

บทที่ 5

วิจารณ์ผลการศึกษา

สารอินทรีย์คาร์บอนในตะกอน

ลักษณะตะกอนจะมีผลต่อการดูดซับสารไฮโดรคาร์บอน โดยที่ตะกอนที่ประกอบด้วยอนุภาคเล็กๆ เช่น แร่ดินเหนียวจะดูดซับสารไฮโดรคาร์บอนได้มากกว่าและตะกอนที่มีลักษณะละเอียด พอกซิลที่จะมีปริมาณสารอินทรีย์มากกว่าตะกอนที่มีขนาดใหญ่ ลักษณะของตัวอย่างตะกอนจึงเป็นสิ่งที่สูญเสียพิจารณารวมด้วยเสมอในการวิเคราะห์ปริมาณสารอินทรีย์และปริมาณสารไฮโดรคาร์บอนในตะกอน ในการศึกษาครั้งนี้พบว่าลักษณะตะกอนมีความแตกต่างกัน โดยแบ่งออกได้ 2 กลุ่มคือตะกอนที่มีลักษณะเป็นโคลนละเอียด และตะกอนที่มีลักษณะเป็นทรายหยาบ โดยพบว่าในสถานี A ตะกอนมีลักษณะเป็นโคลนละเอียดในขณะที่ตะกอนจากสถานี B และ C มีลักษณะเป็นทรายหยาบซึ่งผลการวิเคราะห์ปริมาณสารอินทรีย์ในตะกอนสอดคล้องกับคุณลักษณะของตะกอนโดยมีค่าร้อยละ 0.56-0.91, 0.40-0.63 และ 0.31-0.50 ในสถานี A, B และ C ตามลำดับ และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 0.69, 0.48 และ 0.40 ในสถานี A, B และ C ตามลำดับ และในตะกอนจากชายฝั่งตะวันออกที่มีลักษณะเป็นโคลนละเอียดมีปริมาณสารอินทรีย์ต่ำโดยมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 0.77-2.10 และค่าเฉลี่ยร้อยละ 1.15 อย่างไรก็ตาม ปริมาณสารอินทรีย์ก็ไม่ได้ขึ้นอยู่กับเฉพาะลักษณะตะกอนเท่านั้น ดังจะเห็นได้จากตะกอนในบริเวณชายฝั่งตะวันตกที่มีลักษณะเป็นโคลนที่เป็นทรายหยาบแต่มีปริมาณสารอินทรีย์ค่อนข้างสูงโดยมีค่าร้อยละ 0.86-1.05 และค่าเฉลี่ยร้อยละ 0.97 และบริเวณอ่าวไทยตอนล่างที่ตะกอนมีลักษณะเป็นโคลนละเอียดแต่มีปริมาณสารอินทรีย์ต่ำโดยมีค่าร้อยละ 0.32-0.51, 0.32-0.43 และ 0.40-0.66 และมีค่าเฉลี่ย 0.38, 0.36 และ 0.51 ในสถานี F, G และ H ตามลำดับ ดังนั้นการพิจารณาถึงปริมาณสารไฮโดรคาร์บอนสูงจึงต้องพิจารณาถึงความสัมพันธ์กับปริมาณสารอินทรีย์ค่อนข้างสูงด้วย ซึ่งในการศึกษาครั้งนี้พบว่าความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณสารอินทรีย์ค่อนข้างสูงกับปริมาณสารไฮโดรคาร์บอนในบริเวณอ่าวไทยตอนบนมีค่า $r = 0.81, 0.87$ และ 0.67 สำหรับสถานี A, B และ C ตามลำดับ ในขณะที่ในบริเวณชายฝั่งตะวันตกมีค่า $r = 0.50$ บริเวณชายฝั่งตะวันออกมีค่า $r=0.76$ และอ่าวไทยตอนล่างในสถานี F, G และ H มีค่า $r = 0.36, 0.57$ และ 0.67 ตามลำดับ

