

## ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน

เรื่อง การออกแบบ สร้าง คุณลักษณะ และหลักเกณฑ์ วิธีการทดสอบ

และตรวจสอบภาชนะบรรจุก๊าซ ตู้จ่ายก๊าซ เครื่องสูบอัดก๊าซ

ระบบท่อก๊าซ และอุปกรณ์ก๊าซสำหรับสถานีบริการ

ก๊าซธรรมชาติ

อาศัยอำนาจตามความในข้อ ๒๗ (๒) (๔) และ (๕) ข้อ ๒๕ ข้อ ๓๐  
ข้อ ๓๑ ข้อ ๓๒ ข้อ ๓๓ และข้อ ๓๔ ตามประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง  
หลักเกณฑ์และมาตรฐานความปลอดภัยของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ ที่กรมธุรกิจ  
พลังงานมีอำนาจหน้าที่รับผิดชอบ พ.ศ. ๒๕๔๖ อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานจึงได้ออก  
ประกาศไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง การออกแบบ  
สร้าง คุณลักษณะและหลักเกณฑ์วิธีการทดสอบและตรวจสอบภาชนะบรรจุก๊าซ  
ตู้จ่ายก๊าซ เครื่องสูบอัดก๊าซ ระบบท่อก๊าซ และอุปกรณ์ก๊าซ สำหรับสถานีบริการ  
ก๊าซธรรมชาติ”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“ถังเก็บและจ่ายก๊าซ” หมายความว่า ภาชนะหรือถังบรรจุก๊าซธรรมชาติภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ โดยมีการออกแบบ สร้าง ทดสอบและตรวจสอบโดยนีโอ่อนไนในการเก็บก๊าซ เช่น อุณหภูมิ ความดัน ความชื้นและอื่นๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานการออกแบบ

“ตู้จ่ายก๊าซ” (Dispenser) หมายถึง ตู้อุปกรณ์เครื่องจ่ายก๊าซธรรมชาติให้แก่yanพาหนะที่มาใช้บริการ

“เครื่องสูบอัดก๊าซ” (Compressor) หมายถึง อุปกรณ์ที่ทำหน้าที่เพิ่มความดันให้สูงขึ้น ให้กับระบบ โดยมีความดันที่ท่อทางออกสูงกว่าความดันที่ท่อทางเข้า

“ลิ้นประคุปปิดเปิดก๊าซ” (Isolating Valve) หมายถึง ลิ้นประคุปปิดที่สามารถปิดเปิดก๊าซได้อ่าย่างรวดเร็วโดยมีช่วงการหมุนปิดเปิดไม่เกิน ๕๐ องศา

“ลิ้นประคุปปิดก๊าซฉุกเฉิน” (Emergency Shut off Valve) หมายถึง ลิ้นประคุปปิดก๊าซที่ผู้ปฏิบัติงานสามารถปิดได้อ่าย่างรวดเร็วในภาวะฉุกเฉินโดยการหมุนเพียงเล็กน้อยเท่านั้น

“ข้อต่อชนิดป้องกันก๊าซรั่วเมื่อสายหลุด” (Breakaway Coupling) หมายถึง ข้อต่อที่ติดตั้งไว้ที่สายจ่ายก๊าซของตู้จ่ายก๊าซเมื่อมีแรงดึงมากกระทำเกินกว่าที่ออกแบบไว้ ข้อต่อจะหลุดก่อนที่สายจะขาดโดยที่ก๊าซที่อยู่ในท่อและสายจะถูกเก็บไว้โดยไม่รั่วไหลออกสู่ภายนอกให้เกิดอันตรายได้

“อุปกรณ์ควบคุมความดันก๊าซเกินพิกัด” (Pressure Relief Device) หมายถึง อุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ควบคุมความดันภายในไม่ให้สูงเกินกว่าที่อุปกรณ์นี้ตั้งไว้โดยจะทำหน้าที่ระบายน้ำออกจากท่อที่ถังเก็บและจ่ายก๊าซหรือระบบท่อต่างๆ ที่ต้องการควบคุมความดันไม่ให้เกิดการเสียหายและก่อให้เกิดอันตรายได้

