รหัสโครงการ SUT7-719-57-24-41



รายงานการวิจัย

ผลกระทบของสภาวะความเค้นในแต่ละทิศทางที่ไม่เท่ากันต่อค่าความแข็ง และความยืดหยุ่นของเกลือหินชุดมหาสารคาม

(Effect of Anisotropic Stress States on Rock Salt Strength and Elasticity of Maha Sarakham Formation)

> ได้รับทุนอุดหนุนการวิจัยจาก มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี

ผลงานวิจัยเป็นความรับผิดชอบของหัวหน้าโครงการวิจัยแต่เพียงผู้เดียว

รหัสโครงการ SUT7-719-57-24-41



รายงานการวิจัย

ผลกระทบของสภาวะความเค้นในแต่ละทิศทางที่ไม่เท่ากันต่อค่าความแข็ง และความยืดหยุ่นของเกลือหินชุดมหาสารคาม

(Effect of Anisotropic Stress States on Rock Salt Strength and Elasticity of Maha Sarakham Formation)



หัวหน้าโครงการ

ศาสตราจารย์ ดร.กิตติเทพ เฟื่องขจร สาขาวิชาเทคโนโลยีธรณี สำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์

ได้รับทุนอุดหนุนการวิจัยจากมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557-2558 ผลงานวิจัยเป็นความรับผิดชอบของหัวหน้าโครงการวิจัยแต่เพียงผู้เดียว

กรกฎาคม 2558

กิตติกรรมประกาศ

การวิจัยครั้งนี้ได้รับทุนอุดหนุนการวิจัยจาก มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี ประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2557-2558 ซึ่งงานวิจัยสามารถสำเร็จลุล่วงได้ด้วยดีก็ด้วยความช่วยเหลือจากทีมงาน หน่วยวิจัยกลศาสตร์ธรณีในการทดสอบและ นางสาวกัลญา พับโพธิ์ ในการพิมพ์รายงานการวิจัย ผู้วิจัย ขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้



บทคัดย่อ

วัตถุประสงค์ของการศึกษานี้คือ เพื่อหาค่ากำลังกดและความยืดหยุ่นของเกลือหินภายใต้ วิถีความเค้นที่แตกต่างกันในห้องปฏิบัติการด้วยโครงกดทดสอบในสามแกนจริง การทดสอบมี 3 รูปแบบ คือ สภาวะแรงกดในสามแกน สภาวะแรงกดในสามแกนจริง และสภาวะแรงในสามแกนแบบ ขยาย ภายใต้ความดันล้อมรอบคงที่และค่าเฉลี่ยของความเค้นคงที่ ผลการทดสอบระบุว่า ค่ากำลังกดใน สามแกนเพิ่มขึ้นเชิงเส้นตรงกับค่าเฉลี่ยของความเค้นสำหรับวิถีความเค้นทุกชนิด ค่ากำลังกดของเกลือ หินภายใต้ความเค้นเฉลี่ยคงที่จะต่ำกว่าค่ากำลังกดภายใต้ความดันล้อมรอบคงที่เสมอ ภายใต้ความเค้น เฉลี่ยที่เท่ากันกำลังเฉือนที่ได้จากการกดในสามแกนจะมีค่าสูงสุด ในขณะที่การทดสอบแรงกดในสาม แกนแบบขยายจะให้ค่าน้อยที่สุด ซึ่งลักษณะนี้จะเป็นจริงในสภาวะความเค้นล้อมรอบคงที่และความ เค้นเฉลี่ยคงที่ เกณฑ์การแตกสองเกณฑ์ที่นำเสนอคือ เกณฑ์การแตกที่พัฒนาจากค่ากำลังเฉือนในสาม แกน และเกณฑ์การแตกที่พัฒนาจากพลังงานความเครียดเบี่ยงเบน ผลที่ได้ระบุว่า เกณฑ์พลังงาน ความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดบวมตัวของเกลือหินภายใต้ความเค้นเฉลี่ยคงที่จะให้ค่าในเชิงอนุรักษ์มากที่สุด เนื่องจากเกณฑ์นี้พิจารณาทั้งความเค้นและความเครียดในเกลือหิน การศึกษานี้ได้สาธิตการนำเกณฑ์ การแตกทั้งสองไปประยุกต์ใช้ เพื่อกำหนดค่าความดันต่ำสุดที่ปลอดภัยสำหรับโพรงเกลือที่ใช้กักเก็บ พลังงานอากาศอัด ปิโตรเลียมเหลว และก๊าซธรรมชาติ



Abstract

The objective of this study is determine compressive strength and stiffness of rock salt under different stress paths in the laboratory using a true triaxial load frame. The test schemes are triaxial compression, polyaxial compression and triaxial extension with constant σ_3 and constant σ_m conditions. The results indicate that the octahedral shear strength linearly increases with the mean stress for all stress paths. The salt strengths under constant σ_m are always lower than those under constant σ_3 condition. Under the same mean stress, the octahedral shear strengths obtained from triaxial compression are largest while the triaxial extension yields the lowest values. This is true for both under constant σ_3 and constant σ_m conditions. Two empirical strength criteria are proposed: octahedral shear strength and distortional strain energy criteria. The distortional strain energy at dilation with constant σ_m is the most conservative, as it considers both stresses and strains of the salt. It is demonstrated here that the proposed criteria can be applied to determine the safe minimum storage (cushion) pressure of the CAES, LPG and natural gas caverns in salt mass.



สารบัญ

กิตติกรรม	เประกาศ	ก
บทคัดย่อ	ภาษาไทย	ข
บทคัดย่อ	ภาษาอังกฤษ	ନ
สารบัญ <u></u>		ঀ
สารบัญต	าราง	Ŋ
สารบัญรูเ	ปภาพ	ଖ
บทที่ 1	บทนำ	1
	1.1 ความสำคัญและที่มาของปัญหาที่ทำการวิจัย	1
	1.2 วัตถุประสงค์ของโครงการวิจัย	2
	1.3 ขอบเขตของโครงการวิจัย	2
	1.4 ทฤษฎี สมมติฐาน และกรอบแนวความคิดของโครงการวิจัย	2
	1.5 วิธีดำเนินการวิจัย	3
	1.6 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ	4
	 หน่วยงานที่นำผลการวิจัยไปใช้ประโยชน์ 	4
	E. S.	
บทที่ 2	การทบทวนวรรณกรรมวิจัยที่เกี่ยวข้อง	5
	2.1 คุณสมบัติของเกลือหินเชิงกลศาสตร์	5
	2.2 การทดสอบกำลังรับแรงกดของตัวอย่างหิน	6
	2.3 ผลกระทบของวิถีความเค้นต่อคุณสมบัติของหิน	11
บทที่ 3	การจัดเตรียมตัวอย่างหิน	13
	3.1 วัตถุประสงค์	13
	3.2 การเตรียมตัวอย่างเกลือหิน	13

สารบัญ (ต่อ)

บทที่ 4	วิธีการทดสอบ	17
	4.1 บทนำ	17
	4.2 อุปกรณ์การทดสอบ	17
	4.3 รูปแบบการทดสอบ	17
	4.3.1 การทดสอบกำลังกดในสามแกน	19
	4.3.2 การทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง	19
	4.3.3 การทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบขยาย	19
บทที่ 5	ผลการทดสอบ	21
	5.1 บทนำ	21
	5.2 ความเค้นและความเครียด	21
	5.3 ความเค้นและความเครียดเฉือนในสามมิติ	21
	5.4 กำลังเฉือนในสามมิติ	29
	5.5 รูปแบบการวิบัติของเกลือหิน	33
	ร.6 คุณสมบัติความยืดหยุ่นของเกลือหิน	33
	5	
บทที่ 6	เกณฑ์สำหรับคาดคะเนค่าความแข็งของเกลือหิน	38
	6.1 บทนำ	38
	6.2 การกำหนดสภาวะความเค้นด้วย Lode Parameter	38
	6.3 ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนและความเค้นตั้งฉาก	38
	6.4 เกณฑ์การวิบัติที่พิจารณาความเค้นเฉือนรวมหกด้าน	40
	6.5 พลังงานความเครียด	46
	6.6 เกณฑ์การวิบัติที่พิจารณาพลังงานความเครียด	50

สารบัญ (ต่อ)

บทที่ 7	การประเมินความดันภายในโพรงกักเก็บ				
	7.1 บทนำ	54			
	7.2 สภาวะของแรงกระทำและขอบเขตโพรงกักเก็บ	54			
	7.3 การกระจายของความเค้นรอบโพรงกักเก็บ	54			
	7.3.1 โพรงกักเก็บรูปทรงกระบอก	54			
	7.3.2 โพรงกักเก็บรูปทรงกลม	57			
	7.4 การคำนวณอัตราส่วนความปลอดภัย	57			
บทที่ 8	การวิจารณ์ สรุปผล และข้อเสนอแนะสำหรับการศึกษาในอนาคต	62			
	8.1 การวิจารณ์	62			
	8.2 สรุปผลการศึกษา	63			
	8.3 ข้อเสนอแนะสำหรับการศึกษาในอนาคต	64			
บรรณานุกรม6!					
ประวัตินักวิจัย6					
^{75ักยา} ลัยเทคโนโลยีสุร ^{ัง}					

สารบัญตาราง

ตาราง	งที่	หน้า
3.1	ขนาดตัวอย่างและความหนาแน่นของเกลือหินที่ใช้ในการทดสอบ	15
4.1	วิถีความเค้นที่ใช้ในการศึกษา	20
5.1	ความเค้นหลักและความเค้นเฉือนที่ได้จากการทดสอบของทุกวิถีความเค้นในตัวอย่าง เกลือหินแต่ละก้อน	30
52	คณสมบัติความยืดหย่นที่ได้จากการทดสอบ	35
6.1	ค่าคงที่ A, B, A' และ B' สำหรับใช้ในสมการความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนรวม	55
	หกด้านกับความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยที่จุดวิบัติและจุดบวมตัว	40
6.2	ค่าคงที่ที่ได้จากผลการทดสอบในห้องปฏิบัติการสำหรับใช้ในการคาดคะเนความเค้นเฉือน	
	รวมหกด้านที่จุดวิบัติและจุดบวมตัว	46
6.3	พลังงานความเครียดที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวที่คำนวณได้จากตัวอย่างเกลือหินแต่ละก้อน	47
6.4	ค่าคงที่ C, D, C' และ D' สำหรับใช้ในสมการความสัมพันธ์ระหว่างพลังงานความเครียด เบี่ยงเบนกับพลังงานความเครียดเฉลี่ย	50
6.5	ค่าคงที่จากผลการทดสอบในห้องปฏิบัติการ เพื่อใช้ในการคาดคะเนพลังงานความเครียด	
	เบี่ยงเบนที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวของเกลือหิน	53
7.1	คุณสมบัติของเกลือหินที่ใช้ในการประเมินเสถียรภาพของโพรงกักเก็บ	55
7.2	ความเค้นเฉือนและพลังงานความเครียดที่ผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอกที่ระดับความลึก 500 m	E 7
7.3	500 m ความเค้นเฉือนและพลังงานความเครียดที่ผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกลมที่ระดับความลึก	51
	500 m	58
7.4	อัตราส่วนความปลอดภัยที่ได้จากเกณฑ์ความเครียดเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติและจุด บวมตัว	58
7.5	อัตราส่วนความปลอดภัยที่คำนวณได้จากเกณฑ์พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดวิบัติและ	
	จุดบวมตัว	59
7.6	อัตราส่วนความปลอดภัยในฟังก์ชันของความดันภายในโพรงกักเก็บที่จุดบวมตัวของโพรง รูปทรงกระบอกและทรงกลม	61

สารบัญรูปภาพ

รูปที่		หน้า
1.1	ความเค้นแท้จริงที่เกิดขึ้นบริเวณรอบโครงสร้างทางวิศวกรรมที่อยู่ใต้ดิน	1
2.1	ผลการทดสอบหิน Shirahama sandstone โดยนำมาสร้างความสัมพันธ์ด้วยเกณฑ์ของ Modified Wiebols and Cook	7
2.2	แผนภาพของระบบการทดสอบค่ากำลังกดในสามแกนจริงของ Haimson and Chang (2000)	9
2.3	ผลการทดสอบหิน Dunham dolomite ในรูปของความเค้นหลักสูงสุดและความเค้น หลักกลาง	10
2.4	วิถีความเค้นทั้ง 6 รูปแบบ ในรูปของความเค้นหลัก	11
2.5	ผลกระทบของความเค้นล้อมรอบต่อค่าสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นของหินทรายภายใต้ วิถีความเค้นแบบซับซ้อน	12
3.1	การตัดตัวอย่างเกลือหินด้วยเครื่อง Hack Sawing Machine	13
3.2	ตัวอย่างเกลือหินที่ใช้ในการทดสอบเมื่อผ่านกระบวนการการตัดแบบแห้ง	14
4.1	เครื่องทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง	18
4.2	การทดสอบกำลังกดในสามแกน การทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง และการทดสอบ กำลังกดในสามแกนแบบขยาย (c)	18
5.1	กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนสำหรับวิถีความเค้นที่ 1.1 (σ ₃ คงที่)	22
5.2	กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนสำหรับวิถีความเค้นที่ 1.2 (σ _m คงที่)	23
5.3	กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนจริงสำหรับวิถี ความเค้นที่ 2.1 (σ ₃ คงที่)	24
5.4	กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนจริงสำหรับวิถี ความเค้นที่ 2.2 (σ _m คงที่)	25
5.5	กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนแบบขยายสำหรับ วิถีความเค้นที่ 3.1 (σ₃ คงที่)	26
5.6	กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนแบบขยายสำหรับ วิถีความเค้นที่ 3.2 (σ _m คงที่)	27
5.7	ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นและความเครียดเฉือนรวมหกด้านของวิถีความเค้นทั้ง 6 รูปแบบ	28

สารบัญรูปภาพ (ต่อ)

รูปที่		หน้า
5.8	วิธีการหาค่าความเค้นที่จุดบวมตัว	29
5.9	ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนรวมหกด้านในฟังก์ชันของความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยที่จุด	
	วิบัติและจุดบวมตัวของวิถีความเค้นทั้ง 6 รูปแบบ	32
5.10	รูปแบบการแตกของตัวอย่างเกลือหินบางส่วนภายหลังการทดสอบ	34
5.11	ค่าสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นในทิศทางความเค้นหลักสูงสุดในฟังก์ชันของความยืดหยุ่น	
	ในทิศทางความเค้นหลักกลาง และความเค้นหลักต่ำสุด	37
6.1	ความเค้นเฉือนรวมหกด้าน (Octahedral shear stresses) ในฟังก์ชันของความเค้นตั้งฉาก	
	เฉลี่ยที่จุดวิบัติและจุดบวมตัว	39
6.2	ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติในฟังก์ชันของ Lode parameter (µ) ที่ความเค้น	
	ตั้งฉากเฉลี่ยต่างกัน ภายใต้สภาวะแบบ σ_3 คงที่	41
6.3	ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติในฟังก์ชันของ Lode parameter (µ) ที่ความเค้น	
	ตั้งฉากเฉลี่ยต่างกัน ภายใต้สภาวะแบบ σ _m คงที่	42
6.4	ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดบวมตัวในฟังก์ชันของ Lode parameter (µ) ที่ความเค้น	
	ตั้งฉากเฉลี่ยต่างกัน ภายใต้สภาวะแบบ σ_3 คงที่	43
6.5	ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดบวมตัวในฟังก์ชันของ Lode parameter (µ) ที่ความเค้น	
	ตั้งฉากเฉลี่ยต่างกัน ภายใต้สภาวะแบบ $\sigma_{_{ m m}}$ คงที่	44
6.6	พลังงานความเครียดเบี่ยงเบน (Distortional strain energy) ในฟังก์ชันของพลังงาน	
	ความเครียดเฉลี่ยที่จุดวิบัติและจุดบวมตัว	49
6.7	พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดวิบัติ (W _d) ในฟังก์ชันของ μ สำหรับพลังงานความเครียด	
	เฉลี่ยที่แตกต่างกันภายใต้ σ_3 คงที่และภายใต้ $\sigma_{ m m}$ คงที่	51
6.8	พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดบวมตัว (W $_{ m d,d}$) ในฟังก์ชันของ μ สำหรับพลังงาน	
	ความเครียดเฉลี่ยที่แตกต่างกันภายใต้ $\sigma_{\scriptscriptstyle 3}$ คงที่และภายใต้ $\sigma_{\scriptscriptstyle m}$ คงที่	52
7.1	ความเค้นที่เกิดขึ้นกับผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอก	55
7.2	ความเค้นที่เกิดขึ้นกับผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกลม	58
7.3	อัตราส่วนความปลอดภัยของโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอกในฟังก์ชันของความดันภายใน	
	คำนวณจากเกณฑ์ที่แตกต่างกันที่ระดับความลึก 500 m	60
7.4	อัตราส่วนความปลอดภัยของโพรงกักเก็บรูปทรงกลมในฟังก์ชันของความดันภายใน	
	คำนวณจากเกณฑ์ที่แตกต่างกันที่ระดับความลึก 500 m	60

บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความสำคัญ ที่มาของปัญหาที่ทำการวิจัย

การทดสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งคุณสมบัติเชิงกลศาสตร์ของเกลือหินภายใต้สภาวะความเค้นที่ เกิดขึ้นที่ผนังหรือหลังคาโพรงเกลือ รูปแบบโดยทั่วไปจะใช้วิธีการทดสอบกำลังกดในสามแกน (Triaxial compressive strengths) โดยให้ความเค้นล้อมรอบมีค่าเท่ากัน (σ₂=σ₃) และให้ความเค้นหลักสูงสุด (σ₁) เพิ่มขึ้นจนกระทั่งตัวอย่างหินเกิดการวิบัติ ซึ่งในการทดสอบดังกล่าวจะมีค่าความเค้นเลลี่ย (σ_m) ของการทดสอบไม่คงที่ สภาวะความเค้นดังกล่าวจะต่างกับความเค้นจริงในภาคสนาม กล่าวคือ โครงสร้างใต้ดินทั่วไปจะมีสภาวะความเค้นที่ไม่เท่ากันทุกทิศทาง σ₁≠σ₂≠σ₃ และมีความเค้นเฉลี่ย (σ_m) จังแสดงในรูปที่ 1.1 ซึ่งผลที่ได้จากการทดสอบแบบทั่วไปนั้นไม่สามารถใช้เป็นตัวแทนพฤติกรรม คุณสมบัติเชิงกลศาสตร์ของเกลือหินในภาคสนามได้อย่างแท้จริง ด้วยเหตุนี้การทดสอบในสภาวะที่ความ เค้นหลักไม่เท่ากันในแต่ละทิศทาง (Anisotropic stress states) จึงเป็นสิ่งจำเป็น เหตุผลอีกประการ หนึ่งคือ ในการทดสอบความเค้นลักษณะนี้ไม่แพ่ร่หลาย เนื่องจากการทดสอบจำเป็นต้องใช้เครื่องมือที่ สามารถให้แรงกดในสามทิศทางที่ไม่เท่ากัน เช่น Polyaxial load frame หรือ True triaxial load frame เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ผลการทดสอบที่ได้จากสภาวะความเค้นที่ไม่เท่ากันจะสอดคล้องเป็นอย่าง ดีกับสภาวะความเค้นในแต่ละทิศทางที่ไม่เท่ากันเพื่อใช้ทำนายพฤติกรรมการแตกของเกลือหินรอบ โครงสร้างทางวิศวกรรมและนำไปออกแบบโครงสร้างทางวิศวกรรมได้อย่างแม่นยำ



