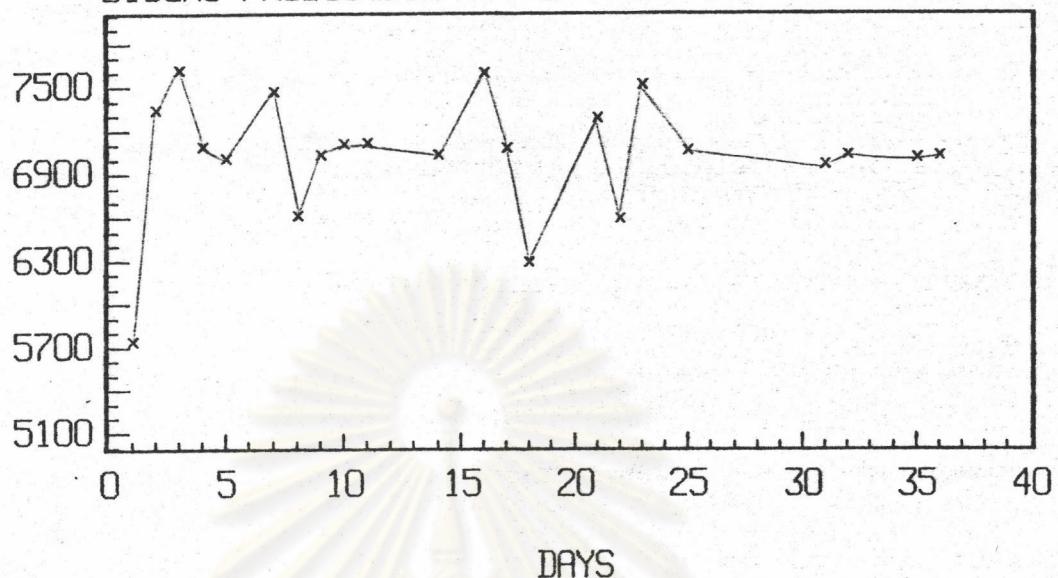
Organic Loading 7 kg COD/m³d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ข.28 การเปลี่ยนแปลงปริมาณชัลไฟฟ์ล่าวนที่ละลายนของระบบคลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

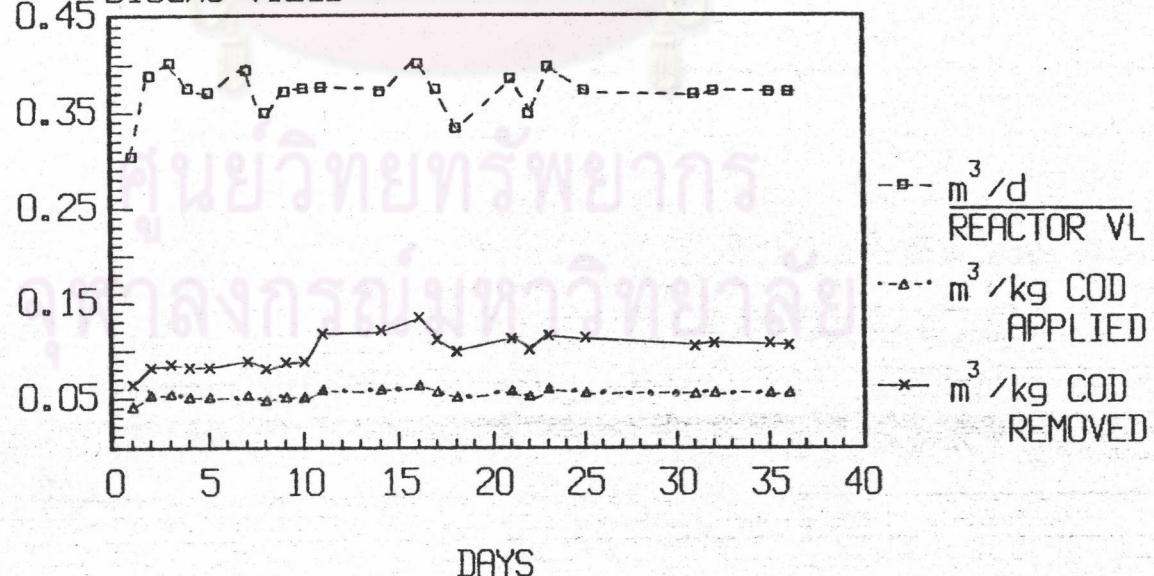
BIOGAS PRODUCTION (ml/d)



รูปที่ ๙.๒๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

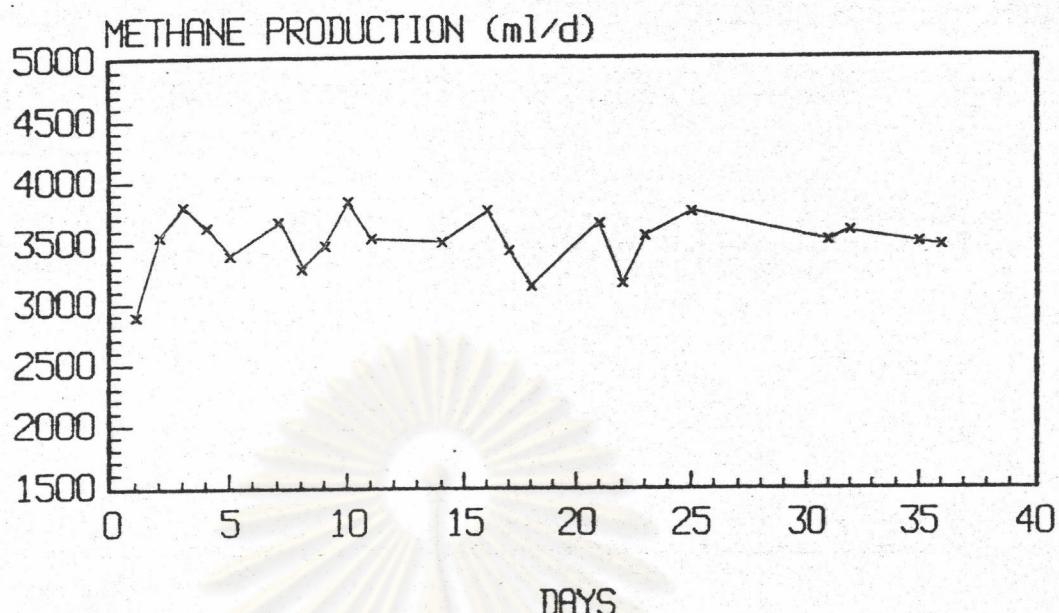
Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

BIOGAS YIELD



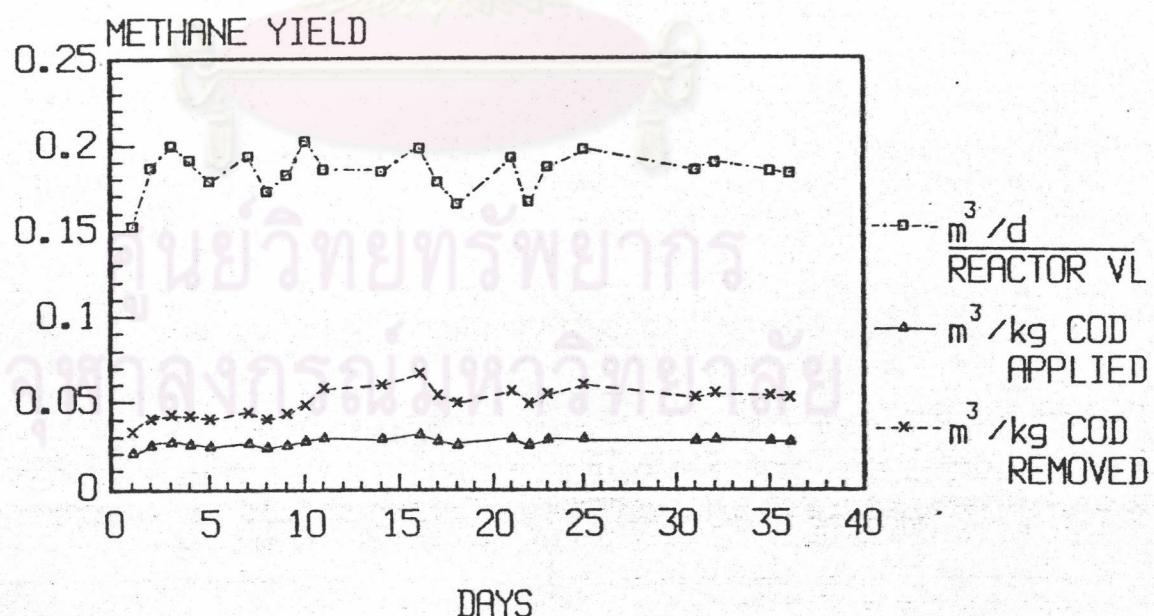
รูปที่ ๙.๓๐ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



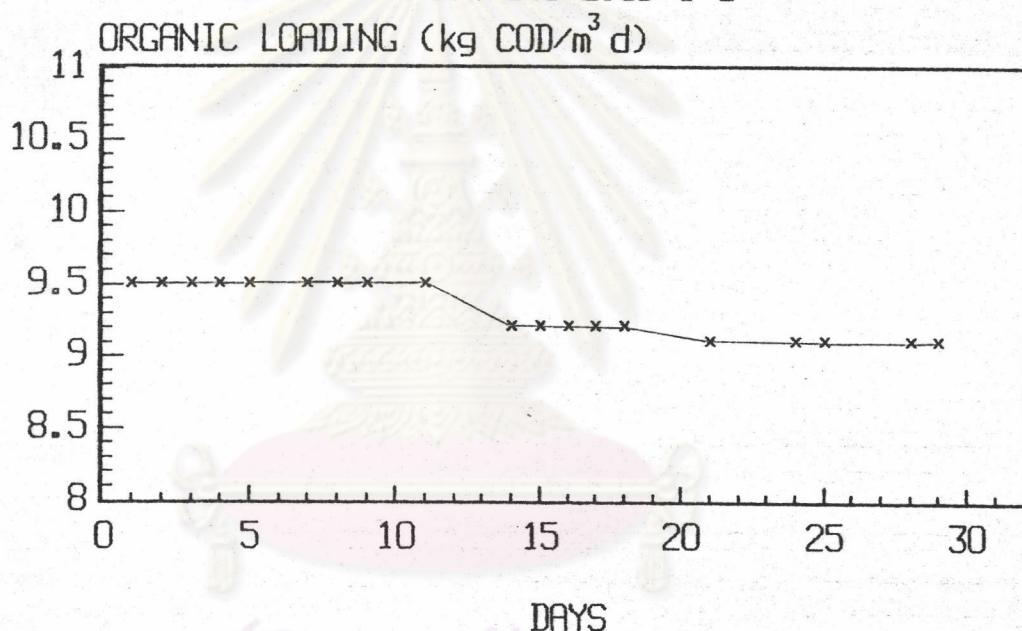
รูปที่ ๙.๓๑ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบตลอดกาล

Organic Loading 7 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 51000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



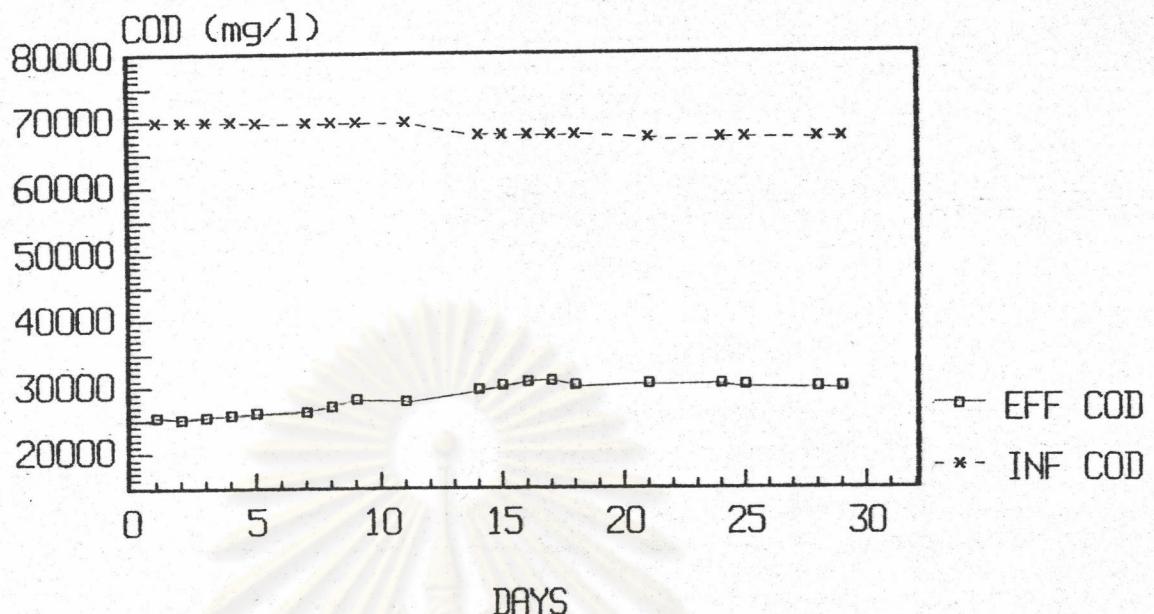
รูปที่ ๙.๓๒ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบตลอดกาล

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



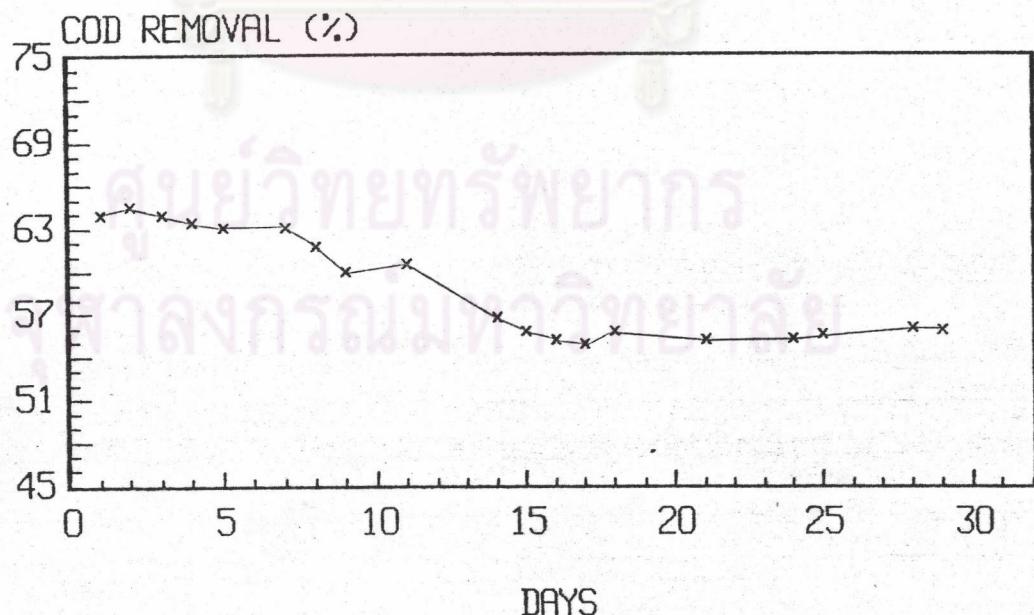
รูปที่ ๙.๓๓ การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



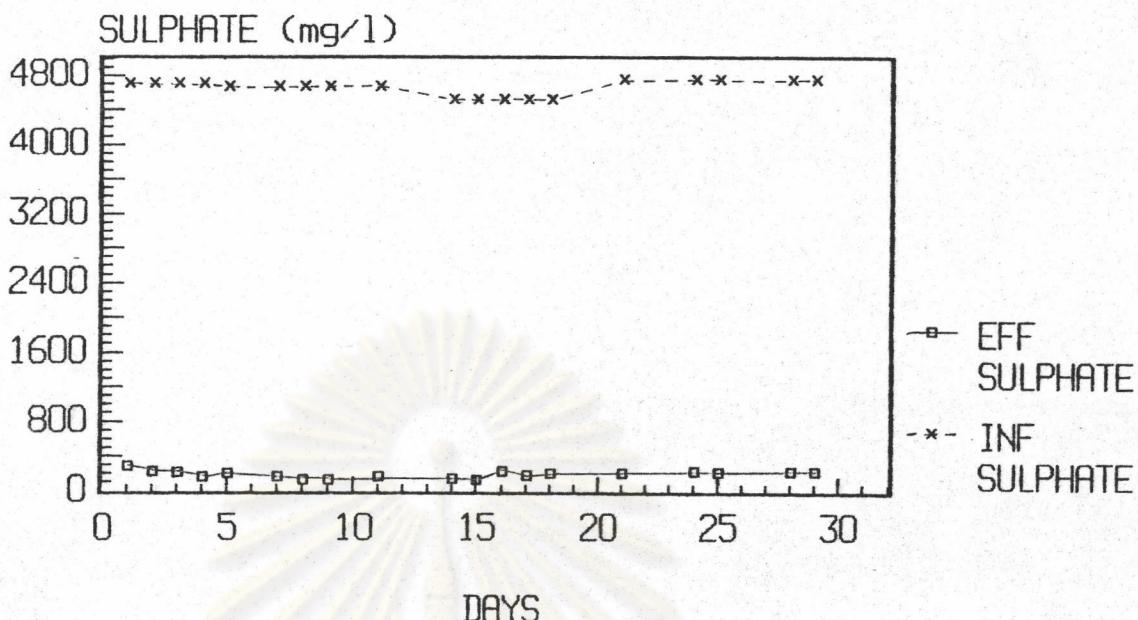
รูปที่ ๙.๓๔ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



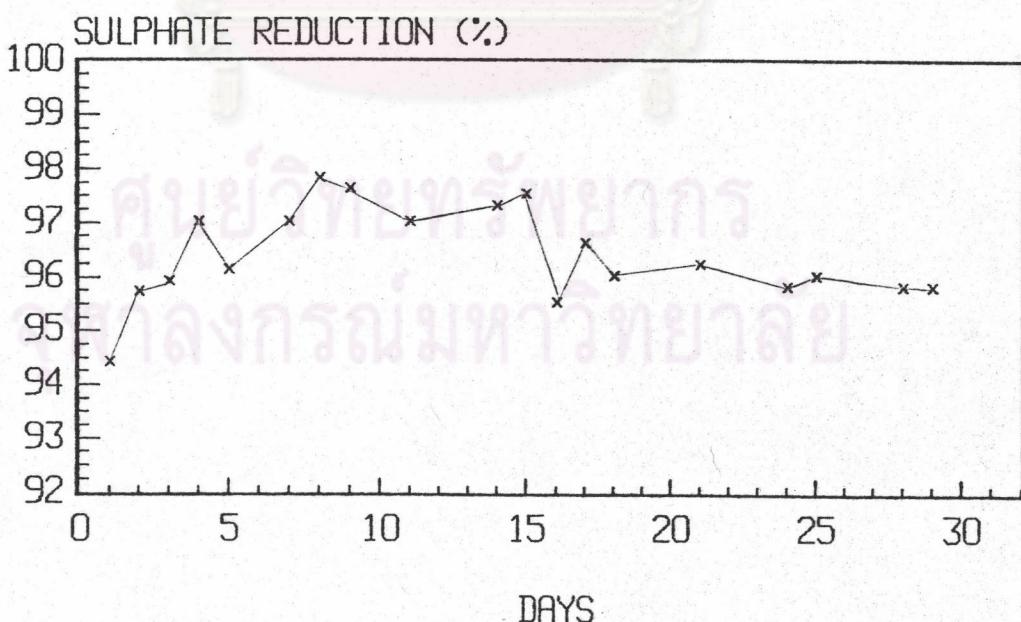
รูปที่ ๙.๓๕ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ตลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



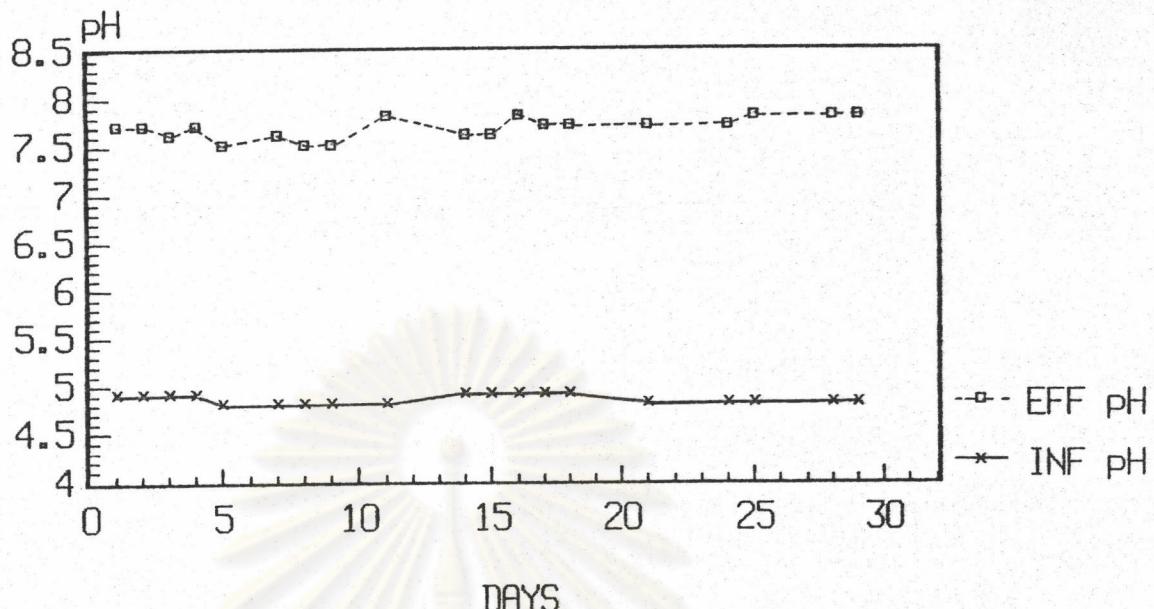
รูปที่ ๙.๓๖ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



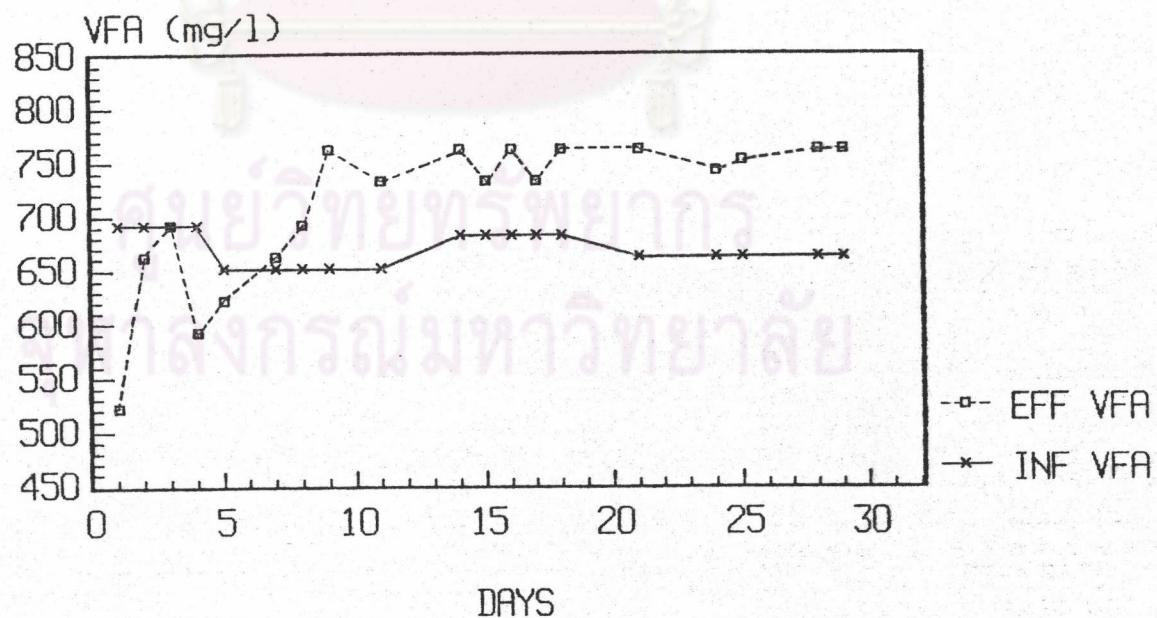
รูปที่ ๙.๓๗ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารซัลเฟตตลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



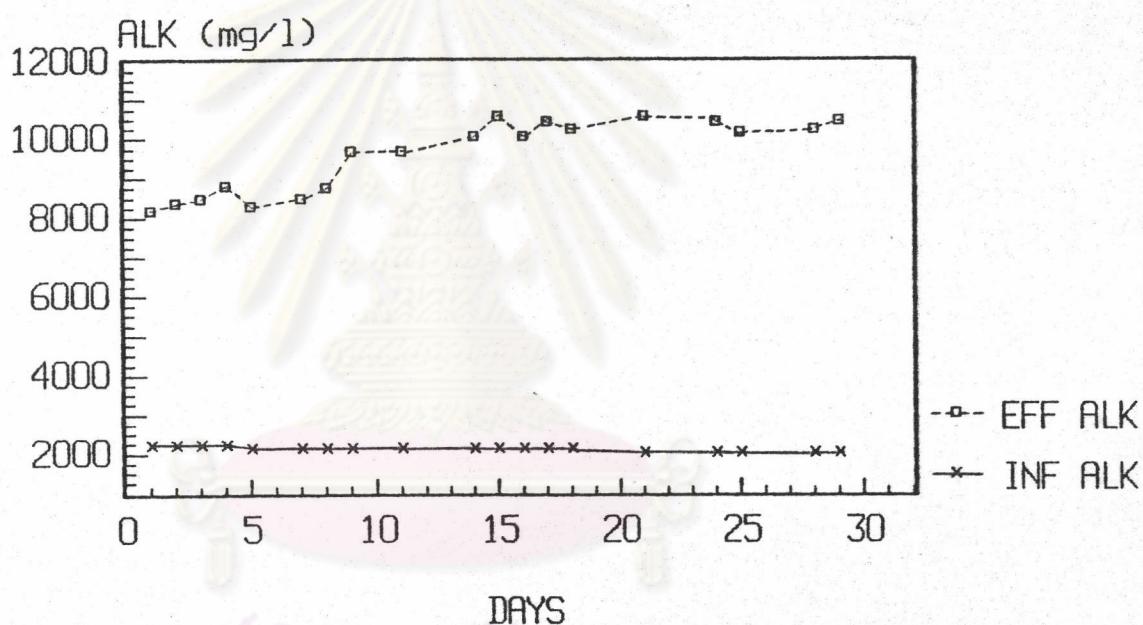
รูปที่ ๙.๓๘ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๙.๓๙ การเปลี่ยนแปลงค่ากรดไขมันระหว่างน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

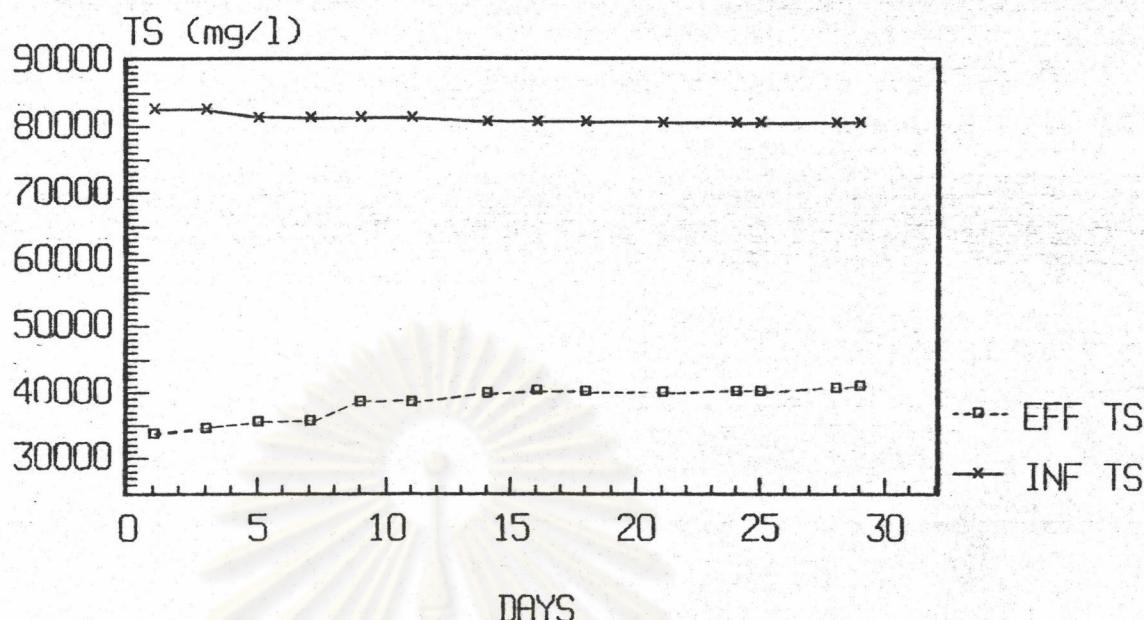
Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๙.๔๐ การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ

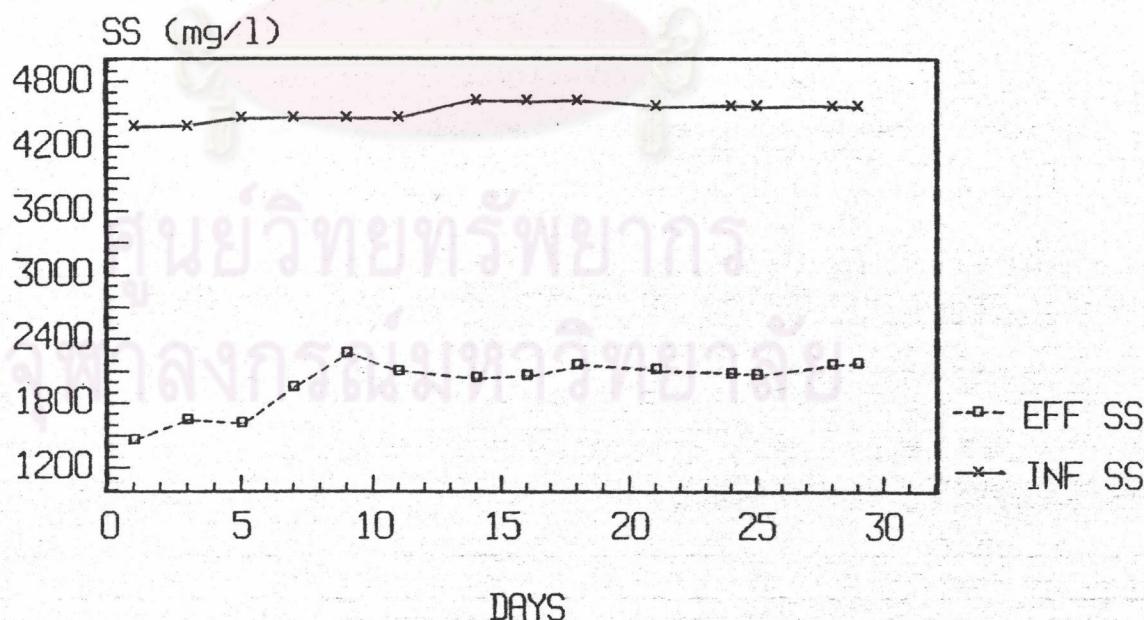
ผลของการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๙.๔๑ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งกั้งหมุดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

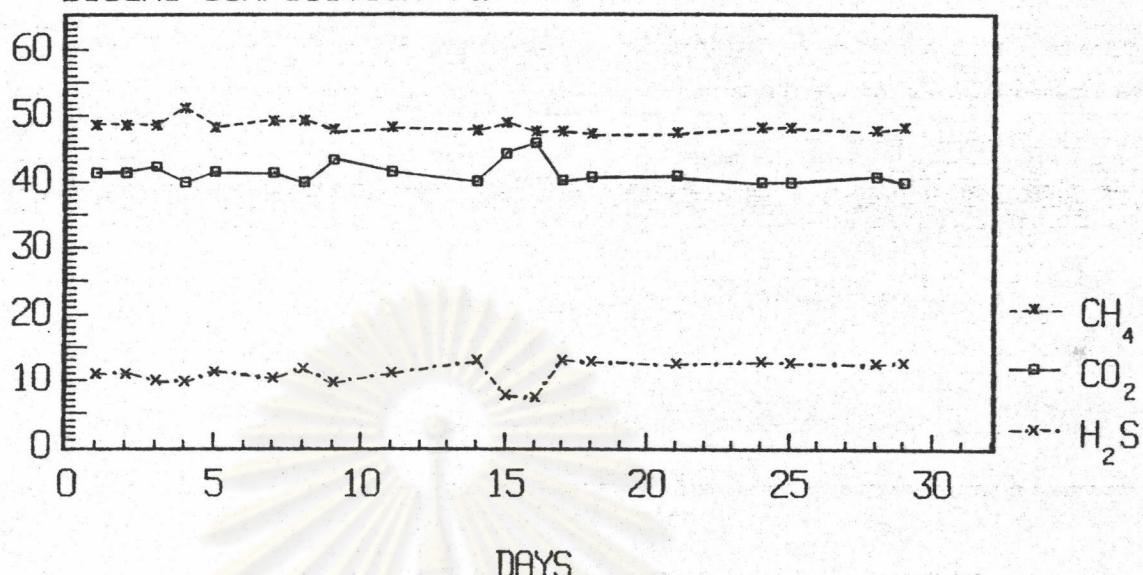
Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



รูปที่ ๙.๔๒ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

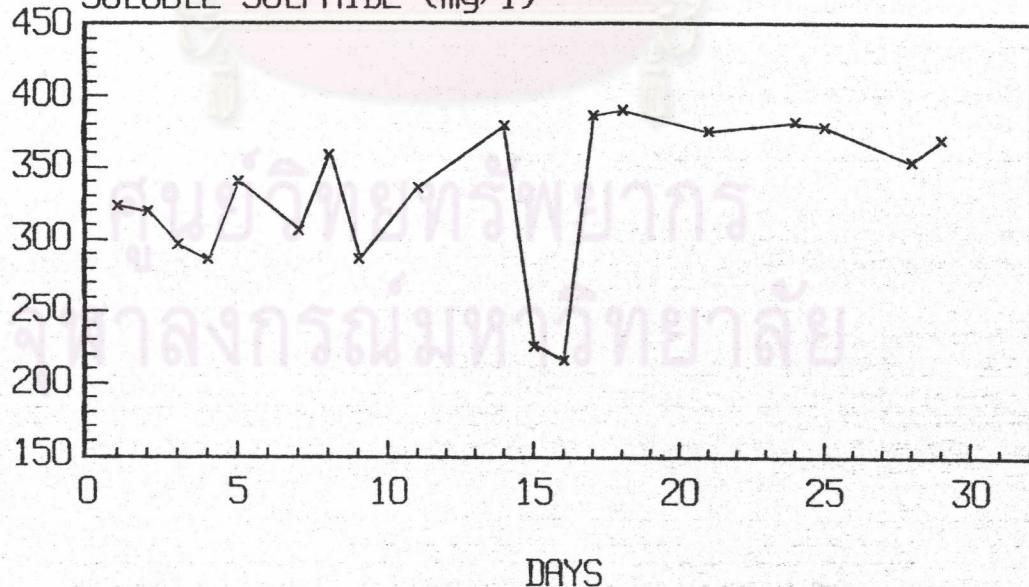
BIOGAS COMPOSITION (%)