“การรับรองก่อนนำมาใช้งาน” หมายถึง การรับรองด้านความปลอดภัยของอุปกรณ์ต่าง ๆ ก่อนนำมาใช้งานกับก้าชธรรมชาติ

“การทดสอบและตรวจสอบก่อนการใช้งาน” หมายถึง การทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก้าช ตู้จ่ายก้าช เครื่องสูบอัดก้าช ระบบท่อก้าชและอุปกรณ์ก้าชธรรมชาติ ภายหลังทำการติดตั้งแล้วเสร็จก่อนที่จะบรรจุและใช้งานกับก้าชธรรมชาติ เพื่อความปลอดภัยก่อนการใช้งาน

“การทดสอบและตรวจสอบเมื่อได้รับความเสียหาย” หมายถึง การทดสอบและตรวจสอบ ถังเก็บและจ่ายก้าช ตู้จ่ายก้าช เครื่องสูบอัดก้าช ระบบท่อก้าช และอุปกรณ์ก้าชธรรมชาติ เมื่อได้รับความเสียหายจากสิ่งต่าง ๆ เช่น แรงจากภายนอก ความร้อน สารเคมี หรืออื่นๆ ที่มากระทำแล้วอาจก่อให้เกิดอันตรายจึงต้องมีการทดสอบและตรวจสอบเพื่อความปลอดภัยในการใช้งานต่อไป

“การทดสอบและตรวจสอบตามวาระระหว่างใช้งาน” หมายถึง การทดสอบและตรวจสอบ ถังเก็บและจ่ายก้าช ตู้จ่ายก้าช เครื่องสูบอัดก้าช ระบบท่อก้าชและอุปกรณ์ก้าชธรรมชาติ ตามกำหนดระยะเวลา ถึงแม้ว่าสภาพการใช้งานจะดูเป็นปกติ แต่ต้องมีการทดสอบและตรวจสอบตามมาตรฐานการออกแบบ เพื่อความปลอดภัยในการใช้งานต่อไป

## หมวด ๒

### คุณลักษณะ การออกแบบ สร้าง

---

ข้อ ๔ การออกแบบ สร้าง ทดสอบและตรวจสอบ ถังเก็บและจ่ายก้าช ณ โรงงานผลิตให้เป็นไปตามมาตรฐาน ISO 11439 หรือ ASME (Boiler and

Pressure Vessel Code) หรือมาตรฐาน ISO 9809 หรือตามที่กรมธุรกิจพลังงานเห็นชอบ

ข้อ ๕ ถังเก็บและจ่ายก๊าซที่หมดอายุการใช้งาน ตามมาตรฐานการออกแบบตามข้อ ๔ หรือมีอายุเกินกว่า ๒๐ ปี นับแต่วันที่ผลิต ห้ามน้ำมันใช้เก็บก๊าซธรรมชาติ

ข้อ ๖ ตู้จ่ายก๊าซต้องมีอุปกรณ์อย่างน้อยดังนี้

(๑) เครื่องกรองสิ่งปลอมปนในก๊าซ

(๒) มาตรวัดปริมาณก๊าซ และ/หรือมาตราแสดงจำนวนเงิน ในกรณีที่การวัดซึ่งขายเป็นลักษณะการวัดปริมาณก๊าซรวมที่จ่ายโดยระบบท่อจะไม่มีมาตรวัดปริมาณก๊าซหรือมาตราแสดงจำนวนเงินที่ตู้จ่ายก๊าซเก็บได้

(๓) ลิ้นควบคุมการไหล

(๔) ลิ้นประดูปิดเปิดก๊าซ (Isolating Valve) ที่ท่อทางเข้า

(๕) ลิ้นประดูปิดก๊าซฉุกเฉิน (Emergency Shut off Valve) ที่ท่อทางออก

(๖) สายจ่ายก๊าซมีความยาวพอเพียงที่จะใช้งานโดยไม่สัมผัสนับพื้นขณะ

ใช้งาน

(๗) ข้อต่อชนิดป้องกันก๊าซรั่วเมื่อสายหลุด (Breakaway Coupling)