สารไอกิจการ์บอนในตะกอน

ทำการวิเคราะห์ตัวอย่างตะกอนทุกสถานีพบว่าปริมาณของอะลิฟาติกไอกิจการ์บอนลดลงตามระดับความลึกของชั้นตะกอนในทุกสถานี โดยความสัมพันธ์ของปริมาณอะลิฟาติกไอกิจการ์บอนกับระดับความลึกของชั้นตะกอน พบร่วมกับความสัมพันธ์ในทางตรงข้ามดังแสดงในตารางที่ 4.2 ซึ่งเมื่อพิจารณาถึงความสัมพันธ์ของทั้งปริมาณสารไอกิจการ์บอน ปริมาณสารอินทรีย์การ์บอน และระดับความลึกของชั้นตะกอน พบร่วมกับความสัมพันธ์ในรูปของสมการดังแสดงในตารางที่ 4.4 เมื่อเปรียบเทียบปริมาณของอะลิฟาติกไอกิจการ์บอนในรูปนอร์มัลล์คเณรวมในตัวอย่างตะกอนจากบริเวณอ่าวไทยตอนบนจากการศึกษาครั้งนี้กับตัวอย่างตะกอนจากบริเวณปากแม่น้ำเจ้าพระยาและท่าเรือคลองเตย (กรรณษา วิรุฬหผล, 2532) ซึ่งวิเคราะห์โดยวิธีเดียวกันพบว่ามีปริมาณแตกต่างกันไม่มากนักโดยตัวอย่างตะกอนจากบริเวณปากแม่น้ำเจ้าพระยามีปริมาณของอะลิฟาติกไอกิจการ์บอนในรูปนอร์มัลล์คเณรวมอยู่ในช่วง 0.40-45 ในโครงการต่อกรัม และจากบริเวณท่าเรือคลองเตยมีค่าอยู่ระหว่าง 1.2-8.2 ในโครงการต่อกรัม นอกจากนี้ยังพบว่าในการศึกษาลักษณะเดียวกันโดย พรศรี สุทธนารักษ์ (2533) ที่ศึกษาไอกิจการ์บอนในตะกอนจากบริเวณอุตสาหกรรมตัดเรือเหล็กเก่าชายฝั่งจังหวัดระยอง พบร่องรอยของอะลิฟาติกไอกิจการ์บอนในรูปนอร์มัลล์คเณรวมมีปริมาณอยู่ระหว่าง 0.31-2.08 ในโครงการต่อกรัม ซึ่งมีค่าไม่แตกต่างที่พบในตะกอนจากอ่าวไทยตอนบนในการศึกษาครั้งนี้ซึ่งพบสารอะลิฟาติกไอกิจการ์บอนในตะกอนจากสถานี A, B และ C มีปริมาณอยู่ระหว่าง 0.26-1.16, 0.09-0.74 และ 0.06-0.24 ในโครงการต่อกรัมตามลำดับ ผลการศึกษาปริมาณสารไอกิจการ์บอนที่ได้สอดคล้องกับการที่อ่าวไทยตอนบนถูกจัดให้เป็นพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการรั่วไหลของน้ำมันสูงสุด (วรรณรุ่ง เรืองศิลป์, 2532) ซึ่งพบว่าปริมาณนอร์มัลล์คเณรวมในตะกอนเฉลี่ย 0.36 ในโครงการต่อกรัม และชายฝั่งทะเลตะวันตกมีปริมาณนอร์มัลล์คเณรวมมีค่าระหว่าง 0.09-0.64 ในโครงการต่อกรัมและมีค่าเฉลี่ย 0.31 ในโครงการต่อกรัมซึ่งจัดเป็นพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูง ส่วนปริมาณไอกิจการ์บอนในตะกอนจากอ่าวไทยตอนล่างมีค่าระหว่าง 0.06-0.11, 0.06-0.14 และ 0.06-0.14 ในโครงการต่อกรัมและค่าเฉลี่ย 0.08, 0.10 และ 0.10 ในโครงการต่อกรัม สำหรับสถานี F, G และ H และค่าเฉลี่ยรวม 0.09 ในโครงการต่อกรัม ซึ่งอยู่ในบริเวณพื้นที่ความเสี่ยงปานกลางกลับมีปริมาณต่ำกว่าในตะกอนจากชายฝั่งตะวันออกที่มีค่า 0.06-0.87 ในโครงการต่อกรัม และเฉลี่ย 0.32 ในโครงการต่อกรัมซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่ำทั้งนี้อาจเนื่องจากทางผู้ตรวจสอบมีแหล่งที่มาของน้ำมันจากกิจกรรมของมนุษย์ คือการพัฒนาพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออกให้เป็นแหล่งอุตสาหกรรมซึ่งทำให้มีการขยายตัวของชุมชนเพิ่มขึ้นตามมา



ในการศึกษาการปนเปื้อนของสารไฮโดรคาร์บอนในแหล่งน้ำ โดยทั่วไปจากจะศึกษาถึงปริมาณของสารไฮโดรคาร์บอนแล้วยังสามารถวิเคราะห์ถึงแหล่งที่มาของการปนเปื้อนได้อีกด้วย โดยที่พิจารณาจากค่าดัชนีต่างๆ ที่ได้จากการวิเคราะห์นิดและปริมาณสารไฮโดรคาร์บอนในตัวอย่าง ซึ่งค่าดัชนีต่างๆ ที่มักจะนำมาใช้ในการวิเคราะห์ถึงแหล่งที่มาของสารไฮโดรคาร์บอนได้แก่ ค่าดัชนีแสดงอัตราส่วนของผลกระทบของอร์มัลอัลเคนที่น้ำหนักโมเลกุลต่ำต่อผลกระทบของอร์มัลอัลเคนที่มีน้ำหนักโมเลกุลสูง (LMW/HMW) ค่าดัชนีแสดงอัตราส่วนของอร์มัลอัลเคนคาร์บอนอะตอม 16 ต่ออร์มัลอัลเคนทั้งหมด (η -16 ratio) ค่าดัชนีแสดงการกระจายของนอร์มัลอัลเคนคาร์บอนอะตอมคือต่ออร์มัลอัลเคนคาร์บอนอะตอมคู่ (CPI) ค่าดัชนีแสดงอัตราส่วนของนอร์มัลอัลเคนคาร์บอนอะตอม 17 ต่อสารพิษแทน อัตราส่วนของนอร์มัลอัลเคนคาร์บอนอะตอม 18 ต่อสารไฟแทน และค่าดัชนีพิษแทนต่อไฟแทน เป็นต้น (Colombo, 1989., Pelletier , 1991., Sleeter, 1980., Saliot, 1991.)

