

ฉบับที่ ๑๒ (พ.ศ. ๒๕๖๔)

ออกตามความในพระราชบัญญัติปิโตรเลียม

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๔ (๑) แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม

พ.ศ. ๒๕๖๔ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรมออกกฏกระทรวงไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ให้ยกเลิกความในข้อ ๑๓ ข้อ ๑๔ และข้อ ๑๕ แห่งกฏกระทรวง ฉบับที่ ๕ (พ.ศ. ๒๕๖๔) ออกตามความในพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๖๔ และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

"ข้อ ๑๓ ในการผลิตปิโตรเลียมในทะเล ผู้รับสัมปทานต้องสร้างแท่นประกอบการผลิตเป็นแท่นถาวร ซึ่งประกอบด้วยแท่นหลุมผลิต แท่นผลิต แท่นเผือก๊าซ และแท่นอื่น ๆ ตามความจำเป็นในการผลิตปิโตรเลียมโดยจะสร้างรวมเป็นแท่นเดียวกันหรือแยกกันก็ได้

ข้อ ๑๔ ก่อนลงมือก่อสร้างแท่นประกอบการผลิต ผู้รับสัมปทานต้องแจ้งรายการต่อไปนี้เป็นหนังสือให้อธิบดีทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่าสี่สิบห้าวัน คือ

(๑) ตำแหน่งที่ตั้งแท่นประกอบการผลิต ซึ่งรวมถึงความลึกของน้ำทะเล กระแสน้ำ คลื่น ลม พายุ สภาพพื้นดินและสภาพธรณีวิทยา ณ บริเวณที่ตั้งแท่นประกอบการผลิต

(๒) มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบก่อสร้าง แบบก่อสร้าง การคำนวณออกแบบวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้าง พร้อมด้วยรายละเอียดต่าง ๆ ของแท่นประกอบการผลิต

(๓) มาตรการในการป้องกันการสึกกร่อนของแท่นประกอบการผลิต

(๔) ระบบการป้องกันอัคคีภัยบนแท่นประกอบการผลิต

(๕) ระบบช่วยการเดินเรือ

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงรายการตามวรรคหนึ่ง ผู้รับสัมปทานต้องแจ้งเป็นหนังสือให้อธิบดีทราบภายในสิบห้าวันนับแต่วันที่เปลี่ยนแปลง

เมื่ออธิบดีเห็นว่ารายการที่แจ้งตามวรรคหนึ่งหรือวรรคสองมีรายละเอียดไม่เพียงพอและสั่งให้ผู้รับสัมปทานแก้ไขเพิ่มเติม ผู้รับสัมปทานต้องปฏิบัติตาม

ข้อ ๑๕ ก่อนลงมือติดตั้งแท่นประกอบการผลิต ผู้รับสัมปทานต้องแจ้งวิธีการติดตั้งและรายละเอียดในการคำนวณเกี่ยวกับการติดตั้งพร้อมทั้งเวลาและสถานที่ที่จะติดตั้งแท่นประกอบการผลิตดังกล่าวเป็นหนังสือให้อธิบดีทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่าสิบห้าวัน

ข้อ ๒ ให้เพิ่มความต่อไปนี้เป็นข้อ ๑๖ ข้อ ๑๗ ข้อ ๑๘ ข้อ ๑๙ ข้อ ๒๐ ข้อ ๒๑

ข้อ ๒๒ ข้อ ๒๓ ข้อ ๒๔ ข้อ ๒๕ ข้อ ๒๖ ข้อ ๒๗ ข้อ ๒๘ ข้อ ๒๙ ข้อ ๓๐ ข้อ ๓๑ ข้อ ๓๒

ข้อ ๓๓ ข้อ ๓๔ ข้อ ๓๕ ข้อ ๓๖ ข้อ ๓๗ ข้อ ๓๘ ข้อ ๓๙ และข้อ ๔๐ แห่งกฏกระทรวง ฉบับที่ ๕

(พ.ศ. ๒๕๖๔) ออกตามความในพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๖๔

ข้อ ๑๖ ในการผลิตก๊าซธรรมชาติ ก๊าซธรรมชาติเหลว หรือน้ำมันดิบ ผู้รับสัมปทานต้องติดตั้งอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ ก๊าซธรรมชาติเหลว หรือน้ำมันดิบ แล้วแต่กรณี

ข้อ ๑๗ อุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ การติดตั้งวิธีการวัด การคำนวณ และการปรับเทียบ ต้องเป็นไปตามมาตรฐานของ AMERICAN GAS ASSOCIATION