(๘) หัวจ่ายก๊าซ (Nozzle)

ข้อ ๗ สายจ่ายก๊าซ ประกอบด้วยสายส่งก๊าซ และสายระบายนอกก๊าซแฟดติดกันมีลักษณะเป็นสายอ่อน ทำด้วยวัสดุทนต่อการกัดกร่อนจากก๊าซธรรมชาติสายจ่ายก๊าซและข้อต่อ ต้องออกแบบให้ทนความดันได้อย่างน้อย ๔ เท่าของความดันใช้งานสูงสุด และต้องได้รับการทดสอบและตรวจสอบที่ความดัน ๒ เท่าของความดันใช้งานสูงสุดอย่างน้อย ๑ นาที

ข้อ ๘ หัวจ่ายก๊าซ (Nozzle) ต้องมีลักษณะดังนี้

(๑) ต้องเป็นแบบมาตรฐาน ANSI / NGV 1 หรือแบบมาตรฐาน ISO 7241 หรือตามที่กรมธุรกิจพลังงานเห็นชอบ ชนิดที่เมื่อต่อเข้ากับท่อเติมก๊าซของถังก๊าซธรรมชาติรดูนต์แล้วต้องแน่นสนิท ไม่รั่ว มีระบบยึดแน่นจากระบบความดันก๊าซที่เติมและต้องมีลิ้นระบายไอออกเมื่อเติมก๊าซเสร็จ

(๒) ต้องปิดการจ่ายก้าชทันที เมื่อถูกดูดออกจากหัวเติมของถัง

(๓) สามารถป้องกันการหลอกลวงก้าช กรณีหัวจ่ายก้าชยี่ดติดกับท่อเติมก้าช  
ไม่สนิท

(๒) ป้องกันไม่ให้ก้าวไหหลอกลับเข้าถังเก็บและจ่ายก้าวได้ หลังจากผ่านมาตรฐานรับดูรีบูติกก้าวแล้ว

## ข้อ ๕ เครื่องสนับอัดก้าชต้องเป็น ดังนี้

(๑) ต้องมีแผ่นป้ายทำด้วยโลหะแสดงรายละเอียดที่ชัดเจน และถาวรอยู่ในตำแหน่งที่ค่าน้ำได้ง่ายโดยระยะทางครึ่ก็ยดดังต่อไปนี้

(ก) ชื่อบริษัทผู้ผลิต

(ข) รุ่นที่ออกแบบ

(ค) หมายเลขอธิร์อง หรือ เดือน ปี ที่ผลิต

(ง) อัตราความสามารถทำงาน ณ ความดันทางเข้าที่ออกแบบไว้

(จ) ความเร็วของในขณะทำงาน

(น) กำลังขับเคลื่อนที่ต้องการ (ในกรณีที่เป็นเครื่องแยกต่างหาก)  
ไม่เป็นค่าครองติดตั้งนาด้วย)

(ช) ความดันสูงสุดและความดันต่ำสุดที่สามารถทำงานได้

(๗) ความดันสูงสุดที่ทางออก

(๘) เครื่องหมายของระบบไฟฟ้าที่ต้องการ

(๙) มาตรฐานอุปกรณ์ป้องกันการระเบิดหุ้มปิดกันประกายไฟ  
อย่างสมบูรณ์และได้รับการรับรองให้ใช้ในบริเวณอันตรายได้

ข้อ ๑๐ ท่อ ลิ้น ตลอดจนอุปกรณ์และส่วนประกอบของท่อให้ออกแบบ  
สร้าง ทดสอบและตรวจสอบ ณ โรงงานผลิตให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME / ANSI B  
31.8 หรือตามที่กรมธุรกิจพลังงานเห็นชอบ

ข้อ ๑๑ ลิ้น (Valve) ทั่วไป ต้องมีการทำเครื่องหมายไว้บนตัวลิ้นอย่างถาวร  
เพื่อให้ทราบถึงการนำไปใช้งาน