รูปที่ 1.1 ความเค้นแท้จริงที่เกิดขึ้นบริเวณรอบโครงสร้างทางวิศวกรรมที่อยู่ใต้ดิน

1.2 วัตถุประสงค์ของโครงการวิจัย

- 1) เพื่อศึกษาคุณสมบัติเชิงกลศาสตร์ของตัวอย่างเกลือหินภายใต้วิถีความเค้นที่แตกต่างกัน
- สร้างเกณฑ์การวิบัติของหินที่ขึ้นกับวิถีความเค้นเพื่อใช้ทำนายพฤติกรรมการแตกของเกลือ หินรอบโครงสร้างทางวิศวกรรมธรณี
- ผลการจำลองโพรงกักเก็บจากคุณสมบัติเชิงกลศาสตร์ที่ได้ทดสอบถูกนำมาเปรียบเทียบกับ ผลการคำนวณโดยใช้เกณฑ์การแตกที่พัฒนาขึ้น ทั้งนี้เพื่อเป็นการยืนยันผลที่ได้จากการ ทดสอบในห้องปฏิบัติการว่ามีความถูกต้อง

1.3 ขอบเขตของโครงการวิจัย

- 1) ตัวอย่างเกลือหินที่ใช้ทดสอบในห้องปฏิบัติการได้มาจากชุดหินมหาสารคาม
- การเตรียมตัวอย่างเกลือหินใช้วิธีตัดแห้งให้เป็นรูปสี่เหลี่ยมลูกบาศก์ที่มีขนาด 4.5×4.5×9.0 cm³
- การให้ความเค้นจะแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ คือ การให้ความเค้นในสามแกน (σ₁≠σ₂=σ₃) การให้ความเค้นในสามแกนจริง (σ₁≠σ₂≠σ₃) และการให้ความเค้นในสามแกนแบบขยาย (σ₁=σ₂≠σ₃)
- 4) การทดสอบกระทำที่ความเค้นเฉลี่ยคงที่ และความเค้นหลักต่ำสุดคงที่
- 5) การทดสอบทั้งหมดกระทำภายใต้อุณหภูมิห้อง
- การทดสอบดำเนินการภายใต้สภาวะแห้ง
- 7) ไม่มีการทดสอบในภาคสนาม
- 8) มีการตีพิมพ์ในวารสารนานาชาติ และนำเสนอในการประชุมวิชาการระดับชาติ

1.4 ทฤษฎี สมมติฐาน และกรอบแนวความคิดของโครงการวิจัย

เพื่อให้ได้ความเค้นในสามทิศทางที่แตกต่างกันต่อตัวอย่างเกลือหิน จึงได้ทำการจัดเตรียม เกลือหินเป็นรูปทรงลูกบาศก์ขนาด 4.5×4.5×9.0 cm³ (แทนที่จะเป็นแท่งทรงกระบอกดังที่ใช้อยู่ใน อดีต) โดยให้ความเค้นหลักกลางและความเค้นหลักต่ำสุดอยู่ที่ด้านข้างของตัวอย่างหิน และให้ความเค้น หลักสูงสุดอยู่ในแนวแกนของตัวอย่างหิน จากนั้นให้ความเค้นจนตัวอย่างหินวิบัติ การให้ความเค้นแบ่ง ออกเป็น 3 ลักษณะสภาวะความเค้น คือ การให้ความเค้นในสามแกน การให้ความเค้นในสามแกนจริง และการให้ความเค้นในสามแกนแบบขยาย โดยแต่ละสภาวะความเค้นได้ทดสอบภายใต้ความเค้นหลัก ต่ำสุดคงที่และความเค้นเฉลี่ยคงที่ เพื่อแสดงให้เห็นถึงผลกระทบของวิธีความเค้น (Stress path) ต่อค่า คุณสมบัติของเกลือหิน ลักษณะความเค้นจังกล่าวเป็นตัวแทนสภาวะความเค้นในภาคสนามอย่างแท้จริง และหาความสัมพันธ์ของค่าคุณสมบัติเชิงกลศาสตร์กับสภาวะความเค้นที่ต่างกันเพื่อนำความสัมพันธ์ ของค่าคุณสมบัติเชิงกลศาสตร์และเกณฑ์การวิบัติที่สร้างขึ้นมาออกแบบโครงสร้างทางวิศวกรรมธรณีได้ แม่นยำขึ้น

1.5 วิธีดำเนินการวิจัย

งานวิจัยนี้แบ่งออกเป็น 7 ขั้นตอน คือ

ขั้นตอนที่ 1 การทบทวนวรรณกรรมวิจัย

ทำการค้นคว้าเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้องกับการทดสอบคุณสมบัติและพฤติกรรมเชิงกล ศาสตร์ของเกลือหิน รวมไปถึงเอกสารการประชุม วารสาร และรายงานวิชาการ ซึ่งได้สรุปไว้ในรายงาน การวิจัยฉบับสมบูรณ์นี้

ขั้นตอนที่ 2 การจัดเตรียมตัวอย่างเกลือหิน

บริษัท ไทคาลิ จำกัด ได้ให้ความอนุเคราะห์แท่งตัวอย่างเกลือหินขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 63 mm แท่งเกลือถูกนำมาตัดแห้งด้วยเลื่อยไฟฟ้า เพื่อให้ได้ขนาด 4.5×4.5×9.0 cm³ จำนวนประมาณ 50 ตัวอย่าง

ขั้นตอนที่ 3 การทดสอบในห้องปฏิบัติการ

การทดสอบเริ่มต้นจากการสอบเทียบ (Calibration) ค่าแรงและการเคลื่อนตัวในสาม ทิศทางของเครื่องกดทดสอบ โดยใช้เครื่องตรวจวัดแรงกด (Load cell) ที่มีความละเอียดสูงในการ ตรวจวัดแรงทั้ง 3 แกน เพื่อให้ได้ค่าแรงกดที่ถูกต้องและแม่นยำ การทดสอบแบ่งการให้ความเค้น ออกเป็น 3 รูปแบบ คือ 1) การทดสอบกำลังสูงสุดในสามแกน 2) การทดสอบกำลังสูงสุดในสามแกนจริง และ 3) การทดสอบกำลังสูงสุดในสามแกนแบบขยาย โดยแต่ละรูปแบบได้ทดสอบทั้งภายใต้สภาวะ ความเค้นหลักต่ำสุดคงที่และความเค้นเฉลี่ยคงที่

ขั้นตอนที่ 4 การวิเคราะห์ผล ผลการทดสอบได้นำไปสร้างกฎเกณฑ์การแตก ซึ่งในงานวิจัยนี้ได้เสนอเกณฑ์การแตกที่ พัฒนามาจากผลการทดสอบในห้องปฏิบัติการ 2 รูปแบบ คือ 1) เกณฑ์การแตกที่พิจารณาความเค้น เฉือนในสามมิติ (Octahedral shear stress) และ 2) เกณฑ์การแตกที่พิจารณาความหนาแน่นพลังงาน ความเครียดเบี่ยงเบน (Distortional strain energy density)

ขั้นตอนที่ 5 การจำลองช่องเหมืองและโพรงเกลือ

์ โปรแกรม FLAC 4.0 (Finite difference) ได้นำมาใช้ในการจำลองโพรงกักเก็บในชั้นเกลือ ้หิน โดยที่การจำลองได้ใช้คุณสมบัติเชิงกลศาสตร์ของเกลือหินที่สอบเทียบได้จากขั้นตอนที่ 4 มาเป็นตัว แปรนำเข้าที่ใช้ในแบบจำลองคอมพิวเตอร์ และมีการคำนวณหาค่าอัตราส่วนความปลอดภัย (Factor safety) ของโพรงที่ใช้ในแบบจำลอง โดยนำผลการคำนวณค่าความปลอดภัยด้วยคอมพิวเตอร์มา เปรียบเทียบกับผลการคำนวณโดยใช้เกณฑ์การแตกที่พัฒนาขึ้น ทั้งนี้เพื่อเป็นการยืนยันผลที่ได้จากการ

ทดสอบในห้องปฏิบัติการว่ามีความถูกต้องและเหมาะสมอย่างไร อนึ่งเพื่อให้สมการที่สร้างขึ้นมีความ ถูกต้องและสามารถนำไปใช้ในการออกแบบโพรงกักเก็บที่อยู่ในชั้นเกลือหินได้อย่างมีประสิทธิภาพและมี ความถูกต้องแม่นยำขึ้น

ขั้นตอนที่ 6 การสรุปผลและเขียนรายงาน

แนวคิดและขั้นตอนโดยละเอียด การวิเคราะห์ผลที่ได้จากการศึกษาทั้งหมด และข้อสรุปได้ นำเสนอในรายงานการวิจัยฉบับสมบูรณ์นี้แล้ว เพื่อส่งมอบเมื่อเสร็จโครงการ และตีพิมพ์ในวารสาร ระดับชาติต่อไป

ขั้นตอนที่ 7 การถ่ายทอดเทคโนโลยี

ผลการวิจัยได้นำเสนอในการประชุมระดับชาติหรือระดับนานาชาติและตีพิมพ์ในวารสาร ระดับชาติหรือนานาชาติหลังจากสิ้นสุดโครงการ

1.6 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

ผลงานวิจัยที่เสนอมานี้มีประโยชน์กับงานด้านธรณีวิทยา วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม และ วิศวกรรมธรณี ซึ่งสามารถสรุปเป็นหัวข้อได้ดังต่อไปนี้

- 1) ตีพิมพ์ผลงานวิจัยในวารสารระดับนานาชาติ
- 2) เผยแพร่องค์ความรู้ให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งภาครัฐและเอกชน

1.7 หน่วยงานที่นำผลการวิจัยไปใช้ประโยชน์

ผลการวิจัยที่เสนอมานี้มีประโยชน์อย่างมากและโดยตรงกับหลายหน่วยงานทั้งภาครัฐและ เอกชน สถาบันการศึกษาที่เปิดสอนทางด้านวิศวกรรมเหมืองแร่ และวิศวกรรมธรณี รวมไปถึงหน่วยงาน ที่ทำงานเกี่ยวข้องกับการก่อสร้างในชั้นหิน เช่น การสร้างเชื่อน การสร้างอุโมงค์ เหมืองแร่บนดินและใต้ ดิน หน่วยงานเหล่านี้ได้แก่

- 1) กรมทรัพยากรน้ำ
- 2) กองธรณีเทคนิค กรมทรัพยากรธรณี กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
- 3) สำนักสำรวจด้านวิศวกรรมและธรณีวิทยา กรมชลประทาน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์
- 4) กองธรณีเทคนิค กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน
- 5) สถาบันการศึกษาที่เปิดสอนทางด้านวิศวกรรมเหมืองแร่ และวิศวกรรมธรณี
- 6) บริษัทเอกชนที่ออกแบบและก่อสร้างอุโมงค์ และความลาดชันในมวลหิน
- 7) กระทรวงพลังงาน
- 8) บริษัทสำรวจและขุดเจาะน้ำมันในประเทศไทย
- 9) องค์การบริหารส่วนตำบล และองค์การบริหารส่วนจังหวัด

บทที่ 2 การทบทวนวรรณกรรมวิจัยที่เกี่ยวข้อง

2.1 คุณสมบัติของเกลือหินเชิงกลศาสตร์

การศึกษาและวิจัยด้านกลศาสตร์เกลือหินมีจุดมุ่งหมายหลักเพื่อศึกษากลไกและพฤติกรรม ของเกลือหินในระยะยาว โดยอาศัยการทดสอบเชิงกลศาสตร์และความรู้พื้นฐานทางวิศวกรรมศาสตร์มา ประยุกต์ใช้ เพื่อหาคุณสมบัติของเกลือหินและสร้างสมการหรือกฎเกณฑ์เชิงคณิตศาสตร์ในการประเมิน และคาดคะเนพฤติกรรมของเกลือหินในสภาวะที่ชั้นหินมีแรงกด ความร้อน และความชื้น เป็นต้น คุณสมบัติของเกลือหินเชิงกลศาสตร์จึงเกี่ยวข้องกับค่าความเค้น ความเครียด อุณหภูมิ และเวลา คุณสมบัติเหล่านี้จะถูกกำหนดเป็นส่วนหนึ่งของสมการทางคณิตศาสตร์เพื่อให้สามารถอธิบายพฤติกรรม ของเกลือหินในด้านต่างๆ ได้ครอบคลุม

ผู้วิจัยหลายท่านได้เสนอว่าเกลือหินมีคุณสมบัติเหมือนโลหะและเซรามิก (Munson and Wawersik, 1993; Chokski and Langdon, 1991) แต่แท้จริงแล้วเกลือหินจัดเป็นหินชนิดหนึ่งจำพวก Alkali halides และมีคุณสมบัติไม่เหมือนกับโลหะ เซรามิก และหินอื่นๆ Barber (1990) และ Aubertin et al. (1992, 1993, 1999) ได้ศึกษาคุณสมบัติของเกลือหินและสรุปว่าเกลือหินมีคุณสมบัติ แบบกึ่งเปราะกึ่งเหนียวหรือมีพฤติกรรมแบบยืดหยุ่น-พลาสติก กล่าวคือ เกลือหินจะมีพฤติกรรมทั้งแบบ ยืดหยุ่น แบบยืดหยุ่น-พลาสติก และแบบพลาสติก (Jeremic, 1994; Aubertin et al., 1992, 1993, 1999; Fokker, 1995, 1998) ตามรายละเอียดที่สรุปได้ดังนี้

พฤติกรรมเชิงยืดหยุ่น (Elastic behavior) ของเกลือหินจะถูกพิจารณาในลักษณะความ ยืดหยุ่นเชิงเส้นตรงและมีการวิบัติแบบเปราะ ความยืดหยุ่นเชิงเส้นตรงสามารถสังเกตได้เมื่อมีแรงกดต่ำ กว่าแรงกดอ่อนตัว ในช่วงความยืดหยุ่นเชิงเส้นตรงจะสามารถคำนวณหาสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นได้ ปกติแล้วเกลือหินจะมีสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นที่ต่ำกว่าหินอื่นๆ

พฤติกรรมเชิงยืดหยุ่น-พลาสติก (Elastic and plastic behavior) ของเกลือหินจะเกิดขึ้น เมื่อแรงกดที่มากระทำต่อเกลือหินยังไม่เกินจุดอ่อนตัว เมื่อปล่อยแรงกดจะทำให้เกลือหินกลับสู่สภาพ เดิม หรือกล่าวอีกนัยหนึ่งคือเกลือหินมีการเปลี่ยนรูปไปชั่วขณะเท่านั้น แต่ในขณะเดียวกันเมื่อให้แรงกด ต่อไปเกลือหินจะเข้าสู่ช่วงที่เป็นพลาสติก กล่าวคือ ความเค้นจะเลยจุดความเค้นอ่อนตัวไปแล้วนั่นเอง เมื่อลดแรงกดเกลือหินจะไม่สามารถกลับคืนสู่สภาพเดิมได้ ถ้าให้แรงกดต่อไปเกลือหินจะไม่สามารถทน แรงกดที่สะสมไว้ได้และในที่สุดก็จะวิบัติ

พฤติกรรมเชิงพลาสติก (Plastic behavior) ของเกลือหินจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงรูปอย่าง ถาวรจนกว่าแรงที่กระทำจะเกินจุดอ่อนตัว (Thorel and Ghoreychi, 1993; Fryne et al., 1996) ที่ แรงกดสูงเกลือหินจะมีการวิรูปไปเรื่อยๆ ไม่มีที่สิ้นสุด (หากแรงกดที่กระทำยังคงเท่ากับแรงกดคงที่) เมื่อ ถึงขีดจำกัดของความเครียดเกลือหินก็จะไม่สามารถทนรับแรงกดนี้ต่อไปได้และจะวิบัติ การเปลี่ยนรูปของเกลือหินที่สภาวะอุณหภูมิสูงจะทำให้เกิดการเปลี่ยนตำแหน่งของผลึกได้ ง่าย เมื่อได้รับแรงกดก็จะเกิดแรงในแนวเฉือนส่งผลให้เกิดการเคลื่อนไหลง่ายขึ้น ดังนั้นในเชิงกลศาสตร์ แรงกดและความร้อนจะเป็นปัจจัยที่มีความสำคัญในการศึกษาพฤติกรรมและกลไกการเคลื่อนไหลของ เกลือหิน (Duesbery et al., 1991; Senseny et al., 1992; Carter et al., 1993) นอกจากนี้การ เปลี่ยนรูปของเกลือหินจะมีความสัมพันธ์กับอัตราความเครียดแบบไม่ยืดหยุ่นและความเค้นแปรผัน (Spiers et al., 1990; Barber, 1990; Chokski and Langdon, 1991; Wolfenstine et al., 1991)

2.2 การทดสอบกำลังรับแรงกดของตัวอย่างหิน

Wiebols and Cook (1968) ได้ทำการศึกษาผลกระทบค่าความเค้นหลักกลาง (σ_2) จาก ความแข็งของหินบนพื้นฐานของผลการทดสอบที่มีการศึกษามาก่อนหน้านี้ โดยการทดสอบ ประกอบด้วยสภาวะความเค้นที่มีค่าความเค้นหลักต่ำสุด (σ_3) คงที่ การทดสอบที่มีค่าความเค้นหลัก กลางเพิ่มขึ้นเท่ากับค่าความเค้นหลักรอง ($\sigma_2=\sigma_3$) และเพิ่มขึ้นเท่ากับความเค้นหลักสูงสุด ($\sigma_2=\sigma_1$) ใน การทดสอบได้กำหนดความเค้นเริ่มแรกให้มีค่าเพิ่มขึ้นจนถึงจุดสูงสุดเท่ากับค่าความเค้นหลักกลาง (σ_2) จากนั้นจะลดลงเป็นลำดับ

Wawersik et al (1997) ได้ทำการทดสอบเชิงกลศาสตร์ภายใต้สภาวะความเค้นปกติและ Arbitrary stress path ซึ่งมีความสำคัญในการศึกษาพฤติกรรมของหินและระบบทางธรณีวิทยาที่ ซับซ้อน ส่วนการทดสอบเชิงกลศาสตร์ภายใต้สภาวะความเค้นจริงในสามมิติมีความจำเป็นในการ ประเมินสมมติฐานและการพัฒนาทฤษฎีสำหรับปรากฏการณ์ เช่น ความเครียดเฉือน (Shear-strain) ของรอยเลื่อนทางธรณี ผลที่ได้นำไปสู่ความสัมพันธ์ของเครื่องทดสอบความต้านทานแรงกดในสามแกน จริงที่ใช้เปรียบเทียบกับการทดสอบความต้านทานแรงกดแบบดั้งเดิม และข้อดีที่พบในเครื่องทดสอบ ความต้านทานแรงกดในสามแกนจริงคือ สามารถรับความเค้นรอบข้างที่แตกต่างกันทั้งสามทิศทางได้ และที่เกิดจากการเปลี่ยนรูปร่างของหินที่ไม่เป็นเนื้อเดียวกัน (Inhomogeneous)