สำหรับการศึกษาครั้งนี้ได้คำนวณค่าดัชนีต่างๆ ตัวอย่างสำหรับแต่ละบริเวณดังแสดงไว้ในตารางที่ 5.1-5.3 และเมื่อพิจารณาถึงการปนเปื้อนของไฮโดรคาร์บอนในตะกอนในบริเวณอ่าวไทยจะพิจารณาได้ดังนี้คือ

เมื่อพิจารณาถึงชนิดของนอร์มัลอัลเคนที่พบในตะกอน พบว่ามีนอร์มัลอัลเคนที่มีคาร์บอนอะตอมตั้งแต่ C₁₅-C₃₀ ในทุกสถานี โดยในบริเวณอ่าวไทยตอนบน บริเวณชายฝั่งตะวันตก ชายฝั่งตะวันออกและบริเวณอ่าวไทยตอนล่างที่พบว่ามี C₁₇, C₁₉ และ C₂₁ ปริมาณสูงในทุกด้วย ซึ่งการที่พบนอร์มัลอัลเคนที่เป็น major hydrocarbon ตั้งกล่าวอาจซึ่งได้ว่าบริเวณอ่าวไทยได้รับอิทธิพลจากไฮโดรคาร์บอนที่มีแหล่งกำเนิดมาจากกำเนิดจากธรรมชาติ ทั้งนี้เนื่องจากสภาพแวดล้อมทางทะเลแบบไฮโดรคาร์บอนที่มีนอร์มัลอัลเคนที่มีคาร์บอนอะตอม C₁₅, C₁₇, C₁₉ และ C₂₁ เป็นตัวหลักซึ่งไฮโดรคาร์บอนเหล่านี้มีแหล่งมาจากการพอกฐานรากทะเล แพลงค์ตอนพืช อย่างไรก็ตามในสถานี A พบว่าประกอบทั้ง C₁₅, C₁₇, C₁₉ ในช่วงแรกและพบ C₂₇-C₃, ในช่วงสองที่ซึ่งแสดงว่าเป็นนอร์มัลอัลเคนที่มีแหล่งกำเนิดจากพืชชั้นสูงด้วย สำหรับตะกอนจากสถานี B และ C ไม่พบ C₂₉-C₃₁ ซึ่งซึ่งว่าได้รับอิทธิพลของอะลิฟาติกจากพืชชั้นสูงน้อยมาก เพราะว่าอยู่ไกลจากชายฝั่ง (Sleeter, 1980; Farrington, 1976)

Colombo,1989 ได้เสนอให้ใช้ค่า LMW/HMW ของอะลิฟาติกไฮโดรคาร์บอนเป็นดัชนีในการแสดงถึงแหล่งกำเนิดของไฮโดรคาร์บอนโดยค่า LMW/HMW ที่มีค่าใกล้เคียงกับ 1 อาจมีแหล่งกำเนิดจากน้ำมันในขณะที่ไฮโดรคาร์บอนที่มีแหล่งกำเนิดจากธรรมชาติ เช่น แบคทีเรีย สิ่งมีชีวิตในทะเล และพืชชั้นสูงจะมีค่า LMW/HMW ต่ำกว่า 1 โดยพิจารณาร่วมกับ major hydrocarbon ด้วยจากผลการศึกษาครั้งนี้พบว่าตะกอนตัวอย่างจากอ่าวไทยตอนบน พบว่าค่าดัชนี LMW/HMW มีค่าต่ำกว่า 1 ในทุกตัวอย่างจากทุกบริเวณดังแสดงในตารางที่ 5.1 ซึ่งซึ่งได้ว่าการปนเปื้อนของไฮโดรคาร์บอนที่มีแหล่งกำเนิดจากธรรมชาติ เช่นเดียวกับในตัวอย่างจากบริเวณชายฝั่งตะวันตกและชายฝั่งตะวันออกซึ่งพบว่ามีค่า

LMW/HMW ต่ำกว่า 1 ในขณะที่ตัวอย่างจากบริเวณอ่าวไทยตอนล่างที่มีค่า LMW/HMW มากกว่า 1 และใกล้เคียงกับ 1 ในบางตัวอย่างซึ่งชี้ได้ว่าการปนเปื้อนของไฮโดรคาร์บอนในบริเวณอ่าวไทยตอนล่าง มีแหล่งมาจากการปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน

Pelletier (1991), Colombo (1989) ได้ใช้ $n\text{-C}_{16}$ ratio เป็นตัวชี้ที่แสดงถึงแหล่งกำเนิดของไฮโดรคาร์บอนอีกอย่างหนึ่ง โดยที่ $n\text{-C}_{16}$ ratio ที่มีค่าสูง เช่น 50 จะแสดงถึงไฮโดรคาร์บอนที่มีแหล่งกำเนิดจากธรรมชาติซึ่งส่วนมากจะพบในตัวอย่างตะกอนที่มีอัตราสัดส่วนอะตอมคีออยด์ในปริมาณสูง และค่า $n\text{-C}_{16}$ ratio ต่ำ เช่น 15 แสดงว่าการปนเปื้อนนี้มาจากน้ำมัน ซึ่งผลจากการศึกษาครั้นี้พบว่า บริเวณอ่าวไทยตอนบนรวมทั้งชายฝั่งตะวันออกและชายฝั่งตะวันตก มีค่า $n\text{-C}_{16}$ ratio สูงกว่า 50 อาจชี้ได้ว่าแหล่งของไฮโดรคาร์บอนนี้มาระยะหนึ่งจากธรรมชาติ ในขณะที่บริเวณอ่าวไทยตอนล่างอาจมีแหล่งปนเปื้อนของไฮโดรคาร์บอนน้ำมันเนื่องจาก $n\text{-C}_{16}$ ratio มีค่าต่ำกว่า 15 ในทุกสถานีซึ่งสอดคล้องกับผลที่ได้จากการพิจารณาค่าตัวชี้ LMW/HMW ข้างต้น