ข้อ ๑๘ เมื่อเลือกอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติแล้วผู้รับสัมปทานต้องแจ้งรายการดังต่อไปนี้ เป็นหนังสือให้อธิบดีทราบ คือ

- (๑) ชนิด ขนาด และรายละเอียดของอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ
- (๒) สูตรคำนวณหาอัตราการไหล
- (๓) แผนผังแสดงที่ตั้งของอุปกรณ์ตาม (๑)

ข้อ ๑๙ ก่อนปรับเทียบ (CALIBRATION) อุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติครั้งแรกผู้รับสัมปทานต้องแจ้งเป็นหนังสือให้อธิบดีทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่าสามสิบวัน

การปรับเทียบตามวรรคหนึ่งต้องกระทำต่อหน้าพนักงานเจ้าหน้าที่โดยผู้รับสัมปทาน เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายให้ทั้งสิ้น

ข้อ ๒๐ ห้ามผู้รับสัมปทานติดตั้งท่อส่งก๊าซธรรมชาติโดยไม่ผ่านอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ และในการวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ ผู้รับสัมปทานต้อง

- (๑) คำนวณปริมาณของก๊าซธรรมชาติที่อุณหภูมิ ๖๐ องศาฟาเรนไฮท์ และความดันสัมบูรณ์ ๑๔.๗ ปอนด์ต่อตารางนิ้ว
- (๒) ใช้ความดันบรรยากาศเท่ากับ ๑๔.๗ ปอนด์ ต่อตารางนิ้ว สำหรับปรับเทียบอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ

(๓) ปรับเทียบอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติทุกสามสิบวัน โดยกระทำต่อหน้าพนักงานเจ้าหน้าที่

(๔) ไม่ถอดอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากพนักงานเจ้าหน้าที่

ข้อ ๒๑ เมื่อปรากฏว่าอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติคลาดเคลื่อนไปจากเกณฑ์ที่ผู้ผลิตอุปกรณ์ดังกล่าวกำหนดไว้มากหรือน้อยกว่าร้อยละสอง ผู้รับสัมปทานต้องคำนวณแก้ไขอัตราการไหลในระหว่างที่อุปกรณ์วัดอัตราการไหลคลาดเคลื่อนตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

(๑) ในกรณีที่ทราบว่าอุปกรณ์วัดอัตราการไหลเริ่มคลาดเคลื่อนเมื่อใด การคำนวณแก้ไขอัตราการไหลให้คิดจากระยะเวลาที่อุปกรณ์วัดอัตราการไหลเริ่มคลาดเคลื่อน

(๒) ในกรณีที่ไม่ทราบว่าอุปกรณ์วัดอัตราการไหลคลาดเคลื่อนเมื่อใด การคำนวณแก้ไขอัตราการไหลให้คิดระยะเวลาเพียงครึ่งหนึ่งของระยะเวลาที่ปรับเทียบอุปกรณ์

สำนักงาน วัตถุประสงค์การไหลครั้งสุดท้ายหลังสุดถึงเวลาที่เปรียบเทียบอุปกรณ์วัดอัตราการไหลครั้งใหม่ สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

ข้อ ๒๒ ในกรณีที่อุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติชำรุดเสียหาย หรือ ไม่สามารถใช้งานได้ด้วยเหตุใด ๆ ผู้รับสัมปทานต้องประมาณอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ ในระหว่างที่อุปกรณ์ชำรุดเสียหายหรือไม่สามารถใช้งานได้ โดยใช้ข้อมูลที่ดีที่สุดเกี่ยวกับการ

สำนักงาน วัตถุประสงค์การไหลตามที่อยู่อาศัยเห็นชอบ สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

ข้อ ๒๓ อุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบอย่างน้อย ให้ประกอบด้วย

- (๑) มาตรฐานวัดอัตราการไหล
- (๒) อุปกรณ์ตรวจสอบมาตรฐานวัดอัตราการไหล
- (๓) อุปกรณ์เก็บตัวอย่างก๊าซธรรมชาติเหลว หรือน้ำมันดิบ
- (๔) อุปกรณ์ขจัดฟองอากาศ
- (๕) เครื่องตรวจวัดปริมาณตะกอนและน้ำ

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

การแจ้งรายการและการเปรียบเทียบอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