Colmenares and Zoback (2002) ได้ทำการศึกษา 7 กฎเกณฑ์การแตกที่นิยมใช้ในการ คาดคะเนผลการทดสอบในปัจจุบันของหินที่ต่างกัน 5 ชนิด และได้ทำการหาค่าความผิดพลาดจากการ ฟิตข้อมูล เพื่ออธิบายแต่ละกฎเกณฑ์การแตก โดยกฎเกณฑ์การแตกของ Modified Wiebols and Cook (รูปที่ 2.1) และ Modified Lade เป็นกฎเกณฑ์ที่ฟิตข้อมูลได้ดี เนื่องจากมีการตระหนักถึงค่าของ ความเค้นหลักกลาง ซึ่งปรากฏในหินดันแฮม Dolomite และ Solenhofen limestone อย่างไรก็ตาม สำหรับหินบางชนิด เช่น (Shirahama sandstone และ Yuubari shale) ค่าความเค้นหลักกลางแทบ ไม่มีผลกระทบต่อการแตก ซึ่งกฎเกณฑ์ Mohr–Coulomb and Hoek and Brown สามารถสอบเทียบ ข้อมูลได้ดี ส่วนกฎเกณฑ์ Drucker–Prager ไม่สามารถทำการประเมินจุดแตกของหินได้อย่างถูกต้อง เกณฑ์ของ Mogi 1967 and Mogi 1971 เกิดจากการหาค่าแรงกดในสามแกนแบบดั้งเดิมและค่าแรงกด ในสามแกนจริง แต่ข้อเสียของกฎเกณฑ์นี้คือการไม่นำค่าแรงกดในแกนเดียวมาใช้ในการพิจารณาร่วมด้วย



ร**ูปที่ 2.1** ผลการทดสอบหิน Shirahama sandstone โดยนำมาสร้างความสัมพันธ์ด้วยเกณฑ์ของ Modified Wiebols and Cook (Colmenares and Zoback, 2002)

Kwasniewski (2003) ได้ทดสอบหินทรายรูปทรงกระบอกขนาดเม็ดกลางภายใต้การให้ แรงกดในแกนเดียว การให้แรงกดในสามแกนแบบธรรมดา และสภาวะการให้แรงกดในสามแกนจริง ผล การทดสอบพบว่าค่าความดันล้อมรอบไม่สามารถทำให้ตัวอย่างหินเกิดการขยายตัวภายใต้สภาวะแรงกด ในสามแกนได้ ซึ่งค่าลบของความเครียดเชิงปริมาตรมีความสอดคล้องกับค่าความแตกต่างของความเค้น กลางสูงสุด

Alexeev et al. (2004) ศึกษาเครื่องมือกดในสามแกนจริงและนำไปใช้ทำนายการระเบิด ของถ่านหิน ซึ่งเครื่องมือกดในสามแกนจริง (True triaxial loading, TTAL) มี 2 รุ่น คือ เครื่องมือรุ่น แรกสร้างขึ้นเพื่อเลียนแบบความเค้นในสภาวะจริงที่เกิดขึ้นในตัวอย่างหิน และเครื่องมือรุ่นที่สองได้มี การพัฒนาให้สามารถตรวจวัดความเค้นได้แม่นยำขึ้นและสามารถจำลองการระเบิดของหินอย่าง ทันทีทันใด เครื่องมือทั้งสองรุ่นนี้สามารถเพิ่มความดันในสามแกนอย่างเป็นอิสระได้ถึง 250 MPa สอดคล้องกับความลึกใต้พื้นโลกประมาณ 10,000 เมตร ผลที่ได้จากการทดสอบแสดงให้เห็นถึง ความสามารถในการดูดซึมน้ำและอิทธิพลของมีเทนในถ่านหินที่มีผลกระทบต่อการจำลองการระเบิด ของถ่านหิน

7

Chang และ Haimson (2005) ศึกษาการเปลี่ยนแปลงรูปร่างและการแตกของหินภายใต้ ้ความดันในสามแกนจริง โดยทำการทดสอบค่าความแข็งของหินฮอร์นเฟลและหินเมตาพีไรต์ที่ความลึก 2,025 ถึง 2,996 m ของแนวเทือกเขาแคลเดอร์ลาในรัฐแคลิฟอร์เนียประเทศสหรัฐอเมริกา หินทั้งสอง ชนิดมีลักษณะแบบชั้น (Banded) และมีค่าความซึมผ่านต่ำมาก การทดสอบความต้านแรงกดในแกน เดียว (Uniaxial compression tests) โดยให้แนวการวางตัวของลักษณะชั้นหินแตกต่างกัน ผลที่ได้ แสดงให้เห็นว่าหินฮอร์นเฟลมีค่าความแข็งเท่ากันในทุกทิศทาง (Isotropic) และหินเมตาพีไรต์มีความไม่ เท่ากันในทุกทิศทาง (Anisotropic) การทดสอบความต้านแรงกดในสามแกนแบบดั้งเดิม (Conventional triaxial compression tests) แสดงให้เห็นว่าความแข็งของหินทั้งสองชนิดในแต่ละ แนวการวางตัวของลักษณะชั้นหินเพิ่มขึ้นอย่างเป็นเส้นตรงต่อความดันล้อมรอบ ตัวอย่างที่นำมาทดสอบ ความต้านแรงกดในสามแกนจริง (True triaxial compression tests) มีมุมแนวการวางตัวของชั้นหิน แบบคงที่ และค่าความเค้นหลักสูงสุด (σ_1) ความเค้นหลักกลาง (σ_2) และความเค้นหลักต่ำสุด (σ_3) มีค่า แตกต่างกัน เมื่อเพิ่มค่า σ_1 อย่างต่อเนื่องจนตัวอย่างหินแตก ผลที่ได้แสดงให้เห็นถึงพฤติกรรมที่แตกต่าง กันของหินสองชนิดภายใต้สภาวะการทดสอบเดียวกัน และค่า σ_3 จะไม่ส่งผลต่อค่าความแข็งของหินเมื่อ ไม่คำนึงถึงค่า σ_2 การวัดค่าความเครียด (Strain) ในแนวแรงกดทั้งสามแกนสามารถนำไปหา ความสัมพันธ์ระหว่างความเครียดเชิงปริมาตร (Volumetric strain) ต่อค่า σ₁ ซึ่งได้ความสัมพันธ์ในเชิง เส้นตรง

Haimson (2006) ได้ทำการศึกษาผลกระทบของค่าความเค้นหลักกลางบนรอยแตกเปราะ ของหิน (รูปที่ 2.2 และ 2.3) และกฎเกณฑ์การแตกอื่นๆ ผลที่ได้อธิบายถึง 3 กลไกการแตก คือ (1) อิทธิพลของอัตราการกด (2) ประเภทของหิน และ (3) การแตกเฉือน

Sriapai et al. (2011) ได้ใช้ Polyaxial load frame เพื่อหาค่ากำลังกดในสามแกนจริง ของเกลือหินชุดมหาสารคาม โดยใช้กฎเกณฑ์การแตกของ Coulomb และ Modified Wiebols and Cook เพื่อคาดคะเนผลการทดสอบในรูปของความเค้นเบี่ยงเบนและค่าความเค้นหลักกลาง โดย กฎเกณฑ์ Modified Wiebols and Cook สามารถอธิบายการแตกได้ดีกว่ากฎเกณฑ์ของ Coulomb ในสภาวะแรงกด แต่เมื่ออยู่ในสภาวะแรงดึง กฎเกณฑ์ของ Coulomb สามารถทำนายผลได้สูงกว่าการ ทดสอบ 20% แต่กฎเกณฑ์ Modified Wiebols and Cook ไม่สามารถอธิบายการแตกแบบแรงดึงได้







ร**ูปที่ 2.3** ผลการทดสอบหิน Dunham dolomite ในรูปของความเค้นหลักสูงสุดและความเค้นหลัก กลาง (Haimson and Chang, 2000)

2.3 ผลกระทบของวิถีความเค้นต่อคุณสมบัติของหิน

ผลสรุปจากหลายงานวิจัยพบว่าวิถีความเค้น (Stress path) มีผลกระทบต่อค่ากำลังกด และการเปลี่ยนรูปร่างของหิน (Jaeger, 1967; Swanson and Brown, 1971; Crouch, 1972; Yao et al., 1980; Xu and Geng, 1986; Ferfera et al., 1997; Lee et al., 1999; Cai, 2008; Wang et al., 2008; Yang et al., 2011; Yang et al., 2012) ในการศึกษาที่ผ่านมามักพิจารณาผลกระทบของวิถี ความเค้นจากการทดสอบในห้องปฏิบัติการสองรูปแบบคือ การทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบดั้งเดิม (σ₃ คงที่) และการทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบลดความเค้นล้อมรอบ (σ_m คงที่) ดังแสดงในรูปที่ 2.4 โดย Yang และคณะ (2011) ได้สรุปผลการศึกษาจากนักวิจัยหลายคนพบว่า รูปแบบของวิถีความ เค้นมีผลกระทบต่อค่าความแข็ง และการเปลี่ยนแปลงรูปร่างของหิน ในขณะที่มีนักวิจัยบางกลุ่มได้ข้อ สรุปว่าวิถีความเค้นไม่มีผลต่อค่าคุณสมบัติดังกล่าว (Swanson and Brown, 1971; Crouch, 1972)

Xu และ Geng (1986) ได้ศึกษาผลกระทบจากวิถีความเค้นหลากหลายรูปแบบต่อค่า ความแข็ง การเปลี่ยนแปลงรูปร่าง และการวิบัติของหินอ่อน ผลจากการทดสอบพบว่าวิถีความเค้น ภายใต้ σ_3 คงที่ และ σ_m คงที่ ซึ่งมีความสัมพันธ์กับลักษณะของความเค้นที่เกิดขึ้นในชั้นหินแข็งของ แผ่นเปลือกโลก ค่าความเค้นยึดติดของหินอ่อนภายใต้สภาวะ σ_m คงที่ มีค่าต่ำกว่าภายใต้ σ_3 คงที่ แต่ วิถีความเค้นไม่มีผลต่อค่ามุมเสียดทานภายใน ผลจากการทดสอบความเค้นในสามแกนของ Yao และ คณะ (1980) แสดงให้เห็นว่าการวิบัติของหินอ่อนภายใต้สภาวะความเค้นกดในสามแกนแบบ σ_m คงที่ เกิดขึ้นง่ายว่าภายใต้สภาวะแบบ σ_3 คงที่

Mellegard และคณะ (2007) ศึกษาผลกระทบของ Lode angle ด้วยการทดสอบการคืบ ของเกลือหิน พบว่าอัตราการคืบในช่วงที่มีอัตราการเปลี่ยนแปลงความเครียดต่อช่วงเวลาคงที่ (Steadystate) มีความสัมพันธ์กับ σ₁ และ σ₃ เท่านั้น โดยไม่เกี่ยวข้องกับค่า σ₂ ดังนั้นทั้งภายใต้สภาวะความ เค้นแบบสามแกน และสภาวะความเค้นสามแกนแบบขยาย จะถือว่าพฤติกรรมของเกลือหินในช่วงนี้มี ความคล้ายคลึงกัน



ร**ูปที่ 2.4** วิถีความเค้นทั้ง 6 รูปแบบ ในรูปของความเค้นหลัก (Yang และคณะ 2011)

Sriapai และคณะ (2011) ได้ทดสอบความเค้นกดในสามแกนจริงด้วยเครื่อง Polyaxial load frame เพื่อหาค่าความแข็งของเกลือหินชุดมหาสารคาม เครื่องทดสอบให้ความเค้นด้านข้าง (σ_2 และ σ_3) กับตัวอย่างด้วยการทดแรงจากคาน โดยสามารถแยกจากกันได้อย่างอิสระ ในขณะที่ความเค้น กดในแนวแกนมีอัตราในช่วง 0.5 ถึง 1.0 MPa/s จนกระทั่งตัวอย่างเกิดการวิบัติ ค่ามุมเสียดทานและค่า ความเค้นยึดติด สามารถคำนวณได้จากการทดสอบความเค้นกดในสามแกน โดยใช้เกณฑ์ของคูลอมบ์ การวิเคราะห์ผลกระทบของ σ_2 ต่อค่าความแข็งของเกลือหินสอดคล้องกันเป็นอย่างดีกับเกณฑ์ของ Modified Wiebols and Cook ในขณะที่เกณฑ์จาก Mogi จะให้ค่าความแข็งที่ต่ำกว่าความเป็นจริง โดยเฉพาะภายใต้สภาวะที่ σ_3 มีค่าสูง ส่วนเกณฑ์จาก Lode ให้ค่าความแข็งที่สูงเกินกว่าความเป็นจริง ในทุกกรณี

Yang (2013) ทดสอบความเค้นกดในสามแกนภายใต้วิถีความเค้นแบบซับซ้อนเพื่อศึกษา พฤติกรรมการเปลี่ยนแปลงรูปร่างและค่าความแข็งของหินทราย ในการทดสอบได้กำหนดค่าความเค้น ล้อมรอบอยู่ในช่วงตั้งแต่ 5 ถึง 35 MPa ภายใต้วิถีความเค้นแบบทั่วไปพบว่า ค่ากำลังกดสูงสุด ค่าความ แข็งคงค้าง และการวิบัติ ของทุกตัวอย่างทดสอบมีค่าเพิ่มขึ้นตามขนาดของความเค้นล้อมรอบ ซึ่ง สอดคล้องเป็นอย่างดีกับเกณฑ์ของ Mohr-Coulomb การวิเคราะห์ค่าความแข็งและการเปลี่ยนแปลง รูปร่างระหว่างวิถีความเค้นแบบทั่วไปกับวิถีความเค้นแบบซับซ้อนพบว่า ค่าความยืดหยุ่นของทั้งสองวิถี ความเค้นมีค่าเพิ่มขึ้นอย่างไม่เป็นเส้นตรงในฟังก์ชันของความเค้นล้อมรอบ โดยเฉพาะการทดสอบ ภายใต้สภาวะที่มีการเพิ่มขึ้นของความเค้นล้อมรอบ (Path A) นอกจากนี้ยังได้พัฒนาสมการจากเกณฑ์ ของ Mohr-Coulomb เพื่อใช้ในการคาดคะเนค่าความแข็งและคุณสมบัติของหินทราย รูปที่ 2.5 แสดงผลที่ได้จากการทดสอบผลกระทบของวิถีความเค้นแบบซับซ้อนภายใต้สภาวะที่ความเค้นล้อมรอบ มีค่าลดลง (Path B)



ร**ูปที่ 2.5** ผลกระทบของความเค้นล้อมรอบต่อค่าสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นของหินทรายภายใต้วิถีความ เค้นแบบซับซ้อน (Path B)

บทที่ 3 การจัดเตรียมตัวอย่างเกลือหิน

3.1 วัตถุประสงค์

เนื้อหาในบทนี้ได้อธิบายขั้นตอน วิธีการ และข้อปฏิบัติในการจัดเตรียมตัวอย่างเกลือหินเพื่อ ใช้ทดสอบในห้องปฏิบัติการ

3.2 การเตรียมตัวอย่างเกลือหิน

ตัวอย่างเกลือหินทั้งหมดที่ใช้การทดสอบได้รับความอนุเคราะห์จาก บริษัท ไทคาลิ จำกัด อ.ด่านขุนทด จ.นครราชสีมา ซึ่งขุดเจาะมาจากเกลือชั้นล่าง (Lower salt) ในการเตรียมตัวอย่างเกลือหิน สำหรับทดสอบในห้องปฏิบัติการได้นำแท่งตัวอย่างเกลือหินมาเข้าเครื่องตัด (Hack Sawing Machine) ดังรูปที่ 3.1 ด้วยวิธีการตัดแบบแห้งให้มีรูปร่างทรงสี่เหลี่ยมผืนผ้าขนาด 4.5×4.5×9.0 cm³ ดังรูปที่ 3.2 ส่วนตารางที่ 3.1 แสดงขนาดและความหนาแน่นของเกลือหินที่ใช้ในการทดสอบ



ร**ูปที่ 3.1** การตัดตัวอย่างเกลือหินด้วยเครื่อง Hack Sawing Machine



รูปที่ 3.2 ตัวอย่างเกลือหินที่ใช้ในการทดสอบเมื่อผ่านกระบวนการการตัดแบบแห้ง



Specimen No.	Width (mm.)	Length (mm.)	Height (mm.)	Density (g/cc)
MS-PX-01	52.1	54.3	108.6	2.14
MS-PX-02	56.2	57.4	104.8	2.24
MS-PX-03	53.9	52.7	105.4	2.26
MS-PX-04	55.0	55.3	109.6	2.24
MS-PX-05	54.0	55.1	106.2	2.19
MS-PX-06	57.5	55.1	106.2	2.32
MS-PX-07	53.3	54.5	109.0	2.19
MS-PX-08	54.7	51.2	102.4	2.18
MS-PX-09	56.0	54.9	109.7	2.28
MS-PX-10	55.7	56.1	102.2	2.19
MS-PX-11	55.0	54.5	109.0	2.25
MS-PX-12	53.8	54.5	109.0	2.29
MS-PX-13	54.4	53.5	107.0	2.30
MS-PX-14	53.4	54.3	108.6	2.20
MS-PX-15	51.5	55.0	105.0	2.22
MS-PX-16	54.3	55.6	101.2	2.00
MS-PX-17	54.1	54.3	108.6	2.19
MS-PX-18	55.5	55.3	110.6	2.15
MS-PX-19	55.4	54.4	108.8	2.10
MS-PX-20	54.7	54.7	109.4	2.14
MS-PX-21	54.9	57.5	105.0	2.22
MS-PX-22	54.0	56.6	103.2	2.32
MS-PX-23	56.0	56.1	102.2	2.23
MS-PX-24	57.3	55.4	110.8	2.20
MS-PX-25	56.6	54.8	109.6	2.12
MS-PX-26	54.0	54.7	109.4	2.30
MS-PX-27	57.0	55.7	101.4	2.17
MS-PX-28	56.0	56.2	102.4	2.27

ตารางที่ 3.1 ขนาดตัวอย่างและความหนาแน่นของเกลือหินที่ใช้ในการทดสอบ

Specimen No.	Width (mm.)	Length (mm.)	Height (mm.)	Density (g/cc)
MS-PX-29	54.2	55.6	101.2	2.26
MS-PX-30	55.3	57.1	104.2	2.13
MS-PX-31	54.5	56.4	102.8	2.19
MS-PX-32	56.9	56.1	102.2	2.16
MS-PX-33	57.1	53.5	107.0	2.35
MS-PX-34	54.9	54.5	109.0	2.18
MS-PX-35	56.1	56.7	103.4	2.23
MS-PX-36	55.7	56.2	102.4	2.28
MS-PX-37	54.0	54.3	108.6	2.25
MS-PX-38	55.4	55.1	107.2	2.12
MS-PX-39	56.8	55.9	101.8	2.05
MS-PX-40	55.0	55.3	107.6	2.01
MS-PX-41	53.7	54.2	108.4	2.22
MS-PX-42	54.0	56.5	103.0	2.15
MS-PX-43	54.5	55.2	106.4	2.34
MS-PX-44	54.0	54.6	109.2	2.15
MS-PX-45	55.6	55.6	101.2	2.05
MS-PX-46	53.7	53.9 Jac	107.8	2.22
MS-PX-47	53.8	53.1	106.2	2.32
MS-PX-48	56.1	56.5	103.0	2.35
MS-PX-49	55.2	55.5	101.0	2.13
MS-PX-50	53.4	54.6	109.2	2.21
Average				2.20 ± 0.09