ข้อ ๑๒ อุปกรณ์ควบคุมความดันก๊าซเกินพิกัดให้เป็นไปตามมาตรฐาน  
NFPA 52 หรือ Code of Practice for NGV Refueling Station AG 901  
หรือตามที่กรมธุรกิจพลังงานเห็นชอบ และต้องมีลักษณะอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังนี้

(๑) แบบฝาครอบประทุ (Burst Disc) เป็นอุปกรณ์ป้องกันความดันเกิน  
พิกัด ให้ประทุที่ความดันไม่เกิน ร้อยละ ๑๒๕ ของความดันที่ใช้งานสูงสุดในกรณี  
ที่ความดันสูงสุดเกินพิกัด แผ่นปิดระบายน้ำจะระเบิดให้ก๊าซระบายไอล่อร์รูดังกล่าว

(๒) ลิ้นระบายก๊าซ (Relief Valve) เป็นลิ้นประดู่ก๊าซที่ควบคุมความดัน  
ทำงานในระบบเชิงกล ระบายก๊าซออก ที่มีความดันสูงเกินพิกัด ไม่เกินร้อยละ ๑๐  
ของความดันใช้งานสูงสุดเมื่อมีการระบายลดลง ลิ้นจะปิดโดยอัตโนมัติ

ข้อ ๑๓ วัสดุที่นำมาใช้เป็นลิ้นส่วนอุปกรณ์ต้องเป็นไปตามมาตรฐานที่กรม  
ธุรกิจพลังงานเห็นชอบหรือมีลักษณะ ดังนี้

(๑) ชิ้นส่วนอุปกรณ์ทั้งหลายที่ใช้สามารถใช้กับกําชธรรมชาติและเหมาะสมที่จะรองรับน้ำหนัก ความดันและอุณหภูมิที่ออกแบบไว้ หากชิ้นส่วนอุปกรณ์และเครื่องจักรกลจำเป็นที่จะนำมาประกอบรวมกันเป็นหน่วยทำงานรวมในระบบชิ้นส่วนอุปกรณ์ต่าง ๆ ดังกล่าว จะต้องมีคุณสมบัติและมีขีดความสามารถเหมาะสมในการทำงานที่เกี่ยวข้องเฉพาะด้านได้อย่างสมบูรณ์ถูกต้องด้วย

(๒) ชิ้นส่วนอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เป็นโลหะที่นำมาใช้ในลิ้น (Valve) จะต้องมีคุณสมบัติที่ใช้กับกําชธรรมชาติได้ หากเป็นโลหะอลูมิเนียมผสม (Aluminum Alloys) สามารถนำมาใช้ได้แต่ห้ามน้ำมันที่เป็นห่อส่งกําชหรืออุปกรณ์ข้องอ ข้อต่อ

(๓) ชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่ทำด้วยโลหะ ที่มีจุดหลอมเหลวต่ำกว่า ๔๓๐ องศาเซลเซียส ห้ามน้ำมันที่เป็นชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่เมื่อชำรุดหรือบกพร่องแล้ว ทำให้กําชร้าวໄลาดได้

(๔) ชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่เป็นอลูมิเนียมสังเคราะห์และมีส่วนที่สัมผัสกับกําชธรรมชาติอยู่เสมอต้องไม่มีการเปลี่ยนแปลงในเชิงปริมาตร หรือน้ำหนักเกินกว่าที่กำหนด เมื่อทดสอบโดยตรวจด้วยจากจุ่มจนในสาร Hexane หรือ Pentane ณ อุณหภูมิ ๒๐ องศาเซลเซียส เป็นเวลาไม่น้อยกว่า ๗๒ ชั่วโมง ต้องเป็นไปตามตาราง ตามนี้

ส่วนที่เปลี่ยนแปลง	ค่าเปลี่ยนแปลงสูงสุดที่ยอมรับได้	
	ส่วนที่เป็นแผ่นบาง	ส่วนที่เป็นก้อนหรือชิ้นส่วน
การบวนขยายตัวในเชิงปริมาตร	๒๕ %	๒๕ %
การหดตัวในเชิงปริมาตร	๑๐ %	๑ %
การสูญเสียน้ำหนัก	๑๕ %	๑๐ %