รูปที่ ๙.๔๓ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบบล็อกการทดลอง

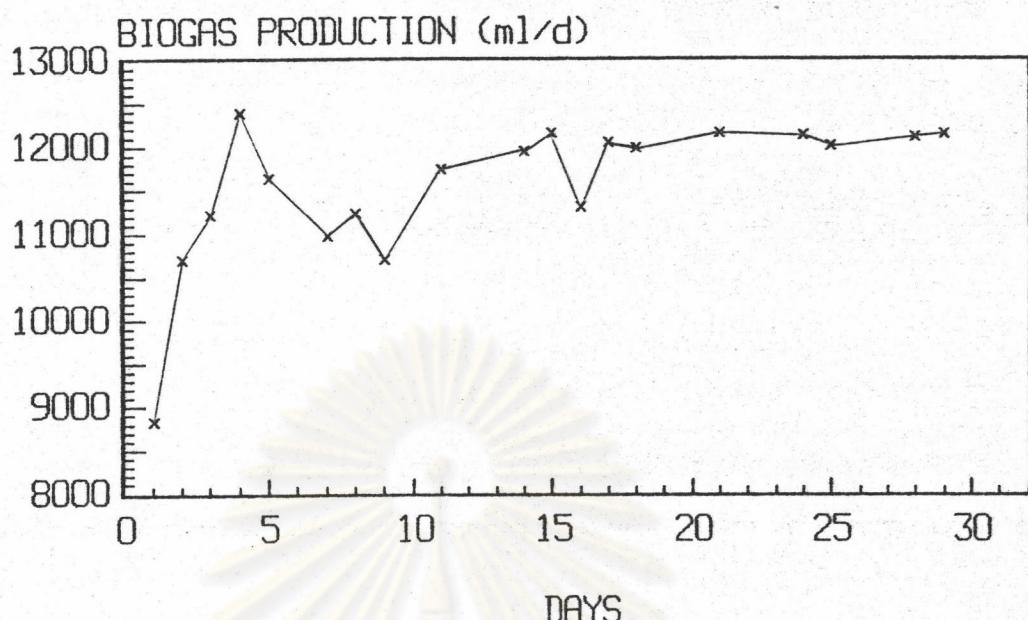
Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

SOLUBLE SULPHIDE (mg/l)



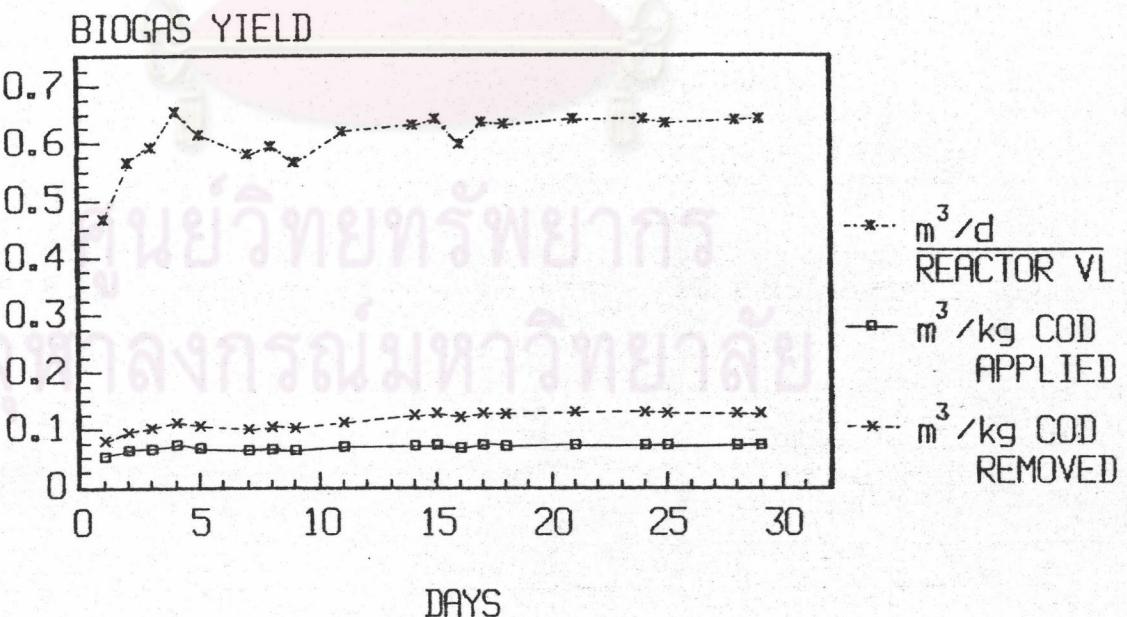
รูปที่ ๙.๔๔ การเปลี่ยนแปลงปริมาณซัลไฟด์ส่วนห้องละลายน้ำของระบบบล็อกการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



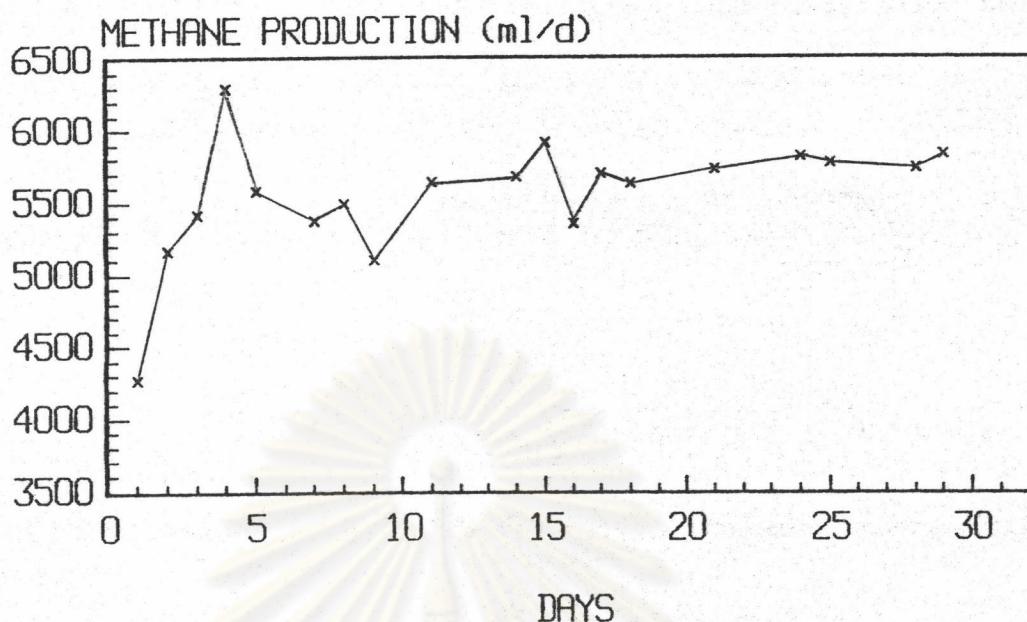
รูปที่ ๙.๔๕ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



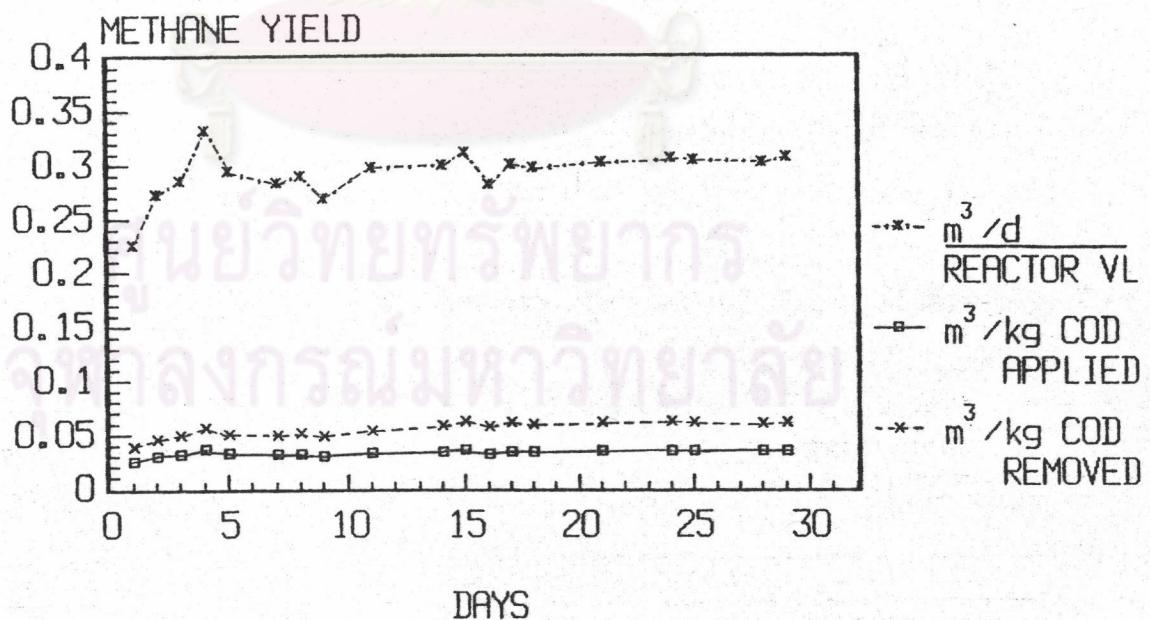
รูปที่ ๙.๔๖ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d

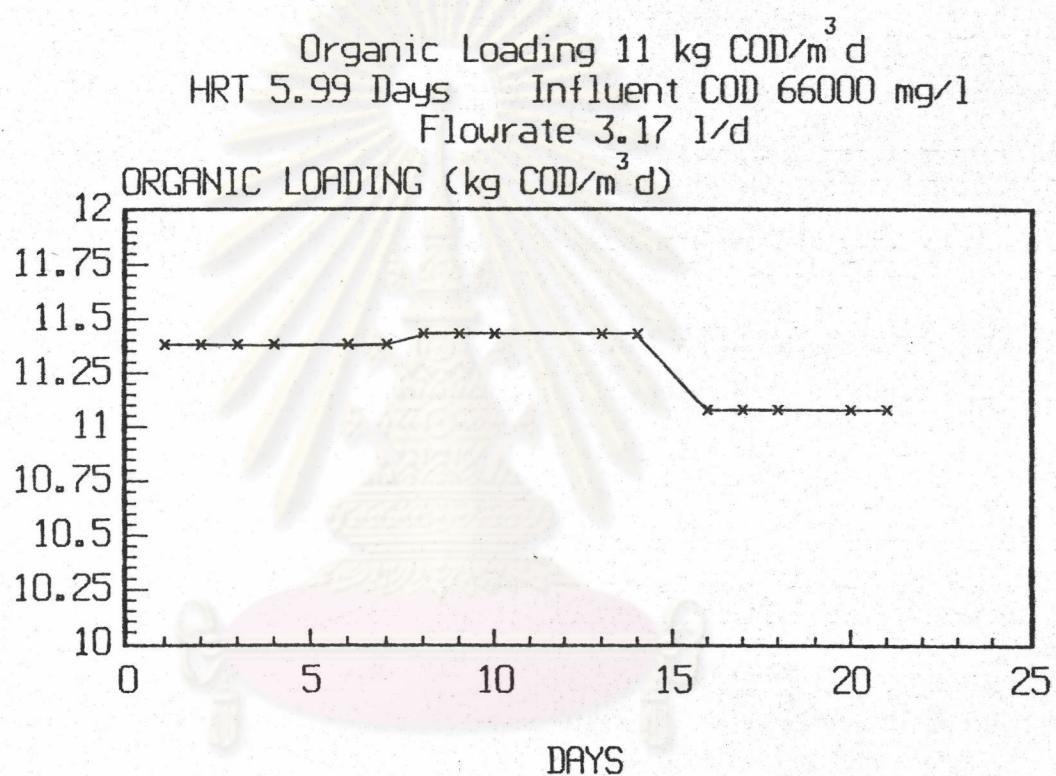


รูปที่ ๔.๔๗ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

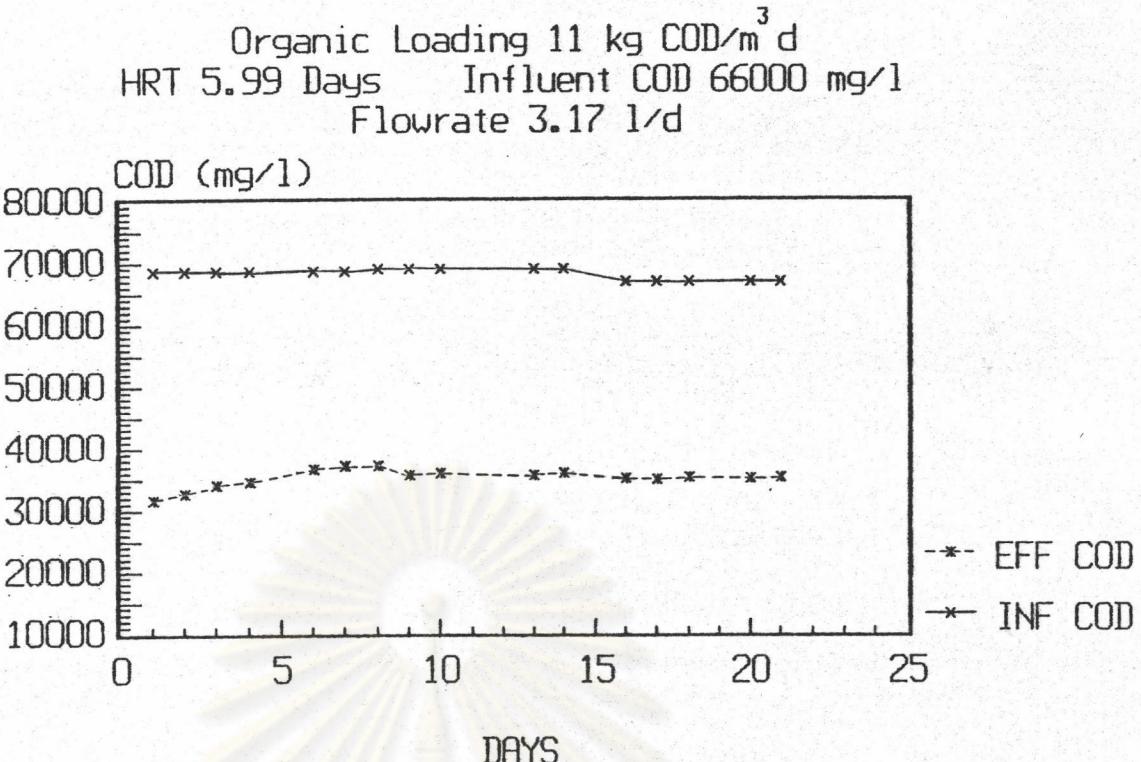
Organic Loading 9 kg COD/m³ d
 HRT 7.33 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 2.59 l/d



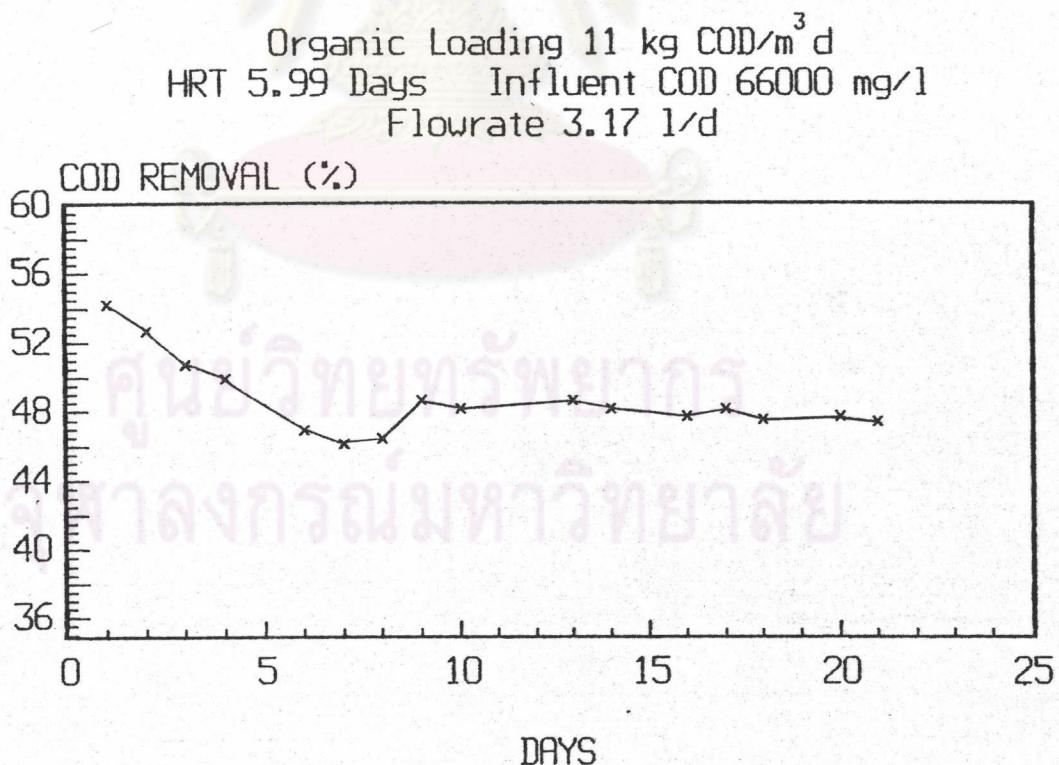
รูปที่ ๔.๔๘ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบตลอดการทดลอง



รูปที่ ๙.๔๙ การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

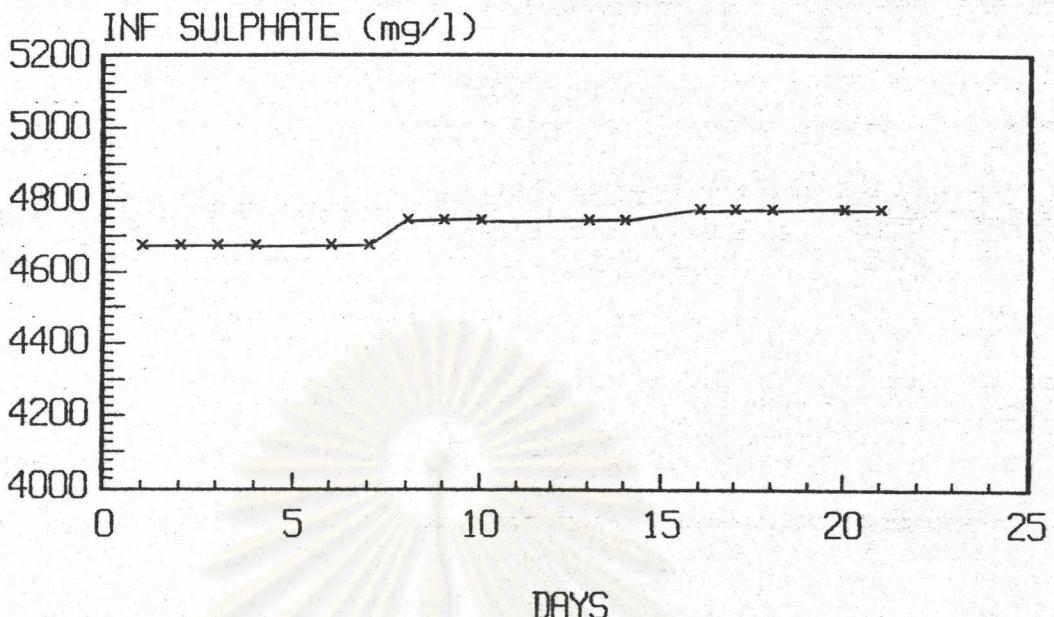


รูปที่ ๙.๕๐ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง



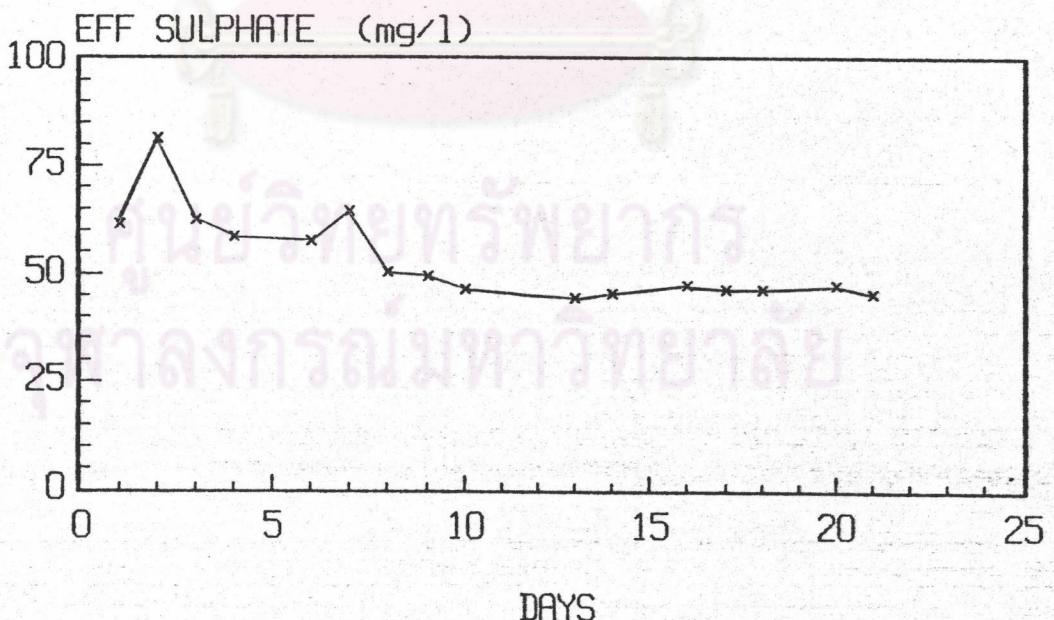
รูปที่ ๙.๕๑ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ตลอดการทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



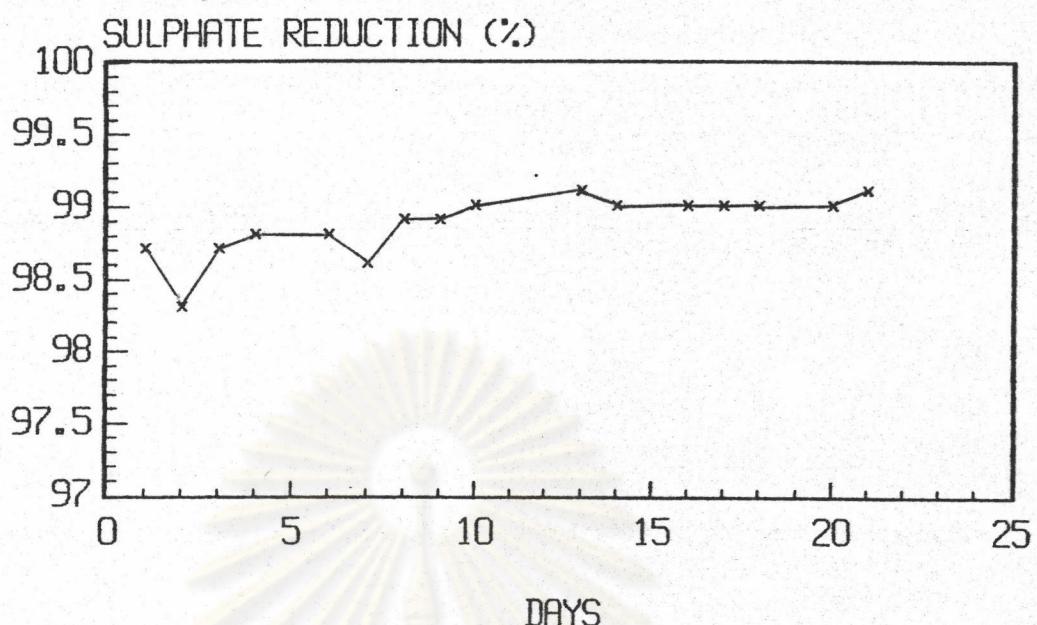
รูปที่ ๙.๕๒ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d

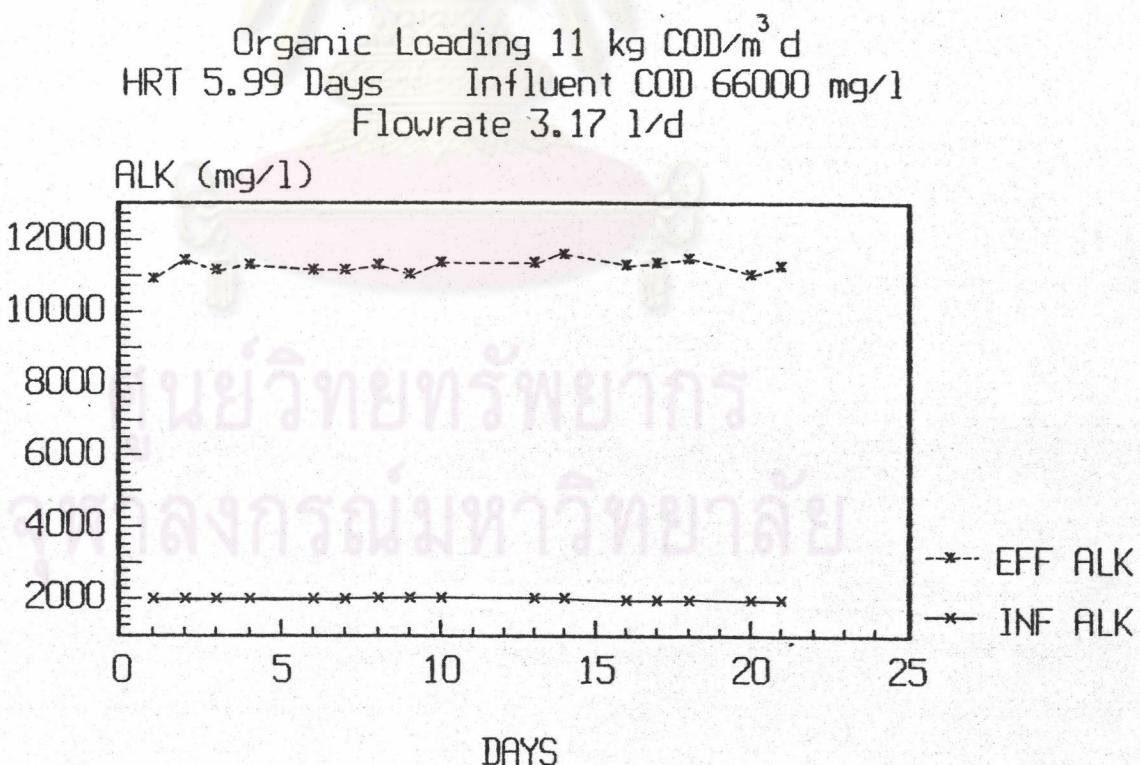


รูปที่ ๙.๕๓ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่ออกจากระบบทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d

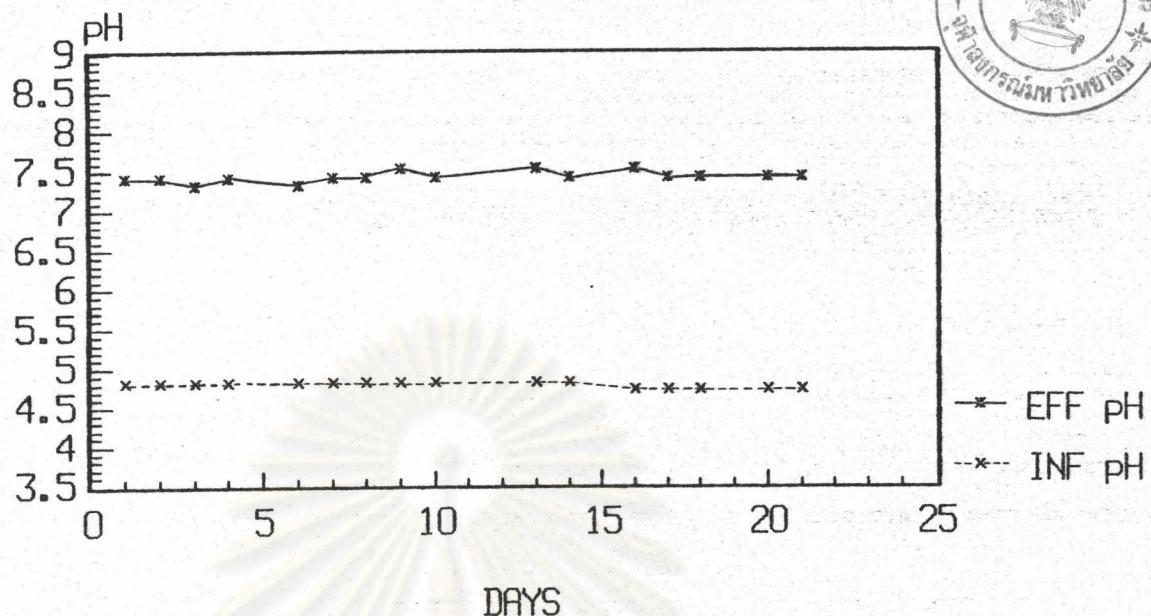


รูปที่ ๙.๕๔ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารชั้บเฟตอลลดการทดลอง



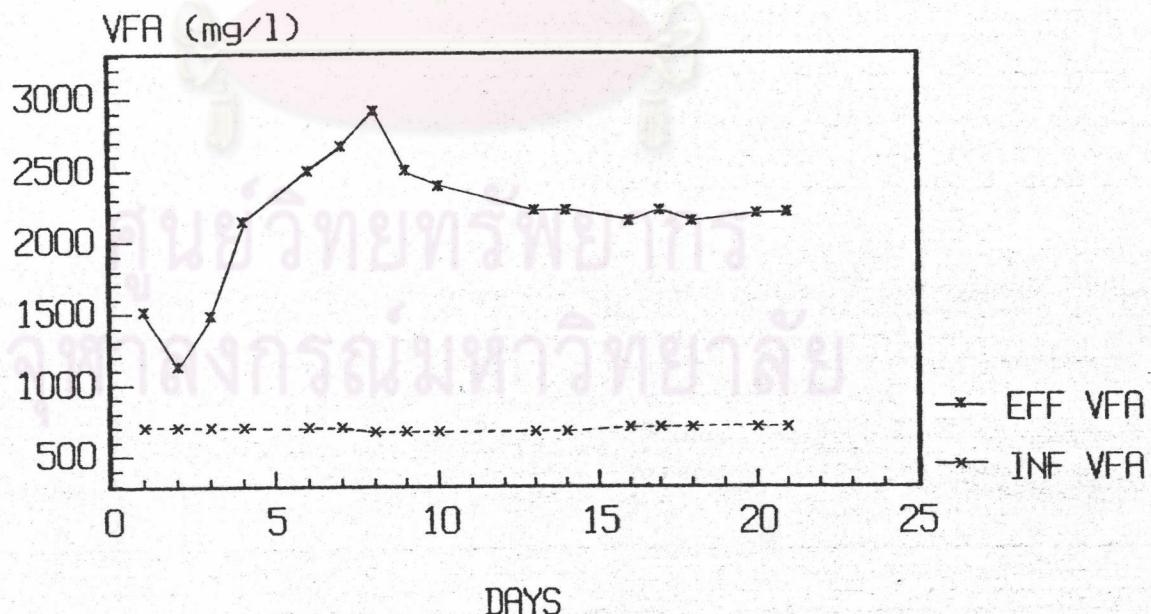
รูปที่ ๙.๕๕ การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทดลองการทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



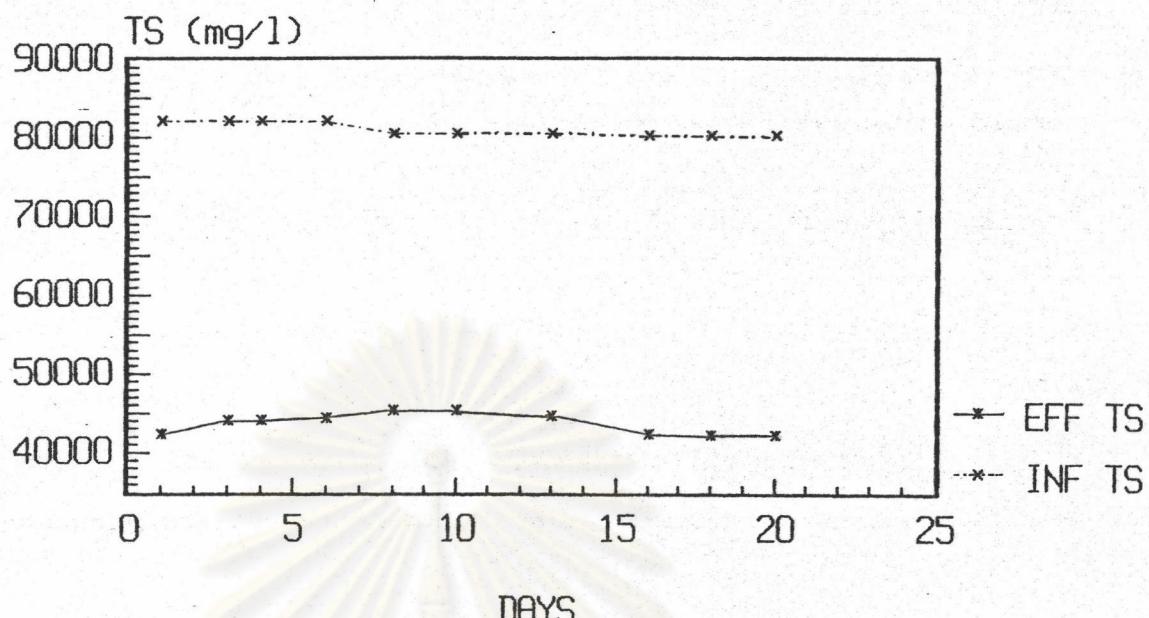
รูปที่ ๕.๖ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



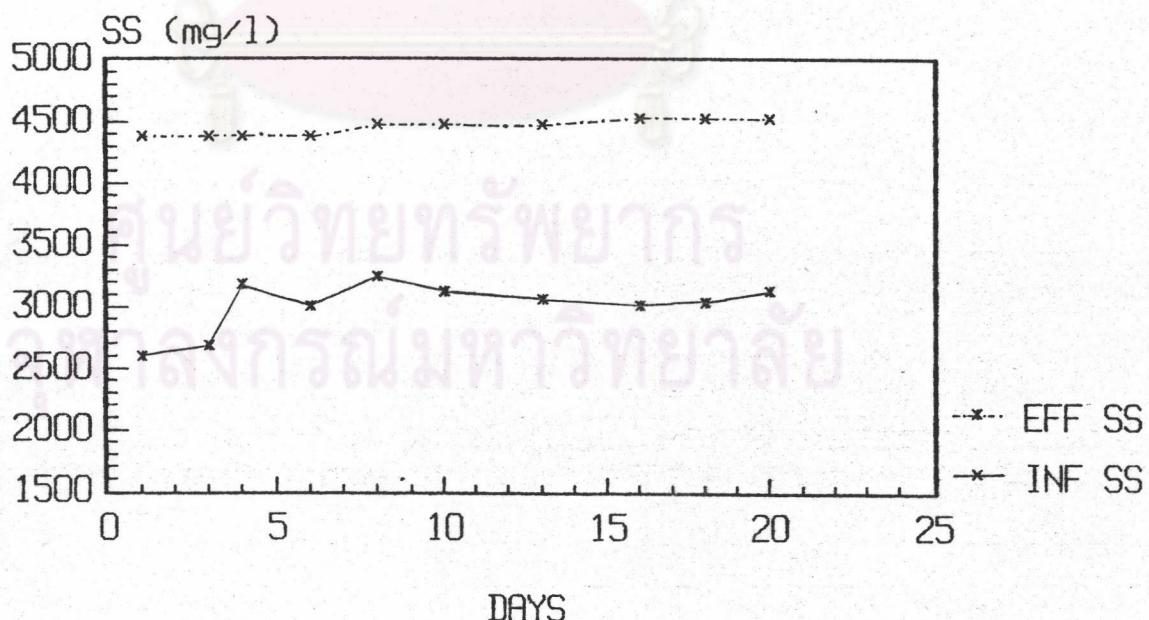
รูปที่ ๕.๗ การเปลี่ยนแปลงค่าการดักจับของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d