ตารางที่ 3.1 ขนาดตัวอย่างและความหนาแน่นของเกลือหินที่ใช้ในการทดสอบ (ต่อ)

บทที่ 4 วิธีการทดสอบ

4.1 บทนำ

ในบทนี้ได้นำเสนอรูปแบบและวิธีการทดสอบกำลังกดในหลายแกน เพื่อศึกษาผลกระทบของ วิถีความเค้น (Stress path) ต่อค่าความเข็งและความยืดหยุ่นของเกลือหินที่จัดเตรียมตามขั้นตอนในบท ที่สาม โดยแบ่งวิธีการทดสอบออกเป็น 3 รูปแบบ คือ การทดสอบกำลังกดในสามแกน (Triaxial compression test) การทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง (Polyaxial compression test) และการ ทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบขยาย (Triaxial extension test) โดยแต่ละวิธีการทดสอบได้กระทำ ภายใต้วิถีเค้น (Stress path) แบบความเค้นหลักต่ำสุด (σ_3) คงที่ และวิถีความเค้นแบบความเค้นเฉลี่ย (σ_m) คงที่

4.2 อุปกรณ์การทดสอบ

ในการศึกษานี้ได้ใช้เครื่องทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง (True triaxial load frame) ดัง แสดงในรูปที่ 4.1 เครื่องมือทดสอบนี้ได้พัฒนามาจากเครื่องทดสอบแรงกดในสองแกน โดยใช้แม่แรงสาม ตัวในการควบคุมเพื่อให้แรงกดแก่ตัวอย่างหิน สามารถใช้ทดสอบตัวอย่างหินเนื้ออ่อนไปจนถึงหินที่มีความ แข็งระดับปานกลางได้ แรงที่กระทำกับตัวอย่างหินในแต่ละทิศทางมีความเป็นอิสระต่อกันผ่านโครงกดใน แต่ละด้านของเครื่องทดสอบ อุปกรณ์ตรวจวัดที่ใช้ร่วมกับเครื่องทดสอบประกอบด้วย ทรานสดิวเซอร์ ความดัน (Pressure transducer) ทรานสดิวเซอร์การกระจัด (Displacement transducer) กล่องสวิทช์ สัญญาณไฟฟ้า (Switching box) สายสัญญาณ เครื่องอ่าน และเครื่องบันทึกข้อมูล (Data logger) โดย เครื่องทดสอบนี้สามารถทดสอบกับตัวอย่างหินได้หลายขนาดด้วยการปรับระยะของแผ่นรองรับโครงกด ในงานวิจัยนี้ได้ใช้ตัวอย่างหินขนาด 4.5×4.5×9.0 cm³

4.3 รูปแบบการทดสอบ

การทดสอบแบ่งวิธีการทดสอบออกเป็น 3 วิธี คือ การทดสอบกำลังกดในสามแกน การ ทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง และการทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบขยาย ซึ่งประกอบด้วยหกวิถี ความเค้นที่มีลักษณะการให้ความเค้นในแต่ละทิศทางที่แตกต่างกันไป โดยความเค้นหลักกลาง (Intermediate principal stress, σ₂) และความเค้นหลักต่ำสุด (Minimum principal stress, σ₃) มีค่า ขึ้นกับวิถีความเค้นในขณะที่ความเค้นหลักสูงสุด (Maximum principal stress, σ₁) เพิ่มขึ้นจนตัวอย่าง เกิดการวิบัติ รูปที่ 4.2 แสดงรูปแบบการให้แรงกับตัวอย่างเกลือหินของวิธีการทดสอบที่แตกต่างกันทั้ง สามแบบ



ร**ูปที่ 4.1** เครื่องทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง (True triaxial load frame)



รูปที่ 4.2 การทดสอบกำลังกดในสามแกน (a) การทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง (b) และการ ทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบขยาย (c)

4.3.1 การทดสอบกำลังกดในสามแกน

การทดสอบกำลังกดในสามแกน (σ₁≠σ₂=σ₃) แบ่งวิถีความเค้นออกเป็นสองวิถีคือ วิถีความ เค้นที่ 1.1 (σ₃ คงที่) และวิถีความเค้นที่ 1.2 (σ_m คงที่) โดยให้ σ₁ อยู่ในทิศทางตามแนวความยาวของ ตัวอย่าง และเพิ่มขึ้นด้วยอัตรา 0.1 MPa/s จนตัวอย่างเกลือหินเกิดการวิบัติ ส่วนลักษณะการให้ความ เค้นในทิศทางของ σ₂ และ σ₃ ขึ้นกับวิถีความเค้น โดย σ₂ และ σ₃ จะมีค่าเท่ากันและคงที่ตลอดการ ทดสอบสำหรับวิถีความเค้นที่ 1.1 ส่วนวิถีความเค้นที่ 1.2 ควบคุมให้ σ₂ และ σ₃ มีค่าลดลงเท่ากันเพื่อให้ ความเค้นเฉลี่ย (σ_m) มีค่าคงที่

4.3.2 การทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง

การทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง (σ₁≠σ₂≠σ₃) ประกอบด้วยวิถีความเค้นที่ 2.1 (σ₃ คงที่) และวิถีความเค้นที่ 2.2 (σ_m คงที่) โดยให้ σ₁ อยู่ในทิศทางตามแนวความยาวของตัวอย่าง และเพิ่มขึ้นด้วย อัตรา 0.1 MPa/s จนตัวอย่างเกลือหินเกิดการวิบัติ การให้แรงในวิถีความเค้นที่ 2.1 กำหนดให้ σ₂ เพิ่มขึ้น ในอัตราคงที่ แต่น้อยกว่าค่าความเค้นในแนวแกน และ σ₃ มีค่าคงที่ตลอดการทดสอบ ส่วนวิถีความเค้นที่ 2.2 มีการควบคุมให้ σ₂ มีค่าคงที่และเท่ากับค่าความเค้นเฉลี่ย ในขณะที่ σ₃ มีค่าลดลงอย่างคงที่ในอัตรา 0.1 MPa/s เพื่อให้ σ_m คงที่

4.3.3 การทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบขยาย

การทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบขยาย (σ₁=σ₂≠σ₃) โดยให้ σ₁ และ σ₂ กระทำที่ ระนาบด้านข้างของตัวอย่าง และเพิ่มขึ้นในอัตราคงที่เท่ากับ 0.1 MPa/s ส่วน σ₃ มีทิศทางตามแนวความ ยาวของตัวอย่างทดสอบ การทดสอบสามารถแบ่งเป็นสองวิถีความเค้นเช่นเดียวกับการทดสอบที่กล่าว มาแล้วข้างต้น โดยวิถีความเค้น 3.1 คือการทดสอบภายใต้ σ₃ คงที่ ส่วนวิถีความเค้น 3.2 เป็นการทดสอบ ภายใต้ σ_m คงที่

รูปที่ 4.2 แสดงทิศทางของความเค้นสำหรับการทดสอบทั้งสามรูปแบบ และตารางที่ 4.1 แสดงลักษณะการให้ความเค้นของแต่ละวิถีความเค้น โดยตลอดการทดสอบตัวอย่างถูกติดด้วยแผ่นนีโอเพ รน (Neoprene) เพื่อลดผลกระทบของแรงเสียดทานระหว่างตัวอย่างเกลือหินกับเครื่องทดสอบ



ตารางที่ 4.1 วิถีความเค้นที่ใช้ในการศึกษา

บทที่ 5 ผลการทดสอบ

5.1 บทนำ

เนื้อหาในบทนี้ได้นำเสนอผลจากการทดสอบเกลือหินในห้องปฏิบัติการในรูปของ ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นและความเครียด ค่ากำลังกดสูงสุด และค่าความยืดหยุ่น ความเครียดที่ เกิดขึ้นคำนวณจากการตรวจวัดค่าการเคลื่อนตัวของตัวอย่างเกลือหินในทิศทางเดียวกับความเค้นหลักทั้ง สามทิศทาง โดยมีการบันทึกค่ากำลังกดสูงสุดและรูปแบบการวิบัติ

5.2 ความเค้นและความเครียด

ผลการทดสอบในรูปของความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นและความเครียดของวิถีความเค้นทั้ง หกแสดงในรูปที่ 5.1 ถึงรูปที่ 5.6 จากผลการทดสอบพบว่าวิถีความเค้นภายใต้ σ_m คงที่ เมื่อให้ค่ากำลัง กดสูงสุดที่ต่ำกว่าการทดสอบภายใต้ σ₃ คงที่ในทุกวิถีความเค้น พบว่าความเครียดแปรผันตามความเค้น ในอัตราที่ไม่คงที่ กล่าวคือ ความเครียดมีอัตราสูงขึ้นเมื่อความเค้นมีค่าเพิ่มขึ้นไปจนถึงจุดวิบัติ ซึ่งผลจาก การทดสอบกำลังกดในสามแกน (Triaxial compression) พบว่าอัตราการเพิ่มขึ้นของความเครียดมีค่า มากที่สุดเมื่อเทียบกับการทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง และกำลังกดในสามแกนแบบขยาย

5.3 ความเค้นและความเครียดเฉือนในสามมิติ

จุดประสงค์ของการทดสอบความเค้นและความเครียดในหลายแกนนี้เพื่อเปรียบเทียบผลการ ทดสอบในรูปของความเค้นและความเครียดที่พิจารณาตามทิศทางของความเค้นหลักทั้งสามทิศทาง ดังนั้น เพื่อเป็นการรวมความเค้นและความเครียดดังกล่าว รูปแบบความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือน และความเครียดเฉือนในสามมิติจึงถูกนำมาพิจารณาเพื่อใช้อธิบายพฤติกรรมของเกลือหินที่ทดสอบใน ห้องปฏิบัติการ โดยความเค้นเฉือนรวมหกด้าน (τ_{oct}) และความเครียดเฉือนรวมหกด้าน (γ_{oct}) สามารถ คำนวณได้จากสมการที่เสนอโดย Jaeger และคณะ (2007) ดังนี้

$$\tau_{\rm oct} = (1/3)[(\sigma_1 - \sigma_2)^2 + (\sigma_1 - \sigma_3)^2 + (\sigma_2 - \sigma_3)^2]^{1/2}$$
(5.1)

$$\gamma_{\text{oct}} = (1/3)[(\varepsilon_1 - \varepsilon_2)^2 + (\varepsilon_1 - \varepsilon_3)^2 + (\varepsilon_2 - \varepsilon_3)^2]^{1/2}$$
(5.2)



รูปที่ 5.1 กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนสำหรับวิถีความเค้นที่ 1.1 (σ₃ คงที่)



รูปที่ 5.2 กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนสำหรับวิถีความเค้นที่ 1.2 (σ_m คงที่)



รูปที่ 5.3 กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนจริงสำหรับวิถีความ เค้นที่ 2.1 (σ₃ คงที่)



รูปที่ 5.4 กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนจริงสำหรับวิถีความ เค้นที่ 2.2 (**o**_m คงที่)


รูปที่ 5.5 กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนแบบขยายสำหรับวิถี ความเค้นที่ 3.1 (σ₃ คงที่)



รูปที่ 5.6 กราฟความเค้นและความเครียดสำหรับการทดสอบแรงกดในสามแกนแบบขยายสำหรับวิถี ความเค้นที่ 3.2 (σ_m คงที่)

กราฟความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นและความเครียดเฉือนรวมหกด้านแสดงดังรูปที่ 5.7 พบว่าภายใต้ความเค้นเฉือนเท่ากัน ความเครียดเฉือนที่ได้จากการทดสอบความเค้นกดในสามแกนมี ค่าสูงสุด เมื่อเปรียบเทียบกับวิธีการทดสอบอื่นๆ ส่วนวิถีความเค้นภายใต้ σ_m คงที่ให้ค่ากำลังเฉือนวิบัติที่ ต่ำกว่าการทดสอบภายใต้ σ₃ คงที่ในทุกวิถีความเค้น



รูปที่ 5.7 ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นและความเครียดเฉือนรวมหกด้านของวิถีความเค้นทั้ง 6 รูปแบบ

5.4 กำลังเฉือนในสามมิติ

การทดสอบเกลือหินในห้องปฏิบัติการสามารถนำผลที่ได้มาวิเคราะห์เพื่อหาค่าความเค้น เฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติ (τ_{oct,f}) และที่จุดบวมตัว (τ_{oct,d}) ซึ่งสามารถแสดงความสัมพันธ์ในฟังก์ชันของ ค่าความเค้นตั้งฉากเฉลี่ย โดยวิธีการหาค่าความเค้นที่จุดบวมตัว (Dilation) สามารถอธิบายดังรูปที่ 5.8 จากสมการของ Jaeger และคณะ (2007) สามารถคำนวณหาความเค้นได้ดังสมการต่อไปนี้

$$\tau_{\text{oct,f}} = (1/3)[(\sigma_{1,f} - \sigma_{2,f})^2 + (\sigma_{1,f} - \sigma_{3,f})^2 + (\sigma_{2,f} - \sigma_{3,f})^2]^{1/2}$$
(5.3)

$$\tau_{\text{oct,d}} = (1/3)[(\sigma_{1,d} - \sigma_{2,d})^2 + (\sigma_{1,d} - \sigma_{3,d})^2 + (\sigma_{2,d} - \sigma_{3,d})^2]^{1/2}$$
(5.4)

$$\sigma_{\rm m} = (\sigma_{1,\rm f} + \sigma_{2,\rm f} + \sigma_{3,\rm f}) / 3 \tag{5.5}$$

$$\sigma_{m,d} = (\sigma_{1,d} + \sigma_{2,d} + \sigma_{3,d}) / 3$$
(5.6)

ตารางที่ 5.1 แสดงค่าความเค้นเฉลี่ยและความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่คำณวนได้จาก สมการข้างต้น นอกจากนี้ค่าดังกล่าวยังสามารถสร้างความสัมพันธ์เชิงเส้นดังแสดงในรูปที่ 5.9 ซึ่งพบว่า กำลังเฉือนในสามมิติมีค่าเพิ่มขึ้นด้วยอัตราคงที่ตามความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยทั้งภายใต้สภาวะแบบ σ_m และ σ₃ คงที่

ร**ูปที่ 5.8** วิธีการหาค่าความเค้นที่จุดบวมตัว (Dilation)

Test	Stress	Sample	σ	σ	G	G	τ	σ	τ	
schemes	path	number	\mathbf{O}_1	\mathbf{O}_2	03	Um	∙oct,f	O _{m,d}	€oct,d	
		TC-01	37.2	1.0	1.0	13.0	17.0	11.7	15.1	
		TC-02	49.9	2.2	2.2	18.1	22.5	14.5	17.3	
		TC-03	55.1	3.0	3.0	20.3	24.5	16.0	18.4	
	5 3	TC-04	64.8	5.0	5.0	25.0	28.3	19.3	20.3	
	1.1: ant c	TC-05	71.9	6.5	6.5	28.3	30.8	22.4	22.5	
	Path onsta	TC-06	87.3	10.0	10.0	35.7	36.3	29.3	27.3	
		TC-07	94.1	12.0	12.0	39.3	38.7	36.3	34.4	
		TC-08	120.0	20.0	20.0	53.3	47.1	47.8	39.3	
sion		TC-09	138.9	22.8	22.8	61.9	55.2	54.6	45.0	
pres		TC-10	167.2	28.0	28.0	74.3	65.5	65.3	52.8	
Sch Com		TC-11	24.9	0.25	0.25	8.5	11.7	8.5	11.0	
		TC-12	29.4	1.1	1.1	10.5	13.3	10.5	12.4	
		TC-13	44.4	3.3	3.3	17.0	19.4	17.0	17.0	
	a S:	TC-14	56.0	6.5	6.5	23.0	23.3	23.0	20.5	
	th 1. stant	TC-15	64.2	7.6	7.6	26.5	26.7	26.5	23.7	
	Pa	TC-17	88.1	15.2	15.2	39.5	34.4	39.5	31.5	
	0	U	TC-18	110.8	19.5	19.5	50.0	43.1	50.0	38.9
		TC-19	129.7	25.2	25.2	60.0	49.3	60.0	43.8	
		TC-20	148.5	30.4	30.4	70.0	55.7	70.0	49.7	
		PX-01	30.2	7.0	1.0	17.1	12.5	11.8	11.5	
		PX-02	55.5	35.0	1.0	32.8	22.3	25.3	20.5	
	g 1:	PX-03	65.1	25.0	3.0	33.2	25.7	28.9	23.5	
	th 2. stant	PX-04	75.2	40.0	3.0	39.3	29.4	36.7	27.0	
	Pai	PX-05	90.6	50.0	5.0	48.1	35.0	44.9	31.6	
al a		PX-06	99.5	50.0	7.0	51.7	37.8	48.3	34.0	
leme lyaxi		PX-07	119.5	65.0	7.0	60.5	45.9	59.6	42.1	
Sch Po		PX-08	41.1	21.0	0.9	21.0	16.4	21.0	15.5	
	E	PX-09	60.0	32.0	4.0	32.0	22.9	32.0	20.4	
	2.2: Int o	PX-10	75.2	40.0	4.8	40.0	28.7	40.0	26.9	
	Path Insta	PX-11	93.5	50.0	7.0	50.0	35.1	50.0	31.3	
	- 0	PX-12	118.8	65.0	11.2	65.0	43.9	65.0	41.0	
		PX-13	144.9	80.0	15.1	80.0	53.0	80.0	49.0	

ตารางที่ 5.1 ความเค้นหลักและความเค้นเฉือนที่ได้จากการทดสอบของทุกวิถีความเค้นในตัวอย่าง เกลือหินแต่ละก้อน