**ข้อ ๑๔ มาตรวัดความดันก้าชมีคุณลักษณะ ดังนี้**

(๑) ต้องเป็นชนิดที่ทนความดันสูง และใช้สำหรับก้าชธรรมชาติโดยเฉพาะ หน้าปั๊มน้ำต้องมีการแบ่งขีดค่าความดันสามารถอ่านค่าได้ ๐.๒ เท่า ถึง ๒ เท่า ของ ความดันก้าชที่ใช้งานปกติ

(๒) มาตรวัดความดันก้าชที่ใช้กับถังเก็บและจ่ายก้าช หน้าปั๊มน้ำต้องมีการ แบ่งขีดค่าความดันสามารถอ่านค่าได้ ๐.๒ เท่า ถึง ๒ เท่า ของความดัน ที่สามารถ สูบอัดได้สูงสุด

**หมวด ๓**

**การรับรองก่อนนำมาใช้งาน**

---

ข้อ ๑๕ ถังเก็บและจ่ายก้าช ตู้จ่ายก้าช เครื่องสูบอัดก้าช และอุปกรณ์ ควบคุมความดันก้าชเกินพิกัดที่ผลิตหรือสร้างขึ้นใหม่จะต้องมีผลทดสอบตามมาตรฐาน สถาบัน โดยสถาบันที่เชื่อถือได้และได้รับความเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงาน

ในกรณีนอกเหนือจากตามวาระคนี้ โดยไม่ได้ผลิตหรือสร้างขึ้นใหม่จะต้อง ได้รับการรับรองจากกรมธุรกิจพลังงานก่อนนำมาใช้งานเป็นครั้ง ๆ ไป

**หมวด ๔**

**การทดสอบและตรวจสอบ**

---

ข้อ ๑๖ การทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก้าชก่อนการใช้งาน หรือถัง ที่ได้รับความเสียหายที่อาจก่อให้เกิดอันตราย ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ออกแบบไว้

**ข้อ ๑๗ การทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซตามวาระระหว่างการใช้งาน**  
ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ผู้ผลิตกำหนดขึ้นอยู่กับสภาพการใช้งาน โดยถังทุกใบต้อง<sup>๑</sup>ได้รับการตรวจพินิจด้วยสายตาอย่างน้อยทุกๆ ๓ ปี และตรวจหารอยร้าวชื้มทุกๆ ๕ ปี<sup>๒</sup> โดยมีวิธีการและกรรมวิธีให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ออกแบบไว้ หรือวิธีการอื่นที่กรมธุรกิจพลังงานเห็นชอบ

**ข้อ ๑๘ การดำเนินการตามข้อ ๑๖ และข้อ ๑๗ ให้กระทำโดยวิศวกรทดสอบ**  
และตรวจสอบที่ได้รับความเห็นชอบจากการรัฐกิจพลังงาน และผลคำนวณ ผลการทดสอบและตรวจสอบดังกล่าว ต้องได้รับความเห็นชอบจากการรัฐกิจพลังงาน

**ข้อ ๑๙ สายจ่ายก๊าซต้องได้รับการทดสอบและตรวจสอบที่ความดัน ๒ เท่า**  
ของความดันใช้งานเป็นเวลาอย่างน้อย ๑ นาที โดยไม่ร้าวชื้ม บวม หรือบวแตก และ<sup>๓</sup> เมื่อประกอบติดตั้งเข้ากับถังคู่จ่ายก๊าซแล้วต้องได้รับการตรวจสอบการรั่วชื้มที่ความดัน<sup>๔</sup> ใช้งานและทดสอบการรั่วชื้มทุกปีโดยวิศวกรทดสอบและตรวจสอบที่ได้รับความเห็นชอบ<sup>๕</sup> จากการรัฐกิจพลังงาน

**ข้อ ๒๐ ข้อต่อป้องกันก๊าซรั่วเมื่อสายหลุด (Breakaway Coupling)**  
ต้องได้รับการทดสอบเป็นประจำทุกปีตามมาตรฐาน NFPA ๕๒ หรือ Code of Practice for NGV Refueling Station AG ๙๐๑ โดยวิศวกรทดสอบ และ<sup>๖</sup> ตรวจสอบที่ได้รับความเห็นชอบจากการรัฐกิจพลังงาน