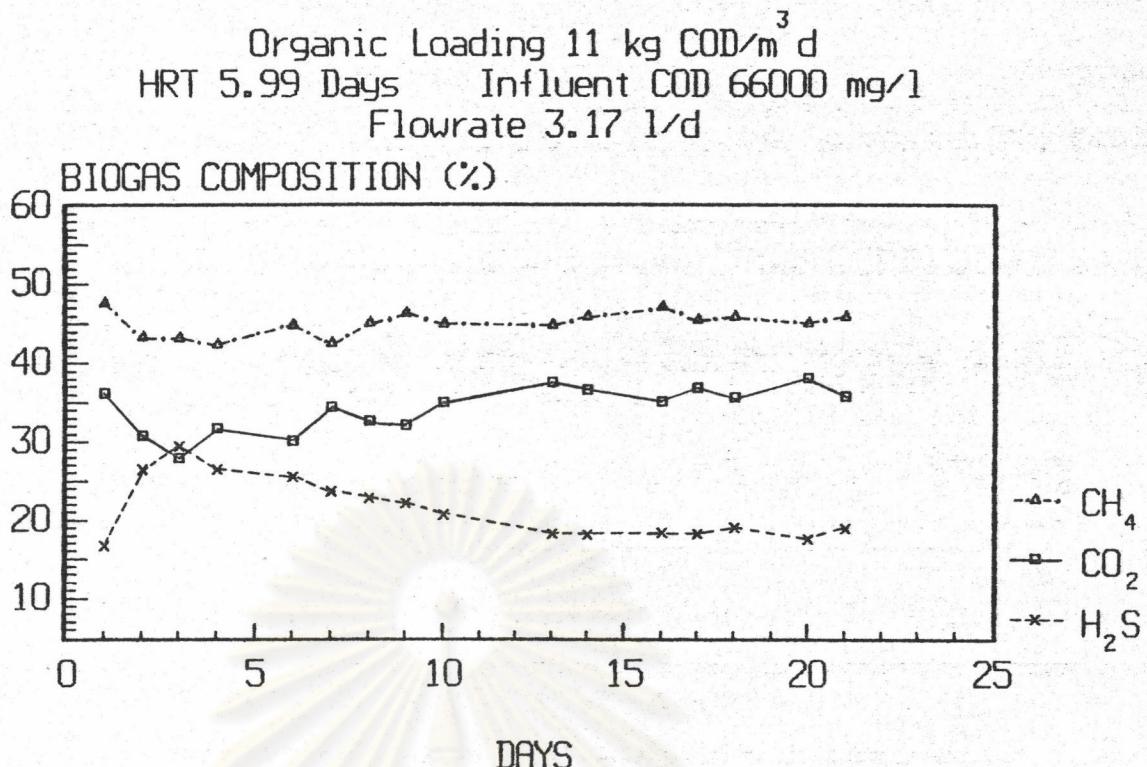


รูปที่ ๘.๕๘ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทั้งหมดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ ตลอดการทดลอง

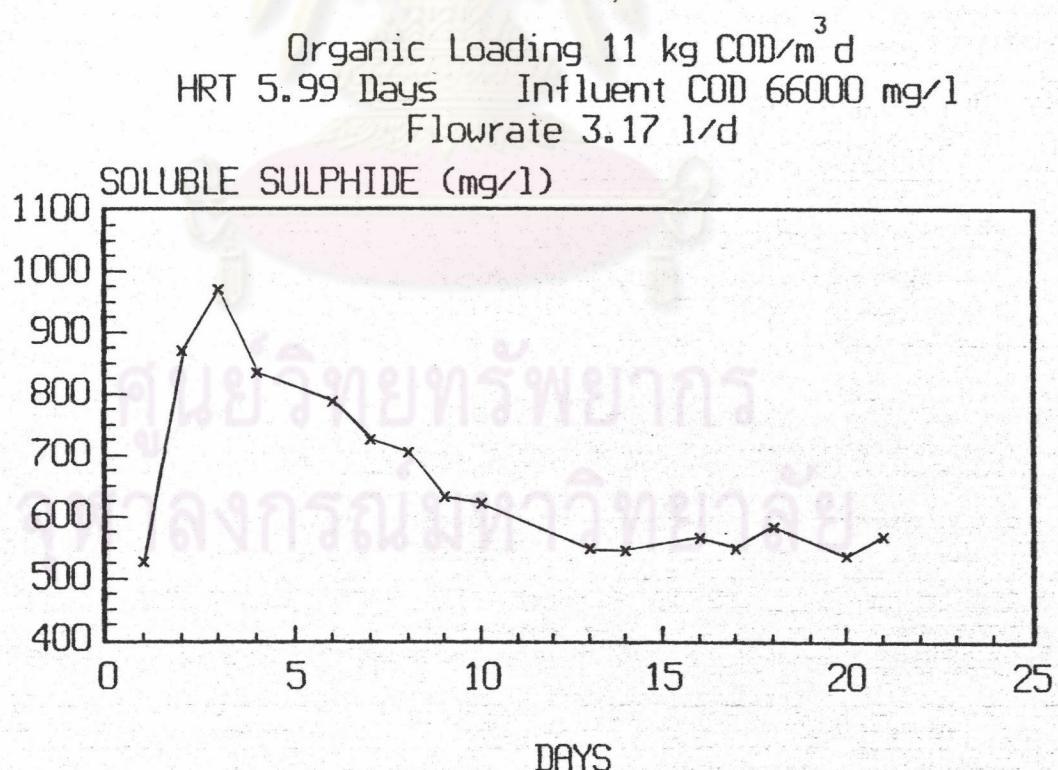
Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



รูปที่ ๘.๕๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ ตลอดการทดลอง

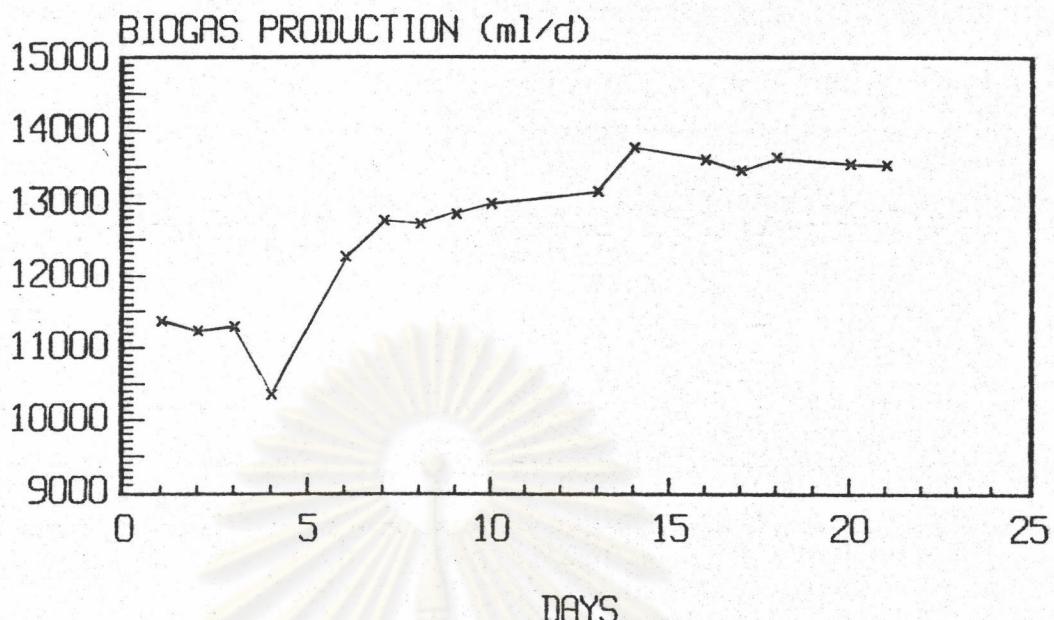


รูปที่ ๙.๖๐ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบตลอดการทดลอง



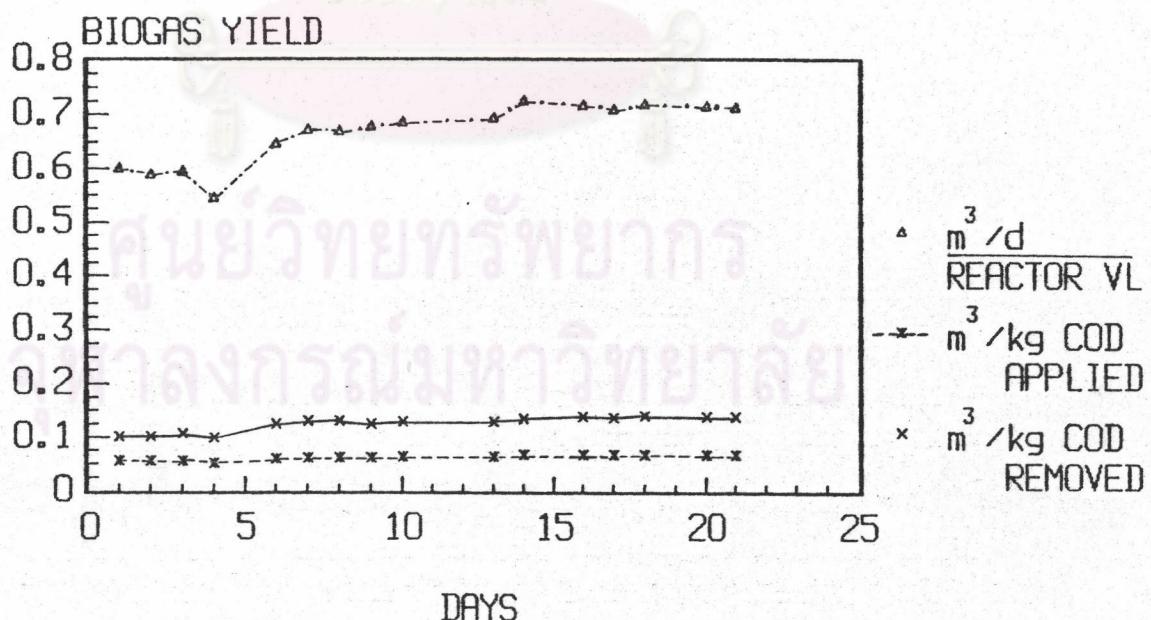
รูปที่ ๙.๖๑ การเปลี่ยนแปลงปริมาณซัลไฟด์ส่วนที่ละลายนอกของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



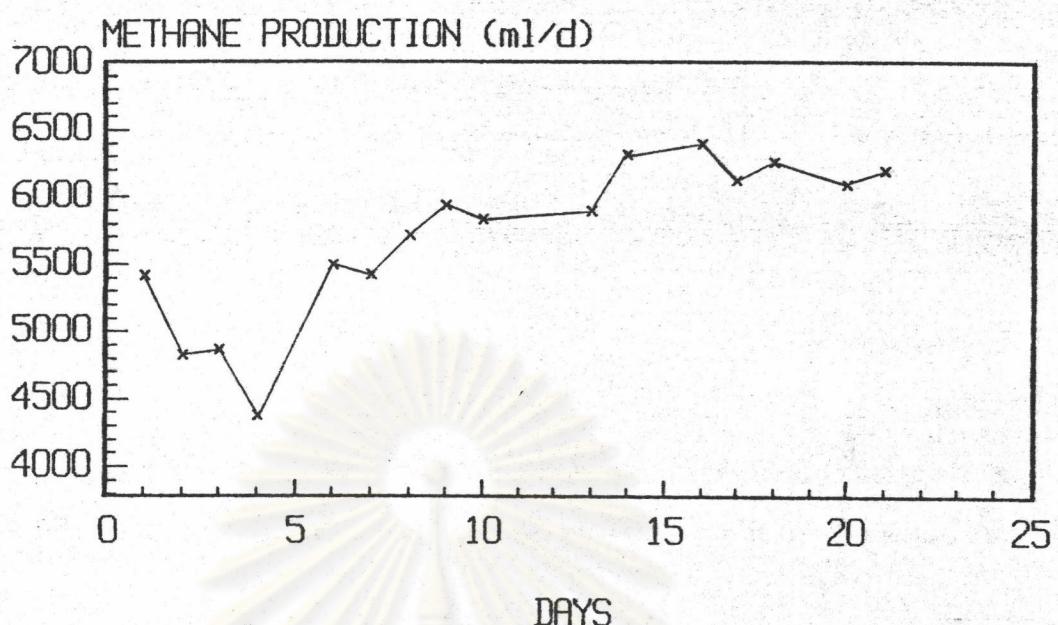
รูปที่ ๙.๖๒ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 11 kg COD/m³ d
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



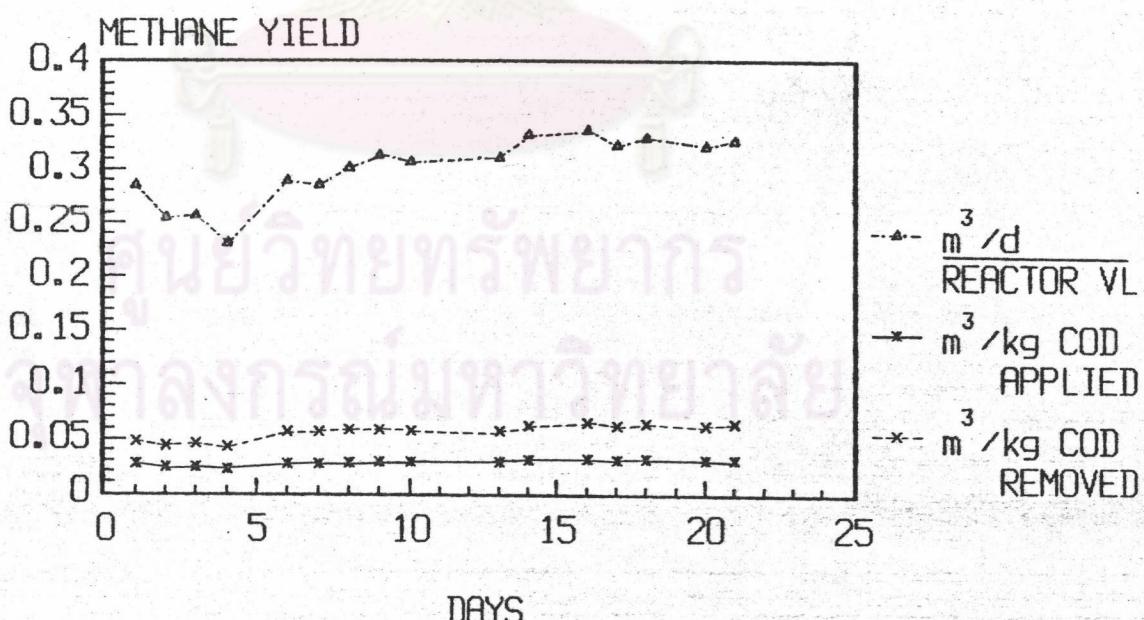
รูปที่ ๙.๖๓ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading $11 \text{ kg COD/m}^3 \text{ d}$
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



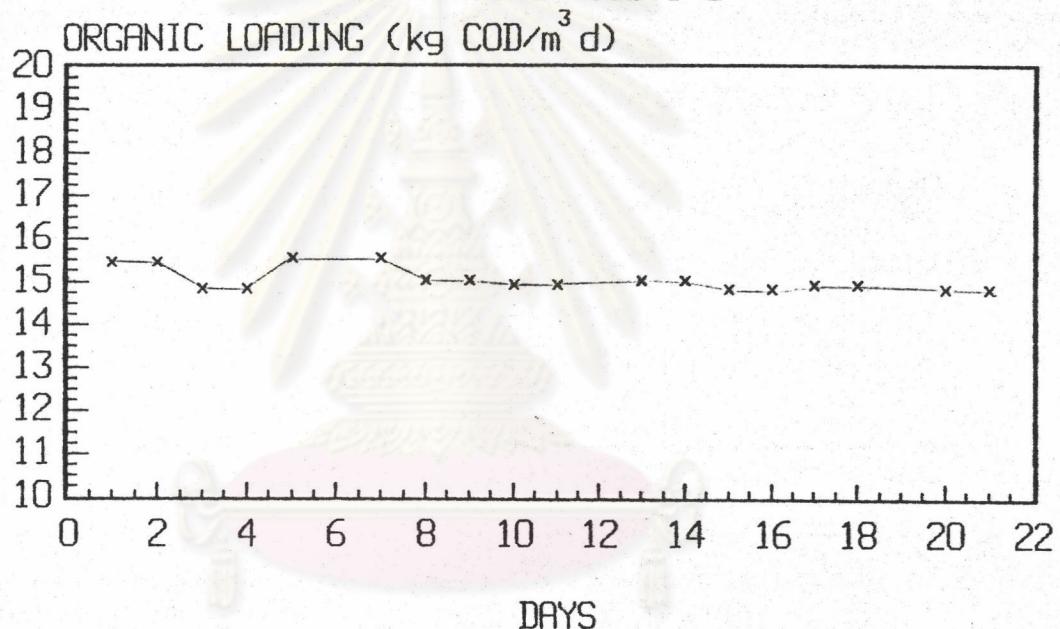
รูปที่ ๙.๖๔ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบผลิตการทดลอง

Organic Loading $11 \text{ kg COD/m}^3 \text{ d}$
 HRT 5.99 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 3.17 l/d



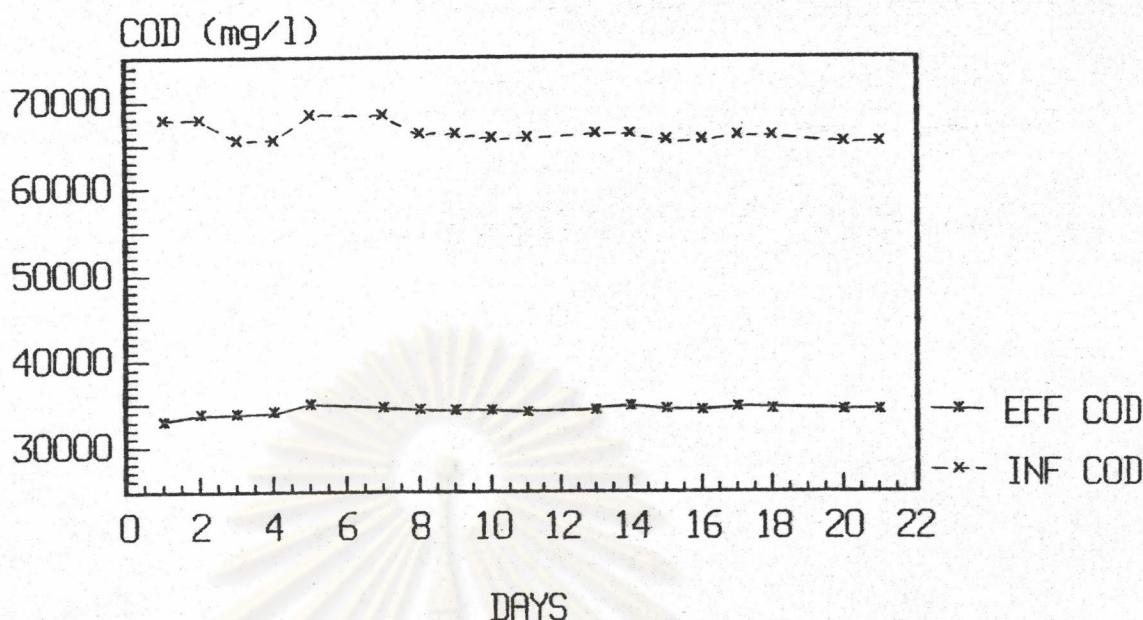
รูปที่ ๙.๖๕ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบผลิตการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



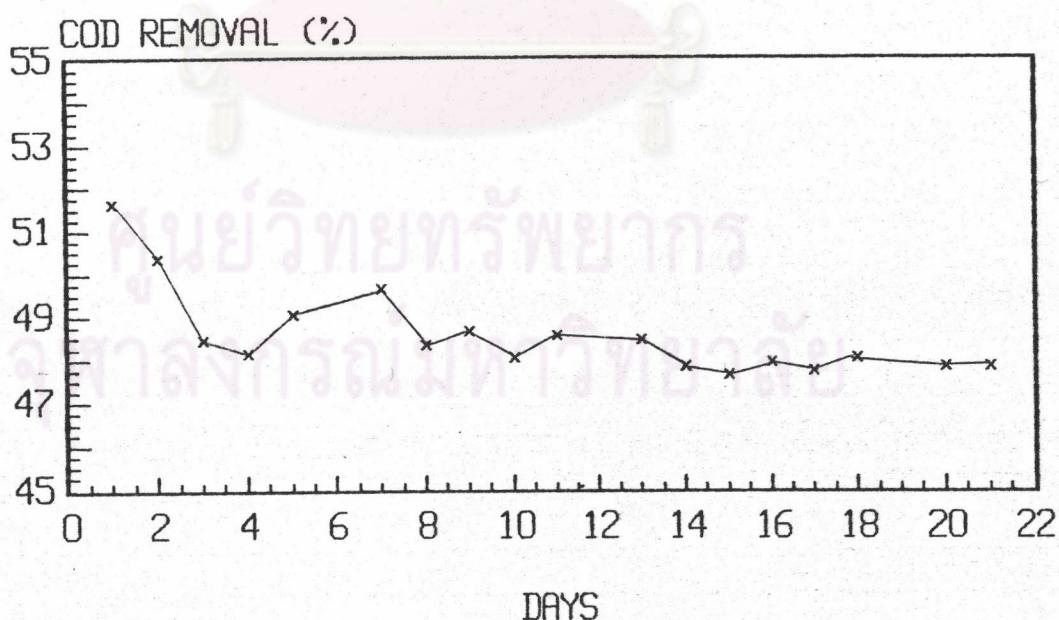
รูปที่ ๙.๖๖ การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



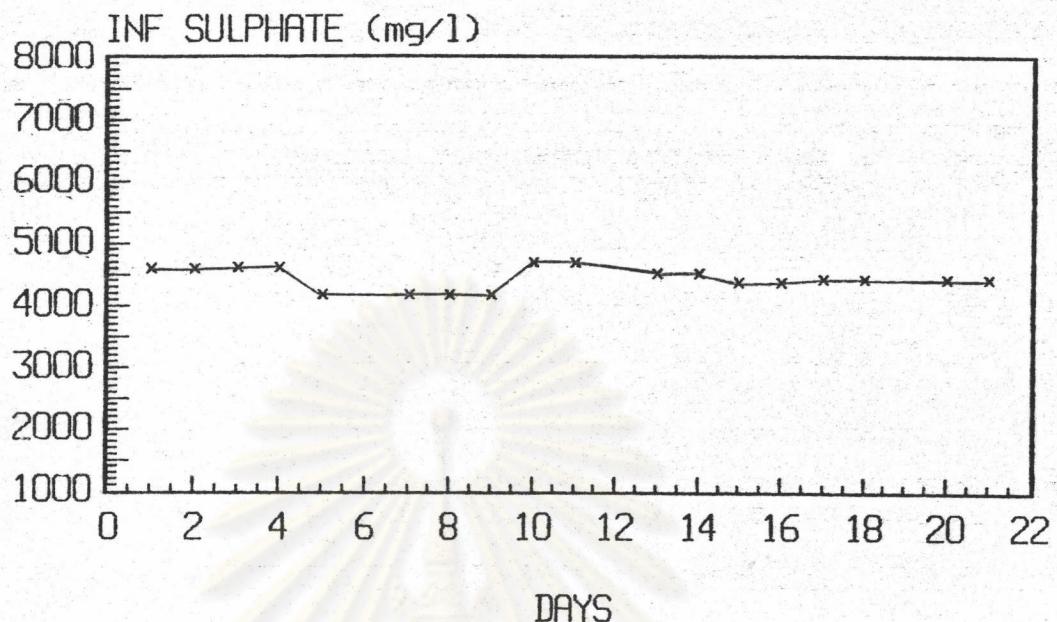
รูปที่ ๙.๖๗ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



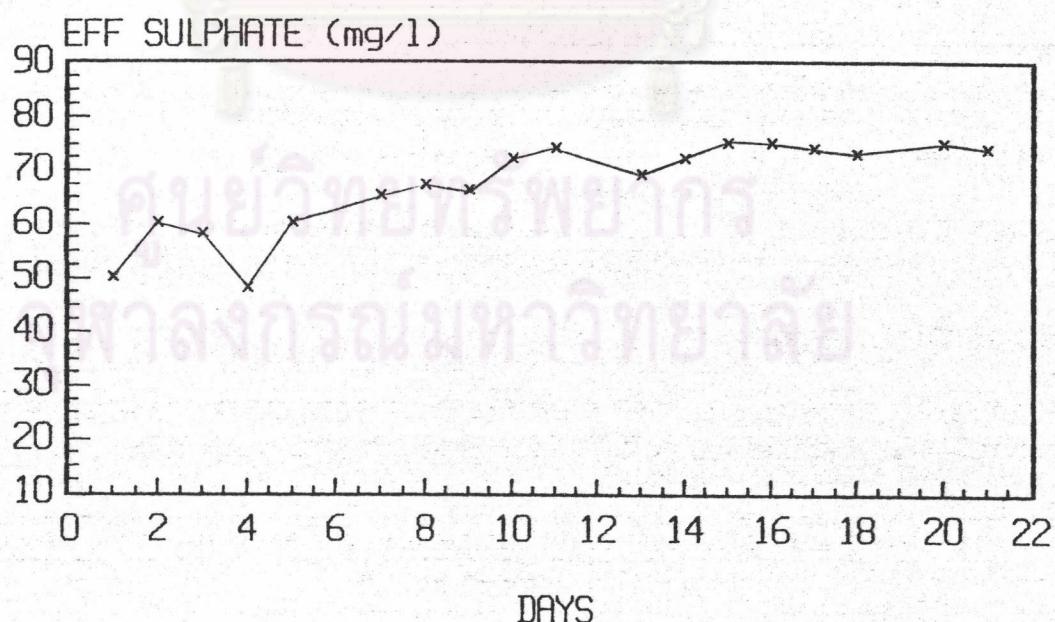
รูปที่ ๙.๖๘ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



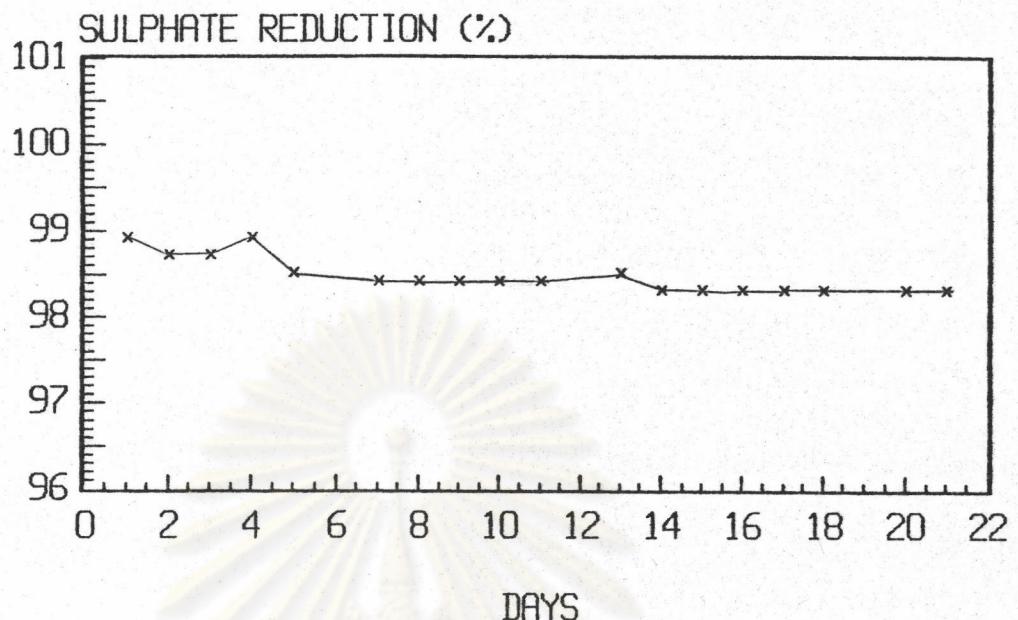
รูปที่ ๙.๖๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบผลิตภารกคอลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



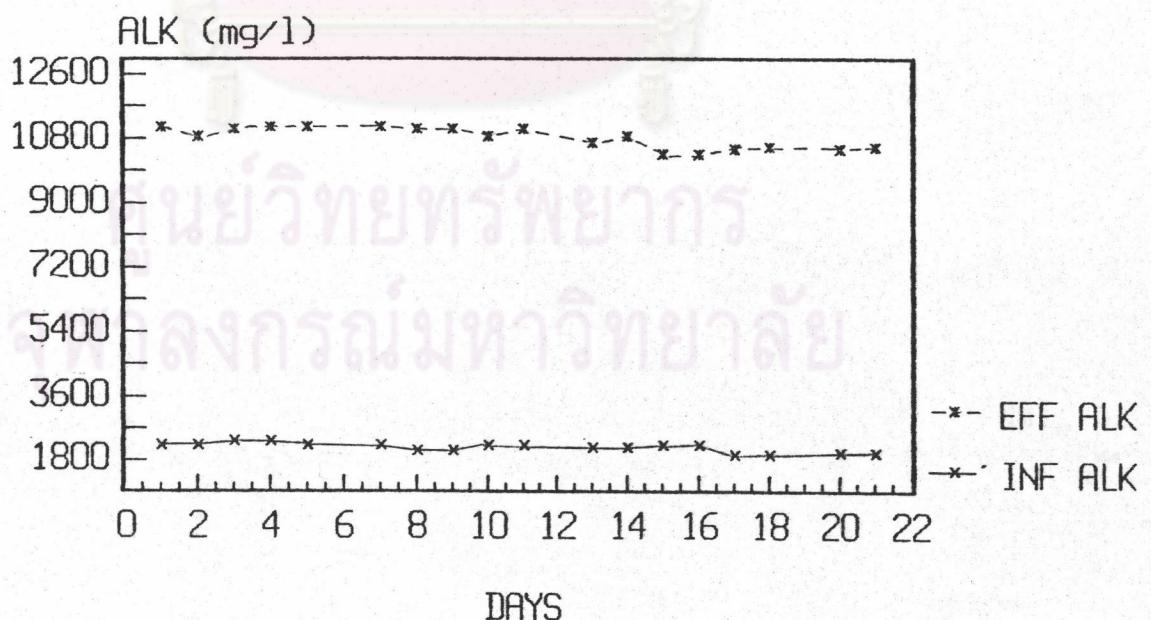
รูปที่ ๙.๗๐ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลิตภารกคอลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



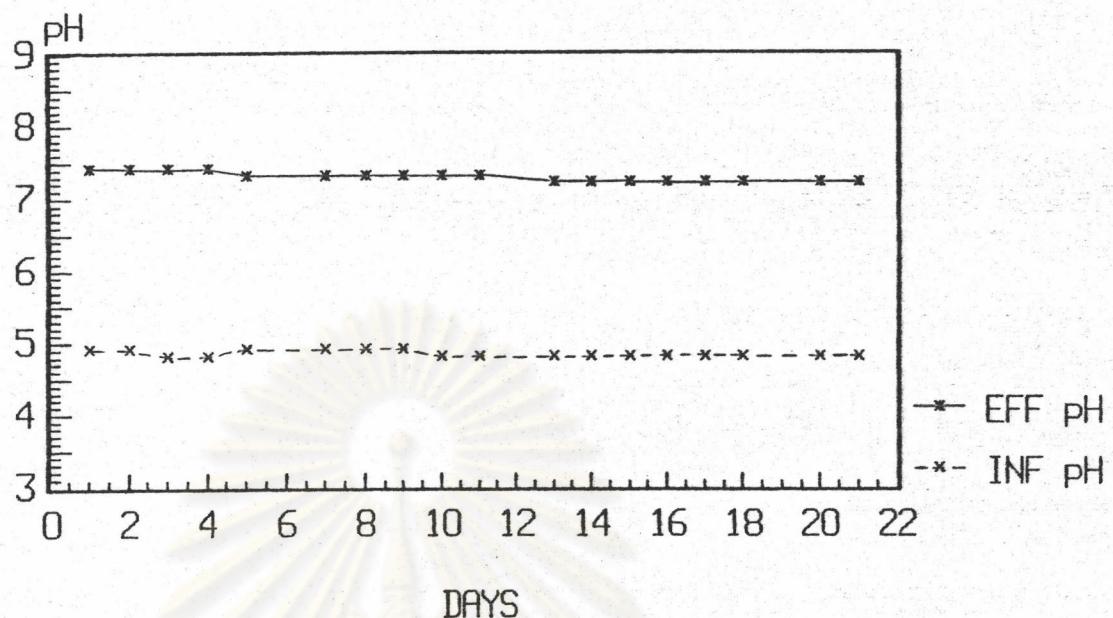
รูปที่ ๗.๗๑ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารซัลเฟตผลของการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



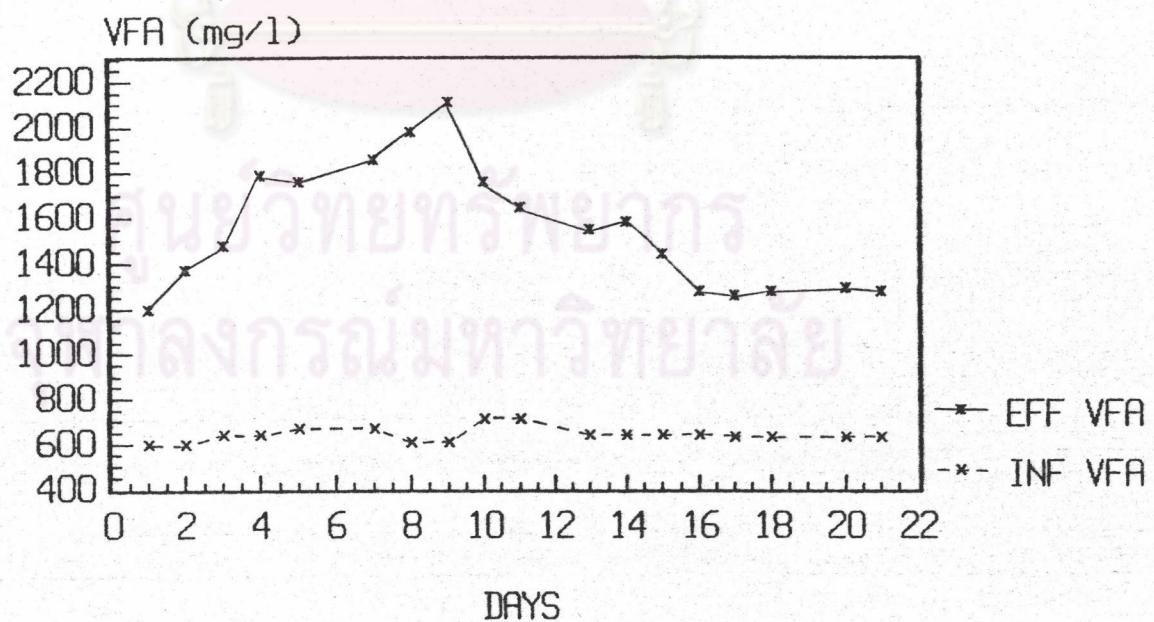
รูปที่ ๗.๗๒ การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
 ตลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