เหลว

หรือน้ำมันดิบครั้งแรก ให้นำข้อ ๑๘ และข้อ ๑๙ มาใช้บังคับโดยอนุโลม

ข้อ ๒๔ มาตรฐานวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบต้องเป็น แบบลูกสูบเคลื่อนที่ (POSITIVE DISPLACEMENT) หรือแบบอื่นที่อยู่อาศัยเห็นชอบ

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

ข้อ ๒๕ ห้ามผู้รับสัมปทานติดตั้งท่อส่งก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบโดย ไม่ผ่านมาตรวัด และในการวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ ผู้รับสัมปทาน ต้อง

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

(๑) ไม่ใช่มาตรวัดที่มีความสามารถวัดสูงสุดหรือต่ำสุดเกินหรือต่ำกว่าความดัน

และ

อัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

(๒) ไม่ใช่มาตรวัดวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบที่มี ความถ่วงจำเพาะเกินที่กำหนด

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

(๓) ใช้ถึงควบคุมความดันหรืออุปกรณ์อื่นที่อยู่อาศัยเห็นชอบสำหรับรักษาระดับ ความดันของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

(๔) ไม่ใช่มาตรวัดภายใต้ความดันกระตุ่น (SHOCK PRESSURE) เกินความ สามารถของมาตรวัด

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

(๕) ไม่ปรับตัวเลขของมาตรวัดที่แสดงค่าปริมาณรวมของก๊าซธรรมชาติเหลว

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

หรือ

น้ำมันดิบ

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

(๖) ไม่ถอดมาตรวัดหรืออุปกรณ์ของมาตรวัด เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจาก

พนักงาน เจ้าหน้าที่

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

ข้อ ๒๖ อุปกรณ์ตรวจสอบมาตรวัดก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ ต้องเป็นแบบใดแบบหนึ่ง ดังต่อไปนี้

(๑) แบบถังตรวจสอบความเที่ยงตรง (PROVER TANK)

(๒) แบบมาตรวัดมาตรฐาน (MASTER METER)

(๓) แบบกลไกแทนที่ (MECHANICAL DISPLACEMENT PROVER)

ข้อ ๒๗ อุปกรณ์เก็บตัวอย่างก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบต้องเป็นชนิดที่เก็บตัวอย่างตามสัดส่วนของการไหล (PROPORTIONAL TO FLOW)

ข้อ ๒๘ ในการติดตั้งอุปกรณ์เก็บตัวอย่างก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ ผู้รับสัมปทานต้อง

(๑) ติดตั้งอุปกรณ์เก็บตัวอย่างก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ ณ ตำแหน่งที่ก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบไหลผ่านก่อนถึงมาตรวัด

(๒) ติดตั้งอุปกรณ์เก็บตัวอย่าง ที่จุดศูนย์กลางของท่อส่งในแนวตั้งโดยให้ส่วนปลายทั้งสองข้างของอุปกรณ์เก็บตัวอย่างต้องอยู่ในแนวราบตลอดเวลา

(๓) ไม่ติดตั้งลิ้นปิดเปิดระหว่างอุปกรณ์เก็บตัวอย่างกับมาตรวัด

ข้อ ๒๙ ผู้รับสัมปทานต้องเก็บตัวอย่างก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบในภาชนะที่สามารถป้องกันการระเหยได้

ข้อ ๓๐ อุปกรณ์ขจัดฟองอากาศต้องเป็นแบบที่สามารถขจัดฟองอากาศได้โดยสมบูรณ์ และติดตั้ง ณ ตำแหน่งก่อนถึงอุปกรณ์เก็บตัวอย่างก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ

ข้อ ๓๑ เครื่องตรวจวัดตะกอนและน้ำต้องมีลักษณะดังต่อไปนี้

(๑) ส่งสัญญาณเตือนเมื่อตรวจพบตะกอนและน้ำเกินปริมาณที่กำหนด

(๒) มีอุปกรณ์ที่สามารถปิดการไหลหรือเปลี่ยนทิศทางการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบได้ทันทีเมื่อมีสัญญาณเตือน

ข้อ ๓๒ เครื่องตรวจวัดปริมาณตะกอนและน้ำ ต้องติดตั้ง ณ ตำแหน่งก่อนถึงอุปกรณ์ขจัดฟองอากาศ

ข้อ ๓๓ การหาค่าความถ่วงจำเพาะ ค่าอุณหภูมิเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ และปริมาณตะกอนและน้ำในก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบให้เป็นไปตาม

หลักเกณฑ์และวิธีการตามมาตรฐานของ AMERICAN SOCIETY FOR TESTING AND MATERIALS (ASTM)