**ข้อ ๒๑ การทดสอบและตรวจสอบ เครื่องสูบอัดก๊าซ ก่อนการใช้งาน**  
หรือได้รับความเสียหายที่อาจก่อให้เกิดอันตราย หรือตามวาระระหว่างการใช้งาน<sup>๗</sup> ให้มีวิธีการและกรรมวิธีเป็นไปตามมาตรฐานที่ผู้ผลิตกำหนดหรือวิธีการอื่นที่กรมธุรกิจพลังงานเห็นชอบ

**ข้อ ๒๒ การดำเนินการตามข้อ ๒๑ ให้อยู่ในความควบคุมของวิศวกรทดสอบและตรวจสอบที่ได้รับความเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงาน**

**ข้อ ๒๓ ท่อส่งก๊าซเมื่อประกอบเสร็จแล้วก่อนใช้งานหรือท่อที่ได้รับความเสียหายที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต้องได้รับการทดสอบด้วยความดันไฮดรอลิกอย่างน้อย ๑.๕ เท่าของความดันใช้งานและทดสอบและตรวจสอบการรั่วซึมที่ความดันทดสอบอย่างน้อยเท่ากับความดันที่อุปกรณ์นิรภัยตั้งไว้และต้องไม่มีการรั่วซึม**

**ข้อ ๒๔ การทดสอบและตรวจสอบการรั่วซึมของท่อส่งก๊าซตามวาระระหว่างการใช้งานตามข้อ ๒๓ ให้กระทำทุกๆ ๕ ปี**

**ข้อ ๒๕ การดำเนินการตามข้อ ๒๓ และ ๒๔ ให้กระทำโดยวิศวกรทดสอบและตรวจสอบที่ได้รับความเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงานและผลคำนวณผลการทดสอบดังกล่าวต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมธุรกิจพลังงาน**

**ข้อ ๒๖ การทดสอบและปรับแต่งค่าความดันเกินพิกัดของอุปกรณ์ควบคุมความดันก๊าซเกินพิกัดแบบราย ต้องทดสอบอย่างน้อยปีละครั้ง**

**ข้อ ๒๗ อุปกรณ์นิรภัยทุกด้วยกวนฝาครอบประทุ (Burst Disc) ของอุปกรณ์ควบคุมความดันก๊าซเกินพิกัด ต้องตรวจสอบและทดสอบอย่างน้อย ทุกๆ ๕ ปี**

**ข้อ ๒๘ วัสดุหดломละลาย (Fusible Plug) หรือฝาครอบประทุของอุปกรณ์ควบคุมความดันก๊าซเกินพิกัด ต้องตรวจเช็คว่าไม่มีส่วนชำรุดเสียหาย หรือบวมปูดอย่างน้อย ทุกๆ ๕ ปี**

ข้อ ๒๕ การดำเนินการตาม ข้อ ๒๖ ข้อ ๒๗ และข้อ ๒๘ ให้กระทำโดยวิศวกรทดสอบและตรวจสอบที่กรรมชูรกิจพลังงานเห็นชอบ โดยมีหลักเกณฑ์และวิธีการให้เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA ๕๒ หรือ Code of Practice for NGV Refueling Station AG 901

ข้อ ๓๐ มาตรวัดความดันก๊าซต้องได้รับการทดสอบปรับเทียบทุก ๆ ๓ ปี

#### หมวด ๕

#### การควบคุมการดำเนินการ

---

ข้อ ๓๑ การทดสอบและตรวจสอบให้เป็นไปตามประกาศฉบับนี้ผู้ขออนุญาตจะต้องแจ้งให้กรรมชูรกิจพลังงานทราบก่อนดำเนินการทดสอบและตรวจสอบ

ประกาศ ณ วันที่ ๓ มกราคม พ.ศ. ๒๕๔๗

วิโรจน์ คลังบุญครอง

อธิบดีกรมชูรกิจพลังงาน