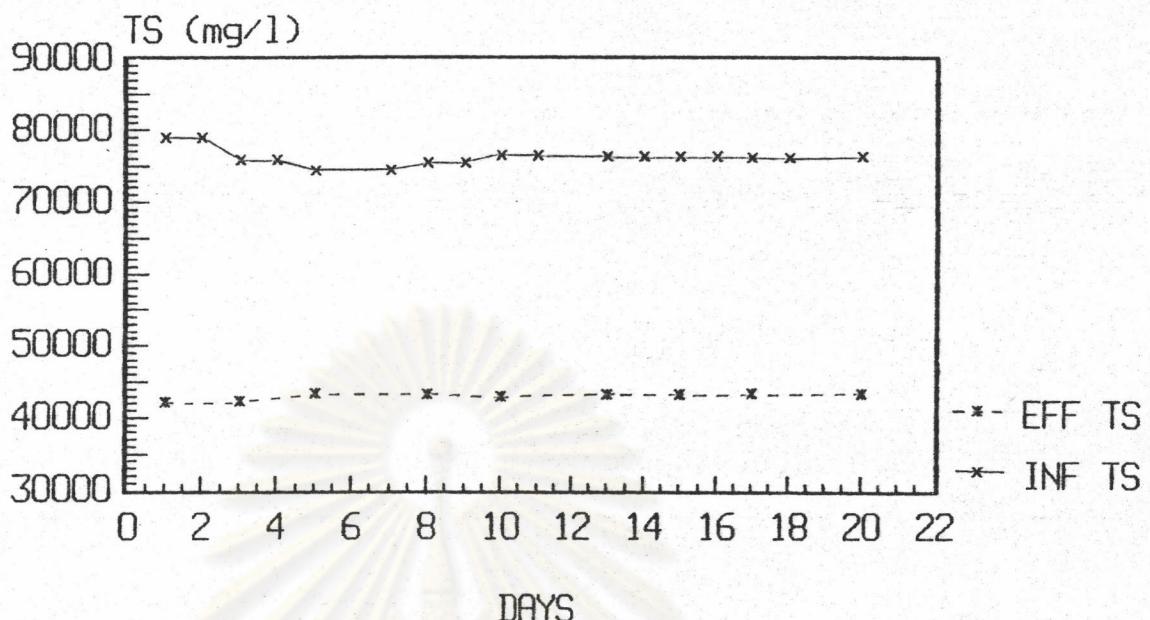
รูปที่ ๙.๗๓ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



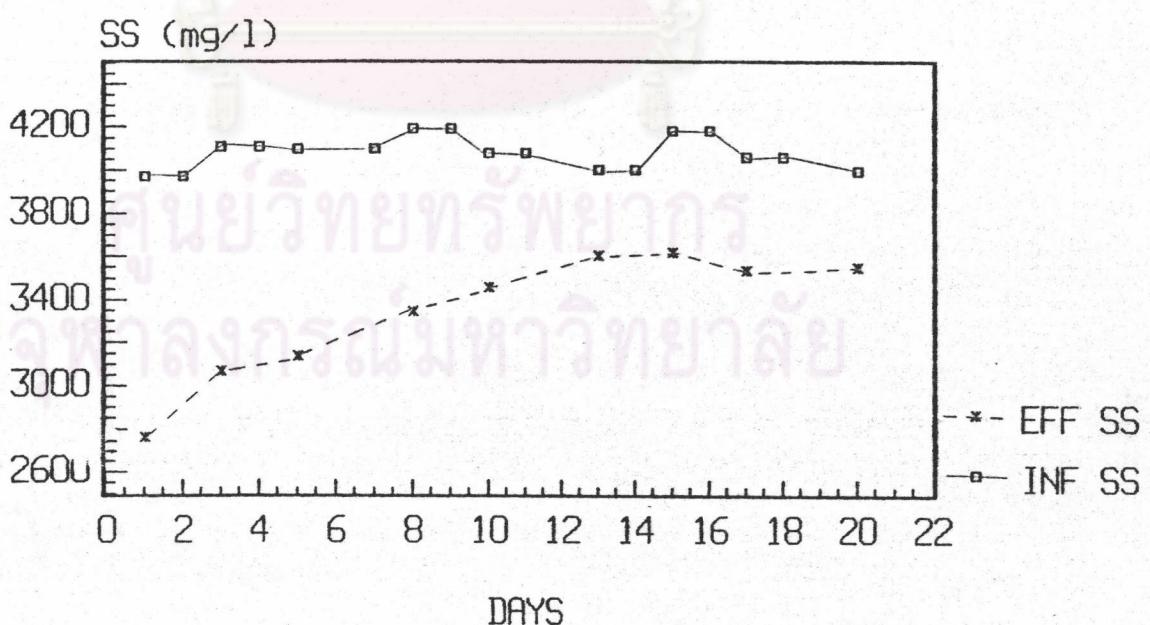
รูปที่ ๙.๗๔ การเปลี่ยนแปลงค่าการดักจับของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



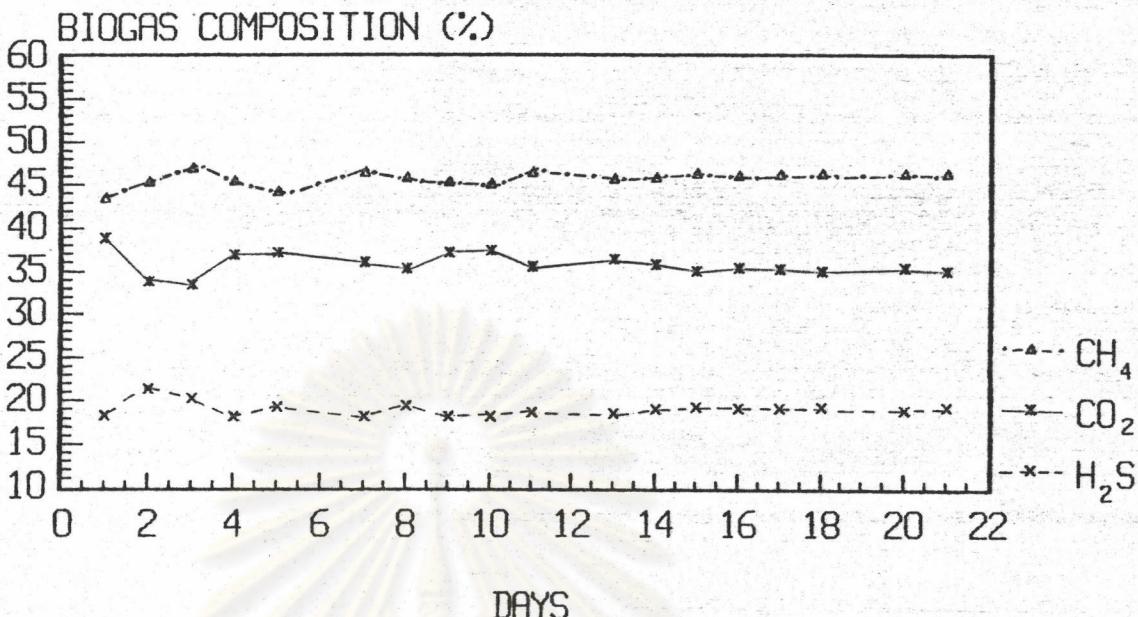
รูปที่ ๗.๗๕ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทั้งหมดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



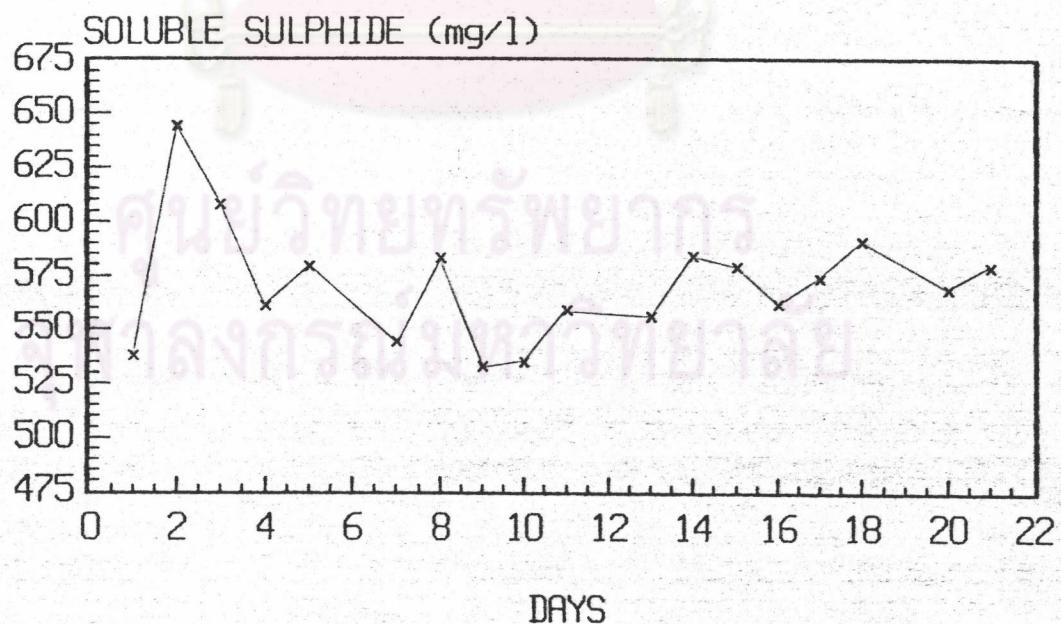
รูปที่ ๗.๗๖ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



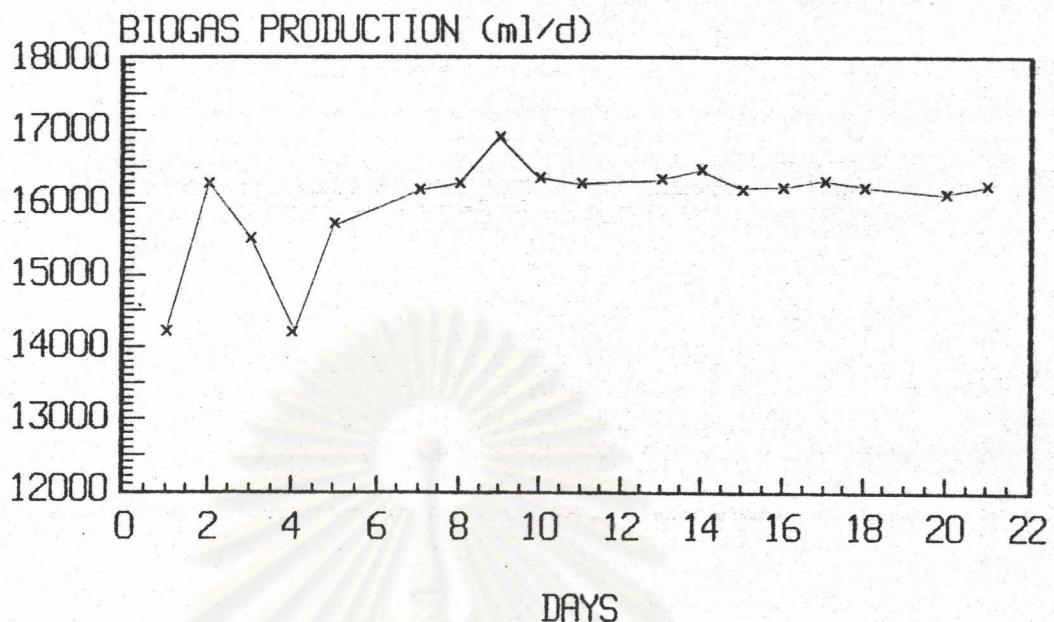
รูปที่ ๙.๗๗ การเปลี่ยนแปลงของค่าประกอบแก๊สของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



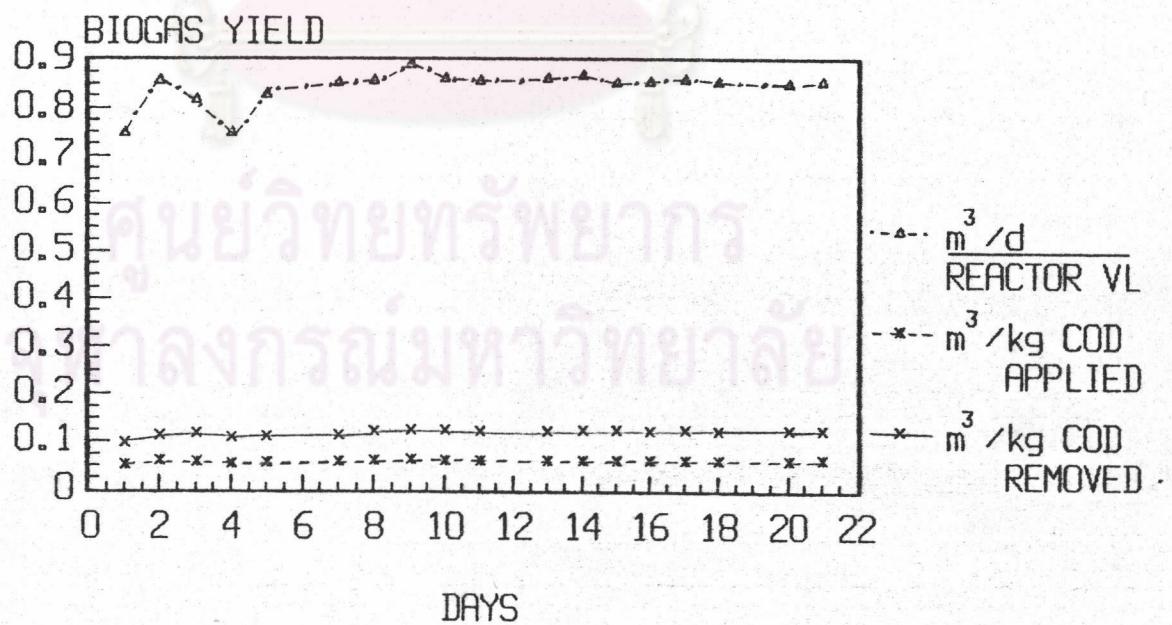
รูปที่ ๙.๗๘ การเปลี่ยนแปลงปริมาณซัลไฟด์ส่วนที่ละลายนอกของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



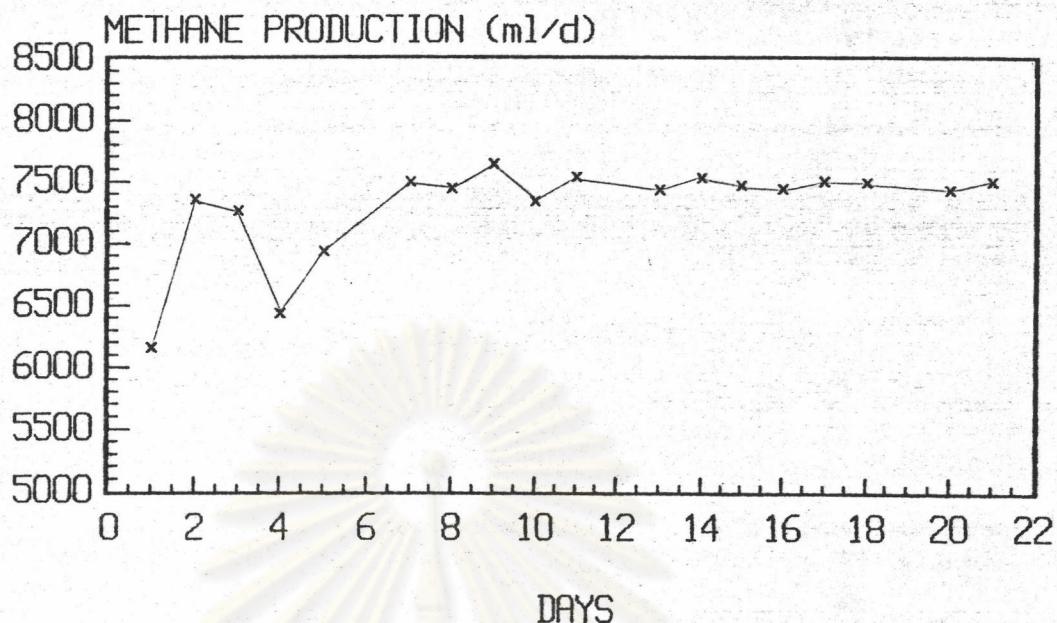
รูปที่ ๘.๗๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d

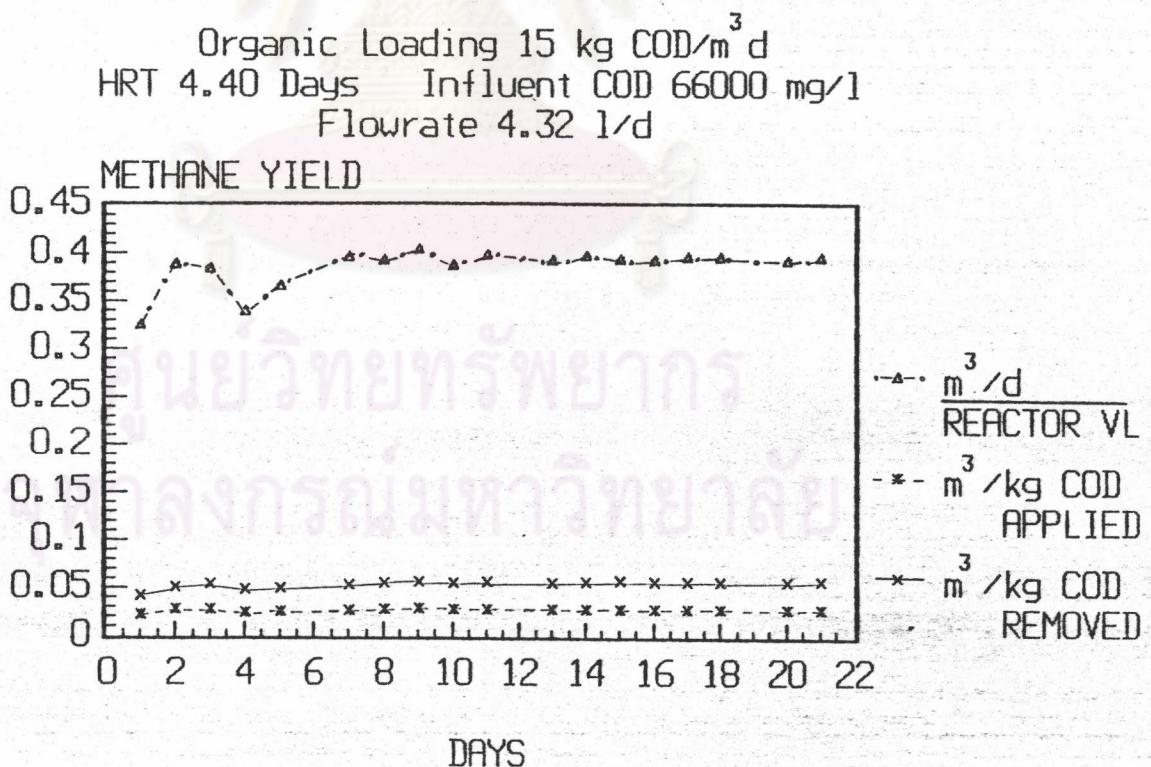


รูปที่ ๘.๘๐ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตลอดการทดลอง

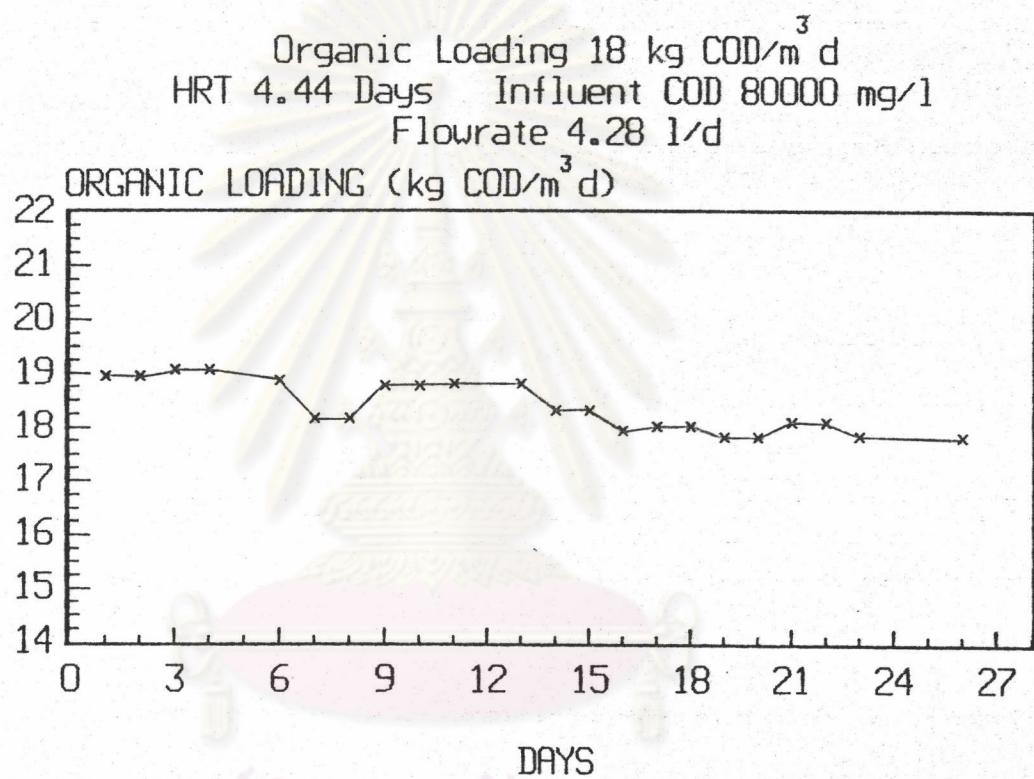
Organic Loading 15 kg COD/m³ d
 HRT 4.40 Days Influent COD 66000 mg/l
 Flowrate 4.32 l/d



รูปที่ ๘.๘๑ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบผลิตการทดลอง

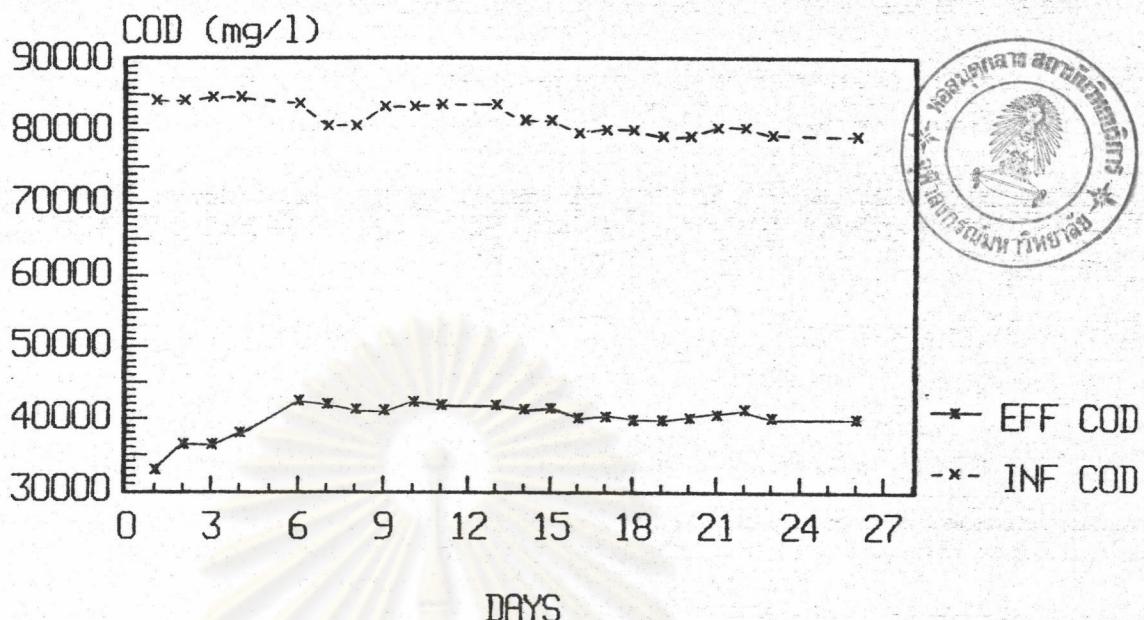


รูปที่ ๘.๘๒ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบผลิตการทดลอง



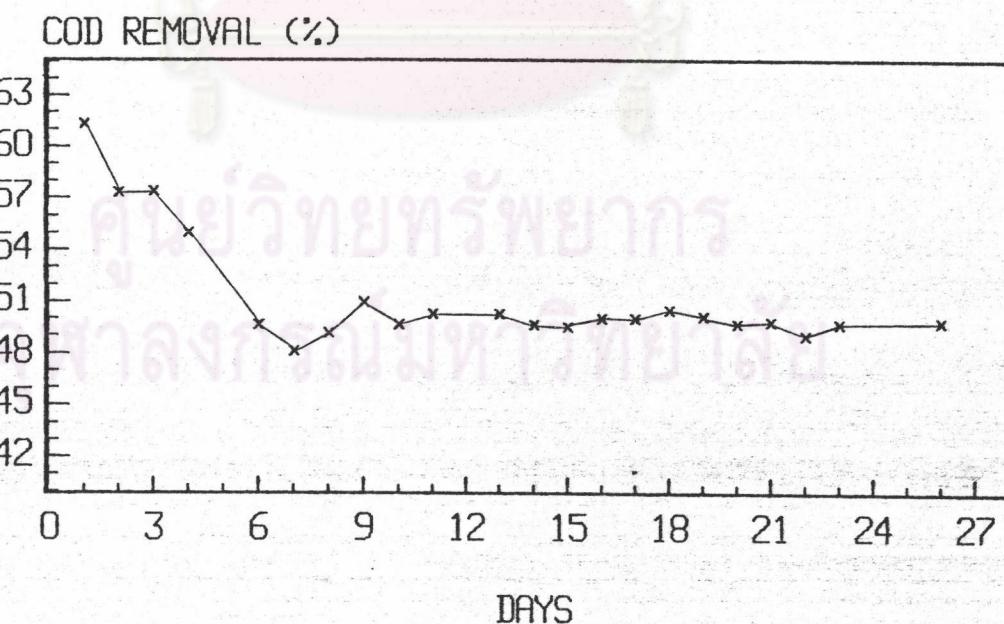
รูปที่ ๙.๘๓ การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



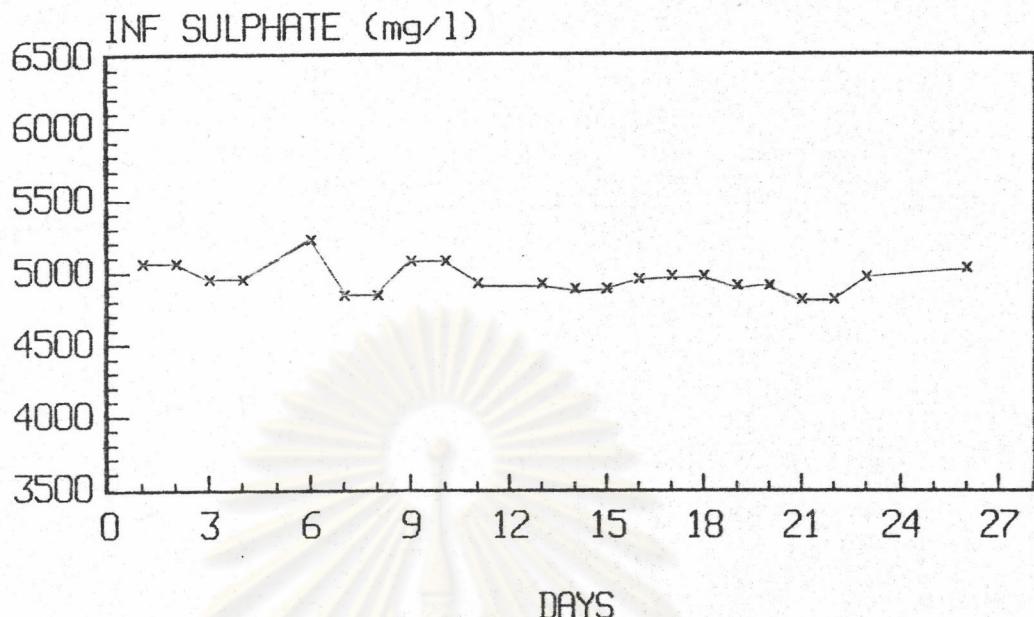
รูปที่ ๘.๔ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



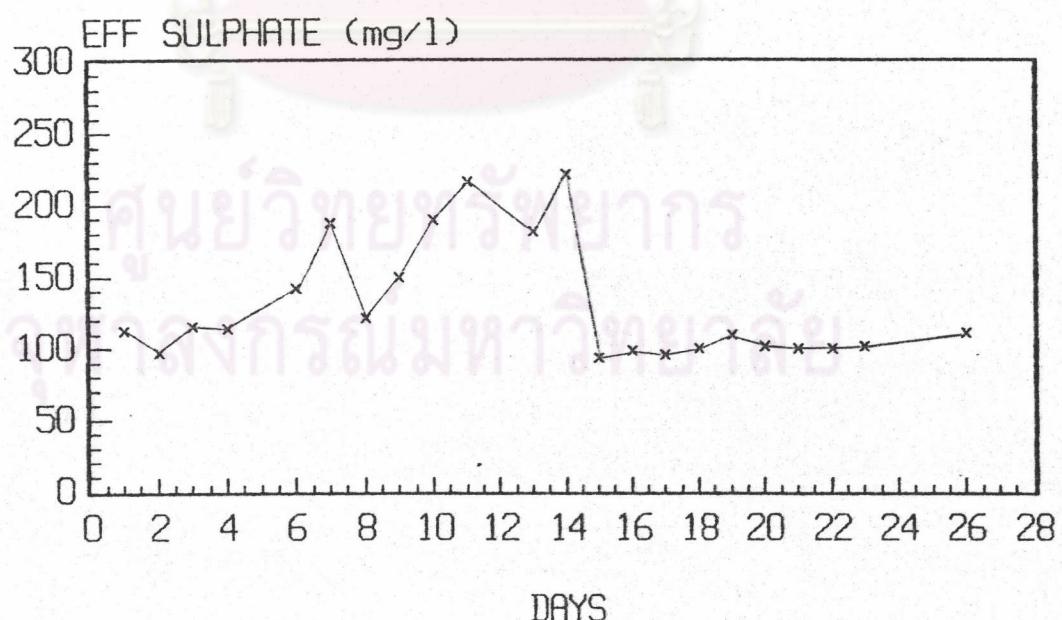
รูปที่ ๘.๕ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



รูปที่ ๘.๘๖ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบทดลอง

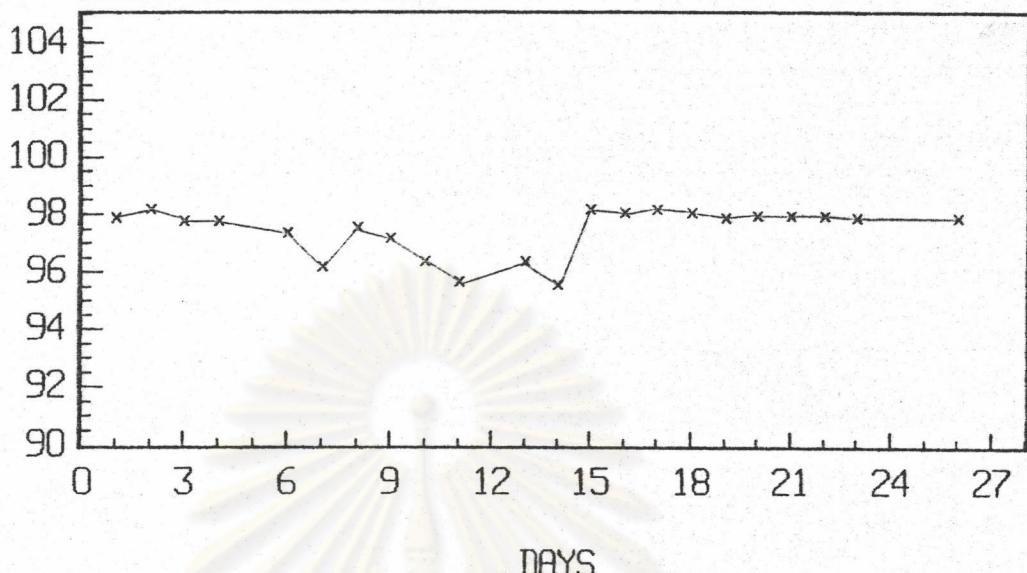
Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



รูปที่ ๘.๘๗ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่ออกจากระบบทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d

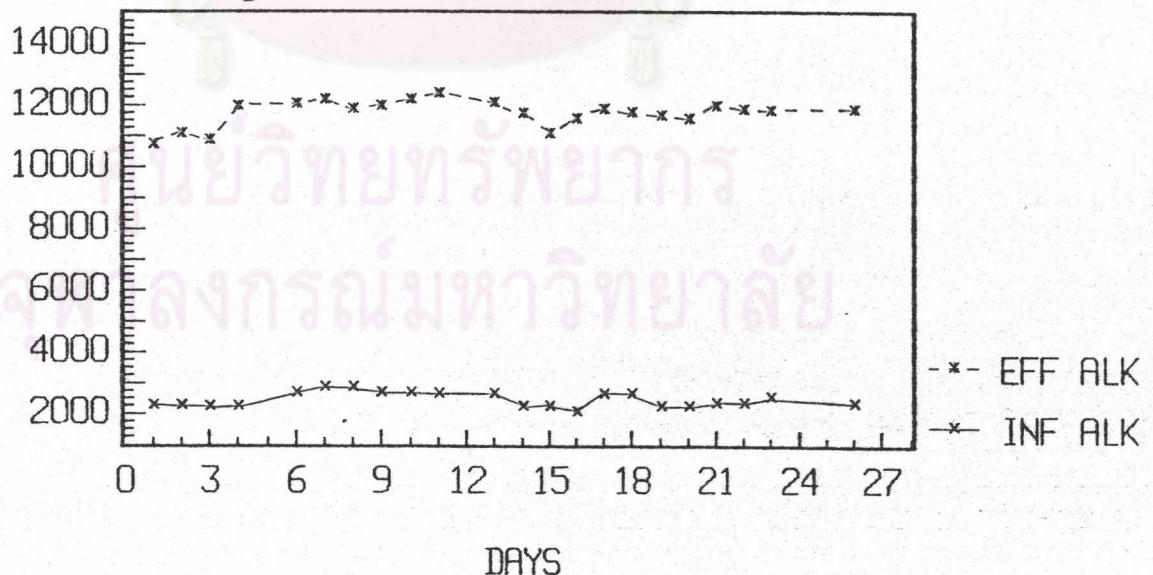
SULPHATE REDUCTION (%)



รูปที่ ๘.๘๘ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารซัลเฟตผลของการทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d

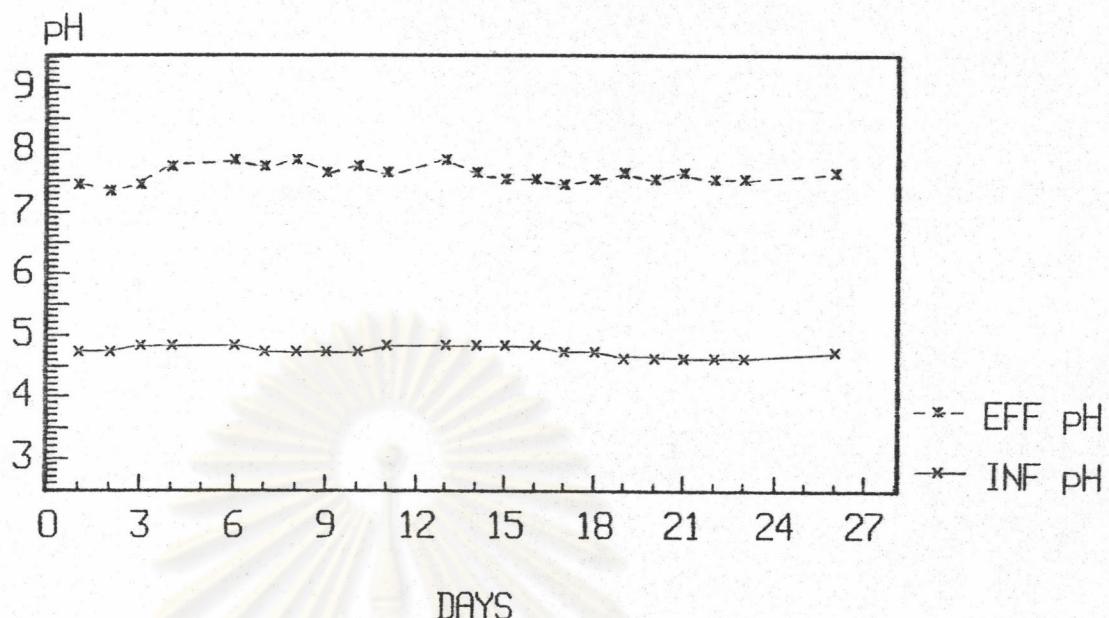
ALK (mg/l)



