

คู่มือสำหรับประชาชน

งานที่ให้บริการ	การขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียม
หน่วยงานที่รับผิดชอบ	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ขอบเขตการให้บริการ

สถานที่ให้บริการ	ระยะเวลาเปิดให้บริการ
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ โทรศัพท์: 0 2794 3357 โทรสาร: 0 2794 3362	วันจันทร์ ถึง วันศุกร์ ตั้งแต่เวลา 8.30 – 12.00 และ 13.00-16.30 น. (ยกเว้นวันหยุดที่ทางราชการกำหนด)

หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการยื่นคำขอ

ผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมจะต้องยื่นขออนุมัติจุดซื้อขายพร้อมเอกสารมาตรฐาน สุตการคำนวณอัตราการใช้ของปิโตรเลียมและมาตรฐานตามเอกสารแนบประกอบการพิจารณา ที่ครบถ้วนและสมบูรณ์ตามเอกสารแนบ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 มาตรา 85 กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการสำรวจ ผลิต และอนุรักษ์ปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 และระเบียบกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลด้านเทคนิคการผลิตปิโตรเลียม

ขั้นตอนและระยะเวลาให้บริการ

ขั้นตอน	ระยะเวลา (วัน)	หน่วยงานผู้รับผิดชอบ
1. ผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมยื่นขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียมพร้อมเอกสารประกอบการพิจารณา	1 วัน	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ สำนักบริหารกลาง
2. ตรวจสอบและพิจารณาความถูกต้องเหมาะสม และสมบูรณ์ของเอกสาร เสนอความเห็นต่ออธิบดี	13 วัน	สำนักเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม
3. จัดหนังสือแจ้งผลการพิจารณาต่อผู้ยื่นคำขอ	1 วัน	สำนักเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม
ระยะเวลา		
15 วันทำการ		

รายการเอกสารหลักฐานประกอบ

เอกสารหรือหลักฐานที่ต้องใช้

1. หนังสือยื่นขออนุมัติจุดซื้อขายปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทานปิโตรเลียม
2. เอกสารแสดงผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท
3. **จุดซื้อขายก๊าซธรรมชาติ**
 - 1) ตำแหน่งที่ตั้งจุดซื้อขาย (ตำบล, อำเภอ, จังหวัด, ชื่อแท่น, ชื่อเรือ, พิกัด)
 - 2) แผนผังแสดงระบบมาตรวัดอัตราการไหล (P & ID Metering System)
 - 3) แบบและชนิดของมาตรวัดอัตราการไหล เช่น Orifice Meter และ Turbine Meter เป็นต้น พร้อมระบุความเที่ยงตรง, อัตราการไหลต่ำสุด – สูงสุด, อุปกรณ์แสดงผลและประมวลผล เช่น Barton Chart, Flow computer เป็นต้น โดยอุปกรณ์มาตรวัดจะต้องมีใบรับรองจากผู้ผลิต
 - 4) อุปกรณ์ที่ใช้ในการเปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหล, ส่วนประกอบของมาตรวัดอัตราการไหล และผลการรับรองอุปกรณ์ (Calibrating Equipment Certificate)
 - 5) มาตรฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น มาตรฐาน AGA (American Gas Association) และ/หรือมาตรฐาน API (American Petroleum Institute)
 - 6) สูตรคำนวณปริมาณการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ, โปรแกรมคำนวณ และโปรแกรมมาตรฐานที่ใช้ในการตรวจสอบผลการคำนวณ
 - 7) วิธีการหาค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติ เช่น
 - การเก็บตัวอย่างไปวิเคราะห์เป็นช่วงๆ (Gas Bomb) โดยให้ระบุความถี่ในการเก็บตัวอย่าง
 - การวิเคราะห์ตัวอย่างแบบ Real Time (OGC : Online Gas Chromatography)
 - 8) คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ โดยอ้างอิงตามผลการวิเคราะห์ของบุคคลที่ 3 หรือจากห้องปฏิบัติการที่มีมาตรฐานรองรับ
 - 9) คู่มือการแบ่งสัดส่วนปริมาณการขาย (Allocation Procedure) กรณีที่ซื้อขายก๊าซธรรมชาติมากกว่า 1 แหล่ง และ/หรือ 1 แปลงสำรวจ
 - 10) การคำนวณปริมาณซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะต้องทำที่อุณหภูมิและความดันมาตรฐาน (อุณหภูมิ 60 F และ ความดัน 14.7 PSIA)

