



ประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

เรื่อง หลักเกณฑ์ การรายงานผลการประกอบกิจการปิโตรเลียม

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 76 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2532 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติออกประกาศ ให้ใช้หลักเกณฑ์การรายงานผลการประกอบกิจการปิโตรเลียม ดังต่อไปนี้

1. การสำรวจวัดความเข้มสนามแม่เหล็ก และวัดความโน้มถ่วงของหิน ให้ผู้รับสัมปทานส่ง
 - 1.1 รายงานประจำวัน ภายในเวลาสิบสามนาฬิกาของวันถัดไป รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 1.1.1 ชื่อผู้รับสัมปทาน
 - 1.1.2 ชื่อบริษัทผู้รับจ้าง
 - 1.1.3 วันและเวลาปฏิบัติงาน
 - 1.1.4 จำนวนวันและเวลาที่ปฏิบัติงานแล้ว
 - 1.1.5 จำนวนสะสมของจุดสำรวจ เส้นสำรวจ และระยะทาง (กิโลเมตร)
 - 1.1.6 บริเวณที่ปฏิบัติงาน
 - 1.1.7 ปัญหาและอุปสรรค
 - 1.1.8 ค่าใช้จ่ายประจำวันและค่าใช้จ่ายรวม
 - 1.2 รายงานผลการสำรวจภายใน 180 วัน นับแต่วันเสร็จสิ้นการสำรวจ รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 1.2.1 รายละเอียดของเครื่องมือ (Specification) และวิธีการสำรวจ
 - 1.2.2 แผนที่แสดงแนวสำรวจ มาตรฐาน 1: 250,000 หรือมาตรฐานอื่น ที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
 - 1.2.3 ผลการบันทึกการสำรวจความเข้มสนามแม่เหล็กโลกและวัดความโน้มถ่วงของหิน
 - 1.2.4 รายงานผลการแปรข้อมูล (Processing) ทุกกรรมวิธี พร้อมด้วยแผนที่แสดงความเข้มสนามแม่เหล็ก และแผนที่แสดงความโน้มถ่วง มาตรฐาน 1:50,000 และ 1:250,000 หรือมาตรฐานอื่นที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
 - 1.2.5 รายงานผลการแปลความหมายข้อมูล (Interpretation) พร้อมด้วยแผนที่แสดงขอบเขตและความลึกของหินรากฐาน มาตรฐาน 1:50,000 และ 1:250,000 หรือมาตรฐานอื่นที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร

- 1.2.6 สื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข (Digital Media) ของ 1.2.2 1.2.3 1.2.4 และ 1.2.5 ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
2. การสำรวจธรณีวิทยา ให้ผู้รับสัมปทานส่งรายงาน พร้อมสื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข ภายใน 180 วัน นับแต่วันเสร็จสิ้นการสำรวจ
 - 2.1 ผลการสำรวจธรณีวิทยาปิโตรเลียม (Petroleum Geology) พร้อมแผนที่ธรณีวิทยา และแผนที่แสดงตำแหน่งที่เก็บตัวอย่าง มาตรฐาน 1:50,000 และ 1:250,000 หรือมาตรฐานอื่นที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
 - 2.2 ผลการวิเคราะห์ตัวอย่างหิน ได้แก่ การวิเคราะห์ลักษณะและชนิดของหิน (Petrography) การตรวจหาอายุโดยวิธีกัมมันตรังสี (Radiometric Dating) และคุณสมบัติทางฟิสิกส์ (Petrophysical Properties)
 - 2.3 ผลการวิเคราะห์หินต้นกำเนิดปิโตรเลียม (Source Rock Analysis) ประกอบด้วย ปริมาณอินทรีย์สาร (Total Organic Carbon) ชนิดของอินทรีย์สาร (Organic Types) และระดับความเหมาะสมในการกำเนิดปิโตรเลียมของอินทรีย์สาร (Organic Maturity)
 - 2.4 ผลการวิเคราะห์ซากดึกดำบรรพ์ (Paleontology)
3. การสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน (Seismic Survey) ให้ผู้รับสัมปทานส่ง
 - 3.1 รายงานประจำวัน ภายในเวลาสิบสามนาฬิกาของวันถัดไป รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 3.1.1 ชื่อผู้รับสัมปทาน
 - 3.1.2 ชื่อบริษัทผู้รับจ้าง
 - 3.1.3 วันและเวลาปฏิบัติงาน
 - 3.1.4 จำนวนวันและเวลาที่ปฏิบัติงานแล้ว
 - 3.1.5 จำนวนสะสมของเส้นสำรวจ และระยะทาง (กิโลเมตร)
 - 3.1.6 การบันทึกคลื่นไหวสะเทือนของชั้นความเร็วต่ำ (Low Velocity Layer)
 - 3.1.7 การบันทึกความเร็วของคลื่นเสียงในระดับตื้น (Up-hole Survey)
 - 3.1.8 บริเวณที่ปฏิบัติงาน
 - 3.1.9 ค่าชดเชย ค่าใช้จ่ายประจำวันและค่าใช้จ่ายรวม
 - 3.1.10 อุปสรรคและปัญหา
 - 3.2 รายงานผลการสำรวจ ภายใน 180 วัน นับแต่วันเสร็จสิ้นการสำรวจ รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 3.2.1 รายละเอียดของเครื่องมือ (Specification) ที่ใช้ในการสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน
 - 3.2.2 รายละเอียดเกี่ยวกับการสำรวจกำหนดจุดพิกัด พร้อมแผนที่แสดงจุดพิกัด และระดับ (Permanent Mark) ที่ใช้ในการสำรวจ มาตรฐาน 1:250,000 หรือมาตรฐานอื่นที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
 - 3.2.3 แผนผังแสดงการจัดเรียงลำดับของตัวกำเนิดคลื่น และตัวรับคลื่นไหวสะเทือน