รูปที่ ๘.๙๙ การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบผลของการทดลอง

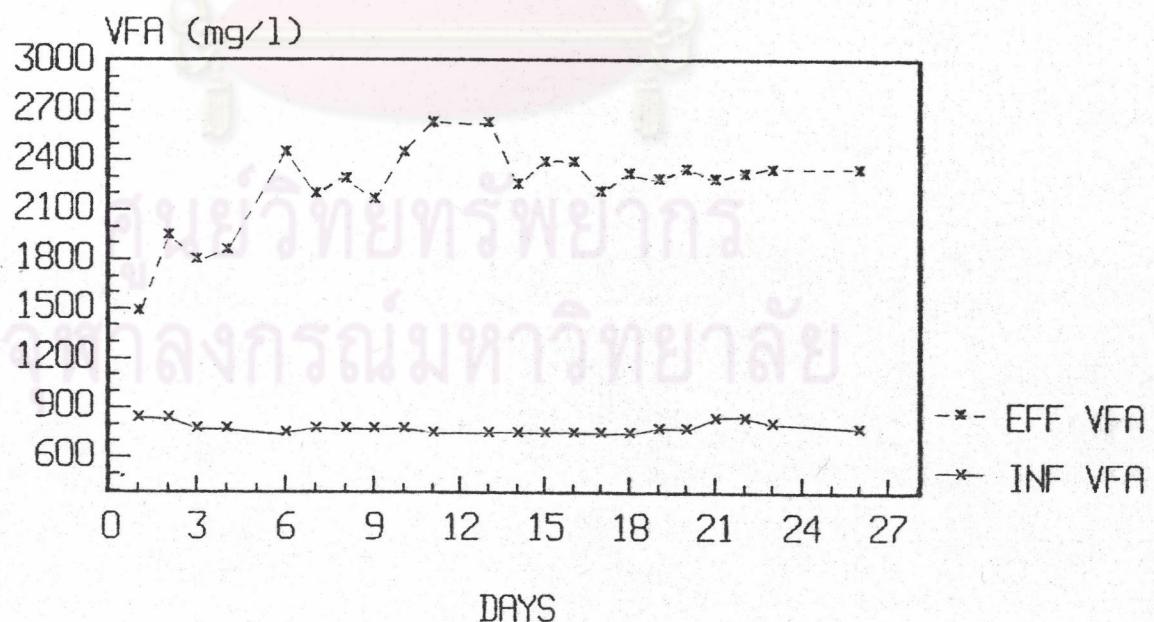
Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d

169



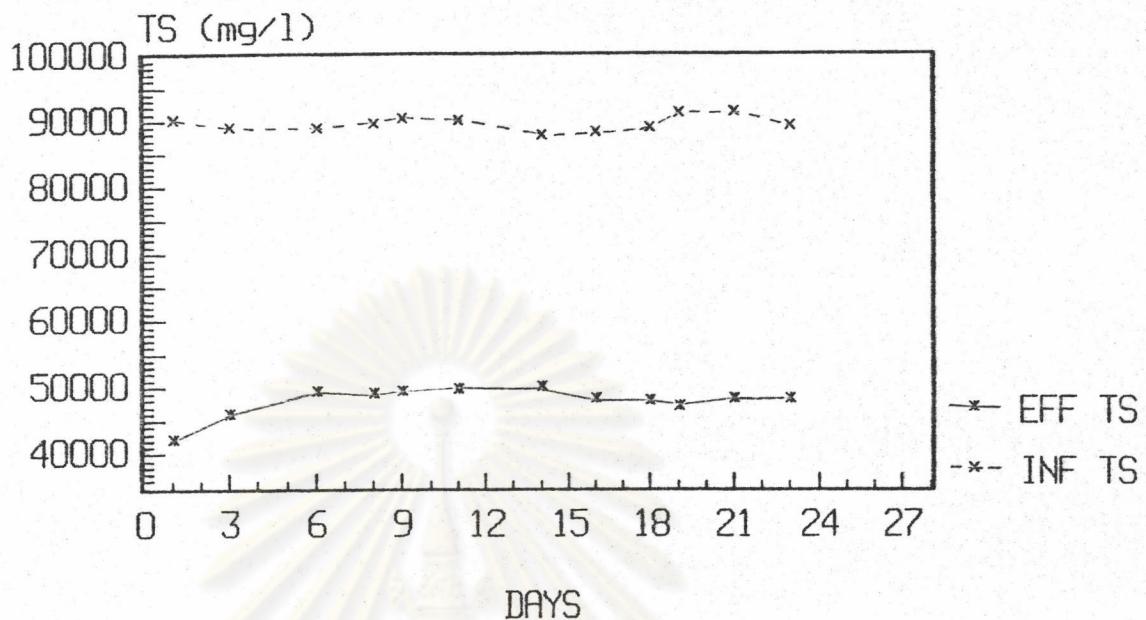
รูปที่ ๙.๙๐ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบผลลัพธ์ของการทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



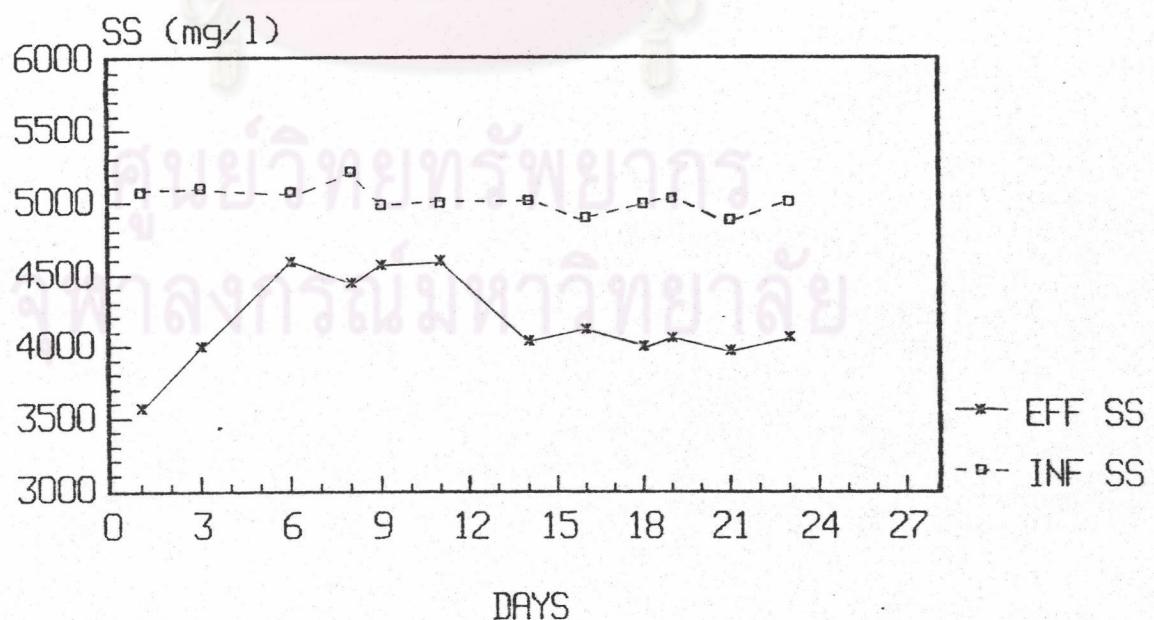
รูปที่ ๙.๙๑ การเปลี่ยนแปลงค่ากรดไขมันระเหอของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบผลลัพธ์ของการทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



รูปที่ ๙.๙๒ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทึบของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

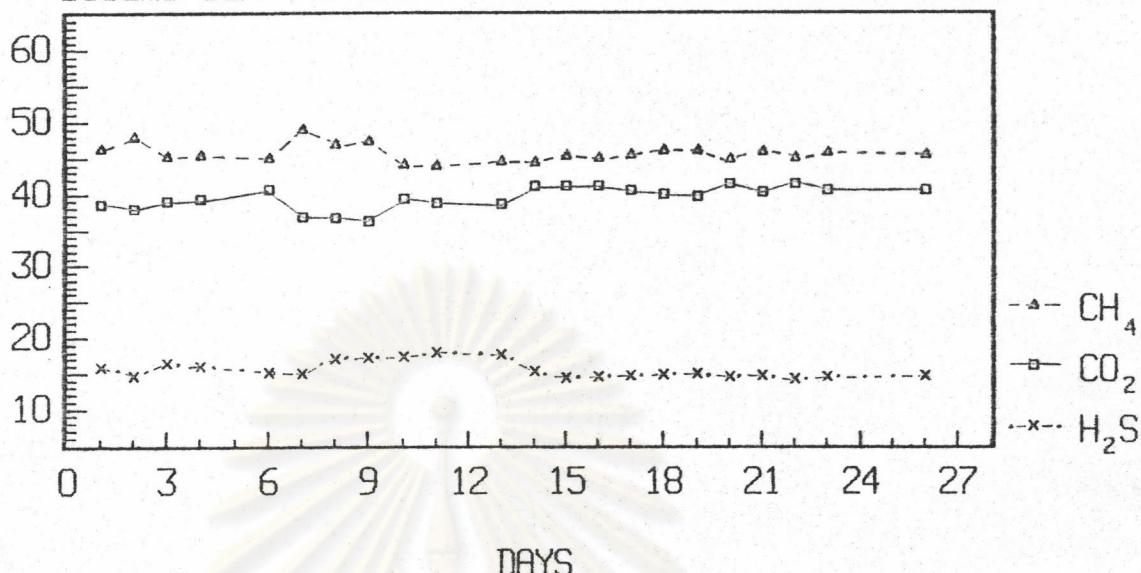
Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



รูปที่ ๙.๙๓ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

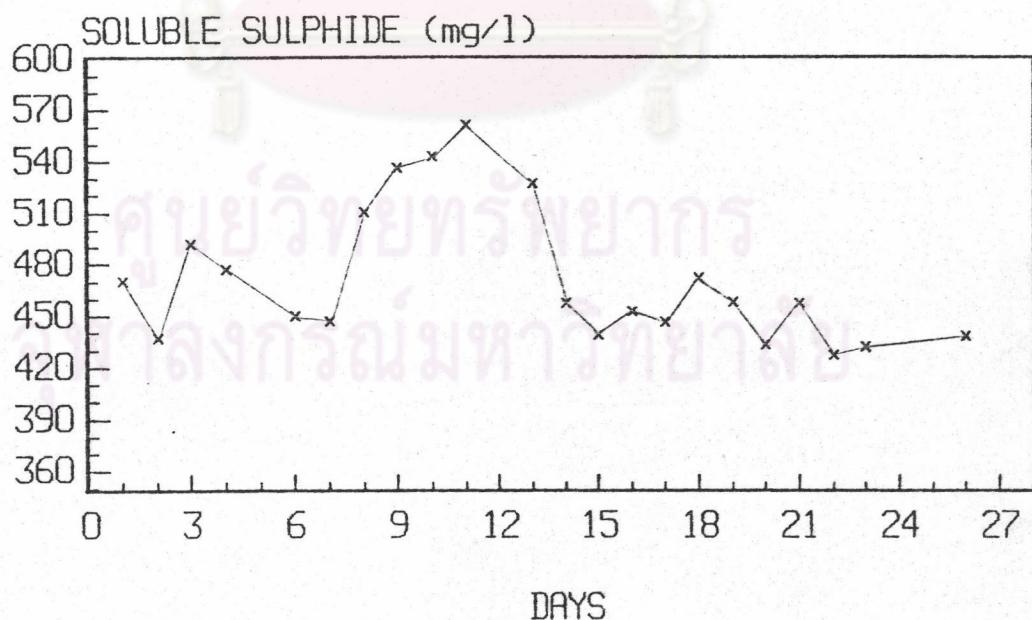
Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d

BIOGAS COMPOSITION (%)



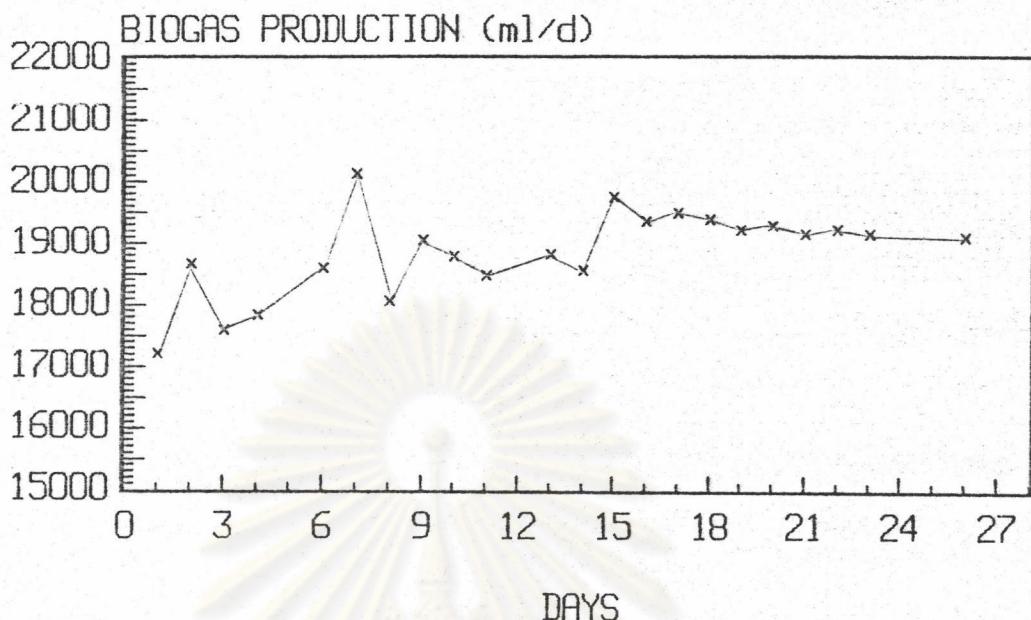
รูปที่ ๙.๙๔ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบบล็อกการทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



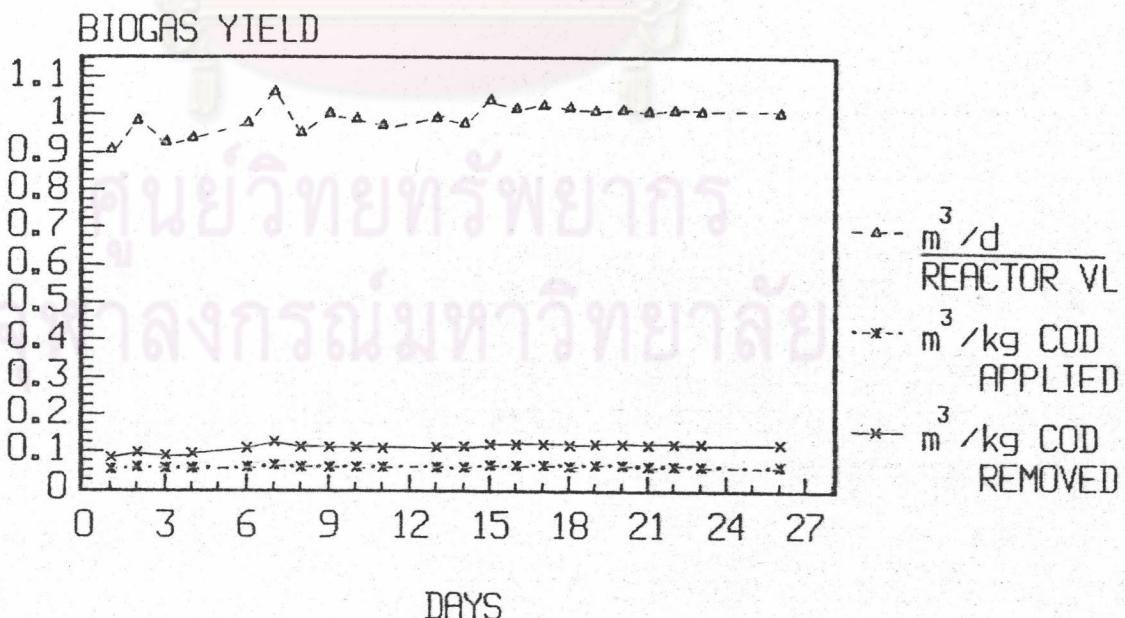
รูปที่ ๙.๙๕ การเปลี่ยนแปลงปริมาณซัลไฟด์ส่วนที่ละลายน้ำของระบบบล็อกการทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



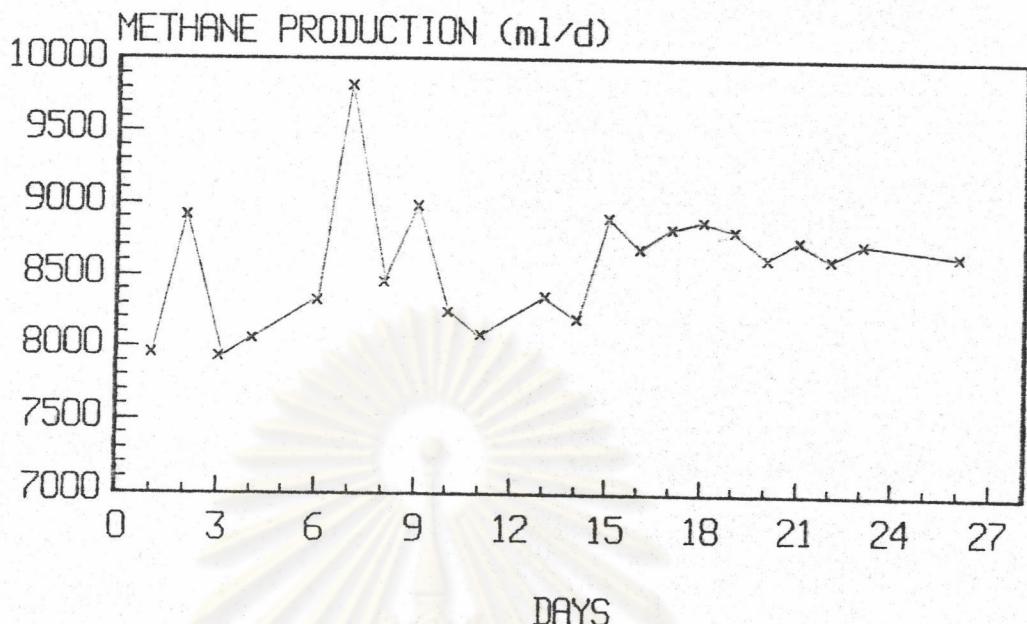
รูปที่ ๙.๙๖ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตัดกรดกล่อง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



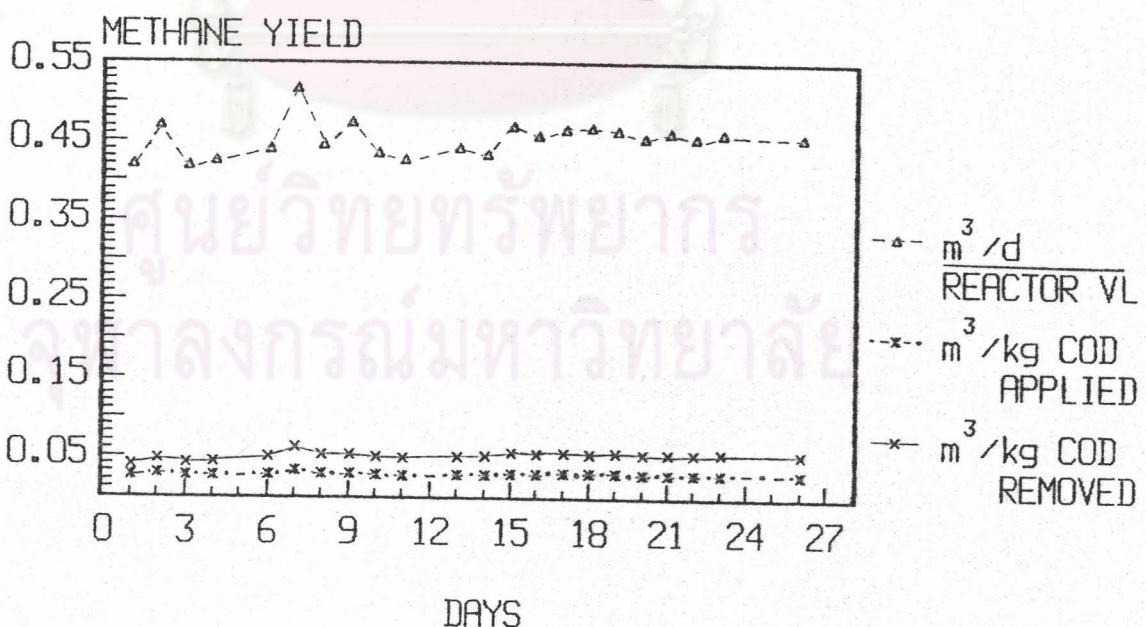
รูปที่ ๙.๙๗ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตัดกรดกล่อง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



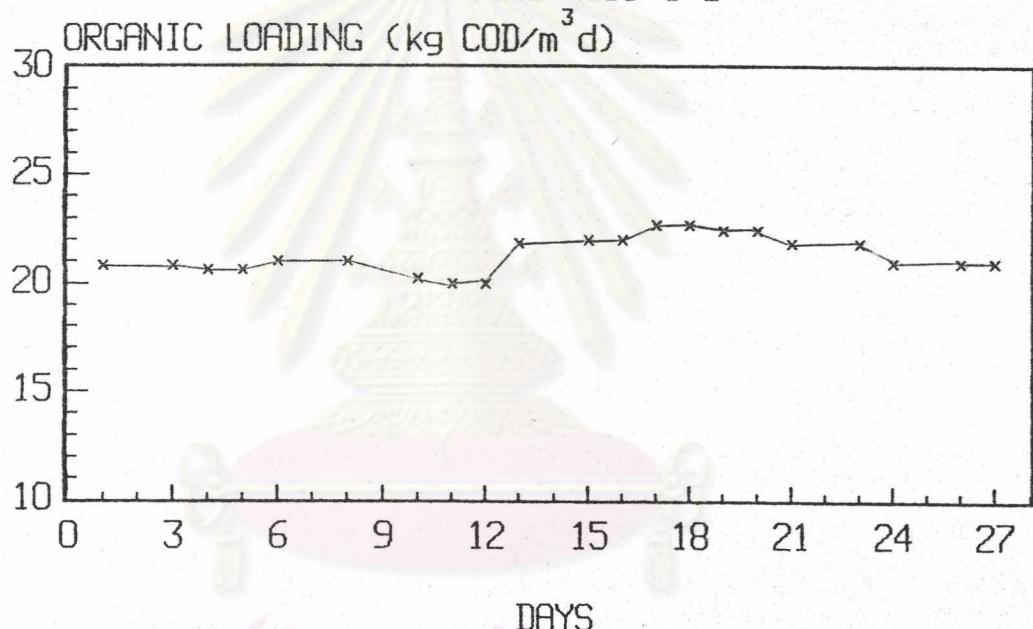
รูปที่ ๙.๙๘ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบผลิตการทดลอง

Organic Loading 18 kg COD/m³ d
 HRT 4.44 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.28 l/d



รูปที่ ๙.๙๙ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบผลิตการทดลอง

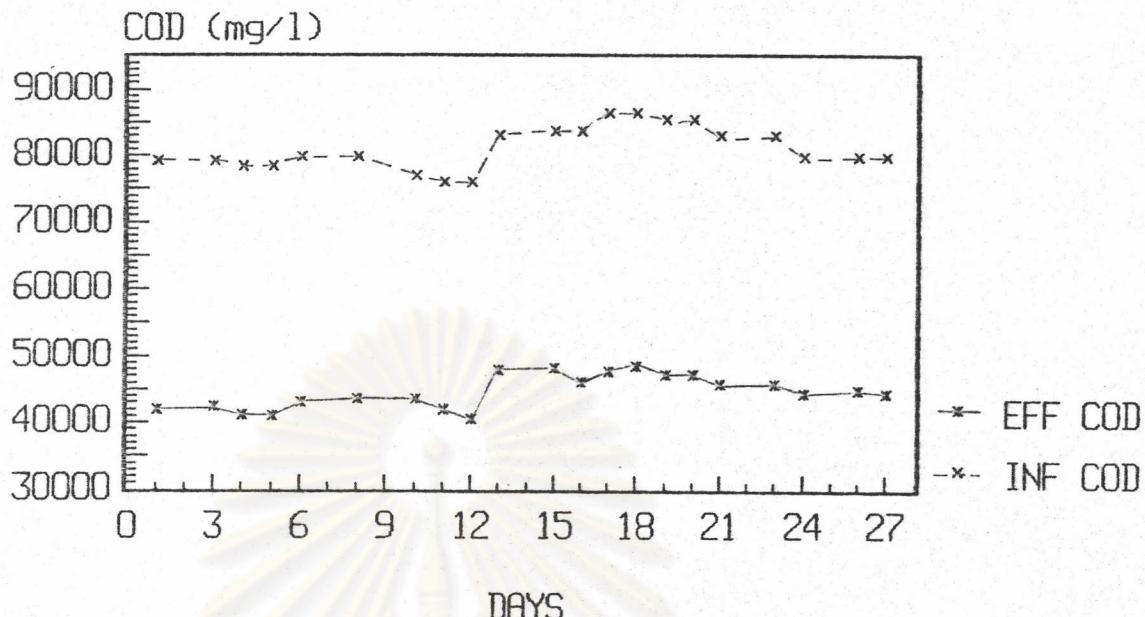
Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



รูปที่ ๙.100 การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

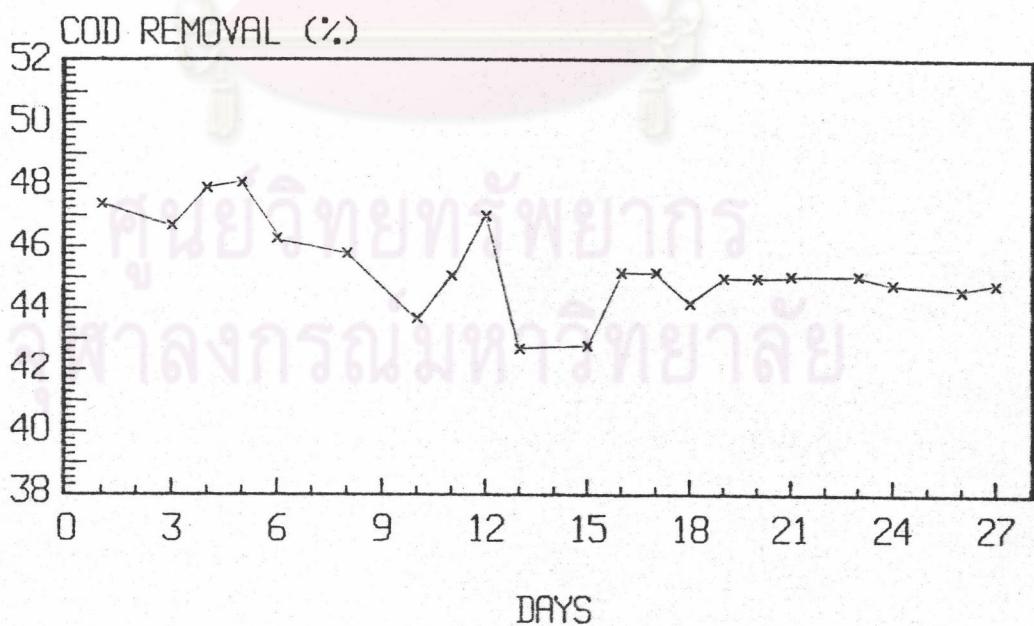
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



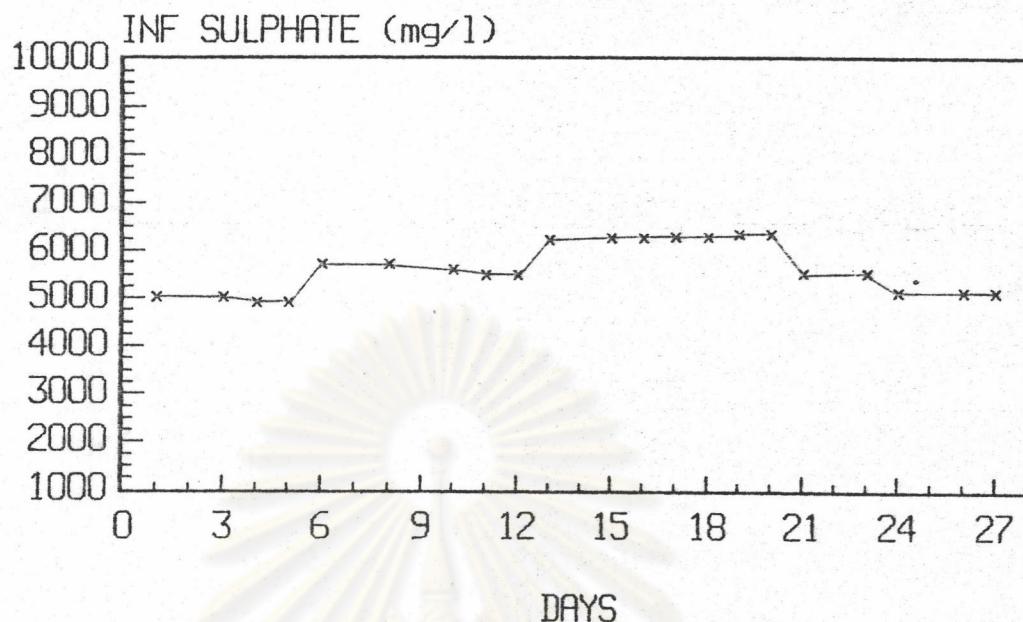
รูปที่ ๘.๑๐๑ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



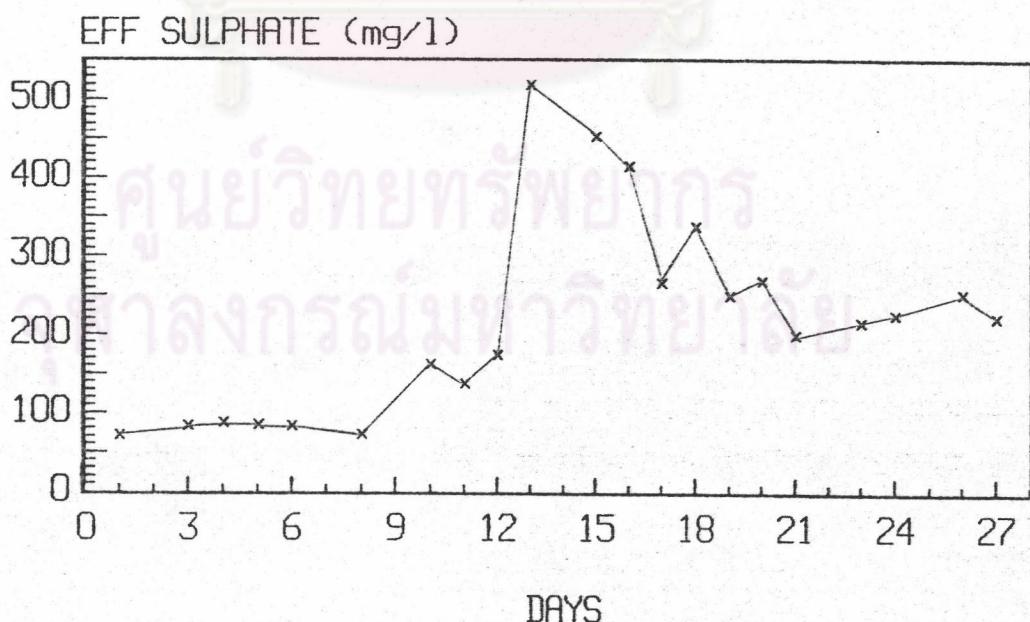
รูปที่ ๘.๑๐๒ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



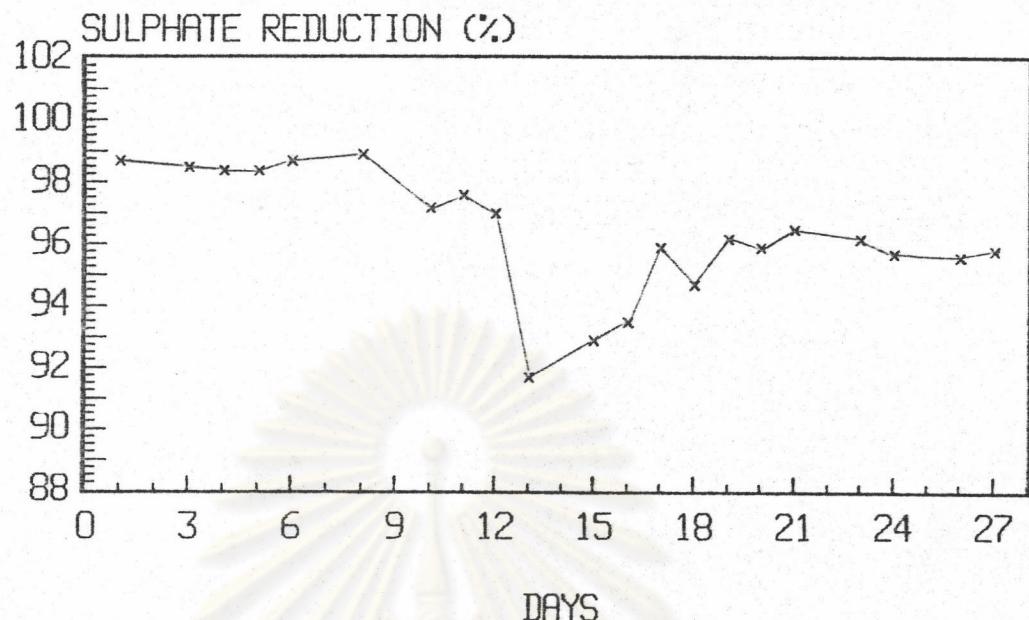
รูปที่ ๙.103 การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



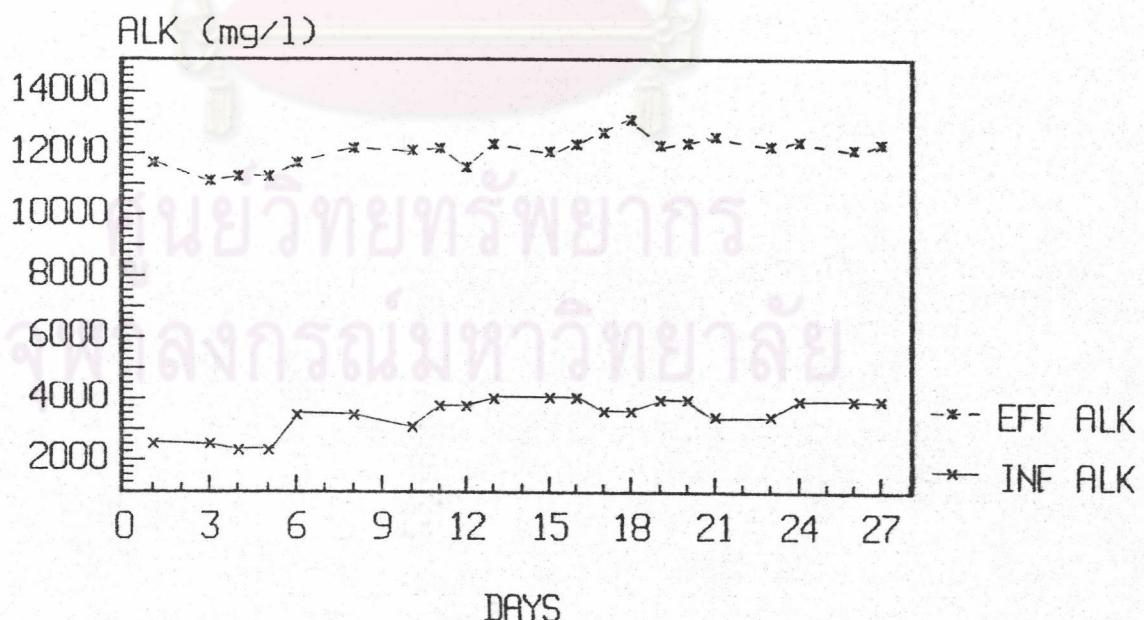
รูปที่ ๙.104 การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่ออกจากระบบทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