ตัวชี้อีกอย่างหนึ่งที่มีผู้นำมาใช้ในการพิจารณาถึงแหล่งที่มาของไฮโดรคาร์บอนที่พบอยู่ในสภาพแวดล้อมได้แก่ CPI โดยที่ค่า CPI ที่มีค่าใกล้เคียงหรือเท่ากับ 1 แสดงถึงแหล่งกำเนิดของไฮโดรคาร์บอนที่มาจากน้ำมัน และค่า CPI มากกว่า 1 แสดงถึงแหล่งกำเนิดจากธรรมชาติ (Sleeter, 1980) และ $\text{CPI} > 5.7$ แสดงถึงแหล่งกำเนิดมาจากพืชชั้นสูง (Saliot, 1991) ใน การศึกษาครั้นี้พบว่า ตัวอย่างตะกอนจากบริเวณอ่าวไทยตอนบน ชายฝั่งตะวันตก และชายฝั่งตะวันออกมีค่า CPI สูงกว่า 1 อาจชี้ได้ว่าไฮโดรคาร์บอนในบริเวณดังกล่าวมาระยะหนึ่งจากธรรมชาติและในบริเวณอ่าวไทยตอนล่างมีค่า CPI ใกล้เคียง 1 แสดงได้ว่าการปนเปื้อนมาจากน้ำมัน นอกจากนี้ Colombo (1989) E.Pelletier(1991) ใช้ค่า CPI_2 ที่คำนวณจาก $2(\text{C}_{27}+\text{C}_{29})/\text{C}_{26}+2\text{C}_{28}+\text{C}_{30}$ ในการแสดงถึงแหล่งกำเนิดของไฮโดรคาร์บอนโดยค่า CPI_2 มีค่าใกล้เคียง 1 แสดงถึงการปนเปื้อนจากน้ำมัน CPI_2 มีค่าอยู่ระหว่าง 3-6 แสดงว่ามีแหล่งกำเนิดมาจากพืชชั้นสูง ซึ่งการศึกษาครั้นี้คำนวณค่า CPI_2 ได้เฉพาะตัวอย่างที่ตรวจพบนอร์มัลสัดส่วนที่มีค่ารับนองอะตอม $\text{C}_{26}\text{-C}_{30}$ ซึ่งมีผลสอดคล้องกับการพิจารณาจากค่า CPI₁ ที่กล่าวถึงแล้วข้างต้น ซึ่งจากผลการศึกษาในครั้นนี้เมื่อพิจารณาจากค่า CPI พบร่วมในบริเวณอ่าวไทยตอนบน บริเวณชายฝั่งตะวันตก และบริเวณชายฝั่งตะวันออก มีค่ามากกว่า 1 ซึ่งชี้ได้ว่าไฮโดรคาร์บอนในบริเวณนี้มีแหล่งมาจากการธรรมชาติ และในบริเวณอ่าวไทยตอนล่างมีค่า CPI ใกล้เคียง 1 ซึ่งอาจชี้ได้ว่าการปนเปื้อนของไฮโดรคาร์บอนมาจากปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน

Colombo(1989) ใช้อัตราส่วนของ C_{17} ต่อพริสเทน และ C_{18} ต่อไฟเทน เป็นตัวชี้ในการบอกรภาวะของไฮโดรคาร์บอนที่ปนเปื้อนอยู่ในตะกอน โดยที่ค่า C_{17} ต่อพริสเทนและ C_{18} ต่อไฟเทน ที่มีค่าสูงแสดงว่าน้ำมันนี้ยังไม่ถูกย่อยสลายด้วยกระบวนการทางชีวภาพ เนื่องจากเพิ่มมีการปนเปื้อนมาไม่นาน แต่ในกรณีที่เป็นบริเวณที่ห่างจากฝั่งมากๆ ตัวชี้ดังกล่าวจะมีค่าสูงแสดงว่ายังไม่มีการปนเปื้อนจากน้ำมัน ซึ่งผลการวิเคราะห์ที่ได้จากบริเวณอ่าวไทย แสดงว่ามีการปนเปื้อนจากน้ำมันเพียงเล็กน้อย