4. จุดซื้อขายน้ำมันดิบหรือก๊าซธรรมชาติเหลว

4.1 แบบใช้มาตรวัดอัตราการไหลในการคำนวณปริมาณการซื้อขาย

- 1) ตำแหน่งที่ตั้งจุดซื้อขาย (ตำบล, อำเภอ, จังหวัด, ชื่อแท่น, ชื่อเรือ, พิกัด)
- 2) แผนผังแสดงระบบมาตรวัดอัตราการไหล (P & ID Metering System)
- 3) แบบและชนิดของมาตรวัดอัตราการไหล เช่น Turbine Meter, Positive Displacement Meter เป็นต้น พร้อมระบุความเที่ยงตรง, อัตราการไหลต่ำสุด – สูงสุด โดยอุปกรณ์มาตรวัดจะต้องมีใบรับรองจากผู้ผลิต
- 4) อุปกรณ์ที่ใช้ในการเปรียบเทียบมาตรวัดอัตราการไหล, ส่วนประกอบของมาตรวัดอัตราการไหล และผลการรับรองอุปกรณ์ (Calibrating Equipment Certificate)
- 5) มาตรฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราการไหล เช่น มาตรฐาน API (American Petroleum Institute)

รายการเอกสารหลักฐานประกอบ

เอกสารหรือหลักฐานที่ต้องใช้

- 6) ขั้นตอนการคำนวณปริมาณการซื้อขายน้ำมันดิบหรือก๊าซธรรมชาติเหลว (Calculation Procedure) พร้อมแสดงสูตรคำนวณ และโปรแกรมมาตรฐานที่ใช้ในการตรวจสอบผลการคำนวณ
- 7) ขั้นตอนในการขนถ่าย (Loading Procedure)
- 8) การเก็บตัวอย่างน้ำมันดิบเพื่อวิเคราะห์คุณภาพ ได้แก่ API Gravity, Pour point, BS & W เป็นต้น
- 9) คู่มือการแบ่งสัดส่วนปริมาณการขาย (Allocation Procedure) กรณีที่ซื้อขายก๊าซธรรมชาติมากกว่า 1 แหล่ง และ/หรือ 1 แปลงสำรวจ
- 10) คุณสมบัติของน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Crude/Condensate Assay) โดยอ้างอิงตามผลการวิเคราะห์ของบุคคลที่ 3 หรือจากห้องปฏิบัติการที่มีมาตรฐานรองรับ
- 11) การคำนวณปริมาณซื้อขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวจะต้องทำที่อุณหภูมิและความดันมาตรฐาน (อุณหภูมิ 60 F และ ความดัน 14.7 PSIA)

4.2 แบบใช้การวัดปริมาณน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในถังสำหรับคำนวณปริมาณซื้อขาย

- 1) แผนที่ตั้งจุดซื้อขาย และที่ตั้งถังบรรจุน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Layout)
- 2) วิธีการวัดระดับน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Level Measurement)
- 3) วิธีการขนถ่ายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว (Loading Procedure)
- 4) วิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลว API, BS&W (Lab Procedure)
- 5) ใบรับรองเครื่องมือวัด Dip tape, Thermometer, Centrifuge, Hydrometer (Equipment Certificate)
- 6) ตารางวัดปริมาณในถัง (Tank Table, Ullage Table)
- 7) มาตรฐานที่ใช้ตาม American Petroleum Institute (API)

ค่าธรรมเนียมและการวางหลักประกันค่าขอ

ไม่มี

การให้คำแนะนำหรือติชมการให้บริการ

หากมีความประสงค์จะแนะนำหรือติชมการให้บริการ สามารถติดต่อได้ที่

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

สำนักบริหารกลาง

โทรศัพท์ 0 2794 3000

หรือเว็บไซต์ <http://www.dmf.go.th> หัวข้อ: ติดต่อเรา /แนะนำ - ติชม - ร้องเรียน