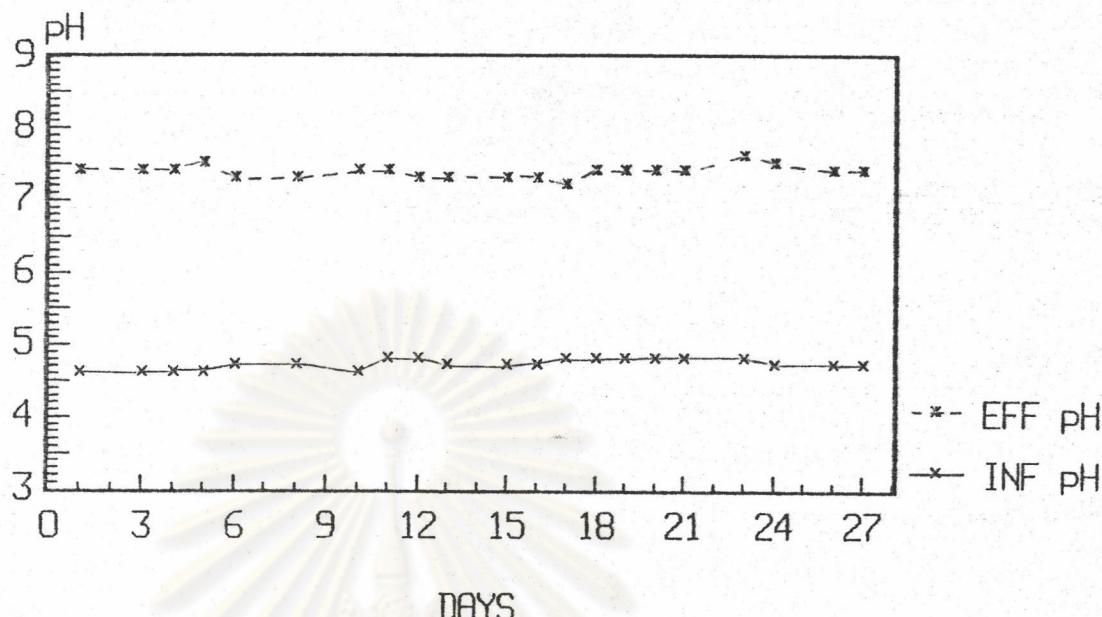
รูปที่ ณ. 105 การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารซัลเฟตตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



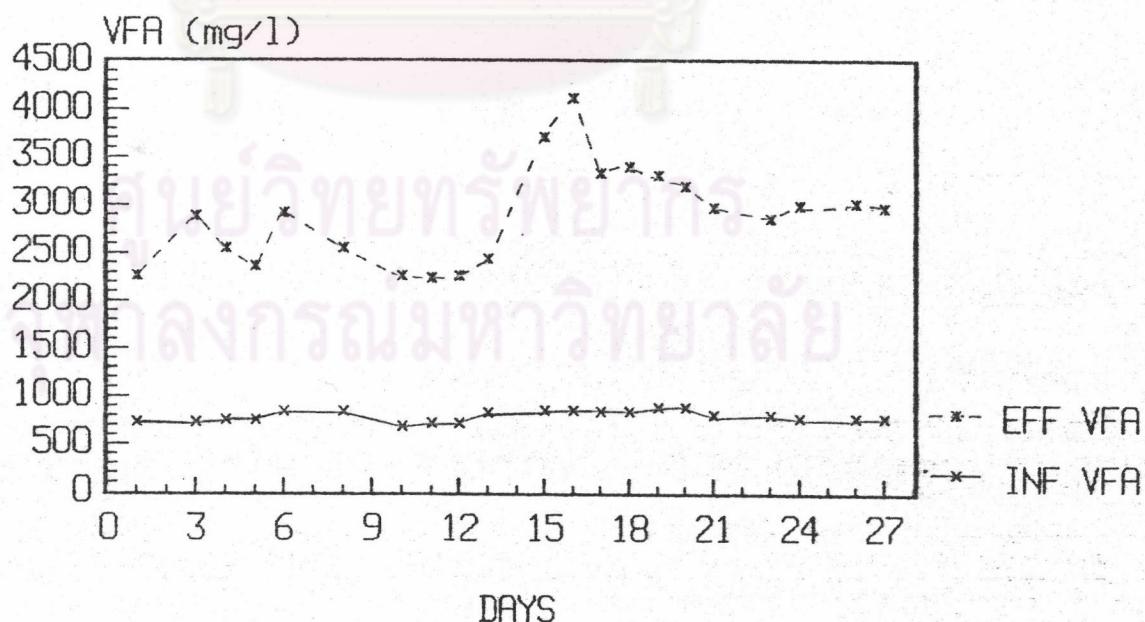
รูปที่ ณ. 106 การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



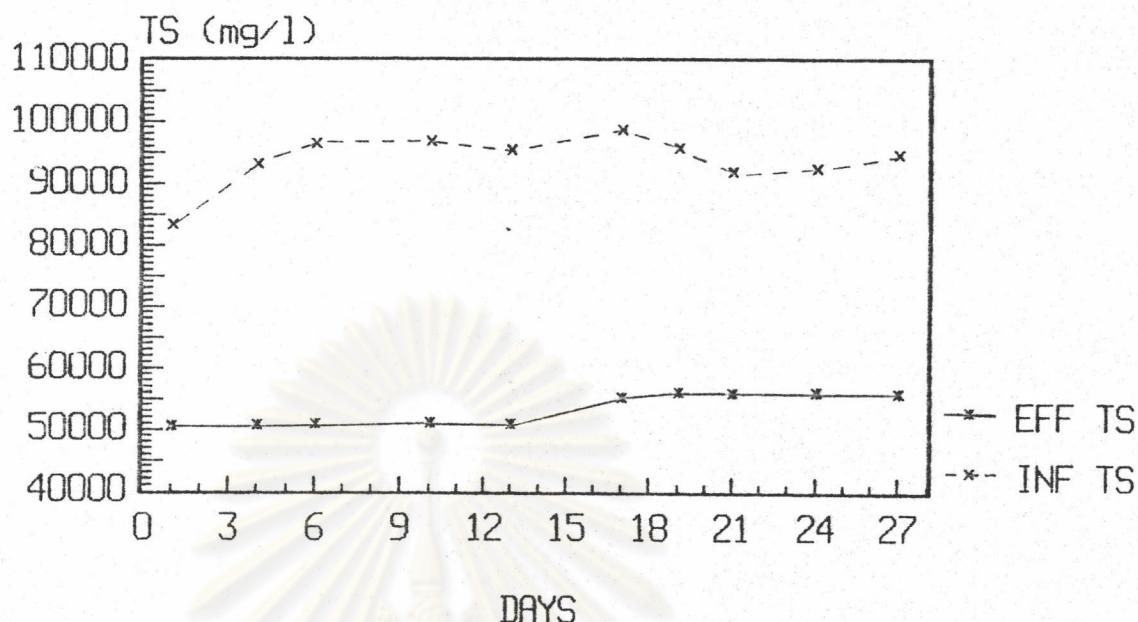
รูปที่ ๘.๑๐๗ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



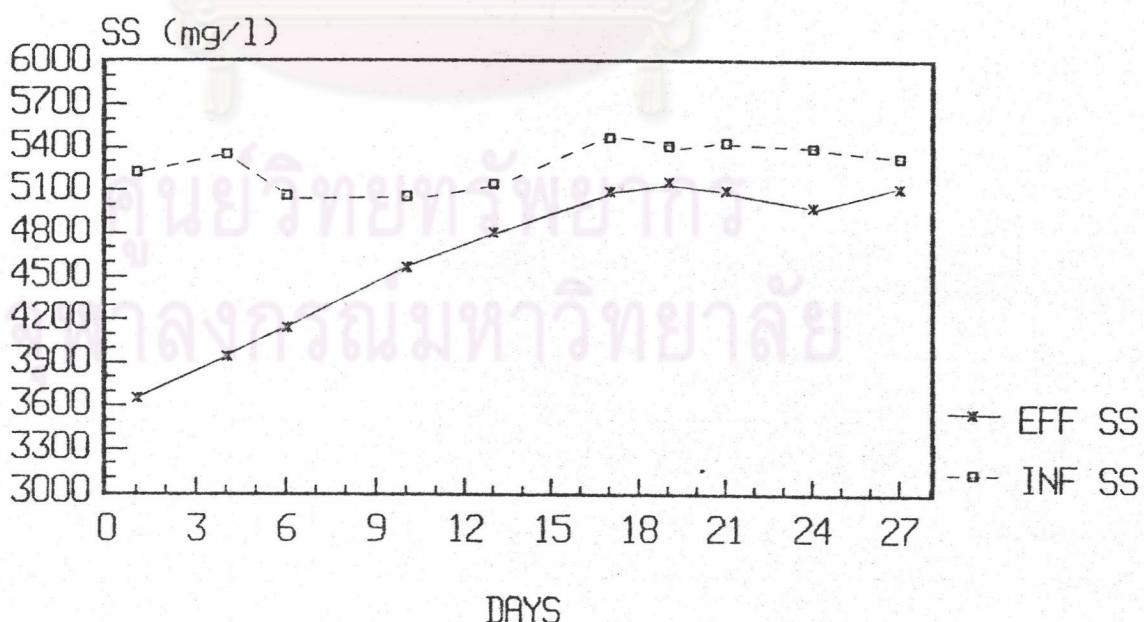
รูปที่ ๘.๑๐๘ การเปลี่ยนแปลงค่ากรดไขมันระหว่างน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



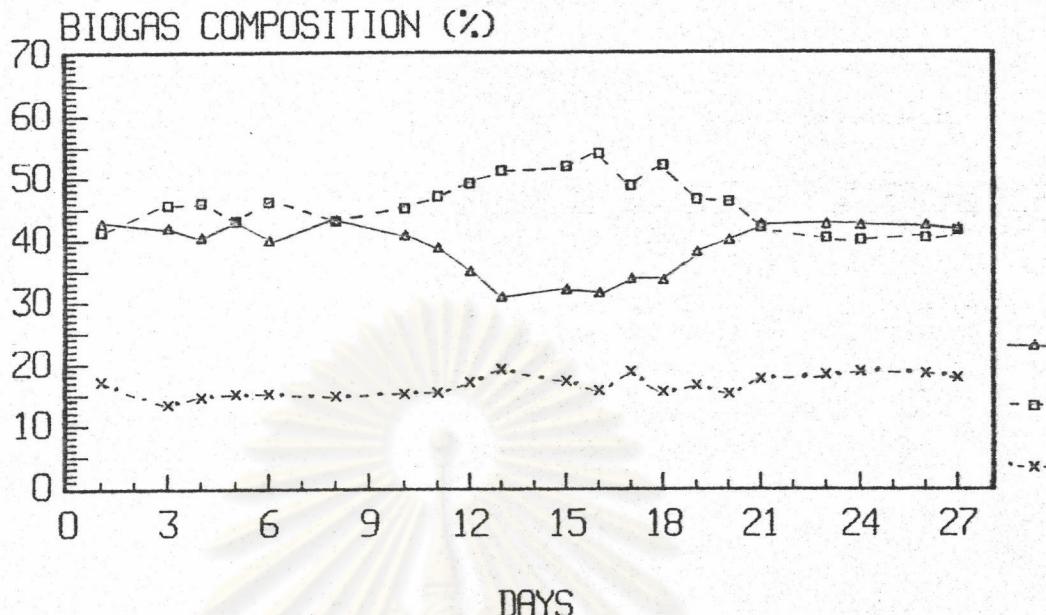
รูปที่ ๘.109 การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทั้งหมดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



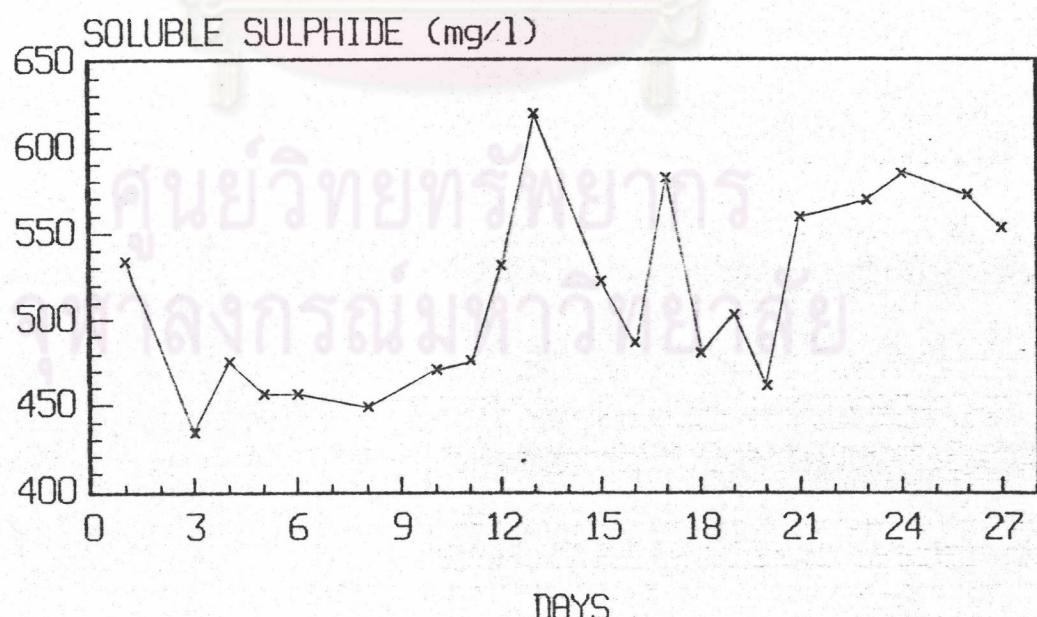
รูปที่ ๘.110 การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทั้งหมดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



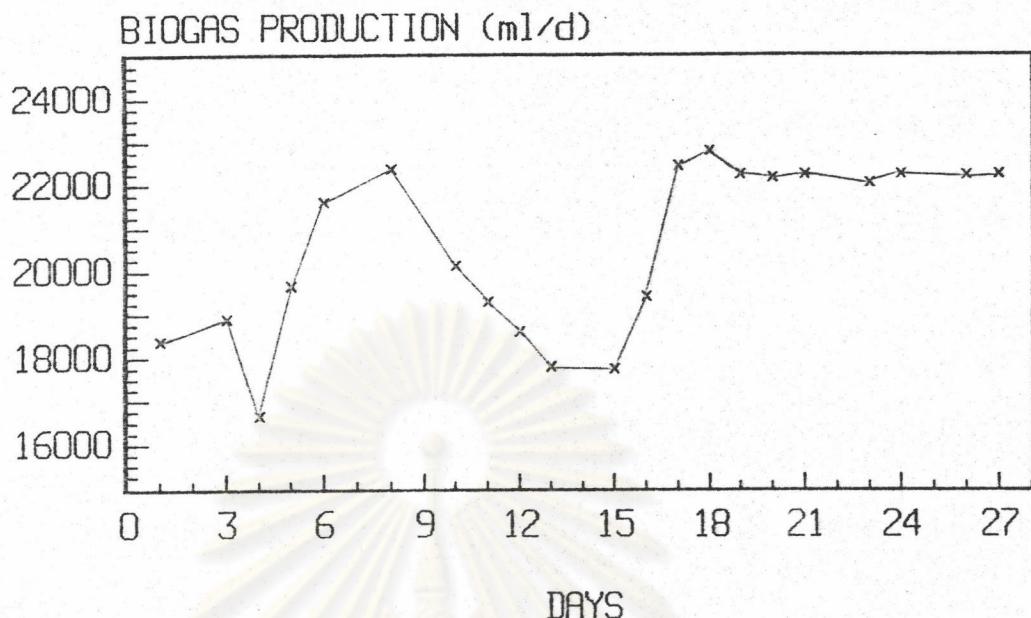
รูปที่ ๙.๑๑๑ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



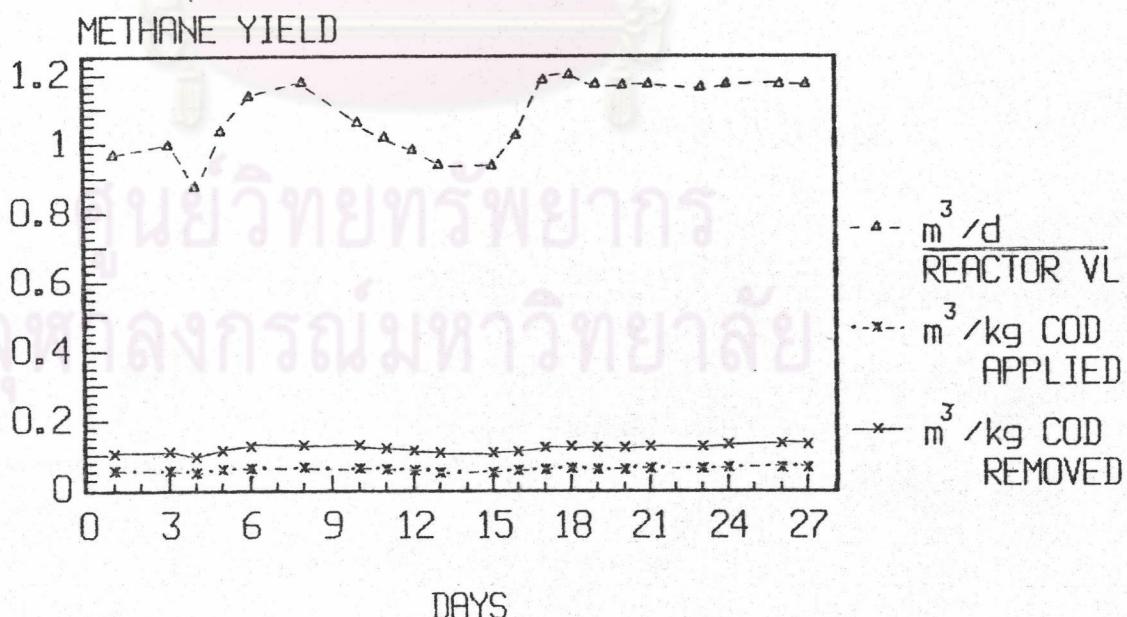
รูปที่ ๙.๑๑๒ การเปลี่ยนแปลงปริมาณชัลไฟฟ์ล่าวน้ำที่ละลายน้ำของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



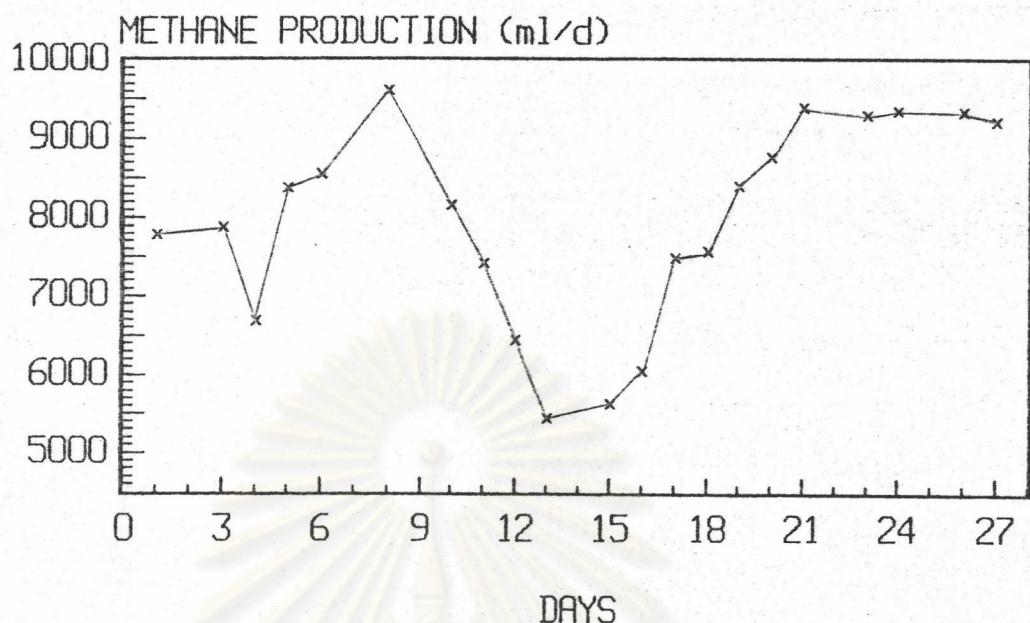
รูปที่ ๙.113 การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



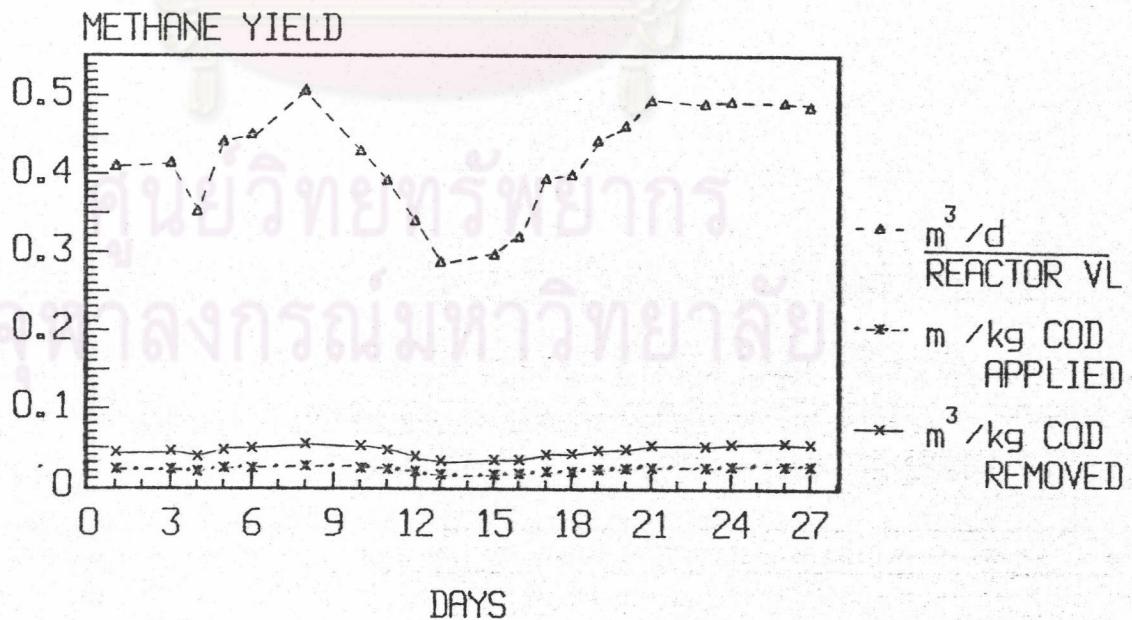
รูปที่ ๙.114 การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



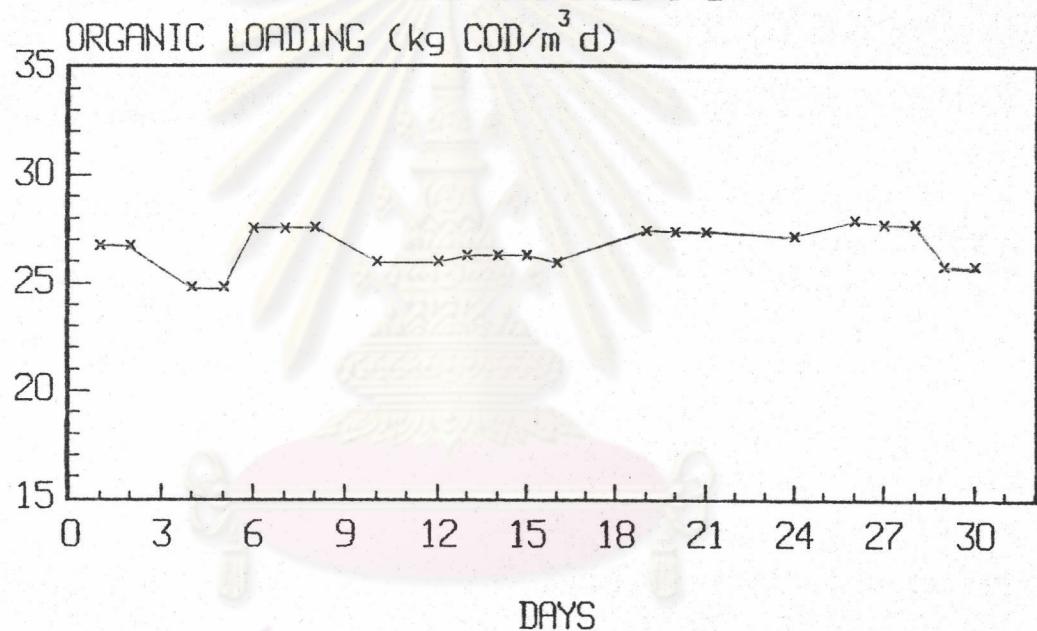
รูปที่ ๑.๑๕ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 21 kg COD/m³ d
 HRT 3.81 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 4.99 l/d



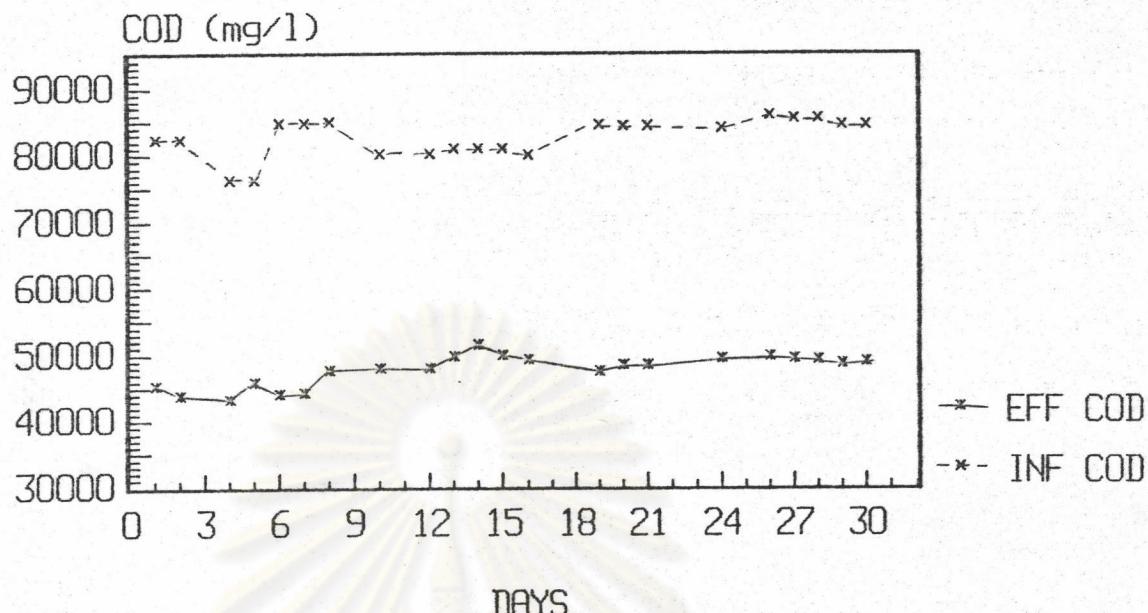
รูปที่ ๑.๑๖ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



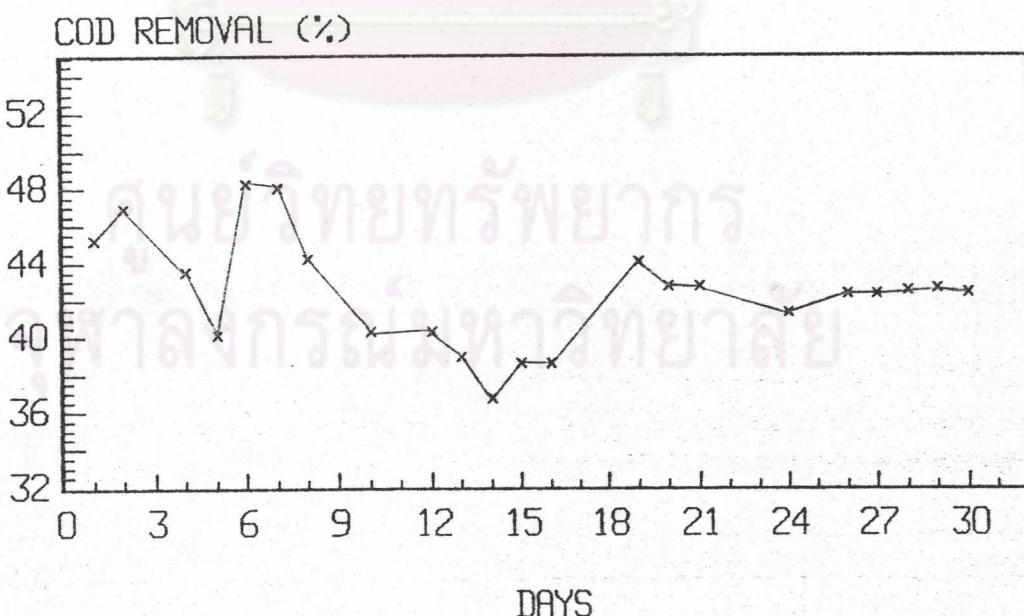
รูปที่ ๙.๑๑๗ การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



รูปที่ ๙.๑๑๘ การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

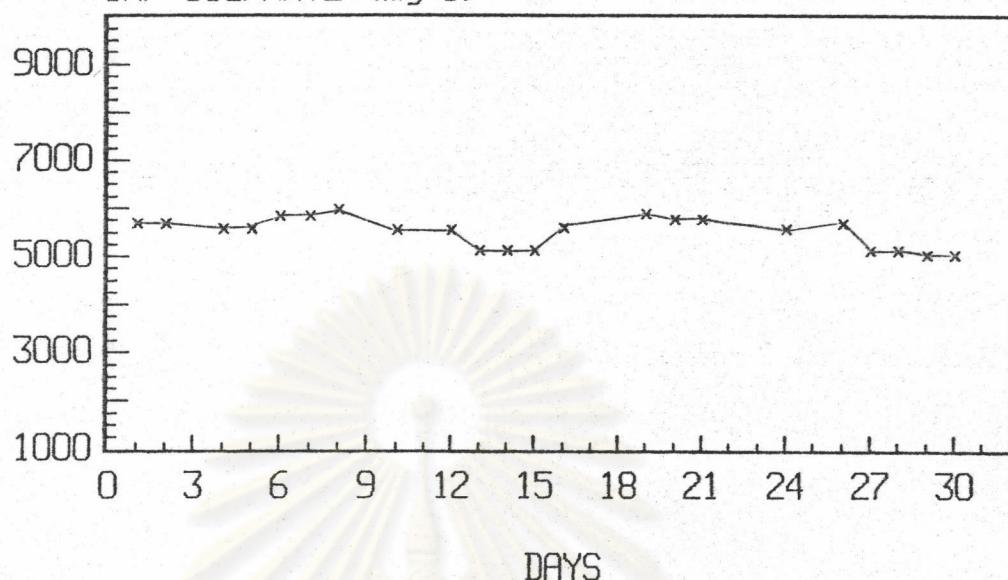
Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



รูปที่ ๙.๑๑๙ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ตลอดการทดลอง

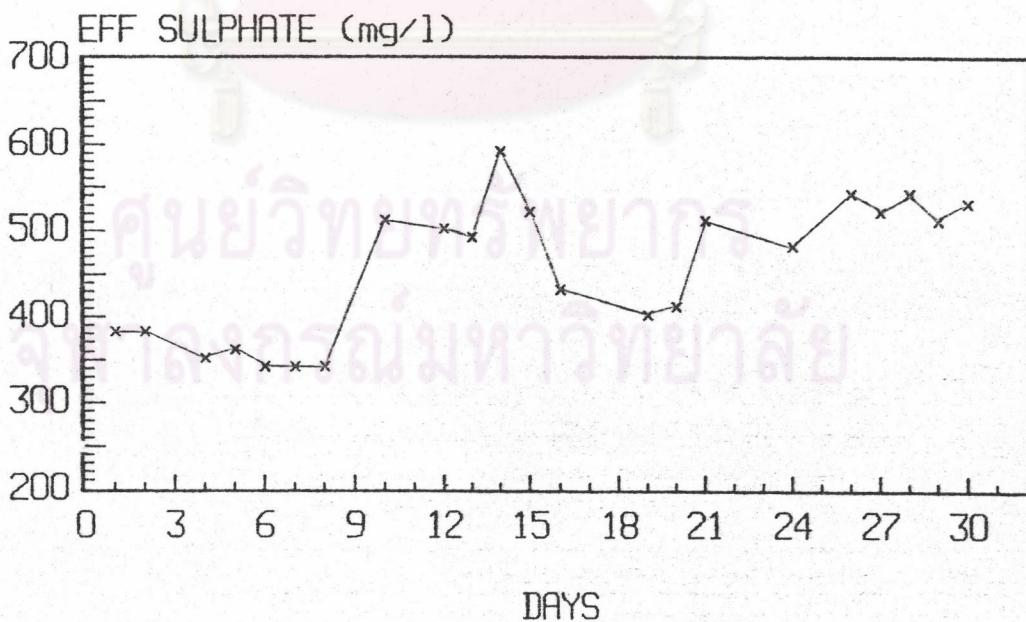
Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d

INF SULPHATE (mg/l)



รูปที่ ช.120 การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบทดลอง

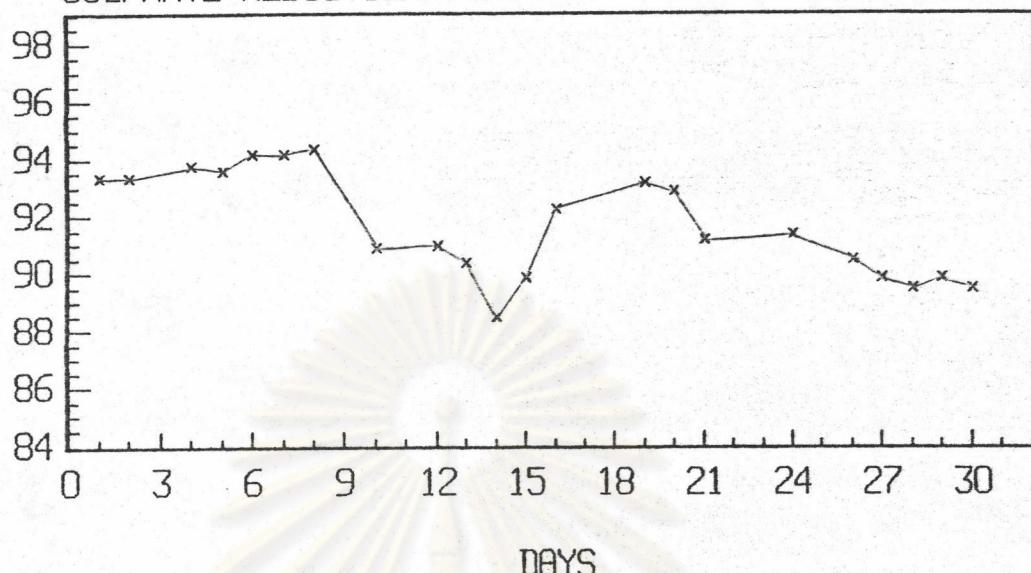
Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



รูปที่ ช.121 การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทึบที่ออกจากระบบทดลอง