- 3.2.4 วิธีการแก้ค่าระดับ (Field Static)
- 3.2.5 ผลการบันทึกและวิเคราะห์รายละเอียดของคลื่นกำเนิดความไหวสะเทือน (Source Wave Form Characteristics)
- 3.2.6 แผนที่แสดงจุดไหวสะเทือน (Shot-point Map) มาตรฐาน 1:50,000 และ 1:250,000 หรือมาตรฐานอื่น ที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร แบบพิมพ์เขียว และสื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข
- 3.2.7 ผลการบันทึกข้อมูลการสำรวจชั้นดินและหินความเร็วต่ำ (Weathering Profile)
- 3.2.8 สื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข การสำรวจคลื่นไหวสะเทือนในภาคสนาม และที่แปรผลแล้ว ทุกเส้นสำรวจ พร้อมด้วยข้อมูลแสดงพิกัดจุดสำรวจ (Navigation Data) และบันทึกการสำรวจภาคสนาม (Observers Log) ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
- 3.2.9 ผลการแปรแสดงความสัมพันธ์ระหว่างเวลาและระยะทาง (Seismic Section) ตามกรรมวิธี Processing ทุกขั้นตอน เฉพาะการสำรวจแบบ 2 มิติ และให้ส่งทุกเส้นสำรวจ โดยมีมาตรฐานในแนวตั้ง (Vertical Scale) 1 วินาที ต่อ 5 เซนติเมตร และมาตรฐานในแนวนอน (Horizontal Scale) 1:50,000 แบบพิมพ์เขียว
- 3.2.10 ตารางแสดงความสัมพันธ์ระหว่างเวลาและความเร็วเฉลี่ย (Root Mean Square Velocity) กับความเร็วของชั้นหิน (Interval Velocity) ของทุกจุดที่ทำการวิเคราะห์ในแต่ละแนวที่ทำการสำรวจ
- 3.3 รายงานผลการแปลความหมายการสำรวจ ภายใน 270 วัน นับแต่วันเสร็จสิ้นการสำรวจรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 3.3.1 รายละเอียดตัวอย่างการแปลความหมายของผลการบันทึกความสัมพันธ์ระหว่างเวลาและระยะทาง ซึ่งแสดงทุกชั้นหิน (Markers and Horizons) ที่ชัดเจน พร้อมทั้งแสดงอายุทางธรณีวิทยาของชั้นหิน
 - 3.3.2 แผนที่แสดงโครงสร้างของชั้นหิน (Time Structural Map) ของหินฐานรากและชั้นหินกักเก็บทั้งหมด มาตรฐาน 1:50,000 และ 1:250,000 หรือมาตรฐานอื่นที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร แบบพิมพ์เขียวและสื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
4. การเจาะหลุมเพื่อการสำรวจและพัฒนาปิโตรเลียม ให้ผู้รับสัมปทานส่ง
 - 4.1 รายงานประจำวัน ภายในเวลาสิบสามนาฬิกาของวันถัดไป รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 4.1.1 ชื่อหลุมและชื่อผู้รับสัมปทาน
 - 4.1.2 วันและเวลาที่ปฏิบัติงาน
 - 4.1.3 ชื่อเรือเจาะหรือแท่นเจาะ

