

ชื่อเรื่องการค้นคว้าแบบอิสระเชิงวิทยานิพนธ์ สภาวะแวดล้อมการสะสมตะกอนและสมบัติของหิน

กักเก็บบางชั้นด้านตะวันตก ของบล็อกรีม 9 แอ่ง

เกาะตะมะ ประเทศเมียนมาร์

ผู้เขียน

นายชอ ลิน ออง

ปริญญา

วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต (ธรณีศาสตร์ปิโตรเลียม)

คณะกรรมการที่ปรึกษาการค้นคว้าแบบอิสระเชิงวิทยานิพนธ์

อ. ดร. ณัฐวุฒิ วงศ์อนันต์ ประธานกรรมการ

อ.ดร.สรารุช จันทระเสริฐ กรรมการ

บทคัดย่อ

พื้นที่ศึกษาด้านตะวันตกของบล็อกรีม 9 ตั้งอยู่ในน่านน้ำของประเทศเมียนมาร์ อยู่ทาง

ตอนเหนือของอ่าวเกาะตะมะ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของทะเลอันดามัน การศึกษาในครั้งนี้เพื่อแปลความ

หมายถึงสภาวะแวดล้อมการสะสมตะกอนและชั้นหินกักเก็บ โดยอาศัยข้อมูลจากแท่งตัวอย่างผนัง

หลุม เศษชิ้นส่วนตัวอย่างหิน และข้อมูลการหยั่งธรณีหลุมเจาะจากหลุมเจาะจำนวน 2 หลุม คือ

หลุมชาติลา 1 และหลุม 4บีเอ 1 ซึ่งอยู่ทางด้านตะวันตกของบล็อกรีม 9 แอ่งเกาะตะมะ นอกชายฝั่ง

ของประเทศเมียนมาร์

ผลการศึกษาพบว่าด้านตะวันตกของบล็อกรีม 9 นี้มีหินฐานธรณีที่คาดว่าเป็นพวกตะกอน

ถ้าภูเขาไฟวางตัวรองรับอยู่ด้านล่าง จากการแปลความหมายข้อมูลการหยั่งธรณีหลุมเจาะ ข้อมูลน้ำ

โคลน ร่วมกับการศึกษาสีลาพรรณ จากหลุมชาติลา 1 และหลุม 4บีเอ 1 สามารถแบ่งหน่วยหินออก
ได้จำนวน 4 หน่วยหิน ซึ่งหน่วยหินเหล่านี้จำแนกโดยอาศัยข้อมูลวิทยาหิน ข้อมูลลำดับชั้นหินทาง
ชีวภาพ และข้อมูลสีลาพรรณ ประกอบด้วย หน่วยหินที่ 1 วางตัวอยู่บนหน่วยหินที่อยู่ล่างสุดซึ่ง
เป็นหินแก้วภูเขาไฟประกอบด้วยหินดินดานเนื้อปูนที่ประกอบด้วยแร่แคลซ์เป็นส่วนใหญ่โดยมี
สภาวะแวดล้อมการสะสมตะกอนเป็นแบบน้ำขึ้นบนลาดทวีปอยู่ในสมัยไมโอซีนตอนต้นถึง
ตอนกลาง หน่วยหินที่ 2 ประกอบด้วยหินดินเหนียว/หิน โคลนที่มีทรายปนเล็กน้อย และพบ
หินดินดานเนื้อปูนบ้างในตอนล่างของหน่วยหินสภาวะแวดล้อมการสะสมตะกอนเป็นแบบตะกอน
ไหลทวีปงอก ในบริเวณตอนล่างและตอนกลาง ส่วนทางตอนบนพบการสะสมตะกอนแบบน้ำขึ้น
บนลาดทวีป หน่วยหินที่ 3 ประกอบด้วยโคลนที่มีทรายแทรกสลับ สภาวะแวดล้อมการตกสะสม
ตะกอนเป็นแบบตอนล่างของชายหาดส่วนหน้า และไหลทวีป อยู่ในสมัยไมโอซีนตอนกลางถึง
ตอนปลาย หน่วยหินที่ 4 ประกอบด้วยชั้นของหินตะกอนเนื้อเม็ดปะปนกัน โดยส่วนใหญ่เป็นหิน
ทรายแป้ง/หินทราย และหินดินเหนียว ที่ได้รับอิทธิพลจากน้ำทะเลบริเวณคอนสามเหลี่ยมปาก
แม่น้ำแปลความหมายได้เป็นขอบไกลคอนสามเหลี่ยมปากแม่น้ำอยู่ในสมัยไพลโอซีนจากหลักฐาน
ข้อมูลการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการศึกษาสีลาพรรณสมบัติหินกักเก็บในหน่วยหินเหล่านี้ค่อนข้าง
แย่ เนื่องจากประกอบด้วยหินดินเหนียว/หินดินดานดังนั้นค่าความพรุนและความสามารถในการซึม
ผ่าน ได้จึงต่ำมาก

Independent Study Title	Depositional Environment and Properties of Selected Reservoir Horizons in the Western Part of the Block M-9, Moattama Basin, Myanmar	
Author	Mr. Zaw Lwin Aung	
Degree	Master of Science (Petroleum Geoscience)	
Independent Study Advisory Committee	Dr. Nutthawut Wonganan	Chairperson
	Dr. Sarawute Chantraprasert	Member

ABSTRACT

The study area, western part of the block M-9 is located on the continental shelf within Myanmar jurisdiction in the northern part of the Gulf of Moattama Basin of the Andaman Sea, Offshore, Myanmar. The scope of this study is to interpret the depositional environment and reservoir horizon based on side-wall cores, cutting samples and well log data from two wells named, Zasila-1 and 4BA-1 in the western part of the Block M-9, Moattama Basin, Offshore Myanmar. In the western part of the Block M-9, basement unit may be volcanoclastic sediment. According to the well log interpretation and petrographic examination, there are three sedimentary units successively upward in Zasila-1 and 4BA-1. These units were classified on the basis

of lithologic mud log, drill-derived lithology report, biostratigraphic reports and petrographic examination and well logs.

Unit I, the first and lowest unit overlying the volcanoclastic sediment is clay prone with calcareous marine shale (carbonate?). The depositional environment is probably transgressive marine shelf in Early Miocene to Middle Miocene age. Unit II is also claystone/mudstone with minor sand stringers and occasionally calcareous marine shale. The depositional environment is prograding marine shelf. The Third unit, Unit III comprises a mixed clastic sequence, primarily marine influenced deltaic silt/sandstone and claystones. It was defined as delta border progradation environment in a Pliocene to Pleistocene age.

Based on well log and petrographic examination, the reservoir properties in these units are very poor as these units generally composed of claystone/shale. So, porosity is very low as well as permeability.