Sleeter(1980)ได้ใช้อัตราส่วนของพริสเทนต่อไฟเทนในการแสดงถึงแหล่งกำเนิดของไฮโดรคาร์บอนทั้งนี้เนื่องจากทั้งพริสเทนและไฟเทนเป็นไฮบรินอยด์ที่มักจะตรวจพบเสมอในตะกอนโดยที่พริสเทนเป็นไฮบรินอยด์ที่สามารถสังเคราะห์ขึ้นโดยสิ่งมีชีวิตโดยเฉพาะพวกโคเพอปอด (copepod) (Sleeter,1980) จะเป็นแหล่งสำคัญของพริสเทนในตะกอน ส่วนไฟเทนนั้นจะพบในตะกอนที่ปั้นเป็นปูนจากน้ำมันแม้ว่าจะตรวจพบไฟเทนบ้างในตะกอนที่มีอายุมากๆ (ancient sediment) ซึ่งเป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงทางปฏิกริยาจากไฟฟ้าดิน (phytadiens) ที่พบในพืช phytoplankton ซึ่งต้องใช้ระบะเวลานาน ดังนั้นการปั้นไฟเทนในตะกอนจึงเป็นตัวนับชี้ได้ว่าได้รับการปั้นเป็นจากน้ำมัน โดยเฉพาะในตะกอนที่มีอายุไม่นานนัก (recent sediment) ซึ่งอัตราส่วนของพริสเทนต่อไฟเทนที่มีค่าใกล้เคียงหรือเท่ากับ 1 จะแสดงถึงการปั้นเป็นจากน้ำมันและอัตราส่วนนี้มากกว่า 1 ซึ่งการปั้นเป็นจากธรรมชาติ ผลกระทบการศึกษาครั้นี้อาจชี้ได้ว่า บริเวณอ่าวไทยตอนบน ชายฝั่งตะวันออก และอ่าวไทยตอนล่างที่พบทั้งพริสเทนและไฟเทน อาจชี้ได้ว่าไฮโดรคาร์บอนที่สะสมอยู่ในตะกอนมาจากธรรมชาติ โดยที่อัตราส่วนพริสเทนต่อไฟเทนสูงกว่า 1 เส้นก้อนอย อาจชี้ได้ว่าการปั้นเป็นจากทั้งธรรมชาติและจากน้ำมัน ส่วนบริเวณชายฝั่งตะวันตกด้านนี้ตั้งกล่าวต่ำกว่า 1 ซึ่งการปั้นเป็นอาจมาจากน้ำมัน

เมื่อพิจารณาค่าตัวนี้ต่างๆ รวมกัน กล่าวได้ว่าแหล่งที่มาของไฮโดรคาร์บอนในตะกอนจากบริเวณต่างๆ ของอ่าวไทยมาจากทั้งธรรมชาติและน้ำมัน

นอกจากตัวนี้ต่างๆ ที่กล่าวมาข้างต้นแล้วการพิจารณาถึงแหล่งที่มาของไฮโดรคาร์บอนที่ปั้นเป็นในตะกอนยังมีตัวนี้ที่สำคัญอีกอย่างหนึ่งที่บ่งชี้ถึงแหล่งของไฮโดรคาร์บอนที่ปั้นเป็นได้ชัดเจน ยิ่งขึ้น นั่นคือการปราก្យของ UCM ในโครงสร้างแกรมของแฟร์คั่นอะลิฟาติกโดยที่ UCM เป็นตัวนี้ของบิตรเลี่ยมไฮโดรคาร์บอนที่เป็น branched และ cyclic saturated alkanes ซึ่งยากต่อการแยกด้วยเทคนิคแกสโคลโนมิตรกราฟ (Robert C.brown,1985) ลักษณะการปราก្យของ UCM บนโครงสร้างแกรมสามารถแสดงถึงประเภทของบิตรเลี่ยมไฮโดรคาร์บอนที่ปั้นเป็นได้ โดยที่จุดสูงสุดของUCM อยู่ในช่วง C₁₉-C₂₀ และแสดงว่าเกิดจากการปั้นของ light petroleum และ UCM ที่จุดสูงสุดอยู่ในช่วง C₃₁-C₃₂ แสดงว่าปั้นเป็นจาก heavy petroleum และการปราก្យของ UCM ทั้ง 2 ลักษณะแสดงว่ามีการปั้นเป็นของบิตรเลี่ยมไฮโดรคาร์บอนทั้ง 2 ประเภท (Colombo 1989) ดังที่พบในผลการวิเคราะห์ตัวอย่างที่บริเวณผิวน้ำของตะกอน(0-2 เมตร) ในทุกสถานีโดยเฉพาะในบริเวณอ่าวไทยตอนบน

เมื่อพิจารณาถึงประวัติการปั้นเป็นของสารประกอบไฮโดรคาร์บอนในตะกอนบริเวณอ่าวไทยโดยพิจารณาจากการปราก្យของ UCM ในโครงสร้างแกรมของอะลิฟาติกแฟร์คั่น พบร่วมกับในบริเวณอ่าวไทยตอนบน สถานี A ปราก្យลักษณะของ UCM ในโครงสร้างแกรมตั้งแต่ระดับความลึกประมาณ 40 เมตรชั้นมาจนถึงชั้นบนสุดโดยปราก្យชัดเจนมากขึ้นในชั้นบน ในสถานี B ปราก្យ UCM ตั้งแต่ระดับความลึกประมาณ 16 เมตรชั้นมา ส่วนในสถานี C ไม่ปราก្យ UCM ให้เห็นชัดเจนเนื่องจากเป็นสถานีที่อยู่ไกลจากฝั่ง ในบริเวณอ่าวไทยฝั่งตะวันตกพบว่าในสถานี D ลักษณะการปราก្យ

ของ UCM เริ่มขัดเจนตั้งแต่ระดับความลึกประมาณ 16 เมตรเดินสำรวจถึงชั้นบนสุด บริเวณอ่าวไทย ผู้ดูดวันออก สถานี E พบร. UCM ตั้งแต่ระดับความลึกประมาณ 14 เมตรเดินสำรวจมา ส่วนอ่าวไทยตอนล่าง สถานี H ปรากฏลักษณะของ UCM ตั้งแต่ระดับความลึกประมาณ 20 เมตรเดินสำรวจถึงชั้นบนสุด สถานี F และ G ไม่ปรากฏลักษณะของ UCM ให้เห็นอย่างชัดเจน