ข้อ ๓๔ การเปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ ผู้รับสัมปทานต้อง

(๑) เปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหลทุกสามสิบวันในกรณีที่มีการขนส่งอย่าง

สม่ำเสมอหรือเปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหลทุกครั้ง ในกรณีที่มีการขนส่งจากที่กักเก็บเป็นครั้งคราวหรือเปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหลตามที่อธิบดีสั่ง โดยมีเหตุผลสมควร ทั้งนี้ โดย

กระทำต่อหน้าพนักงานเจ้าหน้าที่

(๒) ก่อนใช้อุปกรณ์ตรวจสอบมาตรวัดอัตราการไหลต้องทดสอบอุปกรณ์ตรวจสอบไม่น้อยกว่าสี่ครั้งติดต่อกัน จนกว่าผลการทดสอบติดต่อกันสองครั้งได้ตัวเลขที่มีค่าต่างกันไม่เกินร้อยละศูนย์จุดศูนย์ห้า (๐.๐๕) จึงจะถือว่าอุปกรณ์ตรวจสอบนั้นมีความแน่นอนและใช้ตรวจสอบได้

(๓) ในการคำนวณเปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหลต้องคำนวณความคลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากความดัน อุณหภูมิ และสภาพอัดได้ (COMPRESSIBILITY) ของก๊าซธรรมชาติเหลวและน้ำมันดิบตามมาตรฐานของ AMERICAN PETROLEUM INSTITUTE (API) และ AMERICAN SOCIETY FOR TESTING AND MATERIALS (ASTM) ด้วย และ

(ก) ถ้าใช้อุปกรณ์แบบถังตรวจสอบ ค่าของตัวเลขที่จะใช้เปรียบเทียบมาตรวัดจะต้องเป็นค่าเฉลี่ยของตัวเลขที่ได้จากการทดสอบมาตรวัดติดต่อกันสองครั้ง โดยค่าของตัวเลขที่ได้จากการทดสอบนั้นต้องต่างกันไม่เกินร้อยละศูนย์จุดศูนย์ห้า (๐.๐๕)

(ข) ถ้าใช้อุปกรณ์แบบมาตรวัดมาตรฐาน ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของผู้ผลิตมาตรวัด และเปรียบเทียบโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบที่มีความถ่วงจำเพาะและอัตราการไหลที่ใกล้เคียงกันกับก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบที่ไหลผ่านมาตรวัดที่จะเปรียบเทียบค่าของตัวเลขที่จะใช้

เปรียบเทียบมาตรวัดจะต้องเป็นค่าเฉลี่ยของตัวเลขที่ได้จากการทดสอบมาตรวัดติดต่อกันสามครั้ง โดยค่าของตัวเลขที่ได้จากการทดสอบนั้นต้องต่างกันไม่เกินร้อยละศูนย์จุดศูนย์สอง (๐.๐๒) และก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบที่ไหลผ่านมาตรวัดในการทดสอบแต่ละครั้งดังกล่าวต้องมีปริมาณไม่น้อยกว่าร้อยละ ๑๐ ของปริมาณสูงสุดที่มาตรวัดสามารถวัดได้ในเวลาหนึ่งชั่วโมง

(ค) ถ้าใช้อุปกรณ์แบบกลไกแทนที่ ค่าของตัวเลขที่จะใช้เปรียบเทียบมาตรวัดจะต้องเป็นค่าเฉลี่ยของตัวเลขที่ได้จากการทดสอบมาตรวัดติดต่อกันห้าครั้งในหกครั้ง โดยค่าของตัวเลขที่ได้จากการทดสอบนั้น ต้องต่างกันไม่เกินร้อยละศูนย์จุดศูนย์ห้า (๐.๐๕)

ข้อ ๓๕ ในการเปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบตามข้อ ๓๔ หากผลการเปรียบเทียบครั้งที่แล้วกับครั้งหลังสุดได้ค่าเฉลี่ยของตัวเลขต่างกันเกินร้อยละศูนย์จุดสองห้า (๐.๒๕) ให้ถือว่ามาตรวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบนั้นผิดปกติ

ข้อ ๓๖ ในกรณีที่มาตรวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบผิดปกติตามข้อ ๓๕ หรือชำรุด เสียหาย หรือไม่สามารใช้การได้ด้วยเหตุใด ๆ ผู้รับสัมปทานต้องจัดการแก้ไขหรือซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพปกติ พร้อมทั้งเปรียบเทียบก่อนที่จะนำมาตรวัดนั้นไปใช้วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ และให้นำข้อ ๒๒ มาใช้บังคับโดย