Stre	ess	Sample	-	-	-	-	-	-	-
pat	th	number	\mathbf{O}_1	02	03	O _m	L _{oct,f}	O _{m,d}	l _{oct,d}
		TE-01	35.0	35.0	0.0	23.3	16.5	16.1	11.4
		TE-02	42.1	42.1	0.5	28.2	19.6	19.5	13.4
	53	TE-03	49.0	49.0	1.0	33.0	22.6	22.9	15.5
3.1:	ant c	TE-04	55.2	55.2	2.5	37.5	24.7	26.1	16.7
Path	onsta	TE-05	69.9	69.9	4.0	48.0	31.1	33.5	20.9
	U	TE-06	89.1	89.1	6.5	61.5	38.9	43.1	25.9
		TE-07	112.0	112.0	8.0	76.0	48.1	54.2	32.7
		TE-08	127.0	127.0	10.0	88.0	55.2	61.7	36.6
		TE-09	30.3	30.3	0.9	20.5	13.9	20.5	11.7
		TE-10	40.3	40.3	3.3	28.0	17.4	28.0	14.6
	E	TE-11	45.6	45.6	4.5	32.0	19.4	32.0	16.2
3.2:	ant o	TE-12	58.9	58.9	5.5	41.0	25.2	41.0	21.0
Path	onsta	TE-13	73.5	73.5	6.5	51.0	31.6	51.0	26.4
—	Ů	TE-14	92.4	92.4	9.8	65.0	38.9	65.0	32.4
		TE-15	106.7	106.7	11.9	75.0	44.7	75.0	37.1
		TE-16	121.1	121.1	12.9	85.0	51.0	85.0	42.4
	Path 3.2: Path 3.1: d	Path 3.2: Path 3.1: Path 3.1: Constant $\sigma_{\rm m}$ Constant $\sigma_{\rm 3}$	Stress Sample path number TE-01 TE-02 TE-03 TE-04 TE-04 TE-05 TE-06 TE-06 TE-07 TE-08 TE-07 TE-08 TE-07 TE-08 TE-09 TE-10 TE-11 TE-12 TE-13 TE-13 TE-14 TE-15 TE-16	Stress Sample σ_1 path number σ_1 number TE-01 35.0 TE-02 42.1 TE-03 49.0 TE-04 55.2 TE-05 69.9 TE-06 89.1 TE-07 112.0 TE-08 127.0 TE-10 40.3 TE-11 45.6 TE-12 58.9 TE-13 73.5 TE-14 92.4 TE-15 106.7 TE-16 121.1	Stress Sample σ_1 σ_2 path number σ_1 σ_2 path TE-01 35.0 35.0 TE-02 42.1 42.1 TE-03 49.0 49.0 TE-04 55.2 55.2 TE-05 69.9 69.9 TE-06 89.1 89.1 TE-07 112.0 112.0 TE-08 127.0 127.0 TE-09 30.3 30.3 TE-10 40.3 40.3 TE-10 40.3 40.3 TE-11 45.6 45.6 TE-12 58.9 58.9 TE-13 73.5 73.5 TE-14 92.4 92.4 TE-15 106.7 106.7 TE-16 121.1 121.1	Stress Sample σ_1 σ_2 σ_3 path number σ_1 σ_2 σ_3 TE-01 35.0 35.0 0.0 TE-02 42.1 42.1 0.5 TE-03 49.0 49.0 1.0 TE-04 55.2 55.2 2.5 TE-05 69.9 69.9 4.0 TE-06 89.1 89.1 6.5 TE-07 112.0 112.0 8.0 TE-08 127.0 10.0 3.3 TE-10 40.3 40.3 3.3 TE-10 40.3 40.3 3.3 TE-11 45.6 45.6 4.5 TE-12 58.9 58.9 5.5 TE-13 73.5 73.5 6.5 TE-14 92.4 92.4 9.8 TE-15 106.7 106.7 11.9 TE-16 121.1 121.1 12.9	Stress Sample σ_1 σ_2 σ_3 σ_m path number 35.0 35.0 0.0 23.3 TE-01 35.0 42.1 42.1 0.5 28.2 TE-02 42.1 42.1 0.5 28.2 TE-03 49.0 49.0 1.0 33.0 TE-04 55.2 55.2 2.5 37.5 TE-05 69.9 69.9 4.0 48.0 TE-06 89.1 89.1 6.5 61.5 TE-07 112.0 112.0 80.0 76.0 TE-08 127.0 10.0 88.0 76.0 TE-08 127.0 10.0 88.0 76.0 TE-10 40.3 30.3 0.9 20.5 TE-10 40.3 40.3 3.3 28.0 TE-11 45.6 45.6 45.5 51.0 TE-12 58.9 58.9 5.5 41.0 TE-13	Stress Sample σ_1 σ_2 σ_3 σ_m τ_{octf} path number 35.0 35.0 0.0 23.3 16.5 TE-01 35.0 42.1 42.1 0.5 28.2 19.6 TE-02 42.1 42.1 0.5 28.2 19.6 TE-03 49.0 49.0 1.0 33.0 22.6 TE-04 55.2 55.2 2.5 37.5 24.7 TE-05 69.9 69.9 4.0 48.0 31.1 TE-06 89.1 89.1 6.5 61.5 38.9 TE-07 112.0 112.0 8.0 76.0 48.1 TE-07 127.0 10.0 88.0 55.2 TE-08 127.0 127.0 10.0 88.0 17.4 TE-10 40.3 40.3 3.3 28.0 17.4 TE-12 58.9 58.9 5.5 41.0 25.2	Sample σ_1 σ_2 σ_3 σ_m τ_{octf} σ_{md} path number 35.0 35.0 0.0 23.3 16.5 16.1 TE-02 42.1 42.1 0.5 28.2 19.6 19.5 TE-03 49.0 49.0 1.0 33.0 22.6 22.9 TE-04 55.2 55.2 2.5 37.5 24.7 26.1 TE-05 69.9 69.9 4.0 48.0 31.1 33.5 TE-06 89.1 89.1 6.5 61.5 38.9 43.1 TE-07 112.0 112.0 8.0 76.0 48.1 54.2 TE-08 127.0 102.0 88.0 55.2 61.7 30.3 TE-08 127.0 120.0 80.0 76.0 48.1 54.2 TE-108 127.0 120.0 80.0 76.0 48.1 54.2 TE-109 30.3 30.3 0

ตารางที่ 5.1 ความเค้นหลักและความเค้นเฉือนที่ได้จากการทดสอบของทุกวิถีความเค้นในตัวอย่าง เกลือหินแต่ละก้อน (ต่อ)

รูปที่ 5.9 ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนรวมหกด้านในฟังก์ชันของความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยที่จุด วิบัติ (เส้นประ) และจุดบวมตัว (เส้นทึบ) ของวิถีความเค้นทั้ง 6 รูปแบบ

5.5 รูปแบบการวิบัติของเกลือหิน

จากการสังเกตตัวอย่างเกลือหินที่เกิดการวิบัติภายหลังการทดสอบพบว่า การวิบัติส่วนใหญ่ มีรูปแบบการแตกในแนวเฉือน โดยเฉพาะเมื่อทดสอบถายใต้ σ_2 ที่มีค่าต่ำ ส่วนการวิบัติในรูปแบบแรงดึง มักเกิดขึ้นเมื่อ σ_2 มีค่าสูงใกล้เคียงกับ σ_1 โดยระนาบของรอยแตกจะมีทิศทางขนานกับทิศทางของ σ_1 และ σ_2 สำหรับการทดสอบกำลังกดในสามแกนทั้งภายใต้ σ_3 คงที่และภายใต้ σ_m คงที่ การวิบัติส่วน ใหญ่มีลักษณะแบบรอยแตกเฉือนแนวเดียว (Single shear plane) โดยรอยแตกเฉือนหลายแนว (Multiple shear plane) จะเกิดขึ้นเมื่อความเค้นล้อมรอบมีค่าสูง โดยเฉพาะภายใต้ σ_3 คงที่ เช่นเดียวกับการวิบัติของการทดสอบกำลังกดในสามแกนจริง ซึ่งทุกตัวอย่างที่ทำการทดสอบเกิดการวิบัติ ในลักษณะของ Single shear plane ทั้งหมด ส่วนการทดสอบกำลังกดในสามแกนแบบขยาย มีลักษณะ การแตกแบบแรงดึง (Extensile failure) เป็นส่วนใหญ่แต่มีการวิบัติแบบ Single shear failure เมื่อ σ_3 มีค่าสูง รูปที่ 5.10 แสดงตัวอย่างการวิบัติที่โดดเด่นในแต่ละวิถีความเค้น

5.6 คุณสมบัติความยืดหยุ่นของเกลือหิน

คุณสมบัติความยืดหยุ่นของเกลือหินสามารถคำนวณจากความเค้นและความเครียดที่อยู่ ในช่วงความสัมพันธ์เส้นตรงก่อนที่จะเกิดการบวมตัว โดยสมมติให้ตัวอย่างที่ทดสอบมีคุณสมบัติเท่ากัน ทุกทิศทาง (Isotropic) ค่าสัมประสิทธิ์ความแข็ง (G) ค่าคงที่ของ Lame (λ) สัมประสิทธิ์ความหยุ่น (E) และอัตราส่วนปัวซองส์ สามารถคำนวณได้จากสมการต่อไปนี้ (Jaeger และคณะ 2007)

G = (1/2)
$$(\tau_{oct,e}/\gamma_{oct,e})$$
 (5.4)

$$3\sigma_{m,e} = (3\lambda + 2G) \epsilon_{v,e}$$
 (5.5)

E = 2G (1 + v) (5.6)

$$v = \lambda/(2(\lambda + G)) \tag{5.7}$$

ค่าสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นที่หาจากความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นและความเครียดใน สามมิติ สามารถคำนวณได้โดยสมมติให้อัตราส่วนปัวซองส์มีค่าเท่ากันทุกทิศทาง (v = 0.36) จากสมการ ที่พัฒนาโดย Jaeger และคณะ (2007) สามารถคำนวณค่าสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นในทิศทางของความ เค้นหลักสูงสุด ความเค้นหลักกลาง และความเค้นหลักต่ำสุด ได้ดังนี้

$$\varepsilon_1 = \sigma_1 / E_1 - \nu (\sigma_2 / E_2 + \sigma_3 / E_3)$$
(5.8)

ร**ูปที่ 5.10** รูปแบบการแตกของตัวอย่างเกลือหินบางส่วนภายหลังการทดสอบ

$$\varepsilon_2 = \sigma_2 / E_2 - \nu (\sigma_1 / E_1 + \sigma_3 / E_3)$$
(5.9)

$$\epsilon_{3} = \sigma_{3} / E_{3} - \nu (\sigma_{1} / E_{1} + \sigma_{2} / E_{2})$$
(5.10)

ตารางที่ 5.2 แสดงค่าความเค้น ความเครียด และค่าสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นที่ได้จากการ ทดสอบเกลือหินทุกตัวอย่างทดสอบ ผลการคำนวณที่แสดงในรูปที่ 5.11 พบว่าค่าสัมประสิทธิ์ความ ยืดหยุ่นทั้งสามทิศทางมีค่าใกล้เคียงกันด้วยส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานเท่ากับ ±2.0 และ ±1.6 ซึ่งหมายถึง เกลือหินที่นำมาทดสอบมีคุณสมบัติการเท่ากันทุกทิศทาง

Stress	Sample	€ _{v,e}			E		C	_	
path	number	(×10 ⁻³)	E ₁	E ₂	E ₃	Avg.	G	λ	ν
	TC-01	0.70	20.0	21.8	22.7	21.52	7.79	25.11	0.38
	TC-02	0.90	19.1	20.1	20.4	19.87	7.50	13.92	0.33
	TC-03	0.77	18.0	18.5	17.9	18.13	6.73	15.19	0.35
J ₃	TC-04	1.50	19.8	18.5	20.1	19.47	7.28	15.05	0.34
1.1 ant c	TC-05	1.20	18.7	19.7	18.8	19.05	7.55	18.22	0.36
Path onsta	TC-06	2.20	20.6	21.8	22.4	21.59	8.02	18.00	0.35
Ŭ	TC-07	3.80	22.8	21.6	25.6	22.08	7.90	13.53	0.31
	TC-08	4.50	18.0	19.9	20.9	19.63	6.96	31.61	0.41
	TC-09	5.69	19.5	18.5	21.4	19.80	6.88	49.44	0.44
	TC-10	8.00	20.9	20.0	20.3	20.39	7.72	13.78	0.32
	TC-11	0.76	22.0	22.9	21.5	22.12	7.86	34.41	0.41
	TC-12	0.83	22.1	21.5	20.7	21.43	8.04	16.06	0.33
	TC-13	0.95	20.9	22.0	20.3	21.05	7.58	26.23	0.39
Ē	TC-14	2.30	18.6	16.1	18.3	17.65	6.53	15.40	0.35
1.2 Int a	TC-15	3.21	19.5	18.3	21.4	19.72	6.80	27.95	0.40
Path onsta	TC-16	4.00	18.8	18.2	21.3	19.45	6.84	36.90	0.42
U U	TC-17	5.10	19.5	19.1	21.6	20.08	6.65	15.78	0.34
	TC-18	6.40	21.7	18.8	20.2	20.22	6.52	22.58	0.38
	TC-19	8.20	20.3	19.3	22.8	20.80	7.38	33.57	0.41
	TC-20	8.66	18.4	17.6	19.4	18.45	6.55	29.13	0.41
	0.50	22.2	24.1	21.6	22.64	7.98	41.24	0.42	0.50
	2.50	15.3	18.2	16.0	16.49	6.31	10.06	0.31	2.50
$\frac{1}{\sigma_3}$	2.64	22.4	22.4	20.7	21.49	7.56	40.89	0.42	2.64
ith 2 stan ⁻	4.20	21.3	22.0	21.5	21.61	8.03	17.92	0.35	4.20
Pa	5.86	20.8	21.9	21.1	21.26	7.35	60.92	0.45	5.86
	9.00	21.1	17.9	18.9	19.27	6.86	29.22	0.40	9.00
	8.50	19.5	20.7	18.6	19.59	6.99	28.42	0.40	8.50

ตารางที่ 5.2 คุณสมบัติความยืดหยุ่นที่ได้จากการทดสอบ

Str	ess	Sample	$\epsilon_{\rm v,e}$			Ξ	C	<u>,</u>		
ра	th	number	(×10 ⁻³)	E ₁	E ₂	E ₃	Avg.	G	λ	ν
		PX-08	1.80	22.1	19.7	19.9	20.60	7.61	18.26	0.35
	Ē	PX-09	2.20	21.9	21.3	20.0	21.03	7.97	14.15	0.32
2.2	nt a	PX-10	3.76	21.6	25.3	18.7	21.87	8.24	15.64	0.33
Path	nsta	PX-11	4.20	22.8	24.2	21.1	22.70	8.53	16.74	0.33
	0	PX-12	7.02	22.2	22.9	20.4	22.15	8.20	19.18	0.35
		PX-13	8.95	23.2	25.0	24.1	24.09	8.49	43.75	0.42
		TE-01	0.98	19.8	19.7	19.4	19.61	7.05	24.95	0.39
		TE-02	1.46	21.2	20.2	22.1	21.18	7.50	34.82	0.41
	53	TE-03	2.08	20.2	21.6	21.6	21.13	7.58	28.03	0.39
3.1	ant c	TE-04	3.72	21.4	20.5	22.5	21.08	7.66	23.60	0.38
Path	onsta	TE-05	4.50	20.6	22.1	22.1	21.61	7.59	41.56	0.42
	Ŭ	TE-06	3.83	18.8	20.0	20.7	19.86	7.96	16.78	0.35
		TE-07	5.56	16.2	18.6	18.6	17.79	7.23	13.11	0.33
		TE-08	4.52	16.9	16.9	16.9	16.89	6.59	19.54	0.38
		TE-09	1.32	20.8	21.2	21.7	21.23	8.39	21.06	0.37
		TE-10	1.34	20.9	19.5	20.2	20.22	7.69	34.47	0.41
	E	TE-11	2.05	21.0	21.2	22.6	21.58	8.56	20.37	0.36
3.2	ant a	TE-12	2.53	19.5	18.9	19.8	19.41	7.56	23.16	0.38
Path	onsta	TE-13	2.92	19.4	19.1	20.2	19.57	7.69	20.93	0.37
	Ŭ	TE-14	2.17	22.2	20.4	20.7	21.09	7.92	46.37	0.43
		TE-15	2.63	23.1	22.1	22.0	22.41	8.58	34.78	0.41
		TE-16	4.06	19.9	19.7	20.4	20.02	7.85	22.10	0.38

ตารางที่ 5.2 คุณสมบัติความยืดหยุ่นที่ได้จากการทดสอบ (ต่อ)

ร**ูปที่ 5.11** ค่าสัมประสิทธิ์ความยืดหยุ่นในทิศทางความเค้นหลักสูงสุด (E₁) ในฟังก์ชันของ ความยืดหยุ่นในทิศทางความเค้นหลักกลาง (E₂) และความเค้นหลักต่ำสุด (E₃)

บทที่ 6 เกณฑ์สำหรับคาดคะเนค่าความแข็งของเกลือหิน

6.1 บทนำ

เนื้อหาในบทนี้กล่าวถึงการสร้างเกณฑ์สำหรับคาดคะเนค่าความแข็งของเกลือหินที่ได้จากผล การทดสอบในห้องปฏิบัติการ ซึ่งพิจารณาทั้งจุดที่เกลือหินเกิดการวิบัติและจุดที่เกิดการบวมตัว (Dilation) โดยได้เสนอไว้ 2 เกณฑ์ คือ เกณฑ์ที่พิจารณาความเค้นเฉือนรวมหกด้าน (Octahedral shear stress, τ_{oct}) และเกณฑ์ที่พิจารณาพลังงานความเครียดเบี่ยงเบน (Distortional strain energy, W_d) เกณฑ์ ดังกล่าวสามารถรวมสภาวะความเค้นทั้งแบบความเค้นกดในสามแกน ความเค้นกดในสามแกนจริง และ ความเค้นกดในสามแกนแบบขยายไว้ในสมการเดียว และยังครอบคลุมวิถีความเค้นทั้งหกรูปแบบที่ใช้ใน การศึกษานี้ด้วย

6.2 การกำหนดสภาวะความเค้นด้วย Lode Parameter

เนื่องจากการศึกษานี้ได้พิจารณาสภาวะความเค้น 3 รูปแบบ ดังกล่าวข้างต้น ซึ่งในการ สร้างเกณฑ์การวิบัติของเกลือหินได้มีการพิจารณารูปแบบสภาวะความเค้นด้วย ดังนั้น Lode parameter (μ) ที่พัฒนาโดย W. Lode (1925) จึงมีความสำคัญในการพัฒนาสมการ ซึ่งสามารถอธิบาย ผลกระทบของ σ_2 ต่อความแข็งและการเปลี่ยนแปลงรูปร่างของเกลือหินได้เป็นอย่างดี ตัวแปรนี้จะมีค่า อยู่ระหว่าง -1 ถึง +1 โดย μ มีค่าเท่ากับ -1 เมื่อสภาวะความเค้นเป็นแบบความเค้นกดในสามแกนแบบ ขยาย (Triaxial extension) และมีค่าเป็น +1 เมื่อสภาวะความเค้นเป็นแบบความเค้นกดในสามแกน (Triaxial compression) ส่วนสภาวะความเค้นกดในสามแกนจริงมีค่าอยู่ระหว่าง -1 ถึง +1 โดยค่า μ สามารถคำนวณได้จากความเค้นในแกนหลักทั้งสามทิศทางดังสมการ

$$\mu = (2\sigma_2 - \sigma_3 - \sigma_1) / (\sigma_3 - \sigma_1)$$
(6.1)

6.3 ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนและความเค้นตั้งฉาก

จากผลการทดสอบในบทที่ 5 พบว่าพฤติกรรมที่กำหนดค่ากำลังของเกลือหินสามารถ สังเกตได้จากความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนรวมหกด้านและความเค้นตั้งฉากเฉลี่ย (τ_{oct}-σ_m) ดัง แสดงในรูปที่ 6.1 ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติ (τ_{oct,f}) และความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดบวม ตัว (τ_{oct,d}) เพิ่มขึ้นในอัตราคงที่เมื่อความเค้นตั้งฉากเพิ่มขึ้น สมการความสัมพันธ์แบบเส้นตรงของความ เค้นทั้งสองที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวดังสมการต่อไปนี้