การปรากฏของ UCM ในครุภารกิจแกรนออลิฟาร์กของแต่ละสถานีบริเวณต่างๆ ที่มีลักษณะชัดเจนมากขึ้นจากตะกอนชั้นล่างถึงชั้นบนสุด แสดงถึงการได้รับการปนเปื้อนจากน้ำมันตามระยะเวลาที่ผ่านมา การปรากฏของ UCM ดังกล่าวข้างต้นสามารถใช้เปรียบเทียบช่วงเวลาของการปนเปื้อนปีใดเลื่อนไอกิจกรรมบ่อนในแต่ละบริเวณได้ ถ้าทราบอัตราการตกตะกอนของแต่ละสถานีซึ่งจะสามารถคำนวณอายุตะกอนได้ แต่เนื่องจากการศึกษาครั้งนี้เม้มีข้อมูลดังกล่าวจึงไม่สามารถเปรียบเทียบช่วงเวลาของการปนเปื้อนของปีใดเลื่อนไอกิจกรรมบ่อนในบริเวณอ่าวไทยได้อย่างชัดเจน

จากการวิเคราะห์ในแฟร์ชัน 2 ของตัวอย่างพบสารกลุ่มนี้ได้แก่ อัลดีไฮด์ แอลกอฮอล์ คีโตนและกรดอินทรีย์ในปริมาณสูง ทั้งนี้เนื่องจากสารกลุ่มนี้มีอยู่ในธรรมชาติดิบเป็นส่วนของสิ่งมีชีวิต และเมื่อกำจัดสารกลุ่มดังกล่าวข้างต้นออกไปแล้วนำตัวอย่างพบมาทำการวิเคราะห์ด้วย GC/MS พบว่า มีสารอะโรมาติกโดยเฉพาะกลุ่มโพลีไซคลิกอะโรมาติกไอกิจกรรมบ่อนในตัวอย่างในปริมาณน้อย สำหรับสารอะโรมาติกที่พบในบริเวณอ่าวไทยได้แก่ ไดเบนโซ่ไฮโอฟิน แพร์กาลีน 1,2-ไดไฮดรอ-1-พินิล เบนโซ่ บี-แพร์โซ่ 2,1-ดี ไฮโอฟิน ไฟริน 2-เมทธิลพีແນนทรีน 2-เอทธิลพีແນนทรีน สารอะโรมาติกเหล่านี้พบในตะกอนชั้นบนสุดของตะกอนในทุกสถานีซึ่งแสดงแนวโน้มว่าสารโพลีไซคลิกอะโรมาติกไอกิจกรรมบ่อนที่ระดับความลึกอื่นของชั้นตะกอนน่าจะมีปริมาณน้อยกว่าที่พบในชั้นบน และเมื่อพิจารณาถึงแหล่งที่มาของการปนเปื้อนของสารอะโรมาติกที่พบในการศึกษาครั้งนี้ ซึ่งพบสารพวกไดเบนโซ่ไฮโอฟินและอนุพันธุ์ของพวงแพร์กาลีนและพีແນนทรีน ซึ่งว่ามีแหล่งมาจากการน้ำมัน (Sleeter, 1989)

ปริมาณรวมของ PAHs ที่พบในแต่ละสถานีในการศึกษาครั้งนี้ อ่าวไทยตอนบนมีค่าดังนี้ สถานี A 38.72 นาโนกรัมต่อกรัม สถานี B 123.52 นาโนกรัมต่อกรัม และไม่พบในสถานี C บริเวณชายฝั่งตะวันตกสถานี D 66.91 นาโนกรัมต่อกรัม บริเวณชายฝั่งตะวันออก สถานี E 43.1 นาโนกรัมต่อกรัม และบริเวณอ่าวไทยตอนล่าง สถานี F 13.63 นาโนกรัมต่อกรัม สถานี G 67.31 นาโนกรัมต่อกรัม และสถานี H 58.32 นาโนกรัมต่อกรัม ซึ่งเมื่อเปรียบเทียบกับผลการศึกษาในบริเวณอื่นๆ ดังในตารางที่ 5.4 พบว่าค่าที่ได้จากการศึกษาในครั้งนี้มีค่าต่ำกว่า ซึ่งซึ่งให้เห็นว่าบริเวณดังๆ ของอ่าวไทยที่ทำการศึกษาครั้งนี้ยังมีการปนเปื้อนของสารอะโรมาติกไอกิจกรรมบ่อนน้อย

อย่างไรก็ตามการที่พบสารอะโรมาติกไอกิจกรรมบ่อนจากการศึกษาครั้งนี้ในปริมาณน้อย อาจเนื่องมาจากชั้นตอนในการวิเคราะห์ซึ่งต้องนำตัวอย่างมาทำการทดสอบซึ่งในชั้นตอนเดียวกันหลายครั้ง จึงอาจทำให้เกิดการสูญเสียของสารที่ทำการวิเคราะห์ไปได้ ทั้งนี้เมื่อพิจารณาจากเปอร์เซ็นต์กลับคืน (recovery) ของการทดลองครั้งนี้ พบว่ามีค่าค่อนข้างต่ำ โดยอยู่ในช่วง 32.26-49.24 เปอร์เซ็นต์