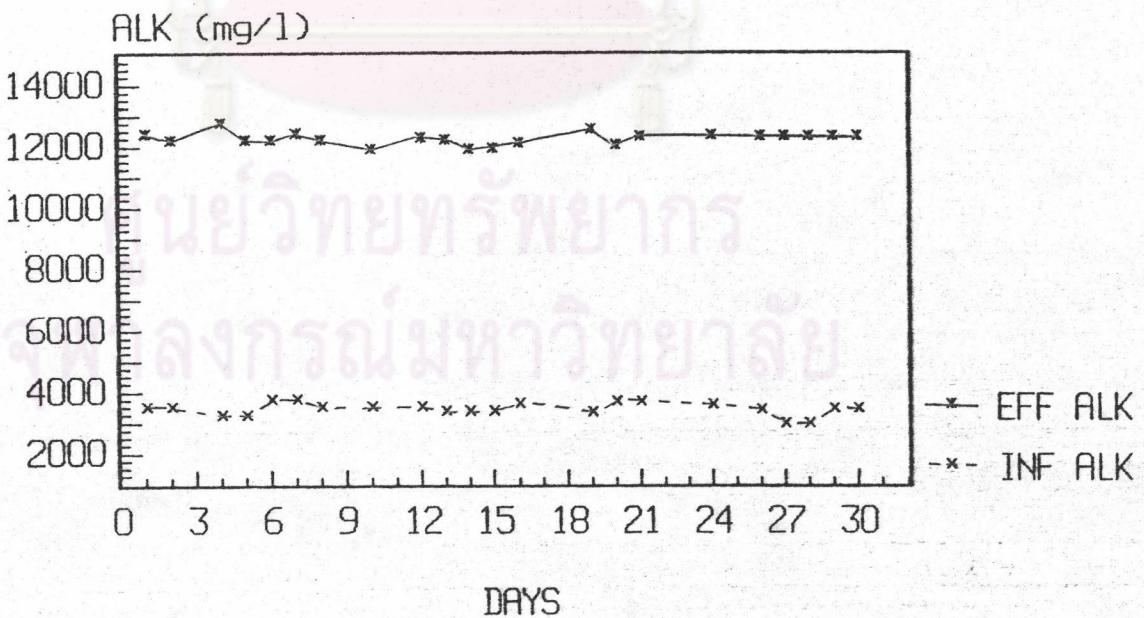
Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d

SULPHATE REDUCTION (%)



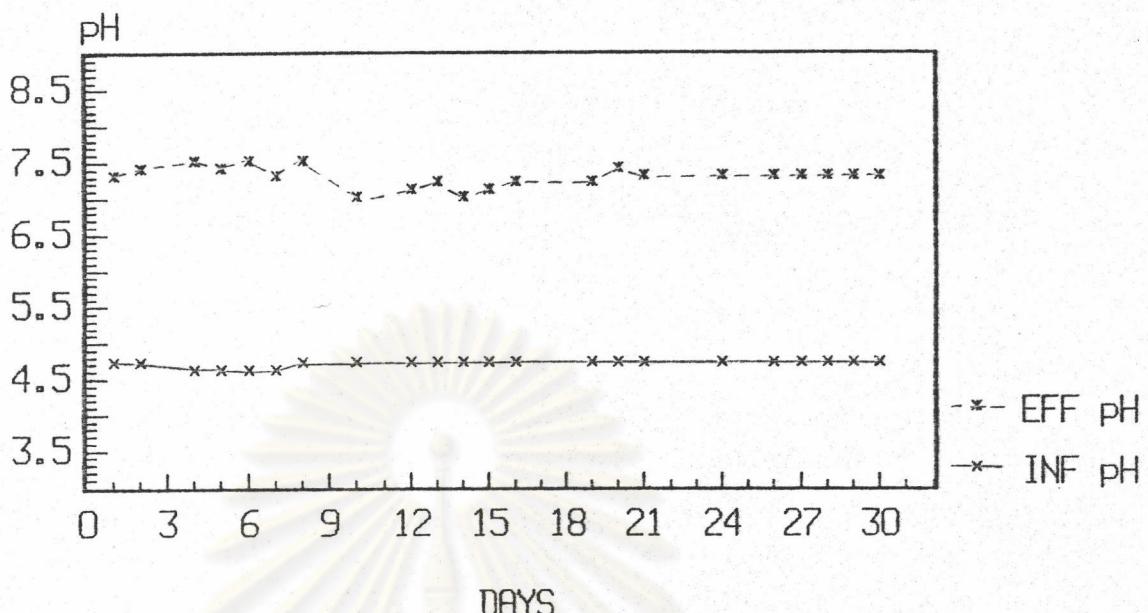
รูปที่ ๙.๑๒๒ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารซัลเฟตผลของการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



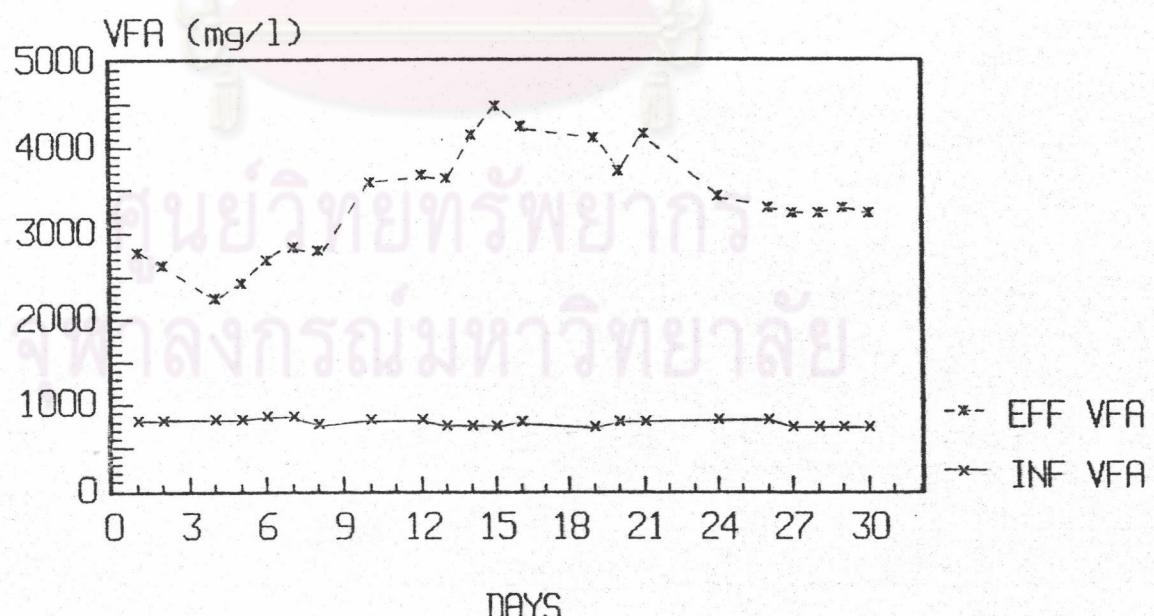
รูปที่ ๙.๑๒๓ การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นล่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทดลองการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



รูปที่ ๘.124 การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

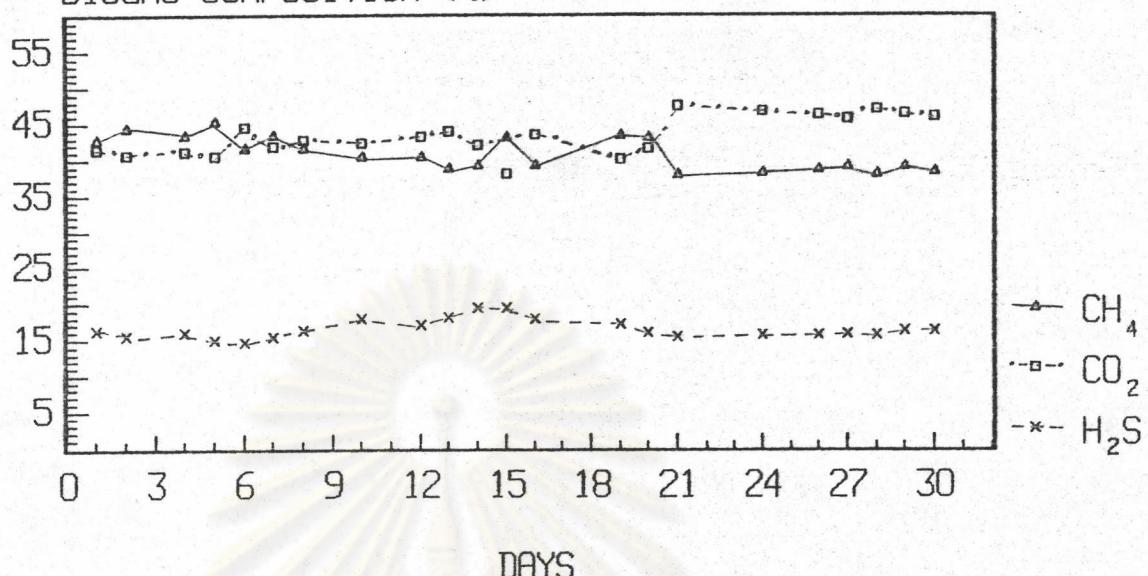
Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



รูปที่ ๘.125 การเปลี่ยนแปลงค่ากรดไขมันระหว่างน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบทลอดการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d

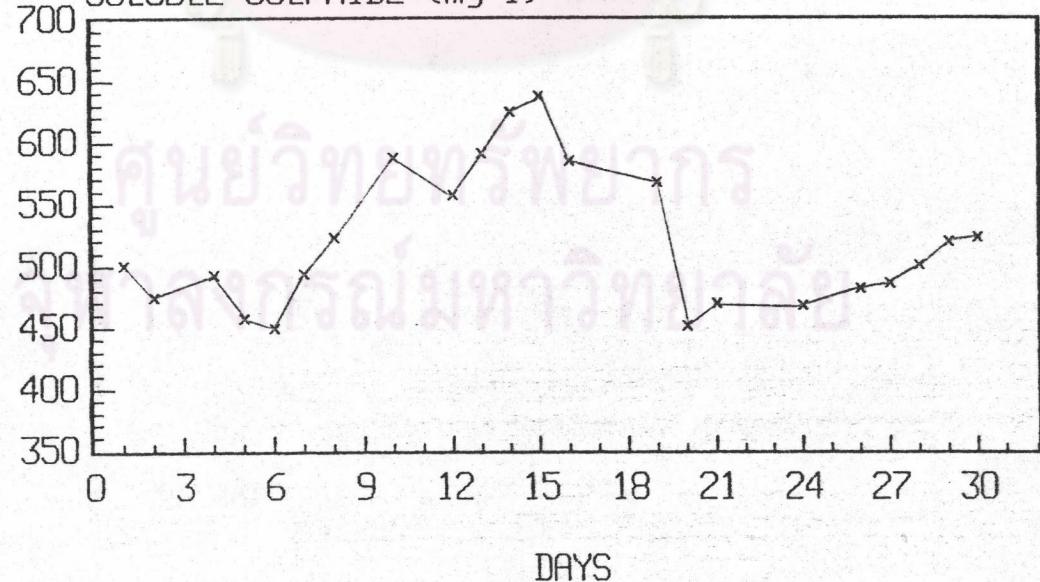
BIOGAS COMPOSITION (%)



รูปที่ ๙.๑๒๘ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d

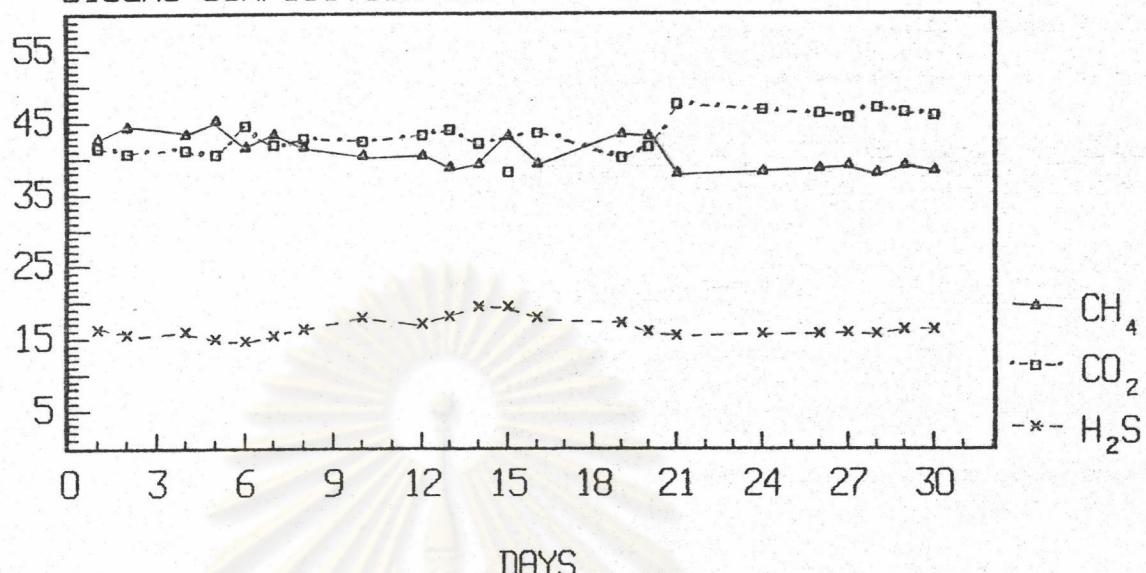
SOLUBLE SULPHIDE (mg/l)



รูปที่ ๙.๑๒๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณซัลไฟต์ส่วนที่ละลายน้ำของระบบตลอดการทดลอง

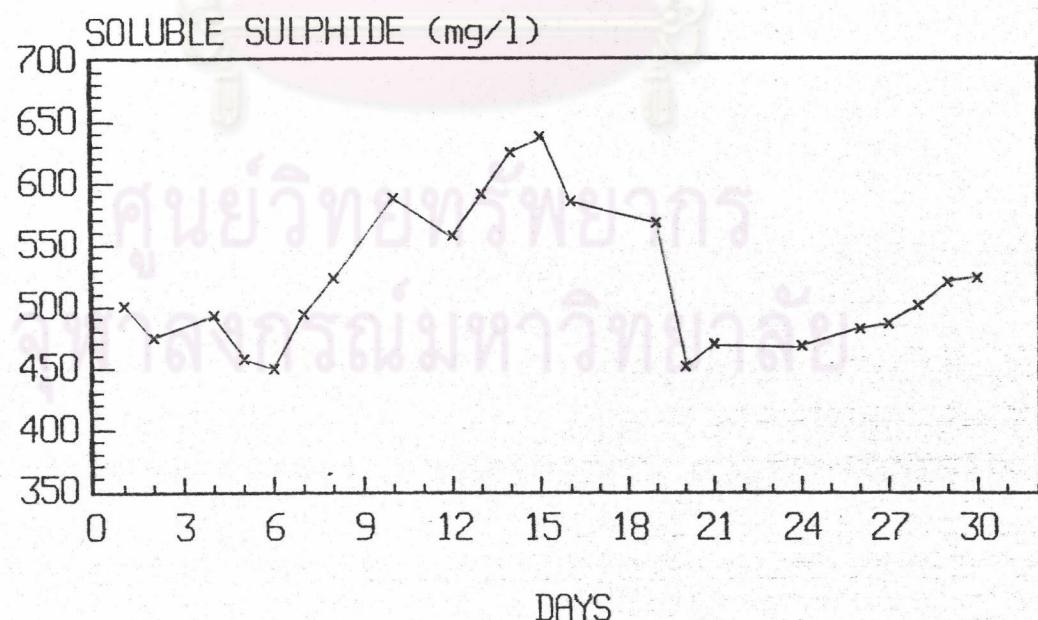
Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d

BIOGAS COMPOSITION (%)



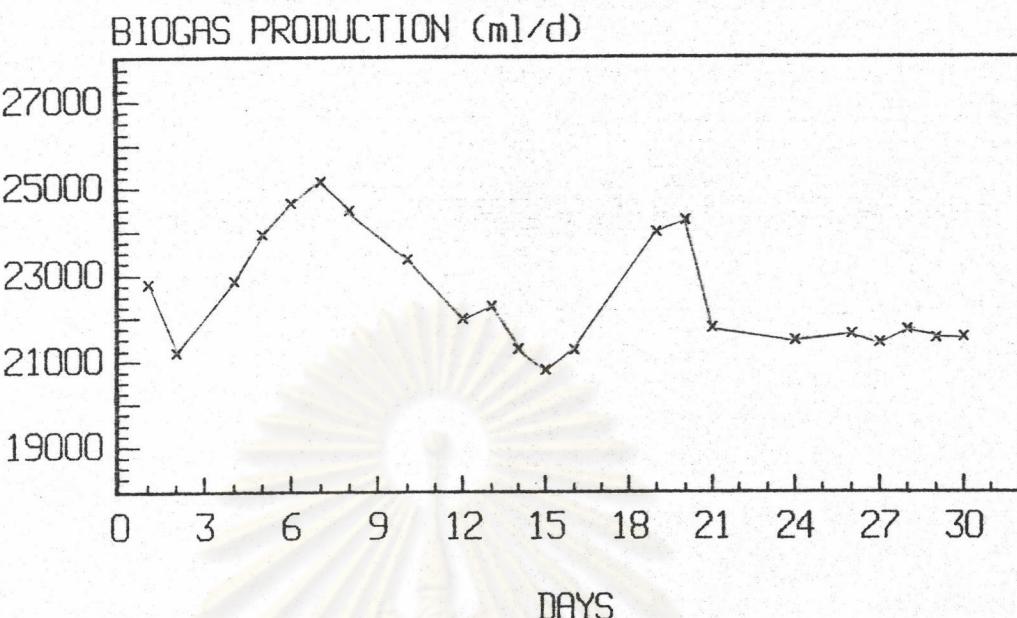
รูปที่ ๙.๑๒๘ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d

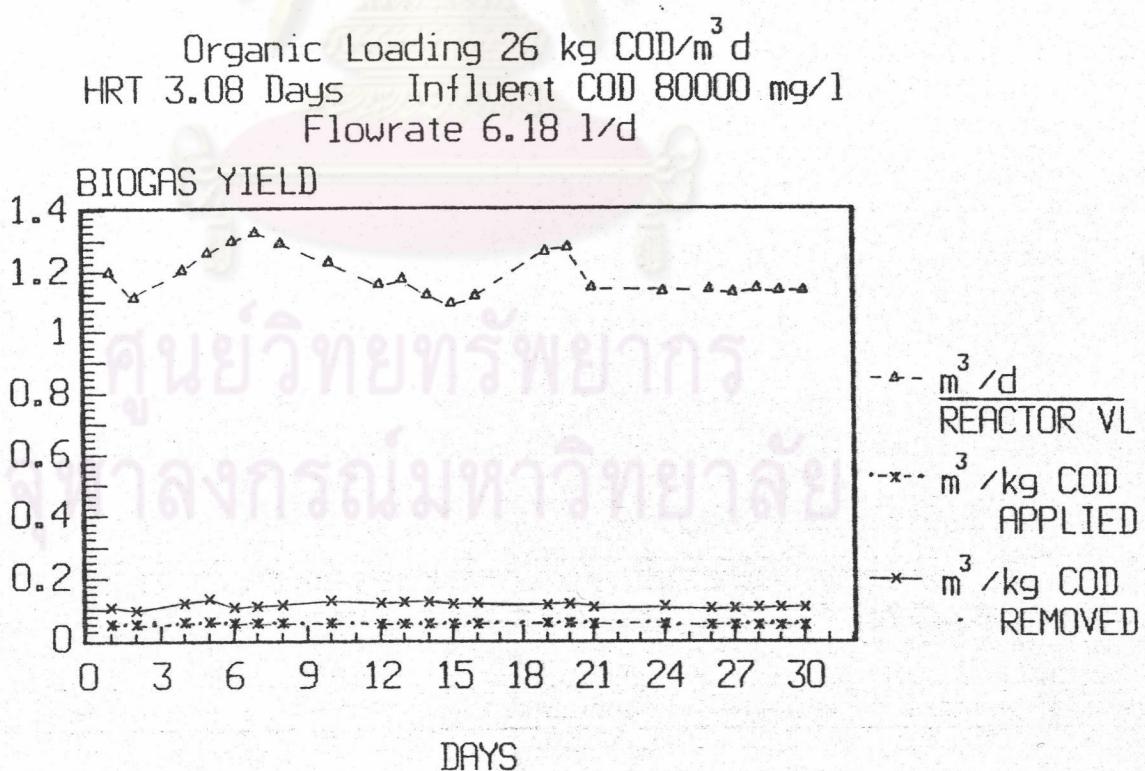


รูปที่ ๙.๑๒๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณซัลไฟด์ส่วนที่ละลายน้ำของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d

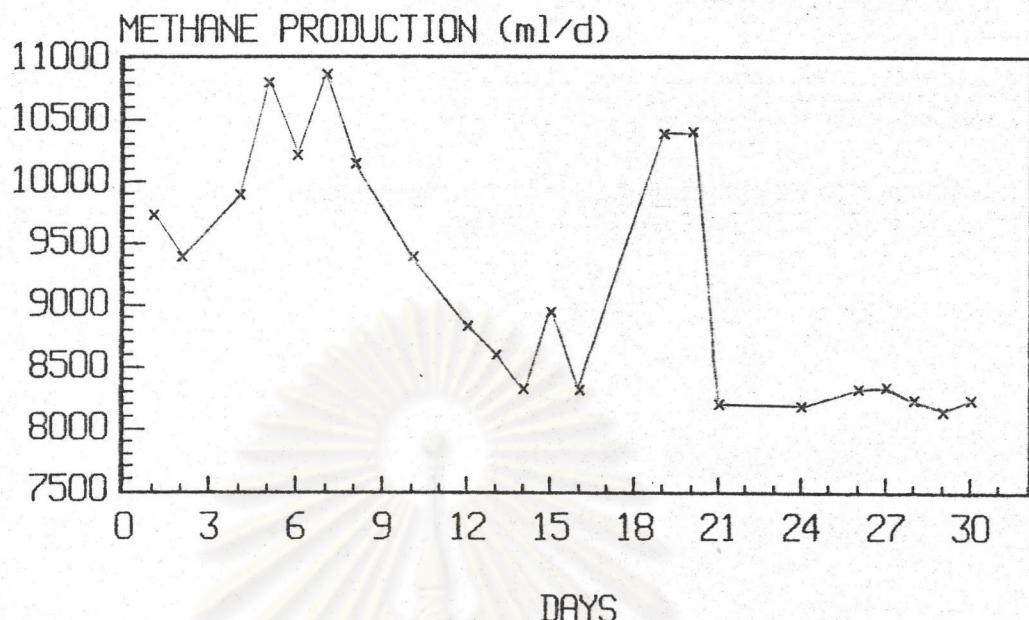


รูปที่ ๑๓๐ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง



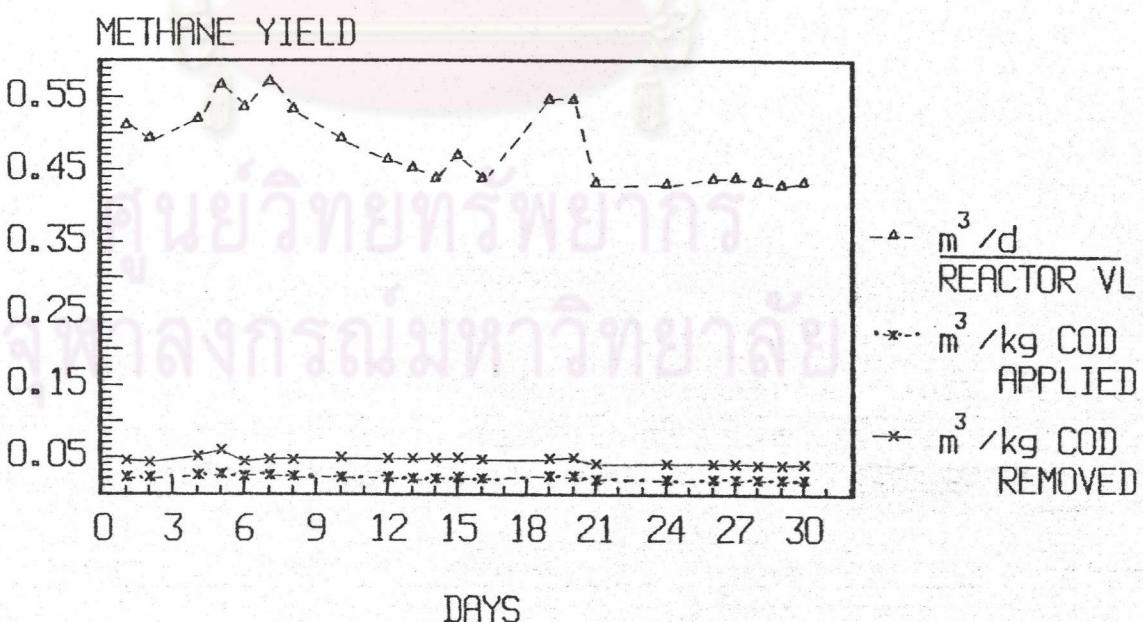
รูปที่ ๑๓๑ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



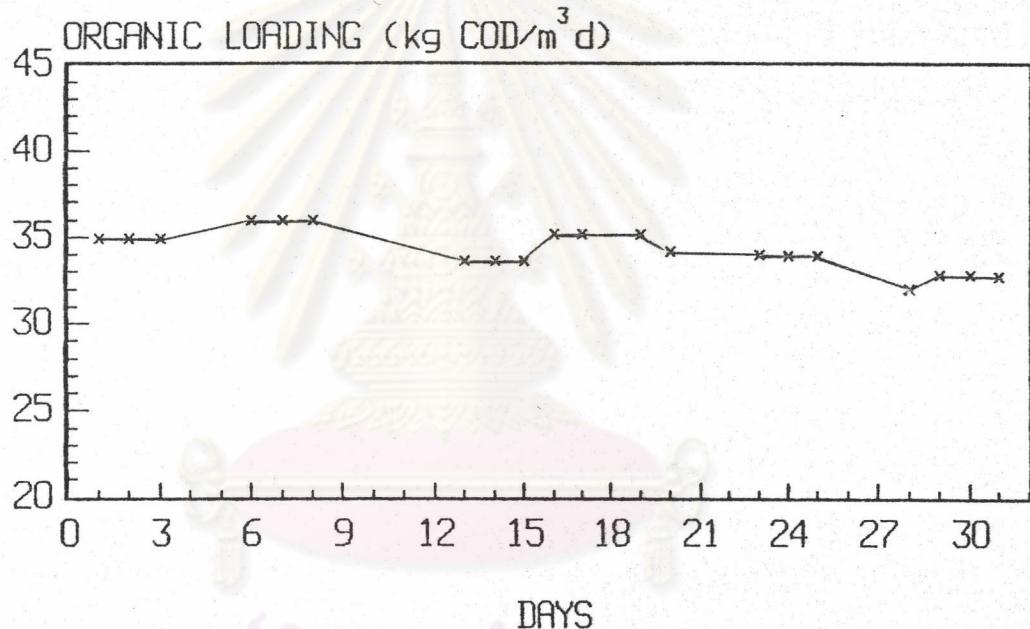
รูปที่ ๙.๑๓๒ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบผลิตการก่อตัว

Organic Loading 26 kg COD/m³ d
 HRT 3.08 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 6.18 l/d



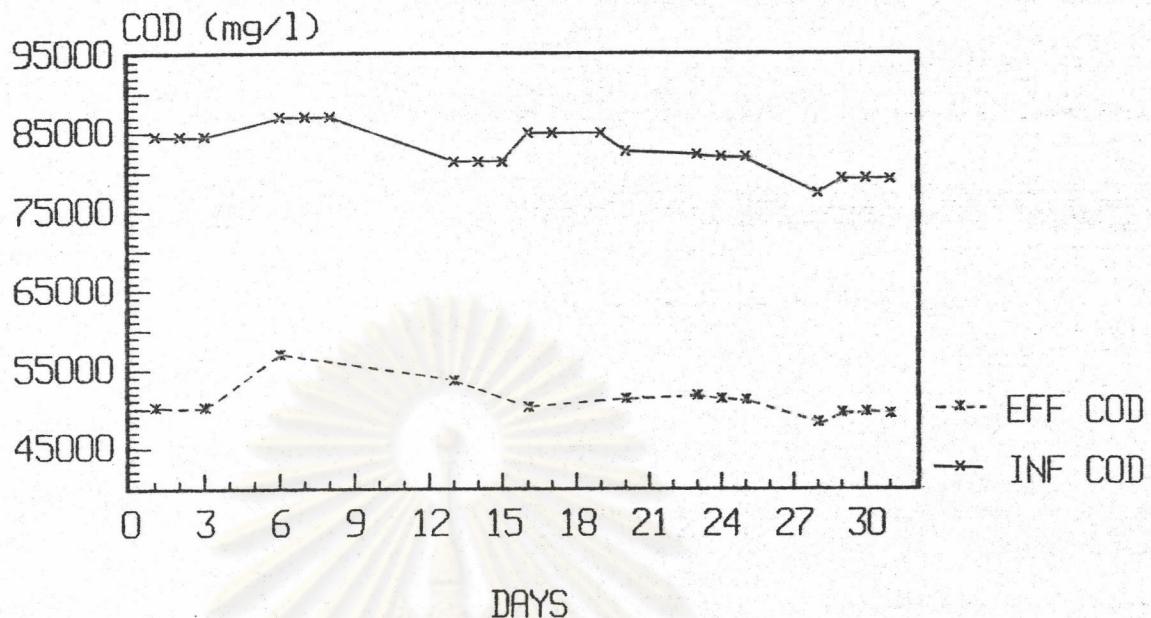
รูปที่ ๙.๑๓๓ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบผลิตการก่อตัว

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



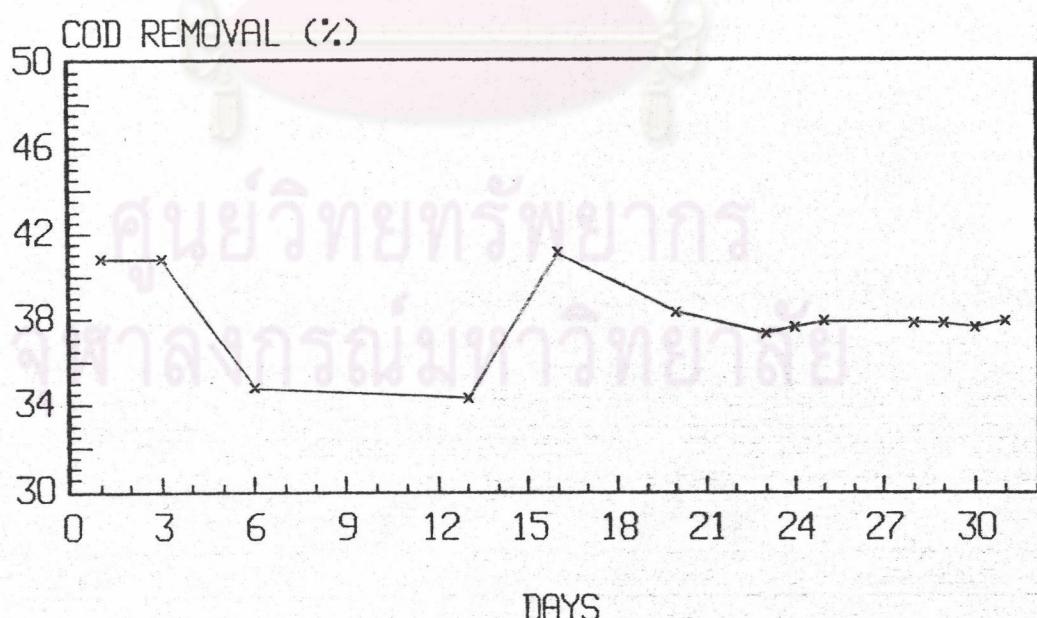
รูปที่ ๙.๑๓๔ การเปลี่ยนแปลงค่าอัตราการรับสารอินทรีย์ตลอดการทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



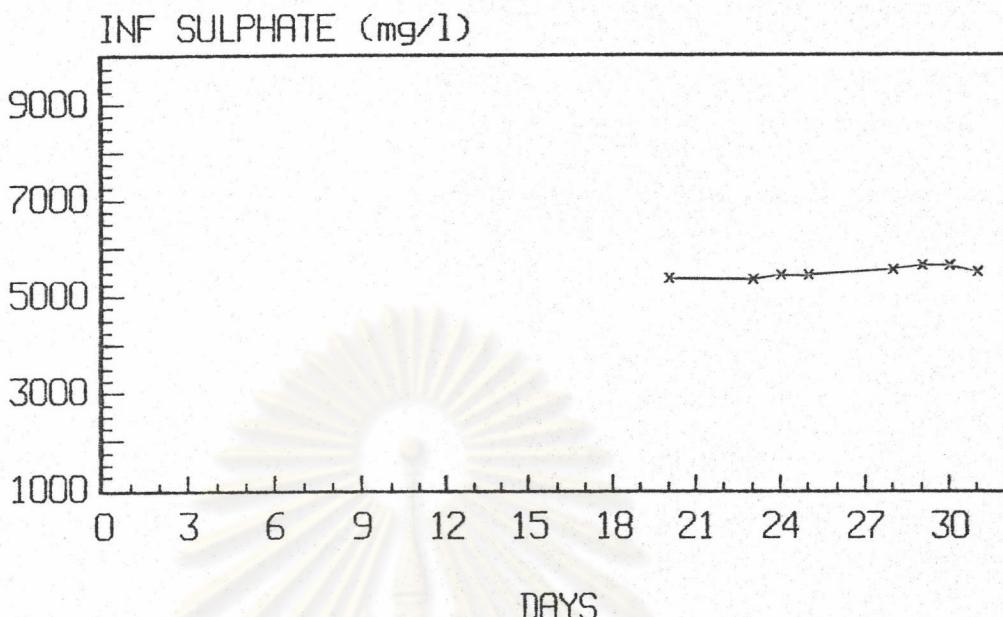
รูปที่ ษ.135 การเปลี่ยนแปลงค่า COD ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



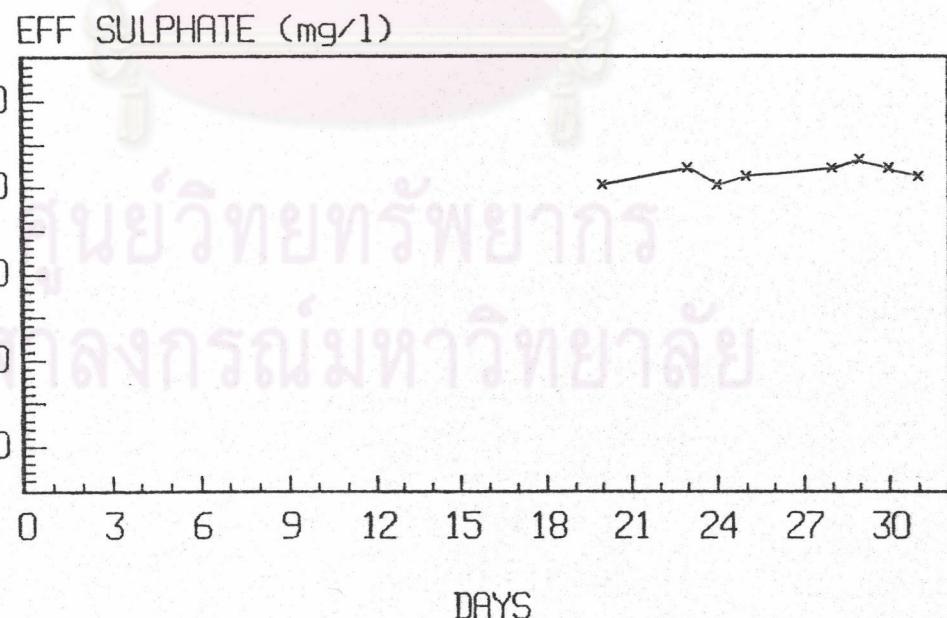
รูปที่ ษ.136 การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัด COD ผลลัพธ์การทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d³
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