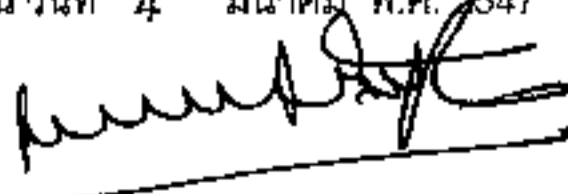
- 4.1.4 จำนวนวันที่ปฏิบัติงานแล้ว
- 4.1.5 ความลึกของหลุมเจาะในวันที่รายงาน
- 4.1.6 ชนิดและขนาดของหัวเจาะ
- 4.1.7 ความเอียงและทิศทางของหลุมเจาะ
- 4.1.8 ชนิด น้ำหนัก และคุณสมบัติของน้ำโคลน
- 4.1.9 การปฏิบัติงานและปัญหาเกี่ยวกับการเจาะ
- 4.1.10 ลักษณะของหินที่เจาะพบ
- 4.1.11 ไฮโดรคาร์บอนที่พบ
- 4.1.12 ชนิด ขนาด น้ำหนักของท่อกรูและความลึกที่ลงท่อกรู
- 4.1.13 การลงซีเมนต์
- 4.1.14 การทดสอบเครื่องป้องกันการพุ่ง (Blow Out Preventer) ท่อกรู และอุปกรณ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 4.1.15 ชนิดและช่วงความลึกที่ทำการหยั่งธรณีหลุมเจาะ (Well Logging)
- 4.1.16 ช่วงความลึกที่เก็บตัวอย่างแห้งหิน
- 4.1.17 ช่วงความลึกและผลของการทดสอบอัตราการผลิตและความดันของปิโตรเลียมทุกวิธี
- 4.1.18 ความลึกและผลของการทดสอบความดัน และการเก็บตัวอย่างของไหล
- 4.1.19 การปิดหลุมและสละหลุม
- 4.1.20 การเคลื่อนย้ายเรือเจาะหรือแท่นเจาะ
- 4.1.21 สภาพการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม การกำจัดสิ่งโสโครก และความปลอดภัย
- 4.1.22 สภาพทะเล และสภาพอากาศ
- 4.1.23 ค่าใช้จ่ายประจำวันและค่าใช้จ่ายรวม
- 4.1.24 ระยะเวลาที่ใช้ในแต่ละกิจกรรม (Time Breakdown)
- 4.2 ข้อมูลการหยั่งธรณีหลุมเจาะทุกชนิด แบบพิมพ์เขียว มาตรฐาน 1:200 และ 1:500 หรือ 1:1,000 และสื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร ภายใน 45 วัน หลังจากเสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน
- 4.3 รายงานสรุปหลุมเจาะ (Well Summary Report) ภายใน 60 วัน หลังเสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน (Completion) รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 4.3.1 ข้อมูลการเจาะและธรณีวิทยา
 - 4.3.2 การคำนวณผลการหยั่งธรณีหลุมเจาะพร้อมสูตร
 - 4.3.3 การทดสอบอัตราการผลิต
 - 4.3.4 การเตรียมหลุมเพื่อการผลิต
 - 4.3.5 การปิดหลุม พร้อม Composite Log