ร**ูปที่ 6.1** ความเค้นเฉือนรวมหกด้าน (Octahedral shear stresses) ในฟังก์ชันของความเค้นตั้งฉาก เฉลี่ย (Mean stresses) ที่จุดวิบัติ (เส้นประ) และจุดบวมตัว (เส้นทึบ)

$$\tau_{\text{oct,f}} = A \cdot \sigma_{\text{m}} + B \tag{6.2}$$

$$\tau_{\text{oct,d}} = \mathsf{A}' \cdot \sigma_{\text{m,d}} + \mathsf{B}' \tag{6.3}$$

เมื่อ A และ A' คือค่าคงที่สำหรับผลคูณของความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวตามลำดับ ส่วน B และ B' คือค่าคงที่ของความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวตามลำดับ จาก ความสัมพันธ์ที่แสดงในรูปที่ 6.1 พบว่าสมการแบบเส้นตรงสามารถใช้อธิบายความสัมพันธ์ระหว่างความ เค้นเฉือนและความเค้นตั้งฉากได้เป็นอย่างดีด้วยค่าสัมประสิทธิ์ความถดถอย (R²) ไม่ต่ำกว่า 0.95 สำหรับเกลือหินชุดมหาสารคามค่าคงที่ดังกล่าวสามารถคำนวณได้ดังตารางที่ 6.1 ซึ่งมีแนวโน้มลดลงเมื่อ สภาวะความเค้นมีการเปลี่ยนแปลงจากสภาวะความเค้นกดในสามแกนไปเป็นความเค้นกดในสามแกน จริง และความเค้นกดในสามแกนแบบขยายตามลำดับ

ตารางที่ 6.1 ค่าคงที่ A, B, A' และ B' สำหรับใช้ในสมการความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนรวม หกด้านกับความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยที่จุดวิบัติและจุดบวมตัว

Tast schomos	Stress		At Failure		At Dilation			
rest schemes	paths	А	В	R ²	A'	B'	R^2	
Triaxial	Path 1.1	0.756	8.68	0.996	0.696	7.16	0.995	
compression	Path 1.2	0.714	6.57	0.997	0.635	6.06	0.995	
Polyaxial	Path 2.1	0.637	4.80	0.996	0.620	4.54	0.994	
compression	Path 2.2	0.623	3.45	0.996	0.577	2.96	0.995	
Triaxial	Path 3.1	0.596	2.64	0.997	0.551	2.55	0.998	
extension	Path 3.2	0.580	1.43	0.998	0.480	1.36	0.998	

6.4 เกณฑ์การวิบัติที่พิจารณาความเค้นเฉือนรวมหกด้าน

เกณฑ์ที่ได้จากห้องปฏิบัติการนี้ สามารถนำมาใช้ในการคาดคะเนค่ากำลังเฉือนรวมหกด้าน ทั้งที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวของเกลือหิน โดยได้รวมเอาค่า μที่สามารถกำหนดสภาวะความเค้นได้ หลากหลายไว้ในสมการเดียวกัน รูปที่ 6.2 ถึงรูปที่ 6.5 แสดงความสัมพันธ์ของความเค้นเฉือนรวมหก ด้านกับ μที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวสำหรับสภาวะความเค้นภายใต้ σ₃ และ σ_m คงที่ ตัวเลขเอียงที่แสดง ในกราฟความสัมพันธ์คือค่าของความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยของข้อมูลในแต่ละจุด ชุดสมการเส้นตรงสามารถ อธิบายความสัมพันธ์การผันแปรของความเค้นเฉือนได้ดังสมการต่อไปนี้

รูปที่ 6.2 ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติ (τ_{oct,f}) ในฟังก์ชันของ Lode parameter (μ) ที่ความ เค้นตั้งฉากเฉลี่ยต่างกัน ภายใต้สภาวะแบบ σ₃ คงที่

รูปที่ 6.3 ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติ (τ_{oct,f}) ในฟังก์ชันของ Lode parameter (μ) ที่ความ เค้นตั้งฉากเฉลี่ยต่างกัน ภายใต้สภาวะแบบ σ_m คงที่

รูปที่ 6.5 ความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดบวมตัว (τ_{oct,d}) ในฟังก์ชันของ Lode parameter (μ) ที่ ความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยต่างกัน ภายใต้สภาวะแบบ σ_m คงที่

$$\tau_{\text{oct,f}} = \alpha \cdot \mu + \beta \tag{6.4}$$

$$\mathbf{r}_{\text{oct,d}} = \alpha' \cdot \mathbf{\mu} + \beta' \tag{6.5}$$

เมื่อ α และ α' คือค่าคงที่สำหรับผลคูณของ Lode parameter ส่วน β และ β' คือค่าคงที่ของความ เค้นเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวตามลำดับ จากกราฟความสัมพันธ์ที่แสดงในรูปที่ 6.2 ถึง รูปที่ 6.5 สามารถประมาณค่าในช่วงของข้อมูลที่มีความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยเดียวกัน และพบว่าค่าคงที่ α, α', β และ β' มีค่าเป็นสัดส่วนกับความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยดังสมการต่อไปนี้

$$\alpha = \alpha_1 \cdot \sigma_m + \alpha_2 \tag{6.6}$$

$$\alpha' = \alpha'_1 \cdot \sigma_{m,d} + \alpha'_2 \tag{6.7}$$

$$\beta = \beta_1 \cdot \sigma_m + \beta_2 \tag{6.8}$$

$$\beta' = \beta'_1 \cdot \sigma_{m,d} + \beta'_2 \tag{6.9}$$

เมื่อ α₁, α₂, α'₁ และ α'₂ คือค่าคงที่สำหรับผลคูณของ Lode parameter ที่ได้จากการวิเคราะห์แบบ ถดถอย ส่วน β₁, β₂, β'₁ และ β'₂ คือค่าคงที่ของความเค้นเฉือนที่ได้จากการวิเคราะห์แบบถดถอย เมื่อ แทนค่าสมการที่ 6.6 ถึงสมการที่ 6.9 ด้วยสมการที่ 6.4 และสมการที่ 6.5 เกณฑ์การวิบัติและเกณฑ์การ บวมตัวที่พิจารณาความเค้นเฉือนสามารถแสดงได้ดังสมการต่อไปนี้

$$\tau_{\text{oct,f}} = (\alpha_1 \cdot \sigma_m + \alpha_2) \cdot \mu + (\beta_1 \cdot \sigma_m + \beta_2)$$
(6.10)

$$\tau_{\text{oct,d}} = (\alpha'_1 \cdot \sigma_{\text{m,d}} + \alpha'_2) \cdot \mu + (\beta'_1 \cdot \sigma_{\text{m,d}} + \beta'_2)$$
(6.11)

ตารางที่ 6.2 แสงดงผลการคำนวณค่าคงที่ที่ได้จากการวิเคราะห์แบบถดถอยสำหรับวิถี ความเค้นทุกรูปแบบที่ใช้ในการศึกษานี้ ซึ่งสมการเส้นตรงที่เสนอไว้มีความสอดคล้องเป็นอย่างดีกับผล การทดสอบที่ได้จากห้องปฏิบัติการด้วยค่าสัมประสิทธิ์ความถดถอย (R²) ที่มากกว่า 0.9

ตารางที่ 6.2 ค่าคงที่ที่ได้จากผลการทดสอบในห้องปฏิบัติการสำหรับใช้ในการคาดคะเนความเค้นเฉือน รวมหกด้านที่จุดวิบัติและจุดบวมตัว

Stress		A	At Failur	re		At Dilation				
conditions	α_1	α_2	β_1	β ₂	R ²	α'_1	α'_2	β'_1	β'_2	R ²
Constant $\sigma_{\scriptscriptstyle 3}$	0.081	3.02	0.676	5.67	0.985	0.072	2.68	0.653	4.07	0.965
Constant σ_{m}	0.067	2.57	0.621	3.75	0.987	0.061	2.46	0.564	3.46	0.992

6.5 พลังงานความเครียด

พลังงานความเครียดนำมาใช้ในการอธิบายพฤติกรรมของเกลือหินในรูปแบบของความเค้น และความเครียดภายใต้วิถีความเค้นที่แตกต่างกัน ในการศึกษานี้ได้พิจารณาพลังงานความเครียด 2 รูปแบบ คือ พลังงานความเครียดเบี่ยงเบน และพลังงานความเครียดเฉลี่ย โดยสามารถคำนวณได้จาก สมการต่อไปนี้ (Jaeger และคณะ, 2007)

$$W_{d} = (3/4G) \cdot \tau_{oct,f}^{2}$$

$$W_{d,d} = (3/4G) \cdot \tau_{oct,d}^{2}$$

$$W_{m} = \sigma_{m}^{2}/2K$$

$$W_{m,d} = \sigma_{m,d}^{2}/2K$$
(6.12)
(6.13)
(6.14)
(6.14)
(6.15)

ผลการคำนวณพลังงานความเครียดได้แสดงไว้ในตารางที่ 6.3 และรูปที่ 6.6 แสดง ความสัมพันธ์ระหว่างพลังงานความเครียดเบี่ยงเบนกับพลังงานความเครียดเฉลี่ยของตัวอย่างเกลือหินที่ ทดสอบภายใต้วิถีความเค้นต่างๆ โดยสมการความสัมพันธ์เชิงเส้นตรงสามารถอธิบายพฤติกรรมดังกล่าว ได้ด้วยสมการ

$$W_d = C \cdot W_m + D \tag{6.16}$$

$$W_{d,d} = C' \cdot W_{m,d} + D'$$

$$(6.17)$$

เมื่อ C, C', D และ D' คือค่าคงที่สำหรับผลคูณของความเครียดเฉลี่ย และค่าคงที่ของความเครียด เบี่ยงเบนที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวดังแสดงไว้ในตารางที่ 6.4

Tactachamac	Strong path		W _{m,d}	W _{d,d}	W _m	W _{d,f}
rest schemes	Stress path	μ	(kPa)	(kPa)	(kPa)	(kPa)
			2.0	22.0	2.0	28.0
			2.9	29.5	4.6	49.8
			3.6	33.2	5.8	59.0
			5.2	40.3	8.8	78.5
	Path 1.2: Constant σ_{m}	1.0	7.0	49.7	11.2	93.3
		1.0	12.1	73.4	17.8	129.3
			18.5	116.3	21.7	146.7
			32.0	151.4	39.9	218.2
Schama 1			41.8	198.8	53.7	299.5
Compression			59.8	273.6	77.5	421.5
Compression		H I	1.0	11.8	1.0	13.4
			1.6	15.0	1.6	17.5
	1	EV.	4.0	28.3	4.0	36.9
	Path 1.2:	Q	7.4	41.3	7.4	53.4
		1.0	9.8	55.2	9.8	69.9
	Constant σ_{m}	าลัยเท	13.5	63.5	13.5	80.0
	¹ Uh ₈		21.9	97.2	21.9	116.0
			35.0	148.7	35.0	181.9
			50.5	188.5	50.5	238.2
			68.2	242.1	68.2	304.4
		0.7	1.9	12.9	2.2	18.4
		-0.1	9.0	41.3	10.3	58.6
Scheme 2	Dath 21.	0.3	11.7	54.3	13.5	77.6
Polyaxial	Constant ~	0.0	18.9	71.6	21.7	101.8
		0.0	28.3	98.1	33.0	144.2
		0.1	32.7	113.6	38.1	168.3
		-0.2	49.8	174.2	57.1	225.0

ตารางที่ 6.3 พลังงานความเครียดที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวที่คำนวณได้จากตัวอย่างเกลือหินแต่ละก้อน

			W _{m,d}	W _{d,d}	W _m	W _{d,f}
Test schemes	Stress path	μ	(kPa)	(kPa)	(kPa)	(kPa)
			6.2	23.6	6.2	26.5
			14.4	40.9	14.4	51.3
	Path 2.2:	0.0	22.4	70.9	22.4	81.1
	Constant σ_{m}	0.0	35.0	96.3	35.0	121.0
			59.2	164.7	59.2	189.4
			89.7	235.6	89.7	275.7
			3.6	12.7	7.6	26.7
			5.3	17.7	11.1	37.7
	Path 3.1: Constant σ ₃		7.3	23.5	15.3	50.3
		1.0	9.6	27.4	19.7	60.1
		-1.0	15.8	42.8	32.3	95.0
	1	P	26.0	65.7	53.0	148.5
Colorana 2	1	Ø	41.1	104.7	81.0	227.2
Scheme 5			53.4	131.4	108.6	298.6
EXTENSION	475		5.9	13.5	5.9	18.9
	^{co} n _i	ขาลัยเทเ	11.0	20.9	11.0	29.9
			14.3	25.6	14.3	36.9
	Path 3.2:	1.0	23.7	43.3	23.7	62.2
	Constant σ_{m}	-1.0	36.7	68.4	36.7	97.9
			59.0	103.1	59.0	148.8
			79.1	135.4	79.1	196.1
			101.4	176.8	101.4	255.4

ตารางที่ 6.3 พลังงานความเครียดที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวที่คำนวณได้จากตัวอย่างเกลือหินแต่ละก้อน (ต่อ)

รูปที่ 6.6 พลังงานความเครียดเบี่ยงเบน (Distortional strain energy) ในฟังก์ชันของพลังงาน ความเครียดเฉลี่ย (Mean strain energy) ที่จุดวิบัติ (เส้นประ) และจุดบวมตัว (เส้นทึบ)

Tast schoma	Stress		At Failure		At Dilation			
Test scheme	paths	С	D	R ²	C'	D'	R ²	
Triaxial	Path 1.1	5.03	29.9	0.985	4.28	19.6	0.987	
compression	Path 1.2	4.31	19.3	0.977	3.43	16.1	0.981	
Polyaxial	Path 2.1	3.38	12.1	0.989	3.24	10.3	0.995	
compression	Path 2.2	3.08	9.16	0.992	2.56	8.35	0.997	
Triaxial	Path 3.1	2.68	7.54	0.991	2.38	4.91	0.994	
extension	Path 3.2	2.47	3.55	0.992	1.70	2.82	0.995	

ตารางที่ 6.4 ค่าคงที่ C, D, C' และ D' สำหรับใช้ในสมการความสัมพันธ์ระหว่างพลังงานความเครียด เบี่ยงเบนกับพลังงานความเครียดเฉลี่ย

6.6 เกณฑ์การวิบัติที่พิจารณาพลังงานความเครียด

ผลกระทบของวิถีความเค้นต่อค่าความแข็งของเกลือหินสามารถศึกษาได้จากความสัมพันธ์ ของพลังงานความเครียดกับ Lode parameter (μ) ดังแสดงในกราฟความสัมพันธ์ดังรูปที่ 6.7 และรูป ที่ 6.8 ตัวเลขเอียงที่แสดงในกราฟคือค่าของพลังงานความเครียดเฉลี่ยของข้อมูลในแต่ละจุด การ ประมาณค่าในช่วงที่มีพลังงานความเครียดเฉลี่ยเดียวกันสามารถสร้างความสัมพันธ์แบบเส้นตรงของ พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนในฟังก์ชันของ μ ดังสมการที่ใช้อธิบายพฤติกรรมต่อไปนี้

$$W_{d} = \chi \cdot \mu + \omega$$

$$W_{d,d} = \chi' \cdot \mu + \omega'$$
(6.18)
(6.19)

เมื่อ χ, ω, χ' และ ω' คือค่าคงที่สำหรับผลคูณของ Lode parameter และค่าคงที่ของพลังงาน ความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวตามลำดับ ค่าคงที่เหล่านี้เป็นสัดส่วนโดยตรงกับพลังงาน ความเครียดเฉลี่ย ดังแสดงในสมการต่อไปนี้

$$\chi = \chi_1 \cdot W_m + \chi_2 \tag{6.20}$$

$$\chi' = \chi'_1 \cdot W_{m,d} + \chi'_2 \tag{6.21}$$

 $\omega = \omega_1 \cdot W_m + \omega_2 \tag{6.22}$

 $\omega' = \omega'_1 \cdot W_{m,d} + \omega'_2 \tag{6.23}$

รูปที่ 6.7 พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดวิบัติ (W_d) ในฟังก์ชันของ μ สำหรับพลังงานความเครียด เฉลี่ยที่แตกต่างกันภายใต้ σ₃ คงที่ (a) และภายใต้ σ_m คงที่ (b)

รูปที่ 6.8 พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดบวมตัว (W_{d,d}) ในฟังก์ชันของ μ สำหรับพลังงาน ความเครียดเฉลี่ยที่แตกต่างกันภายใต้ σ₃ คงที่ (a) และภายใต้ σ_m คงที่ (b)

ค่าคงที่ χ₁, χ₂, χ'₁ และ χ'₂ คือค่าคงที่สำหรับผลคูณของ μ ที่มาจากการวิเคราะห์แบบถดถอย ส่วน ค่าคงที่ ω₁, ω₂, ω'₁, และ ω'₂ คือค่าคงที่สำหรับพลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่มาจากการวิเคราะห์ แบบถดถอย ค่าคงที่เหล่านี้สามารถคำนวณได้ดังแสดงในตารางที่ 6.5 และเมื่อแทนสมการที่ 6.20 ถึง สมการที่ 6.23 ลงในสมการที่ 6.18 และสมการที่ 6.19 จะทำให้ได้สมการสำหรับใช้ในการคาดคะเน พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนของเกลือหินที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวดังสมการ

$$W_{d} = (\chi_{1} \cdot W_{m} + \chi_{2}) \cdot \mu + (\omega_{1} \cdot W_{m} + \omega_{2})$$
(6.24)

$$W_{d,d} = (\chi'_1 \cdot W_{m,d} + \chi'_2) \cdot \mu + (\omega'_1 \cdot W_{m,d} + \omega'_2)$$
(6.25)

เกณฑ์ที่พัฒนาโดยคำนึงถึงพลังงานความเครียดนี้ ได้รวมทั้งความเค้นและความเครียดใน สามมิติเข้าไว้ด้วยกัน ซึ่งต่างจากเกณฑ์ที่พัฒนาโดยทั่วไปที่มักจะพิจารณาความเค้นเพียงอย่างเดียว ดังนั้น เกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานความเครียดนี้จึงสามารถใช้อธิบายพฤติกรรมการแตกของเกลือหิน ได้เหมาะสมกว่าเกณฑ์ที่พัฒนาจากความเค้นเฉือนรวมหกด้านเพียงอย่างเดียว

ตารางที่ 6.5 ค่าคงที่จากผลการทดสอบในห้องปฏิบัติการ เพื่อใช้ในการคาดคะเนพลังงานความเครียด เบี่ยงเบนที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวของเกลือหิน

Stress		А	t Failur	e		At Dilation				
conditions	χ_1	χ2	ω_1	ω ₂	R ²	χ'1	χ′2	ω'_1	ω'_2	R^2
Constant σ_3	1.04	9.61	3.27	15.87	0.985	0.951	7.35	3.17	11.65	0.965
Constant $\sigma_{_{m}}$	0.919	7.91	3.12	10.17	0.987	0.863	6.61	2.57	9.07	0.992