สำนักงานอนุโลม

ข้อ ๓๗ การปรับเทียบอุปกรณ์วัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ ตาม

ข้อ ๒๐ (๓) หรือการปรับเทียบมาตรวัดอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือน้ำมันดิบ

ตามข้อ ๓๔ (๑) ผู้รับสัมปทานต้องรายงานให้อธิบดีทราบตามแบบที่กรมทรัพยากรธรณีกำหนด

ภายในเจ็ดวันนับจากวันปรับเทียบเสร็จ

ข้อ ๓๘ ในกรณีที่ได้ก๊าซธรรมชาติขึ้นมาพร้อมกับน้ำมันดิบผู้รับสัมปทานต้อง

ดำเนินการตามสมควรเพื่อนำก๊าซธรรมชาตินั้นไปใช้ให้เป็นประโยชน์ทุกวิถีทาง แต่ถ้าพิจารณา

ในด้านเศรษฐกิจแล้วไม่สามารถจะกระทำได้ ผู้รับสัมปทานจะเผาหรือทิ้งก๊าซธรรมชาตินั้นตาม

วิธีที่อธิบดีเห็นชอบก็ได้

ข้อ ๓๙ ก่อนดำเนินการสละหลุมผลิต ผู้รับสัมปทานต้องแจ้งเหตุผลและวิธีการ

ที่จะสละหลุมผลิตเป็นหนังสือให้อธิบดีพิจารณา และเมื่อได้รับอนุมัติแล้วจึงจะดำเนินการได้

ข้อ ๔๐ เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานในที่ใดหรือเมื่อสัมปทานสิ้นอายุหรือถูก

เพิกถอน ผู้รับสัมปทานหรือผู้ซึ่งสัมปทานสิ้นอายุหรือถูกเพิกถอน ต้อง

(๑) ทำพื้นดินและพื้นน้ำให้กลับมีสภาพเหมือนเดิมเท่าที่สามารถจะกระทำได้

(๒) ทำกำแพงหรือรั้วล้อมรอบขุม หลุม ร่อง และบ่อ ที่ผู้รับสัมปทานขุดไว้ และ

ที่ยังให้ประโยชน์อยู่เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอันตรายแก่บุคคลหรือสัตว์

(๓) ถมขุม หลุม ร่อง และบ่อที่ผู้รับสัมปทานขุดไว้ แต่ไม่ใช่ประโยชน์ต่อไป

ให้กลับมีสภาพเหมือนเดิมเท่าที่สามารถจะกระทำได้ เว้นแต่อธิบดีจะสั่งเป็นอย่างอื่น หรือ

ผู้รับสัมปทานตกลงกับเจ้าของหรือผู้ครอบครองที่ดินนั้นแล้ว

(๔) รื้อถอนฐานคอนกรีต โครงก่อสร้างและอาคารที่อยู่อาศัย นำเครื่องจักร

อุปกรณ์และวัสดุอื่นใดที่ไม่ใช่ประโยชน์ต่อไปแล้วออกจากบริเวณหลุมสำรวจหรือหลุมผลิตและ

เผาเศษปิโตรเลียมในบริเวณนั้นให้หมด ทั้งนี้ เว้นแต่อธิบดีจะสั่งเป็นอย่างอื่น

(๕) ขนย้ายหรือทำลายสิ่งที่เกิดขวาง รบกวนหรือเป็นอันตรายต่อการคมนาคม

การประมง หรือทรัพย์สินของแผ่นดิน หรือบุคคลอื่น เว้นแต่อธิบดีจะสั่งเป็นอย่างอื่น

ผู้รับสัมปทานหรือผู้ซึ่งสัมปทานสิ้นอายุหรือถูกเพิกถอนต้องกระทำการตาม

วรรคหนึ่งให้แล้วเสร็จภายในสามเดือน นับแต่วันที่เสร็จสิ้นการปฏิบัติงานหรือวันที่สัมปทาน

สิ้นอายุหรือถูกเพิกถอน แล้วแต่กรณี"

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๒ กันยายน พ.ศ. ๒๕๒๔

พลตรีชาติชาย ชุณหะวัณ

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม

หมายเหตุ:- เหตุผลในการประกาศใช้กฎกระทรวงฉบับนี้ คือ เนื่องจากหลักเกณฑ์และวิธีการผลิต

