



วันที่.....

เรื่อง ขอซื้อก๊าซธรรมชาติ จากแนวท่อส่งก๊าซ สำหรับยานยนต์

เรียน ผู้จัดการส่วนพัฒนาเครือข่ายสถานี ฝ่ายกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจ

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. ภาพถ่ายสถานที่จริง
  2. แผนที่แสดงที่ตั้งของแปลงที่ดิน โดยละเอียด
  3. สำเนาโฉนดที่ดิน

ข้าพเจ้า หจก. / บริษัท .....ที่ตั้งสำนักงาน

เลขที่ ..... โทรศัพท์.....

โทรสาร.....E-mail..... มีความประสงค์ขอซื้อก๊าซธรรมชาติ จากแนวท่อ

ส่งก๊าซ เพื่อนำไปประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยข้าพเจ้า หจก. / บริษัท.....จะ

มีการลงทุนจัดตั้งสถานีบริการก๊าซธรรมชาติประเภทแนวท่อ เพื่อให้บริการหรือจำหน่ายก๊าซแก่ยานยนต์ ตาม

เงื่อนไขที่ ปตท. กำหนด บริเวณ โฉนดที่ดินเลขที่.....ขนาดพื้นที่ (ไร่/งาน/ตารางวา)

.....หน้ากว้าง (เมตร).....ถนน.....หลัก กม.ที่.....

อำเภอ.....จังหวัด.....โดยขอจองใช้ก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อเดือน เท่า

กับ.....ล้านบีทียู (MMBTU) หรือ ..... ตัน

ในการนี้ ข้าพเจ้ายินดีให้ ปตท. เข้าสำรวจพื้นที่ เพื่อประเมินความเป็นไปได้ในเบื้องต้น

จึงเรียนนำเสนอ เพื่อโปรดพิจารณา และ โปรดแจ้งผลการพิจารณาให้ทราบด้วย จักขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(.....)

ตำแหน่ง .....

ส่วนพัฒนาเครือข่ายสถานี ฝ่ายกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 555 อาคาร 2 ชั้น 5 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์ 02-537-2916

โทรสาร 02-537-1541

เงื่อนไขและรายละเอียด  
การชื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อส่งก๊าซ สำหรับยานยนต์



# เงื่อนไขการลงทุน

- ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อ
- เอกชนเป็นผู้ลงทุนในกิจการ NGV แบบครบวงจร ตั้งแต่
  - ก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซจากแนวท่อส่งก๊าซของ ปตท. ถึง สถานีควบคุมความดัน และวัดปริมาตรก๊าซ (M/R Station)
  - ก่อสร้าง M/R Station ซึ่งเป็นจุดวัดซื้อขายก๊าซ
  - ก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซจาก M/R Station ถึง สถานีบริการ NGV
  - ก่อสร้างสถานีบริการ NGV

แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ขอบเขตการลงทุนของผู้ประกอบการ

จุดวัดซื้อขาย



M/R  
Station

สถานีแนวท่อ  
(Conventional Station)



Fleet



M/R Station = Metering and Regulating Station

# เงื่อนไขการซื้อขายก๊าซ

- ซื้อขายก๊าซเป็นค่าความร้อน (บาท/ล้านบีทียู) ตามโครงสร้างราคาทีภาครัฐกำหนด ดังนี้

โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง ( $P_{Ex-Pipe}$ )

$$P = \text{Pool Gas} + S + Td_{\text{Zone 1+3}} + Tc + X$$

- Pool Gas** หมายถึง ราคาก๊าซที่จำหน่ายให้แก่โรงไฟฟ้าของ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก และผู้ใช้ก๊าซอื่นๆ ประกอบด้วยก๊าซจากอ่าวไทยที่เหลือจากการจ่ายให้โรงแยกก๊าซ ก๊าซจากสหภาพพม่าแหล่งยาดานาและแหล่งเยตากุน ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และก๊าซจากแหล่งอื่นๆในอนาคต มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู
- S** หมายถึง อัตราค่าบริการสำหรับการจัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู (ปัจจุบันเท่ากับ 1.75% ของ Pool Gas)
- Td<sub>Zone1+3</sub>** หมายถึง อัตราค่าบริการส่งก๊าซทางท่อในส่วน Demand Charge สำหรับระบบท่อนอกชายฝั่งที่ระยอง (Zone 1) และระบบท่อบนฝั่ง (Zone 3) มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู
- Tc** หมายถึงอัตราค่าบริการส่งก๊าซทางท่อในส่วน Commodity Charge มีหน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู
- X** หมายถึง ค่าบริหารจัดการในการขายส่งก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่งตามที่ภาครัฐกำหนด ปัจจุบัน เท่ากับ 3.7336 บาทต่อล้านบีทียู

# ตัวอย่างการคำนวณราคาซื้อขายก๊าซ

รายการ	ราคา ณ เดือนมกราคม 2562	
	บาท/ล้านบีทียู	บาท/กก. @ 45,500 บีทียู/กก.** (คุณภาพก๊าซจากท่อ East)
Pool Gas + S + Td <sub>Zone1+3</sub> +Tc	271.2	12.37
ค่าบริหารจัดการฯ (X)	3.7336	0.17
ราคา Ex-Pipeline (ไม่รวม VAT)	274.93	12.54

# หลักเกณฑ์ในการพิจารณา

## 1. คุณสมบัติของผู้ซื้อ

- นิติบุคคล สัญชาติไทย
- ทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท
- ซื่อค้าชเป็นเชื่อเพลิงสำหรับภาคขนส่ง และใช้เองภายในกิจการ หรือในกลุ่มของผู้ประกอบการขนส่ง (ไม่ขายปลีก)

2. ที่ตั้งสถานี NGV อยู่ในตำแหน่งที่สามารถเชื่อมต่อกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. และเป็นไปตามข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

3. ความสามารถ และปริมาณก๊าซในระบบท่อก๊าซของ ปตท. เพียงพอ