ตารางที่ 5.1 แสดงค่าต่อเนื่องของสัดส่วนปริมาณของไขมันในรากข้าวโพดคาดตามลึก

Depth (cm.)	LMW/LMW			n-C ₁₆ Ratio			CPI 1			CPI 2			C ₁₇ / pri			C ₁₈ / phy			pri / phy		
	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C	A	B	C
0-2	0.73	0.69	0.43	66.65	19.88	32.90	-	3.31	5.96	2.03	3.16	11.6	6.85	-	-	2.44	16.57	2.21	1.22	-	-
2-4	-	0.39	0.51	-	32.99	26.15	-	5.39	4.40	-	1.52	0.89	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4-6	-	0.45	0.40	-	20.42	23.58	-	7.00	5.80	-	6.61	-	-	-	-	-	-	-	4.01	-	-
6-8	0.88	0.31	0.34	60.07	39.15	41.81	4.66	7.32	5.57	4.46	1.01	1.04	7.49	-	-	2.57	5.45	2.91	0.82	-	-
8-10	-	0.26	0.31	-	61.28	42.46	3.69	5.25	2.58	-	1.58	0.45	-	-	-	-	18.18	6.60	-	-	-
10-13	0.80	0.47	0.23	59.93	18.54	38.80	5.69	4.82	2.71	4.04	-	1.47	6.91	-	-	6.00	11.11	5.86	1.30	-	-
13-16	0.67	0.42	0.34	58.87	32.83	23.27	3.57	3.77	4.27	4.09	-	-	7.91	-	-	5.58	3.32	4.54	1.54	-	-
16-19	0.55	0.54	0.61	111.76	20.83	14.24	4.89	3.94	3.74	4.19	-	-	18.97	-	-	3.55	3.36	-	0.18	-	-
19-22	0.47	0.87	0.56	33.87	13.62	15.82	4.34	2.25	3.41	4.48	-	-	8.68	2.83	-	12.27	12.67	5.30	2.96	4.49	-
22-25	0.42	0.88	0.46	56.81	11.60	37.64	2.87	2.33	3.83	2.65	-	-	6.89	-	-	-	11.70	-	-	-	-
25-28	0.49	0.52	0.40	121.48	15.29	18.37	6.38	4.44	4.06	3.17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28-31	0.42	0.42	0.59	40.31	71.33	27.86	5.87	2.39	3.22	2.83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31-34	0.34	0.34	-	47.30	16.96	-	2.68	4.10	-	3.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34-37	0.66	0.24	-	-	28.04	-	12.50	9.99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37-40	0.66	-	-	41.01	-	-	3.11	-	3.78	-	-	3.37	-	-	4.76	-	-	1.27	-	-	-
40-43	0.13	-	-	-	-	-	-	-	-	2.81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43-46	0.61	-	-	139.50	-	-	-	-	-	3.59	-	-	4.52	-	-	8.65	-	-	1.59	-	-
เฉลี่ย	0.56	0.49	0.43	69.80	28.77	28.58	5.12	4.74	4.13	4.92	1.82	3.69	7.93	2.83	-	7.20	9.76	4.48	1.36	4.49	-

หมายเหตุ

LMW/LMW = C₂₀ n/ C₂₁n-C₁₆ ratio = n-ALK/C₁₆

CPI1 = odd carbon number homologs

CPI2 = even carbon number homologs

C₁₇/PRIC₁₈/PHY

PRI/PHY

 $\text{CPI}_2 = \frac{\text{C}_{17}/\text{PRI}}{\text{C}_{18}/\text{PHY}}$
 $\text{C}_{17}/\text{PRI} = \text{C}_{17}/\text{pristane}$
 $\text{C}_{18}/\text{PHY} = \text{C}_{18}/\text{phytane}$
 $\text{PRI}/\text{PHY} = \text{pristane}/\text{phytane}$
 $\text{CPI}_2 = \frac{\text{C}_{17}/\text{PRI}}{\text{C}_{18}/\text{PHY}}$ $\text{C}_{17}/\text{PRI} = \text{C}_{17}/\text{pristane}$
 $\text{C}_{18}/\text{PHY} = \text{C}_{18}/\text{phytane}$
 $\text{PRI}/\text{PHY} = \text{pristane}/\text{phytane}$

ตารางที่ 5.2 แสดงค่าดัชนีต่างๆของอะลิฟาติกไฮโดรคาร์บอนในบริเวณอ่าวไทยฝั่งตะวันตก
สถานี D และบริเวณอ่าวไทยฝั่งตะวันออก สถานี E

ก) แสดงค่าตัวชนีต่างๆของสถานี D

DEPTH (cm.)	LMW/H MW	n-C18 RATIO	CPI1	CPI2	C17/PRI	C18/PHY	PRI/PHY
0-2	0.04	62.24	2.81	6.10	2.64	0.01	0.09
2-4	0.34	60.80	6.28	4.80	3.12	0.27	0.19
6-8	0.33	76.40	6.62	4.07	3.52	0.38	0.30
10-12	0.22	90.38	6.00	4.73	-	0.61	-
14-16	0.26	45.98	3.00	1.98	5.78	-	-
20-23	0.59	16.61	2.99	10.66	-	4.87	-
26-29	0.52	22.38	2.66	1.67	-	-	-
32-35	0.28	37.96	3.01	2.24	-	-	-
MEAN	0.32	61.47	3.80	4.53	3.76	1.22	0.19