บทที่ 7 การประเมินความดันภายในโพรงกักเก็บ

7.1 บทนำ

จุดประสงค์ของบทนี้คือนำเสนอการประเมินเสถียรภาพทางกลศาสตร์ของโพรงกักเก็บในชั้น เกลือหินชุดมหาสารคามที่ได้มาจากการให้เกณฑ์การวิบัติที่แตกต่างกันดังที่เสนอไว้ในบทที่ 6 โดยได้ พิจารณาโพรงกักเก็บที่มีรูปทรงแตกต่างกันสองแบบ คือ โพรงกักเก็บรูปทรงกระบอกและรูปทรงกลม การ คำนวณความเค้นที่เกิดขึ้นรอบๆ โพรงกักเก็บในบทนี้ใช้หลักการของ Brady and Brown (1985) เพื่อนำ ผลที่ได้มาใช้ในการคำนวณหาค่าอัตราความปลอดภัยซึ่งได้อธิบายไว้ในบทนี้แล้ว

7.2 สภาวะของแรงกระทำและขอบเขตโพรงกักเก็บ

เกณฑ์ที่ใช้ในการคำนวณเพื่อประเมินเสถียรภาพของโพรงกักเก็บประกอบด้วย เกณฑ์ที่ พิจารณาความเค้นเฉือนรวมหกด้านที่สัมพันธ์กับ Lode parameter (τ_{oct}-μ criterion) และเกณฑ์ที่ พิจารณาพลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่สัมพันธ์กับ Lode parameter (W_d-μ criterion) โพรงกักเก็บ ถูกสมมติให้อยู่ที่ระดับความลึก 500 m โดยลักษณะทางธรณีวิทยาของชั้นหินที่อยู่รอบโพรงกักเก็บเป็น แบบเดียวกับการวางตัวของชั้นหินในแอ่งโคราชในภาคตะวันออกเฉียงเหนือของประเทศไทย ความเค้น ในภาคสนามสมมติให้มีค่าเท่ากันทุกทิศทาง โดยก่อนที่จะมีการขุดเจาะความเค้นที่ปลายล่างสุดของท่อ กรุ (Casing shoe) สามารถคำนวณได้ดังสมการ

$$\sigma_{cs} = \gamma_r \cdot h$$
 (7.1)

เมื่อ σ_{cs} คือความเค้นที่ Casing shoe และ γ_r คือความถ่วงจำเพาะของชั้นหินปิดทับ ซึ่งนำมาจากการ ทดสอบในบทที่ 5 (ในที่นี้มีค่าเท่ากับ 21.6 kN/m³) ส่วน h คือความลึกของโพรงกักเก็บ ในการคำนวณ ได้พิจารณาความดันภายในโพรงกักเก็บ (P_i) 3 ระดับ คือ 10%, 20% และ 30% ของ σ_{cs} โดยตัวแปรที่ ใช้ประกอบในการคำนวณได้แสดงไว้ในตารางที่ 7.1

7.3 การกระจายของความเค้นรอบโพรงกักเก็บ

7.3.1 โพรงกักเก็บรูปทรงกระบอก

โพรงกักเก็บรัศมียาว a ถูกขุดเจาะในชั้นเกลือหินที่มีความเป็นเนื้อเดียวกัน (Homogeneous) และมีคุณสมบัติเท่ากันทุกทิศทาง (Isotropic) ในระยะเริ่มต้นก่อนที่จะมีการขุดเจาะความดันรอบโพรงมี ค่าสม่ำเสมอเท่ากับ P_o ที่ผนังของโพรงกักเก็บถูกค้ำยันด้วยความดันภายในเท่ากับ P_i โดยทั่วไปแล้วโพรง กักเก็บรูปทรงนี้จะมีสภาวะความเค้นแบบสามแกนจริง (**σ**1≠**σ**2≠**σ**3≠0) ดังแสดงในรูปที่ 7.1

Parameters	Values
Shear modulus, G (GPa)	7.44
Bulk modulus, K (GPa)	28.4
Salt unit weight (kN/m³)	21.6
In-situ stress at depth of 500 m, $\sigma_{ m cs}$ (MPa)	10.8
P _i at 30% σ_{cs} (MPa)	3.24
P _i at 30% σ_{cs} (MPa)	2.16
P _i at 30% σ_{cs} (MPa)	1.08

ตารางที่ 7.1	คุณสมบัติของเกลือหินที่ใช้ในการเ	ประเมินเสถียรภาพข	เองโพรง	กักเก็บ
--------------	----------------------------------	-------------------	---------	---------

รูปที่ 7.1 ความเค้นที่เกิดขึ้นกับผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอก

ความเค้นที่กระทำบริเวณผนังโพรงประกอบด้วย ความเค้นสัมผัส (Tangential stress, σ_θ) ซึ่งมีค่า เท่ากับความเค้นในแกนหลักสูงสุด ความเค้นในแนวแกนโพรงกักเก็บ (σ_z) มีค่าเท่ากับความเค้นหลัก กลางและความเค้นในแนวรัศมี (σ_r) มีค่าเท่ากับความเค้นหลักต่ำสุด สามารถคำนวณได้ดังสมการต่อไปนี้ (Brady and Brown, 1985)

$$\sigma_{\rm r} = (1 - \frac{a^2}{r^2}) \frac{(P_{\rm x} + P_{\rm y})}{2} + (1 + 3\frac{a^4}{r^4} - 4\frac{a^2}{r^2}) \frac{(P_{\rm x} - P_{\rm y})}{2} \cos 2\theta$$
(7.2)

$$\sigma_{\theta} = (1 + \frac{a^2}{r^2}) \frac{(P_x + P_y)}{2} - (1 + 3\frac{a^4}{r^4}) \frac{(P_x - P_y)}{2} \cos 2\theta$$
(7.3)

$$\sigma_{z} = P_{z} - (4\nu \frac{a^{2}}{r^{2}}) \frac{(P_{x} - P_{y})}{2} \cos 2\theta$$
(7.4)

เนื่องจากกำหนดให้ความเค้นมีค่าเท่ากันทุกทิศทางดังนั้น

$$\sigma_{\rm r} = \sigma_3 = P_0 (1 - \frac{a^2}{r^2})$$
(7.5)

$$\sigma_{\theta} = \sigma_1 = P_0 \left(1 + \frac{a^2}{r^2}\right)$$
 (7.6)

$$\sigma_z = \sigma_2 = P_0 \tag{7.7}$$

เมื่อพิจารณาผลกระทบจากความดันภายในโพรงที่กระทำในทิศทางของ σ_θ และ σ_r ซึ่งในการคำนวณ ความเค้นรอบผนังโพรงจะต้องนำค่าดังกล่าวรวมเข้ากับสมการที่ 7.5 และสมการที่ 7.6 โดยสามารถ คำนวณผลกระทบของความดันภายในโพรงได้ดังสมการ

$$\sigma_{r} = \sigma_{3} = P_{i} \frac{a^{2}}{r^{2}}$$
; $\sigma_{\theta} = \sigma_{1} = -P_{i} \frac{a^{2}}{r^{2}}$

ความเค้นรอบโพรงที่คำนวณได้สามารถนำมาใช้ในการคำนวณหาความเค้นเฉือนรวมหก ด้าน (τ_{oct,w}) และพลังงานความเครียดเบี่ยงเบน (W_{d,w}) ที่ผนังโพรงโดยใช้สมการดังแสดงในบทที่ 6 ส่วน ค่าที่คำนวณได้แสดงดังตารางที่ 7.2

Internal pressure (P _i)	σ ₁ (MPa)	σ ₂ (MPa)	σ ₃ (MPa)	τ _{oct,w} (MPa)	W _{d,w} (kPa)
10% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	20.5	10.8	1.08	7.93	13.81
20% of $\sigma_{_{CS}}$	19.3	10.8	2.16	6.69	11.56
30% of $\sigma_{_{CS}}$	18.2	10.8	3.24	5.78	9.98

ตารางที่ 7.2 ความเค้นเฉือนและพลังงานความเครียดที่ผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอกที่ระดับความ ลึก 500 m

7.3.2 โพรงกักเก็บรูปทรงกลม

โพรงกักเก็บรัศมียาว a ถูกขุดเจาะในชั้นเกลือหินที่มีความเป็นเนื้อเดียวกัน (Homogeneous) และมีคุณสมบัติเท่ากันทุกทิศทาง (Isotropic) ในระยะเริ่มต้นก่อนที่จะมีการขุดเจาะ ความดันรอบโพรงมีค่าสม่ำเสมอเท่ากับ P_o ที่ผนังของโพรงกักเก็บถูกค้ำยันด้วยความดันภายในเท่ากับ P_i โพรงรูปทรงนี้มีสภาวะความเค้นในสามแกนแบบขยาย ($\sigma_1 = \sigma_2 \neq \sigma_3$) ดังแสดงในรูปที่ 7.2 ความเค้น รอบโพรงสามารถคำนวณได้ดังสมการต่อไปนี้ (Brady and Brown, 1985)

$$\sigma_{\rm r} = \sigma_3 = P_0 - (P_0 - P_{\rm i})(\frac{a^3}{r^3})$$
(7.8)

$$\sigma_{\theta} = \sigma_{1} = P_{0} + (P_{0} - P_{i})(\frac{a^{3}}{2r^{3}})$$
(7.9)

ที่ความดันภายในเท่ากับ 10%, 20% และ 30% ของ σ_{cs} สามารถคำนวณความเค้นเฉือน รวมหกด้านและพลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่ผนังโพรงได้ดังตารางที่ 7.3

7.4 การคำนวณอัตราส่วนความปลอดภัย

โพรงกักเก็บทั้งสองรูปทรงถูกประเมินอัตราส่วนความปลอดภัยที่เกิดจากอัตราส่วนระหว่าง ค่ากำลังเฉือนรวมหกด้านที่คำนวณได้จากเกณฑ์ที่พัฒนาขึ้นกับค่ากำลังเฉือนรวมหกด้านที่เกิดขึ้นบริเวณ ผนังโพรงกักเก็บ ค่าอัตราส่วนความปลอดภัยที่คำนวณจากเกณฑ์ของความเค้นเฉือนรวมหกด้านแสดงไว้ ในตารางที่ 7.4 ผลที่ได้พบว่าอัตราส่วนความปลอดภัยมีค่าเพิ่มขึ้นด้วยอัตราคงที่เมื่อเพิ่มความดันภายใน โพรง และมีค่าสูงขึ้นเมื่ออยู่ภายใต้สภาวะความเค้นที่มี σ₃ คงที่ จากการวิเคราะห์เสถียรภาพพบว่าที่ ระดับความลึก 500 เมตร ในช่วงความดันภายในเท่ากับ 10% ถึง 30% ของความเค้นภายนอก ค่า อัตราส่วนความปลอดภัยบ่งชี้ว่าเสถียรภาพของโพรงกักเก็บอยู่ในระดับที่ปลอดภัย

รูปที่ 7.2 ความเค้นที่เกิดขึ้นกับผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกลม

ตารางที่ 7.3 ความเค้นเฉือนและพลังงานความเครียดที่ผนังโพรงกักเก็บรูปทรงกลมที่ระดับความลึก 500 m

Internal pressure (P _i)	σ_1 (MPa)	σ_3 (MPa)	$ au_{\text{oct,w}}$ (MPa)	W _{d,w} (kPa)
10% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	15.6	1.08	7.36	8.86
20% of $\sigma_{_{CS}}$	15.1	2.16	5.24	6.22
30% of $\sigma_{_{CS}}$	14.5	3.24	4.01	4.76

ตารางที่ 7.4 อัตราส่วนความปลอดภัยที่ได้จากเกณฑ์ความเครียดเฉือนรวมหกด้านที่จุดวิบัติและจุด บวมตัว

Cavern	Internal	FS (Failure)		FS (Dilation)	
shapes	pressure (P _i)	constant σ_3	constant σ_{m}	constant σ_3	constant σ_{m}
Cylindrical cavern	10% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.31	1.16	1.12	0.96
	20% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.55	1.38	1.33	1.14
	30% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.79	1.59	1.54	1.32
Spherical cavern	10% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.85	1.46	1.56	1.31
	20% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	2.60	2.05	2.19	1.84
	30% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	3.40	2.68	2.87	2.41

ในขณะที่อัตราส่วนความปลอดภัยที่ได้จากการพิจารณาความเครียดเบี่ยงเบน สามารถ ให้ผลในเชิงอนุรักษ์มากกว่าการประเมินเสถียรภาพด้วยความเค้นเฉือนรวมหกด้าน โดยเกณฑ์ที่ให้ผลใน เชิงอนุรักษ์สูงสุดคือเกณฑ์ที่ได้จากพลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดบวมตัวภายใต้สภาวะ σ_m คงที่ เมื่อความดันภายในมีค่าต่ำกว่า 2.16 MPa (20% ของ σ_{cs}) ค่าอัตราส่วนความปลอดภัยที่คำนวณได้จาก เกณฑ์ของพลังงานความเครียดทั้งหมดแสดงไว้ในตารางที่ 7.5

สำหรับการออกแบบในเชิงอนุรักษ์จะไม่อนุญาตให้เกลือหินที่อยู่รอบโพรงมีการ เปลี่ยนแปลงรูปร่างจนเกิดการบวมตัว รูปที่ 7.3 และรูปที่ 7.4 แสดงการเปรียบเทียบอัตราส่วนความ ปลอดภัยที่คำนวณได้จากเกณฑ์ที่พัฒนาขึ้นในการศึกษานี้ ซึ่งประกอบด้วยเกณฑ์ที่พิจารณาความเค้น เฉือนรวมหกด้าน และเกณฑ์ที่พิจารณาพลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดวิบัติและจุดบวมตัวในฟังก์ชัน ของความดันภายในโพรง ผลที่ได้จากการคำนวณแสดงไว้ในตารางที่ 7.6 ที่ความลึก 500 m ความดัน ภายในโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอกที่ปลอดภัยคือ 30% และโพรงรูปทรงกลม 20% ของ σ_{cs} โดย พิจารณาเกณฑ์จากพลังงานความเครียดเบี่ยงเบน

Cavern	Internal	$FS = W_d / W_{d,cs}$		$FS = W_{d,d} / W_{d,cs}$	
shapes	pressure (P _i)	constant σ_3	constant σ_{m}	constant σ_3	constant σ_{m}
Culindrical	10% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	0.97	0.83	0.81	0.72
covorp	20% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.16	0.99	0.96	0.86
Cavenn	30% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.34	1.15 25	1.12	1.00
Sphorical	10% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.23	0.76	1.00	0.67
cavern	20% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	1.75	1.09	1.42	1.00
	30% of $\sigma_{\scriptscriptstyle CS}$	2.29	1.42	1.85	1.25

ตารางที่ 7.5 อัตราส่วนความปลอดภัยที่คำนวณได้จากเกณฑ์พลังงานความเครียดเบี่ยงเบนที่จุดวิบัติ และจุดบวมตัว

รูปที่ 7.3 อัตราส่วนความปลอดภัยของโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอกในฟังก์ชันของความดันภายใน คำนวณจากเกณฑ์ที่แตกต่างกันที่ระดับความลึก 500 m

รูปที่ 7.4 อัตราส่วนความปลอดภัยของโพรงกักเก็บรูปทรงกลมในฟังก์ชันของความดันภายใน คำนวณ จากเกณฑ์ที่แตกต่างกันที่ระดับความลึก 500 m

ตารางที่ 7.6 อัตราส่วนความปลอดภัยในฟังก์ชันของความดันภายในโพรงกักเก็บที่จุดบวมตัวของโพรง รูปทรงกระบอกและทรงกลม

Cavern shapes	Dilation criteria	Conditions	FS
	τ _{oct,d} - μ	Constant σ_3	$FS = 0.0208P_i + 0.913$
Cylindrical cavern		Constant σ_m	$FS = 0.0179P_i + 0.784$
	W _{d,d} - µ	Constant σ_3	$FS = 0.0155P_i + 0.652$
		Constant σ_m	$FS = 0.0138P_i + 0.580$
Spherical cavern		Constant σ_3	$FS = 0.0653P_i + 0.901$
	ι _{oct,d} - μ	Constant σ_m	$FS = 0.0548P_i + 0.756$
	W _{d,d} - µ	Constant σ_3	$FS = 0.0429P_i + 0.566$
		Constant σ_m	$FS = 0.0289P_i + 0.381$

บทที่ 8

การวิจารณ์ สรุปผล และข้อเสนอแนะสำหรับการศึกษาในอนาคต

8.1 การวิจารณ์

ผลที่ได้จากการศึกษานี้ได้นำมาเปรียบเทียบกับผลที่ได้จากการศึกษาที่มีอยู่ เพื่อเปรียบเทียบ ความน่าเชื่อถือและอธิบายสาเหตุของผลที่เกิดขึ้น ภายใต้หลักการที่มีการค้นคว้าจากนักวิจัยท่านอื่นๆ

 จำนวนตัวอย่างที่ใช้ในการทดสอบถือว่ามีมากพอ ซึ่งจะเห็นได้จากค่าสัมประสิทธิ์การ ถดถอยที่มีค่าอยู่ในเกณฑ์สูง ขนาดของความเค้นที่ใช้ในการทดสอบถูกจำกัดด้วยความสามารถของเครื่อง ทดสอบ ซึ่งสัมพันธ์กับผลต่างระหว่างความเค้นหลักสูงสุดกับความเค้นหลักต่ำสุด หรือความเค้นหลัก กลางกับความเค้นหลักต่ำสุด

 ผลการทดสอบในเชิงความเค้นและความเครียดสามารถเชื่อถือได้ เนื่องจากมีความ สอดคล้องเป็นอย่างดีกับผลการทดสอบเกลือหินในห้องปฏิบัติการของ Sriapai และคณะ (2013) และ Sartkaew (2013)

 ความยากในการทดสอบคือการควบคุมความเค้นที่กระทำต่อตัวอย่างเกลือหินให้เป็นไป ตามวิถีความเค้นที่กำหนด อุปกรณ์ตรวจวัดการเปลี่ยนแปลงรูปร่างและแรงกดเป็นอุปกรณ์ที่ควบคุมด้วย ระบบอัตโนมัติ ในขณะที่การให้แรงกดยังต้องใช้แรงคนในการควบคุม จึงส่งผลให้ระบบการทดสอบยังมี ความไม่สม่ำเสมอ แต่ถือว่ามีผลกระทบต่อคุณสมบัติของเกลือหินน้อยมาก

 ตัวอย่างเกลือหินที่ใช้ทดสอบในการศึกษานี้มีขนาดเล็กกว่าการทดสอบโดยทั่วไป ซึ่งอาจ มีผลกระทบของขนาดตัวอย่างต่อค่าความแข็งได้ (Jaeger, 2007) เนื่องจากข้อจำกัดของแท่งตัวอย่างที่ได้ จากการเจาะมีเส้นผ่าศูนย์กลางเพียง 63 mm แต่อย่างไรก็ตามผลกระทบของขนาดตัวอย่างมิได้ เปลี่ยนแปลงข้อสรุปที่ว่า การทดสอบภายใต้สภาวะแบบ σ₃ คงที่จะให้ค่าความแข็งและพลังงาน ความเครียดเบี่ยงเบนสูงกว่าการทดสอบภายใต้สภาวะแบบ σ_m คงที่