- 4.4 รายงานธรณีวิทยาของหลุมเจาะสำรวจ (Exploration Well) ภายใน 120 วัน หลังเสร็จสิ้นการเปิดหลุม รายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 4.4.1 การลำดับชั้นหิน (Stratigraphy) พร้อมทั้งเปรียบเทียบกับชั้นหินอ้างอิงที่ได้จากการหยั่งธรณีหลุมเจาะ (Log Markers) และการวัดคลื่นไหวสะเทือน (Seismic Markers)
 - 4.4.2 ผลการวิเคราะห์ตัวอย่างหิน ประกอบด้วย ลักษณะและชนิดของหิน (Petrography) อายุหินโดยวิธีกัมมันตรังสี (Radiometric Dating) และคุณสมบัติทางฟิสิกส์ (Petrophysical Properties)
 - 4.4.3 ผลการวิเคราะห์หินต้นกำเนิดปิโตรเลียม (Source Rock Analysis) ประกอบด้วย ปริมาณอินทรีย์สาร (Total Organic Carbon) ชนิดของอินทรีย์สาร (Organic Types) และระดับความเหมาะสมในการกำเนิดปิโตรเลียมของอินทรีย์สาร (Organic Maturity)
 - 4.4.4 ผลการวิเคราะห์ซากดึกดำบรรพ์ (Paleontology)
 - 4.5 รายงานการทดสอบอัตราการไหลของปิโตรเลียมทุกวิธี ภายใน 60 วัน หลังจากเสร็จสิ้นการทดสอบ รายละเอียด ดังต่อไปนี้
 - 4.5.1 ช่วงความลึกที่ทดสอบ
 - 4.5.2 ข้อมูลความดัน อุณหภูมิ และอัตราการไหลของปิโตรเลียมและน้ำ
 - 4.5.3 ผลวิเคราะห์ปิโตรเลียมและน้ำ
 - 4.5.4 ผลการคำนวณและวิเคราะห์ความดันในชั้นหิน คุณสมบัติของชั้นหินและพลังงาน
 - 4.6 สืบค้นที่กข้อมูลเชิงเลขของ 4.3 4.4 และ 4.5 ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร มาพร้อมรายงาน
 - 4.7 ตัวอย่างดินหรือหินที่ล้างน้ำโคลน (Washed Sample) จากหลุมเจาะสำรวจและหลุมประเมินผลทุกระยะที่ทำการเก็บตัวอย่าง ไม่น้อยกว่า 200 กรัม ภายใน 90 วัน นับแต่วันที่เจาะถึงความลึกสุดท้าย โดยให้ระบุชื่อบริษัท ชื่อหลุม วันที่เก็บตัวอย่าง และช่วงความลึกที่เก็บตัวอย่างที่ด้านข้างบรรจุภัณฑ์
 - 4.8 ตัวอย่างแท่งหิน (Core Sample) จากหลุมเจาะทุกชนิด และทุกระยะที่ทำการเก็บตัวอย่าง ภายใน 180 วัน นับแต่วันที่เจาะถึงความลึกสุดท้าย โดยเรียงให้ถูกต้องตามลำดับความลึกของชั้นหิน ปิดสัญลักษณ์แสดงช่วงบนและช่วงล่างของแท่งตัวอย่าง พร้อมทั้งระบุชื่อบริษัท ชื่อหลุม วันที่เก็บตัวอย่าง และช่วงความลึกที่เก็บตัวอย่างที่ด้านข้างบรรจุภัณฑ์
 - 4.9 สืบค้นที่กข้อมูลเชิงเลขของแบบฟอร์มรายงานข้อมูลตัวอย่างหิน ตามข้อ 4.7 4.8 ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร
5. ให้ผู้รับสัมปทานส่งรายงานการผลิต ดังต่อไปนี้
 - 5.1 รายงานการผลิตประจำวัน ภายในเวลาสิบสามนาฬิกาของวันถัดไป ประกอบด้วยรายละเอียดดังต่อไปนี้

- 5.1.1 ปริมาณการผลิตปิโตรเลียม
- 5.1.2 ปริมาณปิโตรเลียมที่ส่งเก็บ ขาย หรือจำหน่าย
- 5.1.3 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง
- 5.1.4 ปริมาณปิโตรเลียมที่เผาทิ้ง
- 5.1.5 ความต้วงจำเพาะและความหนืดของปิโตรเลียม
- 5.1.6 ค่าความดันไอของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ
- 5.1.7 ค่าอุณหภูมิแข็งตัว (Pour Point)
- 5.1.8 ค่าความร้อน อุณหภูมิกลั่นตัว (Dew Point) และส่วนประกอบของก๊าซธรรมชาติ
- 5.1.9 สัดส่วนน้ำและก๊าซต่อน้ำมันที่ผลิตได้
- 5.1.10 ชนิดและปริมาณสิ่งเจือปนในปิโตรเลียม
- 5.1.11 ปริมาณน้ำที่แยกได้จากการผลิตปิโตรเลียม และผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำก่อนทิ้ง
- 5.1.12 ปริมาณน้ำที่ทำการอัดกลับลงหลุมและผลรวมสะสมในรอบเดือน
- 5.1.13 ความดันของปิโตรเลียมที่ก้นหลุมและปากหลุม
- 5.1.14 ขนาดของพื้นที่ปรับอัตราการไหล (Choke Size)
- 5.1.15 การทดสอบหลุมผลิต
- 5.1.16 การปฏิบัติงานตลอด 24 ชั่วโมงที่ผ่านมา
- 5.2 สื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลขของรายงานการผลิตประจำเดือน ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป ประกอบด้วยรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 5.2.1 การผลิตรายแหล่ง (Field Production) ประกอบด้วย อัตราผลิตเฉลี่ยรายวัน ปริมาณผลิตรวมรายเดือน ปริมาณผลิตสะสม สถานะของหลุม จำนวนวันที่หยุดผลิต (Days of Shut-down), ปริมาณปิโตรเลียมที่ส่งเก็บ ขาย หรือจำหน่าย ชนิดและปริมาณสิ่งเจือปนในปิโตรเลียม (BS&W), ปริมาณปิโตรเลียมที่เผาทิ้ง ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง อัตราส่วนระหว่างก๊าซธรรมชาติกับไฮโดรคาร์บอนเหลว (GLR) และปริมาณน้ำที่แยกได้จากการผลิตปิโตรเลียม
 - 5.2.2 การสังเกตการณ์แหล่งกักเก็บปิโตรเลียม (Reservoir Monitoring) ประกอบด้วย สถานภาพชั้นผลิตปิโตรเลียม ความดันของปิโตรเลียมที่ปากหลุม การทดสอบการผลิต ปริมาณน้ำที่ทำการอัดกลับลงหลุม และปริมาณน้ำที่ใช้ขับปิโตรเลียม
6. รายงานสรุปการดำเนินงานของการสำรวจและพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมประจำเดือน แบบรายงาน และสื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป ประกอบด้วยรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - 6.1 ธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์
 - 6.2 การเจาะหลุมและการเสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน (Completion)