ข) แสดงค่าตัวชนีต่างๆของสถานี E

DEPTH (cm.)	LMW/HMW	n-C18 RATIO	CPI1	CPI2	C17/PRI	C18/PHY	PRI/PHY
0-2	0.38	-	2.48	3.24	3.36	6.12	2.48
4-6	0.78	13.33	2.46	-	3.16	6.10	2.29
8-10	0.93	14.87	0.93	0.74	3.30	7.51	1.61
13-16	0.30	30.59	1.40	4.77	3.13	3.10	0.89
19-22	0.79	12.82	1.91	6.47	2.44	4.63	1.61
26-28	0.64	18.71	1.96	6.41	2.26	3.00	1.01
31-34	0.21	71.76	2.67	10.92	-	-	-
37-40	0.33	26.66	5.07	-	-	-	-
MEAN	0.54	26.82	2.36	5.26	2.94	5.09	1.65

ตารางที่ 5.3 แสดงค่าดัชนีต่างๆ ของอะลิฟาติกไซโตรคาร์บอนในบริเวณอ่าวไทยตอนล่าง

- ก) สถานี F
- ข) สถานี G
- ค) สถานี H

ก) ผลค่าตัวบานีทางภูมิศาสตร์ F

DEPTH (cm.)	LMW/ HMW	n-C16 RATIO	CPI1	CPI2	C17/PRI	C18/PHY	PRI/PHY
0-2	0.84	9.64	1.70	3.46	1.76	3.98	2.18
10-12	1.38	6.56	1.32	-	-	4.41	-
18-21	1.69	7.07	1.33	-	-	3.96	-
27-30	0.60	8.43	1.57	-	-	-	-
36-39	1.10	6.76	1.06	2.06	2.06	4.25	2.16
45-48	1.08	8.18	1.26	-	-	6.13	-
48-51	2.07	5.51	1.26	-	-	4.04	-
เฉลี่ย	1.24	7.45	1.35	2.76	1.91	4.46	2.17

ก) ผลค่าตัวบานีทางภูมิศาสตร์ G

DEPTH (cm.)	LMW/ HMW	n-C16 RATIO	CPI1	CPI2	C17/PRI	C18/PHY	PRI/PHY
0-2	0.05	2.70	2.40	3.28	2.58	4.44	2.14
6-8	0.83	11.72	1.86	2.36	1.90	1.79	1.19
10-13	0.72	8.66	1.50	2.06	2.58	2.34	1.02
22-25	1.13	7.67	1.10	1.84	3.71	6.73	1.87
31-34	1.29	7.38	1.26	-	3.00	3.24	0.91
43-46	1.18	9.19	1.02	1.70	0.70	2.06	1.91
49-52	0.54	39.32	1.57	5.83	2.42	1.84	0.31
52-55	0.38	73.20	1.24	1.61	3.55	3.21	0.41
เฉลี่ย	0.77	19.96	1.50	2.56	2.56	3.21	1.22

ก) ผลค่าตัวบานีทางภูมิศาสตร์ H

DEPTH (cm.)	LMW/H MW	n-C16 RATIO	CPI1	CPI2	C17/PRI	C18/PHY	PRI/PHY
0-2	1.36	13.09	1.78	5.44	-	2.41	-
6-8	1.06	11.50	2.15	1.60	3.20	2.62	0.83
12-14	0.98	10.58	1.79	5.56	-	3.81	-
18-20	1.11	10.71	1.40	1.57	-	4.48	-
26-29	1.39	13.00	1.59	4.81	-	3.74	-
32-35	1.50	6.79	1.76	5.43	-	4.46	-
38-41	1.18	12.93	1.56	3.43	-	3.76	1.37
47-50	1.53	10.56	1.27	-	2.69	5.59	-
เฉลี่ย	1.26	11.15	1.66	3.98	2.95	3.86	1.10

ตารางที่ 5.4 เปรียบเทียบผลการศึกษาปริมาณรวมของ PAHs ในชั้นผิวของตะกอนบริเวณต่างๆ (Kennish,1991.,Lipiatou and Saliot,1991)

สถานที่ศึกษา	ปริมาณรวมของ PAHs (นาโนกรัมต่อกรัมน้ำหนักแห้ง)	เอกสารอ้างอิง
Coastal shelf between Monaco and Rhone delta	128-238	Mille et al.(1982)
Rhone delta	1225-2427	Lipiatou et al.(1991)
Baltic Sea	258	Poutanen et al.(1981)
South Baltic Sea	50-2550	Law and Andrulewicz(1983)
Coastal area near urban centres of Barcelona and Valencia	1396-2313	Grimalt et al.(1984)
Tamar Estuary	4900	Readman et al.(1982)
Adriatic Sea	12-174	Marcomini et al.(1986)
Gulf of Lions	182-768	Lipiatou et al.(1991)
Gulf of Finland	437	Poutanen et al.(1981)
Massachusetts Bay	160-3400	Windsor and Hites(1979)
Western Mediterranean central cyclonic gyre	179	Lipiatou et al.(1991)
ปากแม่น้ำเจ้าพระยา	400-45000	วรัญญา วิรุพหผล(2533)
อ่าวไทยตอนบน	0-123.52	การศึกษาครั้งนี้
อ่าวไทยฝั่งตะวันตก	66.91	"
อ่าวไทยฝั่งตะวันออก	43.10	"
อ่าวไทยตอนล่าง	13.63-67.31	"