อัตราการให้แรงกดต่อตัวอย่างทดสอบที่ 0.1 MPa/s ตามมาตรฐาน ASTM (D7012-04)
 มีค่าสูงกว่าความเป็นจริงเมื่อเปรียบเทียบกับอัตราที่เกิดขึ้นจริงกับเกลือหินในภาคสนาม ซึ่งจากการศึกษา
 ที่ผ่านมาพบว่าอัตราการให้แรงกดที่สูงจะส่งผลให้ความแข็งของหินมีค่าสูงขึ้น (Kumar, 1968; Jaeger and Cook, 1979; Farmer, 1983; Cristescu and Hunsche, 1998; Fuenkajorn et al., 2012) ด้วย
 เหตุนี้ ผลการทดสอบที่ได้จากการศึกษานี้จึงมีค่าสูงกว่าความเป็นจริงเล็กน้อยเมื่อนำมาพิจารณากับ
 โครงสร้างทางวิศวกรรมธรณีที่มีอัตราการให้แรงน้อยกว่า

 ในการทดสอบควรคำนึงถึงผลกระทบของอุณหภูมิด้วย เนื่องจากอุณหภูมิมีผลต่อ คุณสมบัติของเกลือหินตามที่นักวิจัยหลายท่านได้ศึกษาไว้แล้ว (Hansen and Carter, 1980; Liang et al., 2006; Fuenkajorn et al., 2012) การนำหลักการของพลังงานความเครียดมาใช้ในการศึกษานี้มีสมมติฐานว่า ความเค้น และความเครียดที่เกิดขึ้นกับตัวอย่างเกลือหินที่ทดสอบมีความสัมพันธ์กันแบบเส้นตรง ซึ่งในความเป็น จริงแล้วความสัมพันธ์ดังกล่าวไม่เป็นเส้นตรง ส่งผลให้พลังงานที่คำนวณได้มีค่าน้อยกว่าความเป็นจริง ทำ ให้ผลที่ได้ออกมาในเชิงอนุรักษ์

ข้อได้เปรียบของการใช้เกณฑ์ที่พิจารณาพลังงานความเครียดคือ การนำความเค้นและ
 ความเครียดมาประกอบในการสร้างสมการ ทำให้มีความเหมาะสมกว่าการพิจารณาเฉพาะความเค้นเพียง
 อย่างเดียว

• ผลกระทบของความเค้นหลักกลางต่อค่าความแข็งของเกลือหินสามารถสังเกตได้จาก ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนรวมหกด้านกับ Lode parameter (รูปที่ 6.2 และรูปที่ 6.3) และ ความสัมพันธ์ระหว่างพลังงานความเครียดเบี่ยงเบนกับ Lode parameter (รูปที่ 6.7) การเพิ่มขึ้นของ ความเค้นหลักกลางส่งผลให้ค่าความแข็งของเกลือหินลดลง ซึ่งสอดคล้องกับผลการศึกษาของ Mogi (1967) Handin และคณะ (1967) Furuzumi และ Sugimoto (1986) Takahashi และ Koide(1989) Kwasniewski และ Mogi (1990) Pobwandee (2010) และ Komenthammasopon (2014) โดย ข้อสรุปดังกล่าวเป็นจริงทั้งการทดสอบภายใต้ σ_3 คงที่ และ σ_m คงที่

 เมื่อพิจารณาผลการทดสอบที่ได้ในแต่ละวิถีความเค้นพบว่า เกลือหินที่ทดสอบภายใต้ สภาวะแบบ σ_m คงที่จะเกิดการวิบัติได้ง่ายกว่าการทดสอบภายใต้ σ₃ คงที่ สาเหตุที่เป็นเช่นนี้เนื่องจาก การทดสอบภายใต้สภาวะแบบ σ_m คงที่เมื่อความเค้นหลักกลางหรือความเค้นหลักต่ำสุดลดลงในขณะที่มี การเพิ่มความเค้นหลักสูงสุด ตัวอย่างเกลือหินจะมีการบวมตัวได้ง่ายขึ้นในทิศทางที่มีการลดลงของความ เค้น ทำให้เกิดการวิบัติได้ง่ายขึ้น

 เกณฑ์ที่พัฒนาเพื่อใช้ในการคาดคะเนค่าความแข็งและพลังงานความเครียดในการศึกษา นี้ได้ถูกนำมาใช้ในการประเมินหาค่าความดันที่เหมาะสมภายในโพรงกักเก็บ ซึ่งแท้จริงเล้วในการออกแบบ โพรงกักเก็บนั้นมีเกณฑ์ที่สามารถใช้พิจารณาได้หลากหลาย การนำเกณฑ์ใดมาใช้ในการพิจารณาจึงมี ความเหมาะสมที่แตกต่างกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับรูปแบบของโครงสร้าง การใช้งาน และขนาดของโพรงกักเก็บ

 การคำนวณอัตราส่วนความปลอดภัยของโพรงกักเก็บรูปทรงกระบอกและทรงกลมที่มี สภาวะความเค้นไม่เหมือนกัน ดังนั้นในการออกแบบโพรงกักเก็บจึงควรคำนึงถึงรูปแบบความเค้นที่ กระทำต่อโครงสร้างนั้นๆ เพื่อกำหนดรูปแบบการทดสอบให้เหมาะสมต่อการนำคุณบัติที่ได้มาใช้งานต่อไป

8.2 สรุปผลการศึกษา

ผลที่ได้จากการศึกษาบรรลุตามวัตถุประสงค์ทุกประการ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ผลกระทบของวิถีความเค้นต่อค่าความแข็งของเกลือหินสามารถสังเกตได้จาก
 ความสัมพันธ์ระหว่างความเค้นเฉือนรวมหกด้านกับความเค้นตั้งฉากเฉลี่ย (รูปที่ 5.9) ค่าความแข็งของ
 เกลือหินจะลดลงเมื่อการทดสอบอยู่ภายใต้สภาวะแบบ σ_m คงที่

ภายใต้ความเค้นตั้งฉากเฉลี่ยเดียวกัน ความเค้นเฉือนรวมหกด้านของการทดสอบความ
 เค้นกดในสามแกนจะมีค่าสูงสุด และจะต่ำสุดเมื่อเป็นการทดสอบความเค้นกดในสามแกนแบบขยาย
 ข้อสรุปนี้เป็นจริงทั้งการทดสอบภายใต้สภาวะ σ₃ คงที่และ σ_m คงที่

 ทิศทางของระนาบรอยแตกของตัวอย่างทดสอบมีแนวโน้มที่ขนานไปกับทิศทางของความ เค้นหลักกลาง โดยเฉพาะอย่างยิ่งภายใต้ความเค้นหลักกลางที่มีค่าสูงและความเค้นหลักต่ำสุดที่มีค่าต่ำ พฤติกรรมดังกล่าวสอดคล้องกับผลการทดสอบดังที่ได้แสดงไว้ในรูปที่ 5.10

เกณฑ์ที่พัฒนาสามารถนำมาใช้ในการออกแบบโพรงกักเก็บในเชิงอนุรักษ์ได้ โดยเฉพาะ
 เกณฑ์ที่พิจารณาพลังงานความเครียด

8.3 ข้อเสนอแนะสำหรับการศึกษาในอนาคต

ควรเพิ่มขนาดตัวอย่างทดสอบให้ใหญ่ขึ้นเพื่อเป็นการลดผลกระทบของขนาด

• ควรเพิ่มความหลากหลายของการทดสอบความเค้นกดในสามแกนจริงให้มีค่า Lode parameter ที่ครอบคลุม ซึ่งจะทำให้เกณฑ์ที่พัฒนาจากผลการทดสอบในห้องปฏิบัติการมีความแม่นยำ และถูกต้องมากขึ้น

 ควรนำผลกระทบของอุณหภูมิมาพิจารณาในการทดสอบ และการทดสอบควรกำหนด อุณหภูมิให้อยู่ในช่วงที่เกิดขึ้นจริงกับเกลือหินในภาคสนาม

 มีการพัฒนาโปรแกรมระเบียบวิธีเชิงตัวเลขที่มีเกณฑ์จากการศึกษานี้ร่วมด้วย ซึ่งสามารถ คำนวณค่าอัตราส่วนความปลอดภัยที่เกิดขึ้นในแต่ละจุดรอบๆ โพรงกักเก็บได้อัติโนมัติ

 ควรเพิ่มความหลากหลายของอัตราการให้แรงกดต่อตัวอย่างทดสอบ และเพิ่มตัวแปรที่ เกี่ยวข้องกับอัตราการให้แรงเข้าไปในสมการของเกณฑ์ที่สร้างขึ้นใหม่

ควรมีการสอบเทียบความแม่นยาของเกณฑ์ที่พัฒนากับโพรงเกลือที่มีอยู่จริงในภาคสนาม

บรรณานุกรม

- Alexeev, A.D., Revva, V.N., Alyshev, N.A., and Zhitlyonok, D.M. (2004). True triaxial loading apparatus and its application to coal outburst prediction. **International Journal of Coal Geology**. Vol. 58(4). 245-250.
- Aubertin, M., and Rao, K.S. (1992). Physical modeling of a rock mass under a true triaxial stress state. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 41(3). pp. 445-455.
- Aubertin, M., Gill, D. E. and Ladanyi, B. (1993). Modelling the transient inelastic flow of rock salt. Proceedings of Seventh Symposium on Salt. Vol. 1. pp. 93-104.
- Aubertin, M., Julien, M. R., Servant, S. and Gill, D. E. (1999). A rate-dependent model for the ductile behavior of salt rocks. **Canadian Geotechnical Journal**. Vol. 36. No.4. pp. 660-674.
- Barber, D. J. (1990). Regimes of plastic deformation processes and microstructure; An overview, Deformation Processes in Minerals. **Ceramics and Rocks**. Unwin Hyman. pp. 138-178.
- Cai, M. (2008). Influence of stress path on tunnel excavation response-numerical tool selection and modeling strategy. **Tunnelling and Underground Space Technology**. Vol. 23. pp. 618–628.
- Carter, A. (2002). Experimental and numerical study of the Kaiser effect in cyclic Brazilian tests with disk rotation. **Int J Rock Mech Min Sci**. Vol. 39. pp. 287–302.
- Chang, C., and Haimson, B. (2005). Non-dilatant deformation and failure mechanism in two Long Valley Caldera rocks under true triaxial compression. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 42. pp. 402-414.
- Chokski, A. H. and Langdon, T. G. (1991). Characteristics of creep deformation in ceramics. Materials Science and Technology. Vol. 7. pp. 577-584.
- Colmenares, L.B. and Zoback, M.D. (2002). A statistical evaluation of intact rock failure criteria constrained by polyaxial test data for five different rocks. International Journal of Rock Mechanics & Mining Sciences. Vol. 39. pp. 695-729.
- Crouch, S.L. (1972). A note on post-failure stress–strain path dependence in norite. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 9 (2). pp. 197–204.

- Duesbery, E. (1991). Numerical modelling of three-dimension stress rotation ahead of an advancing tunnel face. Int J Rock Mech Min Sci. Vol. 38. pp. 499–518.
- Ferfera, F.M.R., Sardau, J.P., and Bouteca, M. (1997). Experimental study of monophasic permeability changes under various stress paths. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 34. pp. 134-144.
- Fokker, P. A. (1995). **The behavior of salt and salt caverns**. Ph.D. Thesis, Delft University of Technology.
- Fokker, P. A. (1998). A study of the intrinsic permeability of granite to gas. Int. J Rock Mech. Min. Sci. Vol. 32. pp. 171-179.
- Fryne, F.M.R., Sardau, J.P., and Bouteca, M. (1996). Experimental study of monophasic permeability changes under various stress paths. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 34 (3–4)
- Haimson, B. (2006). True triaxial stresses and the brittlef of rock. **Pure and Applied Geophysics**. Vol. 163. pp. 1101-1113.
- Jaeger, J.C., and Cook, N.G.W. (1967). Fundamentals of Rock Mechanics. Chapman & Hall, London. pp. 105-106.
- Jeremic, M. L. (1994). Rock Mechanics in Salt Mining. A. A. Balkema, Rotherdam. the Netherlands. 532 pp.
- Kwasniewski, M., Takahashi, M., and Li, X. (2003). Volume changes in sandstone under true triaxial compression conditions. ISRM 2003–Technology Roadmap for Rock Mechanics. South African Institute of Mining and Metallurgy. pp. 683-688.
- Lee, D. H., Juang C.H., Chen, J.W. (1999). Stress paths and mechanical behavior of a sandstone in hollow cylinder tests. Int J Rock Mech Min Sci. Vol. 36. pp. 857–870.
- Mellegard, K. D., Devries, K. L., and Callahan, G. D. (2007). Lode angle effects on the creep of salt. Proceeding of The 6th Conference on The Mechanical Behavior "SALTMECH6". Hannover, Germany. pp. 9-15.
- Mogi, K. (1967). Effect of intermediate principal stress on rock failure. **J. Geophys. Res**. Vol. 72. pp. 5117-5131.
- Mogi, K. (1971). Fracture and flow of rocks under high triaxial compression. Journal of Geophysical Research. Vol. 76. pp. 1255-1269.

- Munson, D. E. and Wawersik, W. R. (1993). Constitutive modeling of salt behavior State of the technology. **Proc. 7th Int. Cong. Rock Mech**. pp. 1797-1810.
- Senseny, S. (1992). A note on post-failure stress-strain path dependence in norite. . International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 9 (2). pp. 197–204.
- Spiers, C. J., Schutjens, P. M. T. M., Brzesowsky, R. H., Peach, C. J., Liezenbrg, J. L. and Zwart, H. J. (1990). Experimental determination of constitutive parameters gorvening creep of rocksalt by pressure solution, Deformation Mechanisms.
 Rheology and Tectonics. Geological Society Special Publication No. 45. pp. 215-227.
- Sriapai, T., Samsri, P., and Fuenkajorn, K. (2011). Polyaxial strengths of Maha Sarakham salt. Proceedings of the Third Thailand Rock Mechanics Symposium. Vol. 3. pp. 79-87). Nakhon Ratchasima, Thailand.
- Sriapai, T., Samsri, P., and Fuenkajorn, K. (2011). Polyaxial strengths of Maha Sarakham salt. Proceedings of the Third Thailand Rock Mechanics Symposium. Vol. 3. pp. 79-87. Nakhon Ratchasima, Thailand.
- Swanson, R.S., Brown, W.S. (1971). An observation of loading path independence of fracture in rock. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 8 (3). pp. 277–281.
- Thorel, L. and Ghoreychi, M., 1993, Rock salt damage Experimental results and interpretation. Proceedings Third Conference on the Mechanical Behavior of Salt. Germany, pp. 175-189.
- Wang, B., Zhu, J.B., and Wu, A.Q. (2008). Experimental study on mechanical properties of Jinping marble under loading and unloading stress paths. Chinese Journal of Rock Mechanics and Engineering. Vol. 27 (10). pp. 2138–2145.
- Wawersik, W. R., Carlson, L. W., Holcomb D. J., and Williams, R. J. (1997). New method for true-triaxial rock testing. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences and Geomechanics Abstracts. Vol. 34. pp. 365-365.
- Wiebols, G.A. and Cook, N.G.W. (1968). An energy criterion for the strength of rock in polyaxial compression. International Journal of Rock Mechanics and Mining Sciences. Vol. 5. pp. 529-549.

- Wolfenstine, J., Ruano, O. A., Wadsworth, J., and Sherby, O. D. (1991). Harper-Dorm creep in single crystalline NaCl. Scripta Metall. Mat. Vol. 25. pp. 2065-2070.
- Xu, D., and Geng, N. (1986). The variation law of rock strength with intermediate principal stress. Acta Mech. Solida Sinica, 6(1):72-80. (in Chinese)
- Xu, D.J., Geng, N.G. (1986). Experimental investigation on the strength, deformability, failure behavior and acoustic emission locations of red sandstone under triaxial compression. Rock Mechanics and Rock Engineering. Vol. 45 (4). pp. 583–606.
- Yang, S.Q. (2013). Strength and deformation behavior of red sandstone under multi-stage triaxial compression. **Can. Geotech. J**. Vol. 49. pp. 694–709
- Yang, S.Q., Jing, H.W., Li, Y.S., Han, L.J. (2011). Experimental investigation on mechanical behavior of coarse marble under six different loading paths. Experimental Mechanics. Vol. 51 (3). pp. 315–334.
- Yang, S.Q., Jing, H.W., Wang, S.Y. (2012). Experimental investigation on the strength, deformability, failure behavior and acoustic emission locations of red sandstone under triaxial compression. Rock Mechanics and Rock Engineering. pp. 569– 681.
- Yao, X.X., Geng, N.G., Chen, Y. (1980). The effect of stress path on brittleness and ductility of rocks. Acta Geophysica Sinica. Vol. 23 (3). pp. 312–319.

ะ ราวารากยาลัยเทคโนโลยีสุรบา

ประวัตินักวิจัย

ศาสตราจารย์ ดร. กิตติเทพ เฟื่องขจร เกิดเมื่อวันที่ 16 กันยายน 2500 ที่จังหวัด กรุงเทพมหานคร จบการศึกษาปริญญาเอกจาก University of Arizona ที่ประเทศสหรัฐอเมริกา สาขาวิชา Geological Engineering ในปี ค.ศ. 1988 และสำเร็จ Post-doctoral Fellows ในปี ค.ศ. 1990 ที่ University of Arizona ปัจจุบันมีตำแหน่งเป็นประธานกรรมการบริษัท Rock Engineering International ประเทศสหรัฐอเมริกา และดำรงตำแหน่งอาจารย์ประจำอยู่ที่สาขาวิชาเทคโนโลยีธรณี ้สำนักวิชาวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี จังหวัดนครราชสีมา มีความชำนาญพิเศษ ทางด้านกลศาสตร์ของหินในเชิงการทดลอง การออกแบบและการวิเคราะห์โดยใช้คอมพิวเตอร์ ได้เคย ทำการวิจัยเป็นหัวหน้าโครงการที่สำเร็จมาแล้วมากกว่า 10 โครงการทั้งในสหรัฐอเมริกาและประเทศ ไทย มีสิ่งตีพิมพ์นานาชาติมากกว่า 50 บทความ ทั้งวารสาร นิตยสาร รายงานรัฐบาล และบทความการ ประชุมนานาชาติ เป็นผู้แต่งตำรา "Sealing of Boreholes and Underground Excavations in Rock" ที่ใช้อยู่ในหลายมหาวิทยาลัยในสหรัฐอเมริกา ดำรงตำแหน่งเป็นที่ปรึกษาทางวิชาการขององค์กร รัฐบาลและหลายบริษัทในประเทศสหรัฐอเมริกา และแคนาดา เช่น U.S. Nuclear Regulatory Commission, U.S. Department of Energy, Dow Chemical Co., Southwest Research Institute, UNOCAL, Phelp Dodge Co. และ Amoco Oil Co. เป็นวิศวกรที่ปรึกษาของ UNISEARCH จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เป็นคณะกรรมการในการคัดเลือกข้อเสนอโครงการของ U.S. National Science Foundation และ Idaho State Board of Education และเป็นคณะกรรมการในการ คัดเลือก บทความทางวิชาการของสำนักพิมพ์ Chapman & Hall ในประเทศอังกฤษ และ Elsevier Sciences Publishing Co. ในประเทศเนเธอร์แลนด์

⁷วักยาลัยเทคโนโลยีสุรบโ