- 6.3 วิศวกรรมและการก่อสร้าง
- 6.4 สุขอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม
- 6.5 การประสานงานราชการ
7. การประเมินผลการสำรวจและพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม ให้ผู้รับสัมปทานส่ง
 - 7.1 ผลการประเมินค่าปริมาณสำรองปิโตรเลียม พร้อมรายละเอียดการคำนวณและแผนที่ประกอบ ภายใน
 - 7.1.1 90 วัน หลังจากเจาะพบปิโตรเลียมในโครงสร้างใหม่
 - 7.1.2 60 วัน หลังจากสำรวจพบปิโตรเลียมเพิ่มเติมในโครงสร้างเก่า
 - 7.1.3 เดือนกุมภาพันธ์ทุกปี สำหรับการปรับปรุงปริมาณสำรองประจำปี
 - 7.2 แผนที่แสดงโครงสร้างแหล่งปิโตรเลียม (Structural Contour Map) ทุกระดับ พร้อมด้วยตำแหน่งหลุมเจาะ มาตรฐาน 1:10,000 และ 1:50,000 รวมทั้งภาพตัดขวาง (Cross Section) ภายในเดือนกุมภาพันธ์ของทุกปี
 - 7.3 ผลการประเมินพลังผลิตของแหล่งปิโตรเลียม (Deliverability) พร้อมรายละเอียดในการคำนวณ รวมทั้งรายงานการศึกษาและแบบจำลองแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม (Reservoir Simulation) ก่อนการผลิตไม่น้อยกว่า 30 วัน และรายงานปรับปรุงผลการประเมินกำลังผลิตของแหล่งปิโตรเลียมนั้นภายในเดือนกุมภาพันธ์ของทุกปี
 - 7.4 รายละเอียดและข้อมูลทางวิศวกรรม พร้อมด้วยแผนผังเกี่ยวกับการเตรียมหลุมผลิต (Well Completion Diagram) ภายใน 30 วัน นับแต่วันเตรียมหลุมผลิตเสร็จ และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลง
 - 7.5 รายงานการกระตุ้นเพื่อเพิ่มการผลิต (Stimulation) โดยระบุวิธีที่ได้ และรายละเอียดเกี่ยวกับวัสดุที่ใช้ในการกระตุ้นเพื่อเพิ่มการผลิต ภายใน 30 วัน หลังจากเสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน
 - 7.6 ผลการทดสอบความดันที่ก้นหลุม (Bottom Hole Pressure) ทุกหลุม ภายใน 30 วัน หลังจากเสร็จสิ้นการทดสอบ
 - 7.7 รายงานการประเมินผลการทดสอบเพื่อการผลิต (Production Test) ทุกชนิด พร้อมรายละเอียดการคำนวณ ภายใน 30 วัน หลังจากเสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน
 - 7.8 สื่อบันทึกข้อมูลเชิงเลข (Digital Media) ของ 7.3 7.4 7.5 7.6 และ 7.7 ตามชนิดและขนาดที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นสมควร มาพร้อมรายงาน
8. ให้ผู้รับสัมปทานส่งข้อมูลอื่นๆ ตามที่อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติกำหนดเพิ่มเติม

ประกาศ ณ วันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2547



(นายณกต มั่นชนะจิตร)

อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