รูปที่ ๙.๑๓๗ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบทดลองการทดลอง

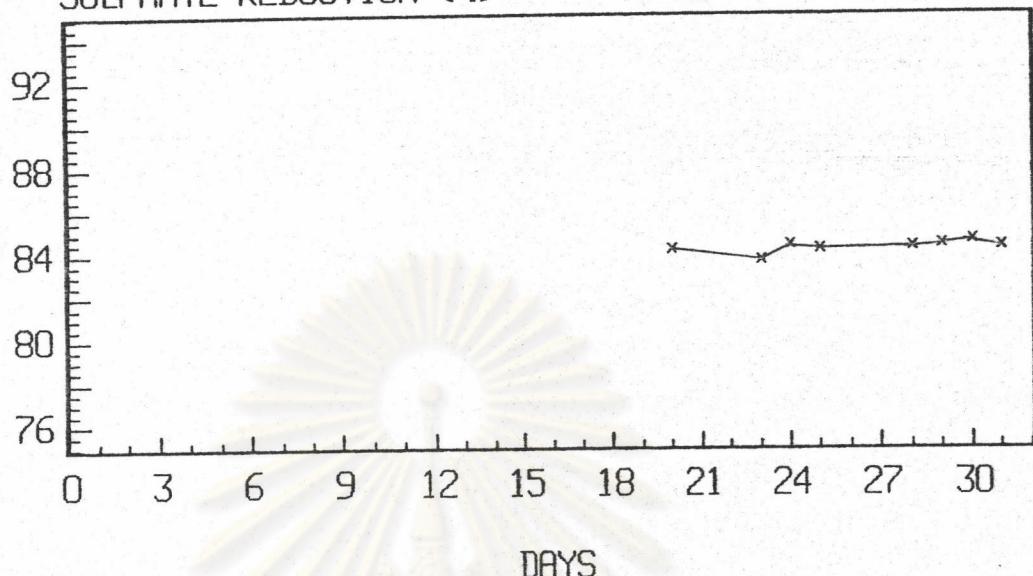
Organic Loading 33 kg COD/m³ d³
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



รูปที่ ๙.๑๓๘ การเปลี่ยนแปลงปริมาณสารซัลเฟตของน้ำทิ้งที่ออกจากระบบทดลองการทดลอง

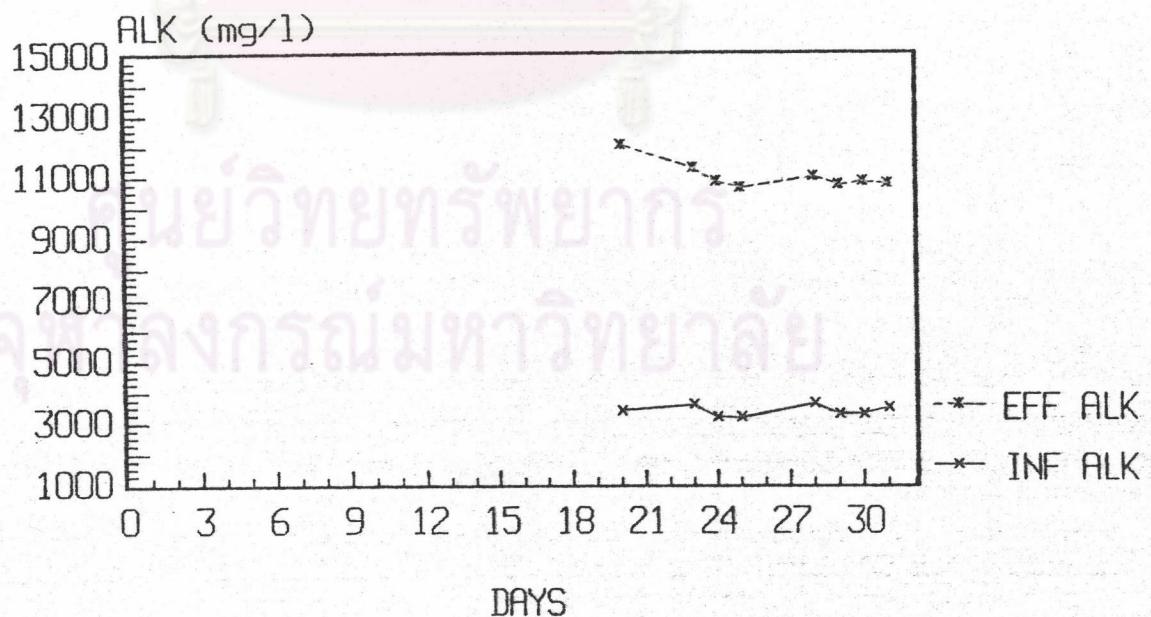
Organic Loading $33 \text{ kg COD/m}^3 \text{ d}^3$
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d

SULPHATE REDUCTION (%)



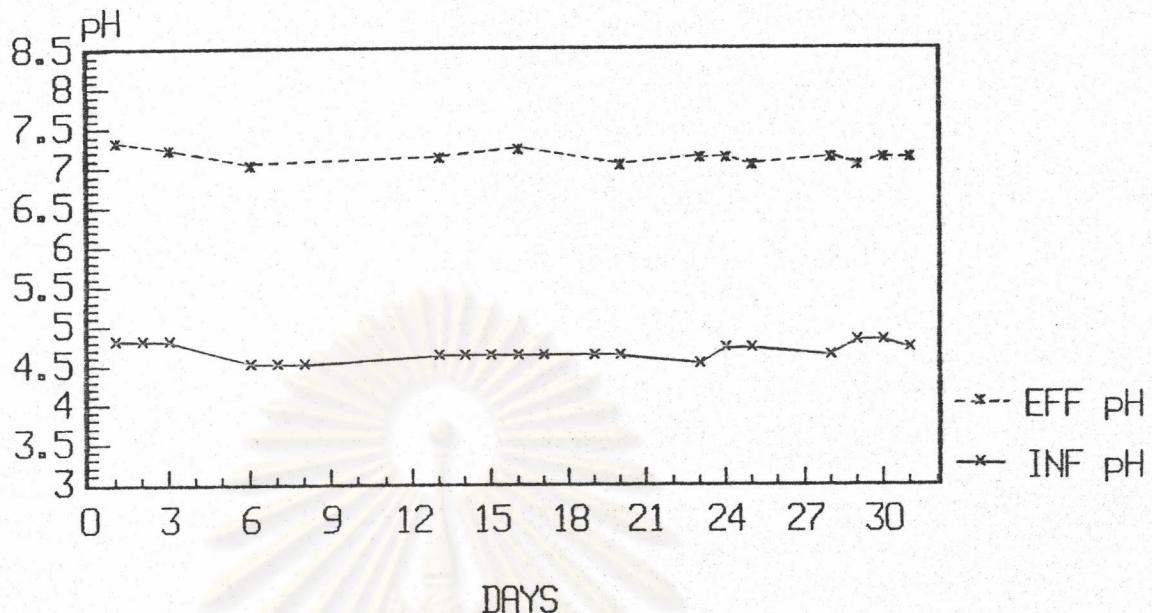
รูปที่ ๘.๑๓๙ การเปลี่ยนแปลงค่าประสิทธิภาพการกำจัดสารชัลเฟตผลของการทดลอง

Organic Loading $33 \text{ kg COD/m}^3 \text{ d}^3$
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



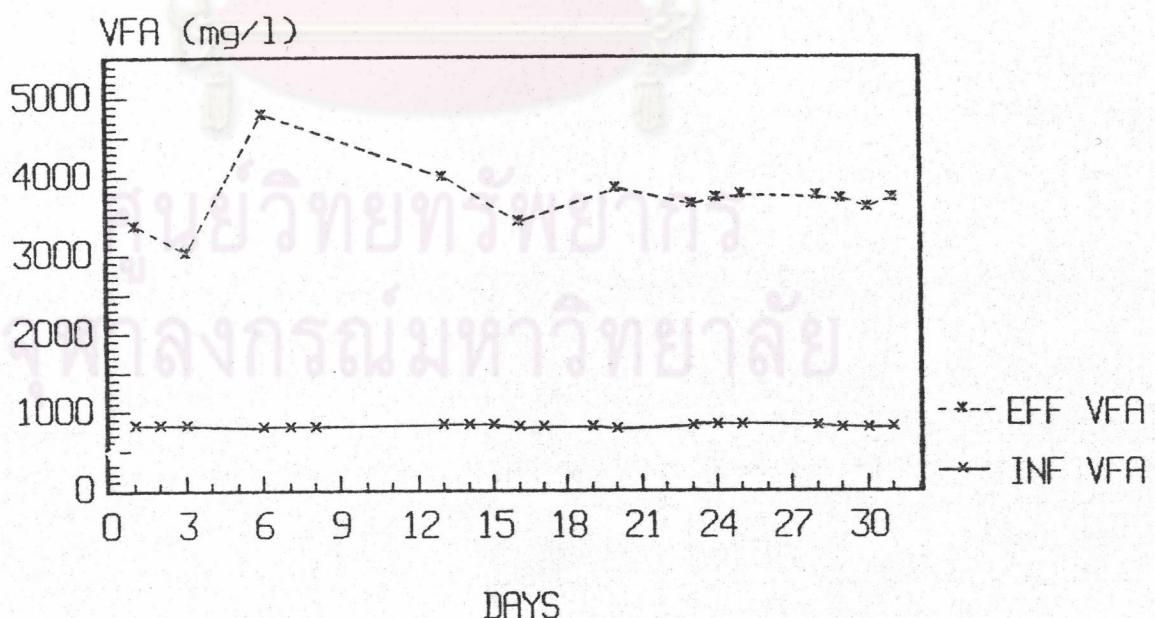
รูปที่ ๘.๑๔๐ การเปลี่ยนแปลงค่าความเป็นด่างของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบผลของการทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



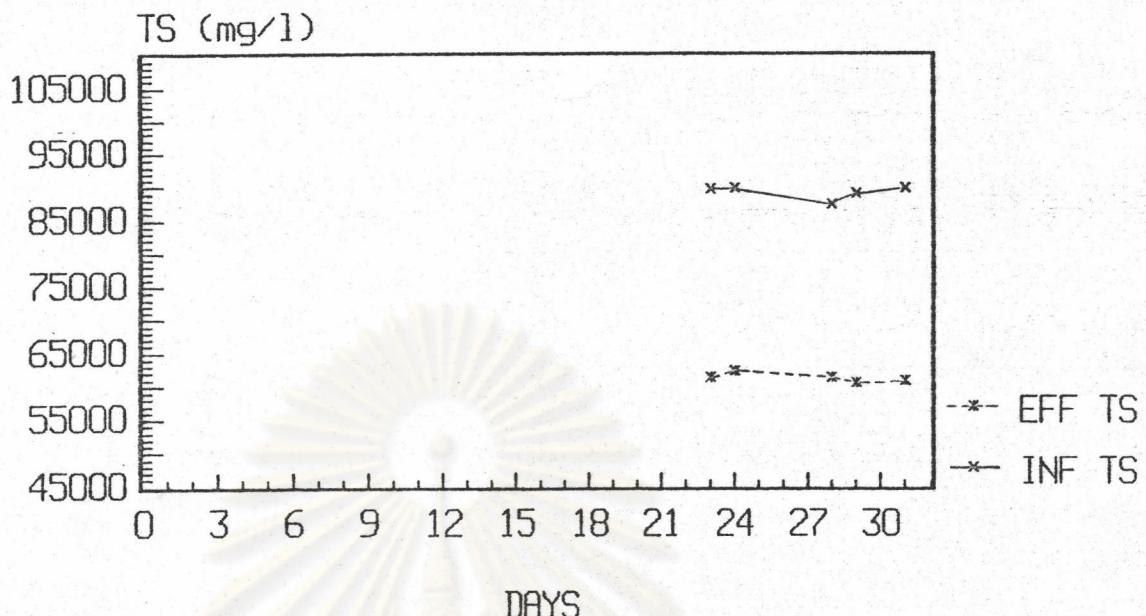
รูปที่ ๙.๑๔๑ การเปลี่ยนแปลงค่า pH ของน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



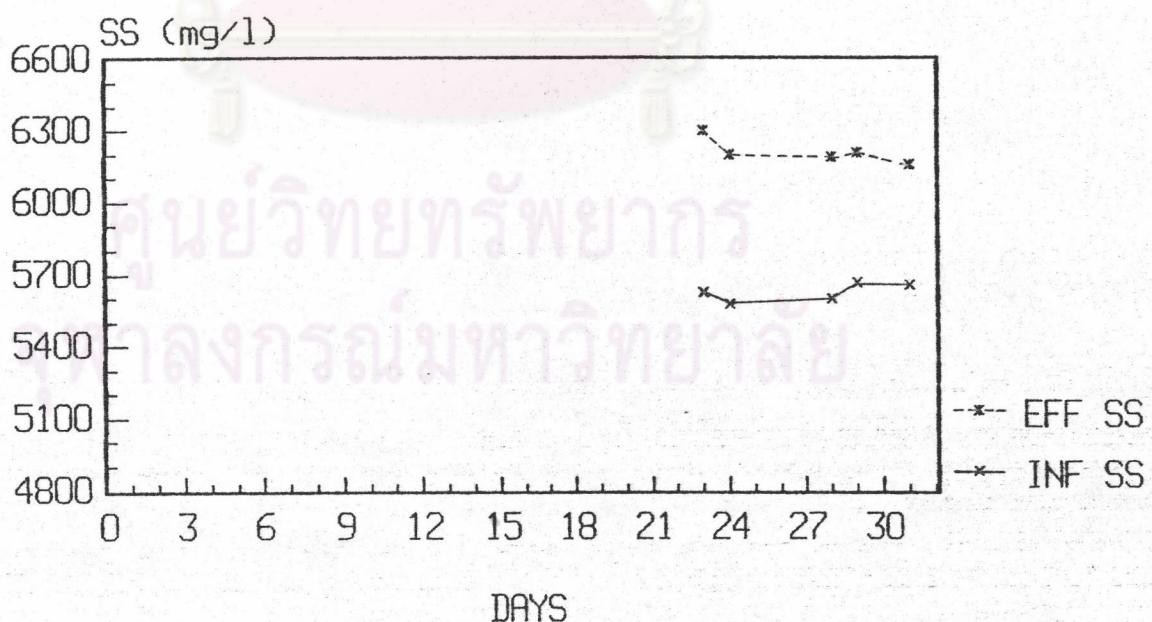
รูปที่ ๙.๑๔๒ การเปลี่ยนแปลงค่ากรดไขมันระหว่างน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบและน้ำทิ้งที่ออกจากระบบ
 ทดลองการทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



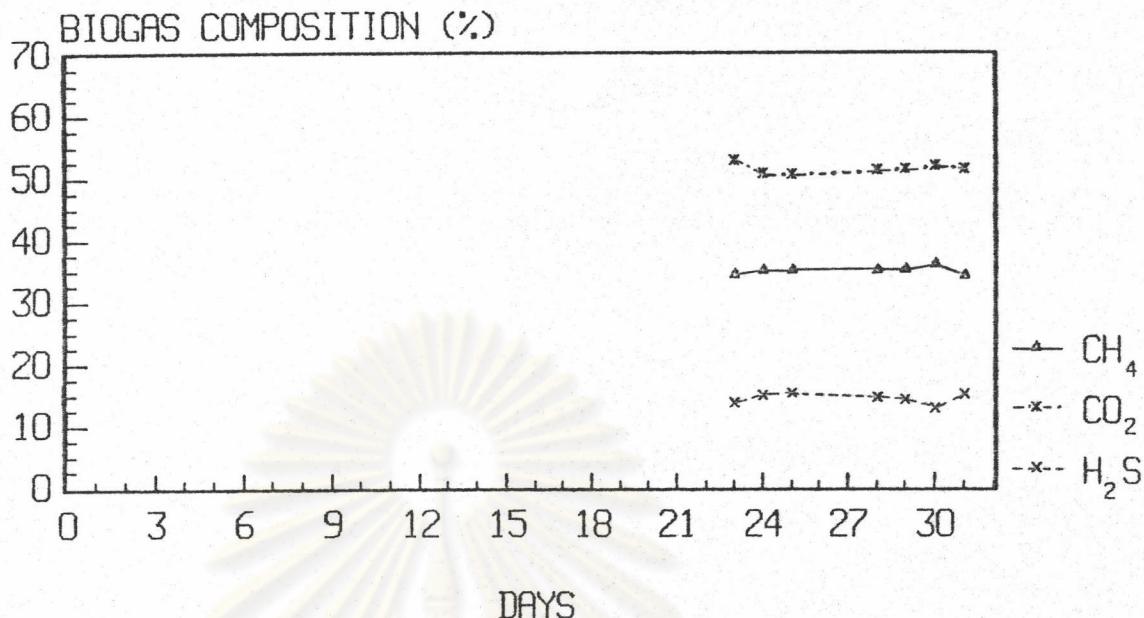
รูปที่ ๙.๑๔๓ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งทั้งหมดของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



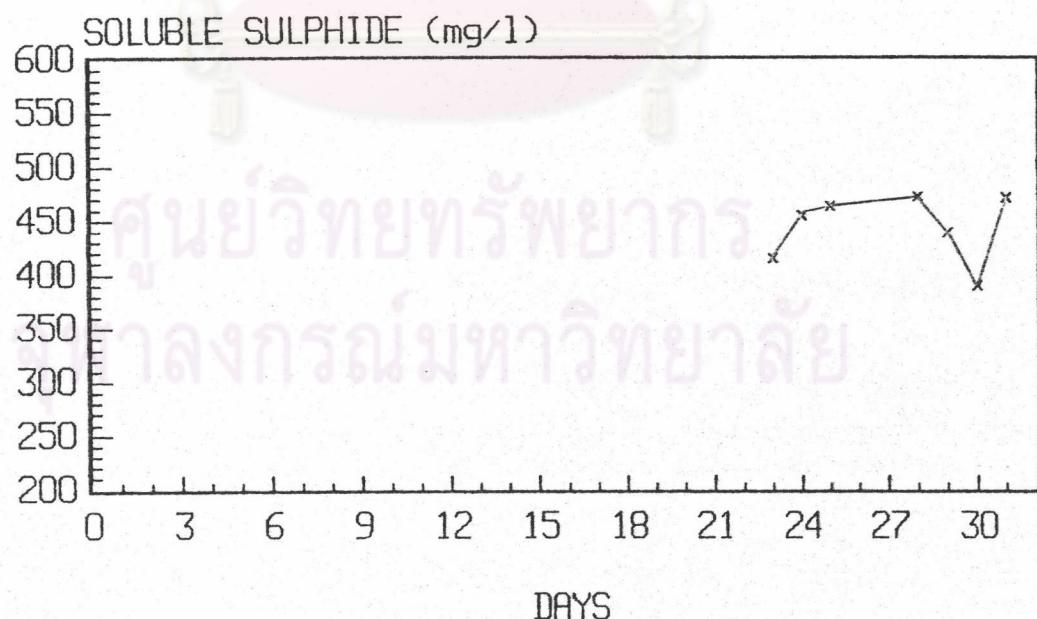
รูปที่ ๙.๑๔๔ การเปลี่ยนแปลงปริมาณของแข็งแขวนลอยของน้ำทึบที่เข้าสู่ระบบและน้ำทึบที่ออกจากระบบ
ตลอดการทดลอง

Organic Loading $33 \text{ kg COD/m}^3 \text{ d}$
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



รูปที่ ๙.๑๔๕ การเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบแก๊สของระบบคลอดการทดลอง

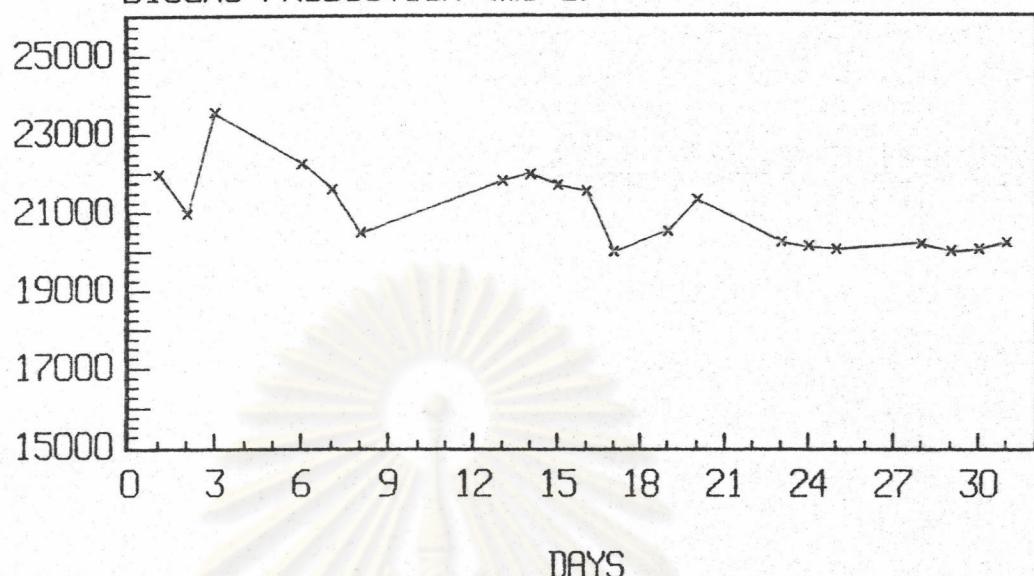
Organic Loading $33 \text{ kg COD/m}^3 \text{ d}$
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



รูปที่ ๙.๑๔๖ การเปลี่ยนแปลงปริมาณซัลฟิดส่วนที่ละลายน้ำของระบบคลอดการทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d

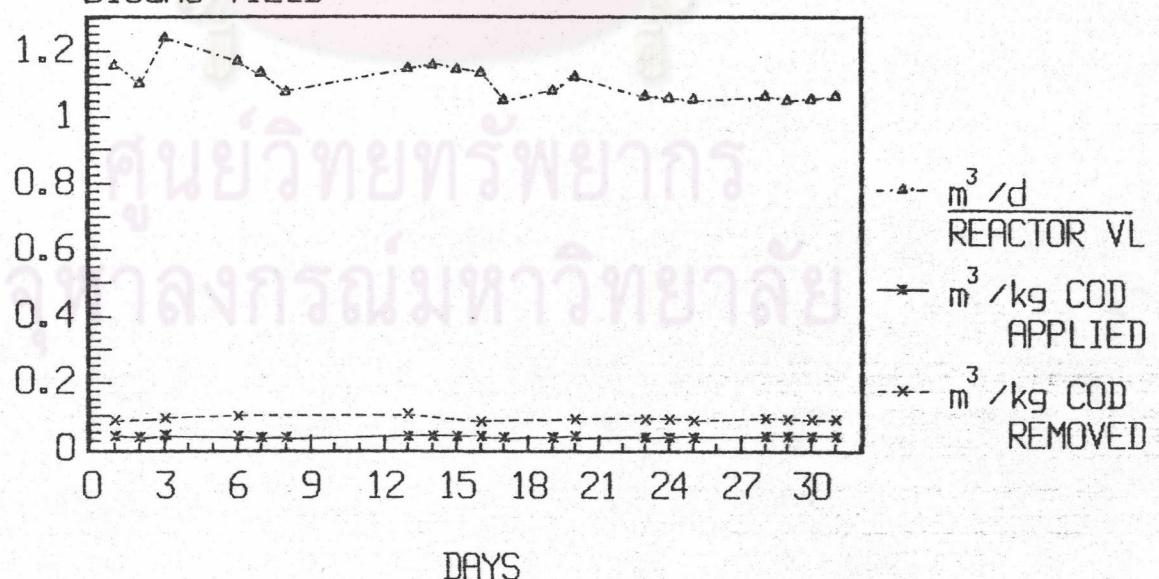
BIOGAS PRODUCTION (ml/d)



รูปที่ ๙.๑๔๗ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สชีวภาพที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

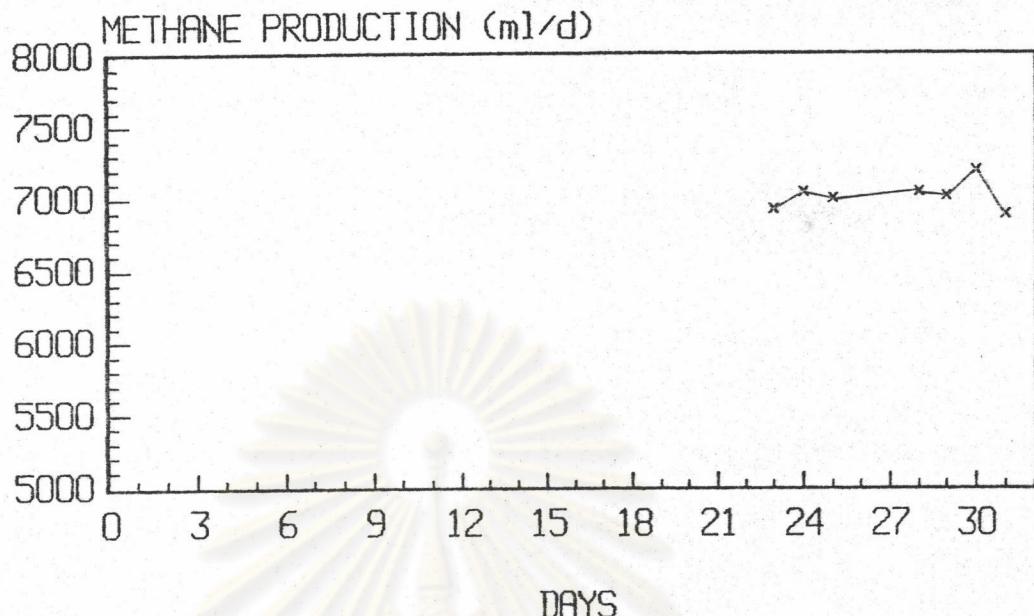
Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d

BIOGAS YIELD



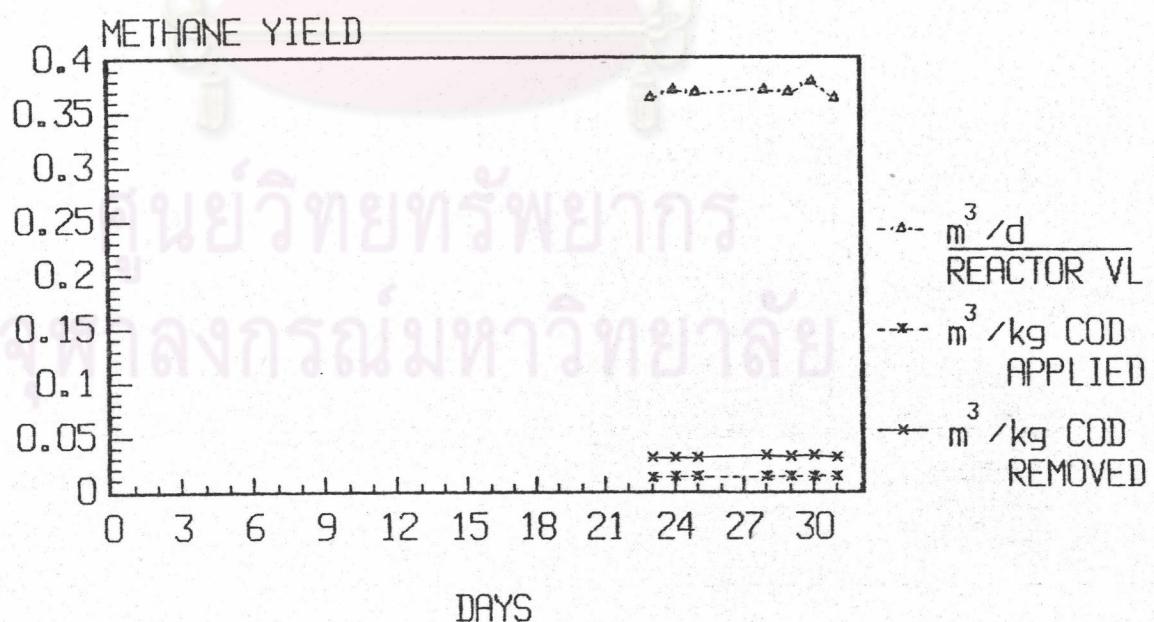
รูปที่ ๙.๑๔๘ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สชีวภาพของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



รูปที่ ๙.๑๔๙ การเปลี่ยนแปลงปริมาณแก๊สเมทานที่เกิดขึ้นของระบบตลอดการทดลอง

Organic Loading 33 kg COD/m³ d
 HRT 2.42 Days Influent COD 80000 mg/l
 Flowrate 7.84 l/d



รูปที่ ๙.๑๕๐ การเปลี่ยนแปลงประสิทธิภาพการผลิตแก๊สเมทานของระบบตลอดการทดลอง

ภาคผนวก ค

การคำนวณสมดุลชัลเฟอร์

การคำนวณสมดุลชัลเฟอร์ใช้ข้อมูลจากตารางที่ ค.1

ตัวอย่างการคำนวณสมดุลชัลเฟอร์ท้อตราการรับสารอินทรี 5.16 กก.COD ต่อ

ลบ.ม.-วัน มีดังนี้คือ

inf SO_4^{2-}	2370	mg/l
eff SO_4^{2-}	300	mg/l
flowrate	2.59	l/d

ตั้งนี้น

$$\text{ปริมาณชัลเฟอร์ที่เข้าระบบ} = 2370 \times 2.59 = 6138.3 \text{ mg/d}$$

$$\text{น้ำหนักโภณฑ์} = 96$$

$$\text{ชัลเฟอร์ } 96 \text{ mg น้ำชัลเฟอร์ (S) } 32 \text{ mg}$$

$$\text{ถ้า ชัลเฟอร์ } 6138.3 \text{ mg น้ำชัลเฟอร์ (S) } \underline{32 \times 6138.3} = 2046.1 \text{ mg/l}$$

ปริมาณชัลเฟอร์ที่ออกจากระบบคำนวณเช่นเดียวกัน จะได้

$$\text{inf } \text{SO}_4^{2-} - S \quad 2046.1 \text{ mg/d} \quad \text{--- (1)}$$

$$\text{eff } \text{SO}_4^{2-} - S \quad 259 \text{ mg/d} \quad \text{--- (2)}$$

$$\text{ปริมาณชัลไฟฟ์ส่วนที่ละลายน (Soluble Sulphide)} \quad 226 \text{ mg/l}$$

$$\text{คิดเป็น} \quad 226 \times 2.59 = 585.34 \text{ mg/l} \quad \text{--- (3)}$$

ตารางที่ C.1 ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณสมดุลชัคเฟอร์ในแต่ละอัตราการรับสารอินทรีย์

ข้อมูลที่ใช้	อัตราการรับสารอินทรีย์ (Kg COD/m ³ d)								
	5.16	7.00	9.34	11.31	15.03	18.31	21.20	26.83	33.83
inf SO ₄ ²⁻ (mg/l)	2370	3130	4640	4730	4420	4960	5640	5530	5440
eff SO ₄ ²⁻ (mg/l)	300	390	190	46	74	101	221	530	870
flowrate (l/d)	2.59	2.59	2.59	3.17	4.32	4.28	4.99	6.18	7.84
Soluble Sulphide (mg/l)	226	270	370	554	576	444	566	491	447
H ₂ S (%)	7.5	9.1	11.8	18.0	18.8	14.3	17.8	15.6	14.1
Biogas production (ml/d)	5157	7007	12058	13526	16189	19148	22164	21516	20073
Temperature (K)	304	305	304	303	304	303	302	302	302

$H_2S \quad 7.5\%$

Biogas production 5157 ml/d

$$\text{ตั้งนี้ } \frac{\text{มี } H_2S}{100} = \frac{5157 \times 7.5}{100} = 386.78 \text{ ml/d}$$

Temp. 304 K

$$\frac{\text{ที่ } 304 \text{ K มีปริมาตร } H_2S}{\text{ที่ STP 273 K มีปริมาตร } H_2S} = \frac{386.78 \text{ ml}}{304}$$

$$\frac{\text{ที่ STP แก๊ส 1 mole มีปริมาตร } 22.4 \text{ dm}^3}{\text{ที่ STP 273 K มีปริมาตร } H_2S} = \frac{386.78 \times 273}{22400} = 347.34 \text{ ml}$$

$$\frac{\text{ที่ STP แก๊ส 1 mole มีปริมาตร } 22.4 \text{ dm}^3}{\text{ที่ STP 273 K มีปริมาตร } H_2S} = 22400 \text{ ml}$$

$$\frac{\text{ตั้งนี้ แก๊ส } H_2S 347.34 \text{ ml คิดเป็น } 347.34}{22400} = 0.0155 \text{ ml}$$

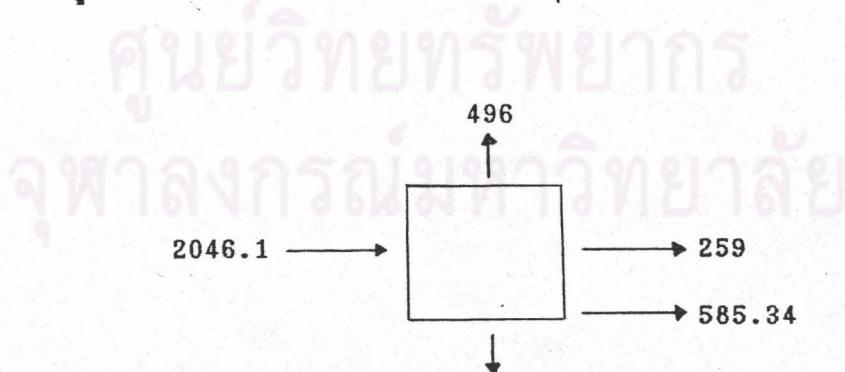
$$\frac{\text{น้ำหนักกอนเลกุล } H_2S}{\text{mgH}_2S} = 34$$

$$\text{mgH}_2S = 0.0155 \times 34 \times 1000 = 527$$

$$H_2S \quad 34 \text{ g } \text{ มี S } \quad 32 \text{ g}$$

$$\frac{\text{ตั้งนี้ เกิด S}}{32 \times 527} = 496 \text{ mg/d} \quad \text{---(4)}$$

ข้อมูลจาก (1) - (4) เสื่อแนบภาพสมดุลในระบบได้ดังนี้



สมดุลชัลเฟอร์ค่านำจาก

ปริมาณชัลเฟอร์ทั้งหมดที่เข้าระบบ - ปริมาณชัลเฟอร์ทั้งหมดที่ออกจากระบบ - ปริมาณชัลเฟอร์

ที่สะสมในระบบ = 0

$$2046.1 - (469 + 259) - 585.34 = 705.76$$

ดังนั้น สมคุลชัลเฟอร์ที่อัตราการรับสารอินทรี 5.16 กก.COD ต่อ ลบ.ม.-วัน
มีปริมาณชัลเฟอร์สูงหายไป 705.76 มก.ต่อวัน โดยปริมาณที่สูงหายไปนี้อาจสะสมอยู่ในระบบ
ในรูปของตะกอนชัลไฟฟ์ของโลหะเป็นส่วนใหญ่ และสะสมอยู่ในเซลล์ของแบคทีเรียในระบบ
สามารถคำนวณในรูป % ของปริมาณชัลเฟอร์ทั้งหมดที่เข้าระบบได้จาก

$$\frac{(2046.1 - (469 + 259 + 585.34)) \times 100}{2046.1} = 34\%$$

สมคุลชัลเฟอร์ที่อัตราการรับสารอินทรีอยู่ ๗ ค่านะได้ในลักษณะเดียวกัน

ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติผู้เรียน

นางสาวอังสนา สุขุม เกิดวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2509 ที่อำเภอภาชีเจริญ จังหวัดกรุงเทพมหานคร สำเร็จการศึกษาปริญญาตรีวิทยาศาสตรบัณฑิต สาขาเทคโนโลยีชีวภาพ คณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยมหิดล ในปีการศึกษา 2531 และเข้าศึกษาต่อในหลักสูตร วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต สาขาเทคโนโลยีชีวภาพ ที่ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เมื่อ พ.ศ. 2532



ศูนย์วิทยทรัพยากร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย