การเพิ่มโอกาสในการจ่าย LPG Untax Operation และป้องกันดวามผิดพลาดด้วยระบบ Auto Generate

by... Petroleum Logistics Management Division





Petroleum Logistics Organization





MR. SOMNUEK PHANGWAPEE

Executive Vice President, Natural Gas Processing



MR. NATTAWOOT KRERPRADAB

Vice President Production Planning & Technical Management

Petroleum Logistics Management Division (บป.พผก.)



MR. CHAWUT WOOTISIRI

Petroleum Logistics Management Division Manager



MISS. CHINATTHATA HUTACHUTA

Senior Analyst

LPG



MR. PITI PUPATANAKUL

Senior Analyst

OIL



MR. WISUWAT POENGSOOK

Senior Analyst



MISS ONWANYA PRAKOBSUK

Analyst LPG



Analyst

LPG



กระบวนการสร้างและ พัฒนา Best practice

01



องค์ดวามรู้และการ จัดเก็บแบ่งปั่น

04



การควบคุมคุณภาพ ความรู้

02



Benchmarking/ดู่เทียบ

05



การนำ Best Practice ไปใช้งานและต่อยอด

03



ประโยชน์ที่ได้รับ



กระบวนการสร้างและ พัฒนา Best practice

01



องด์ดวามรู้และการ จัดเก็บแบ่งปัน

04



การควบคุมคุณภาพ ความรู้

02



Benchmarking/ดูเทียเ

05



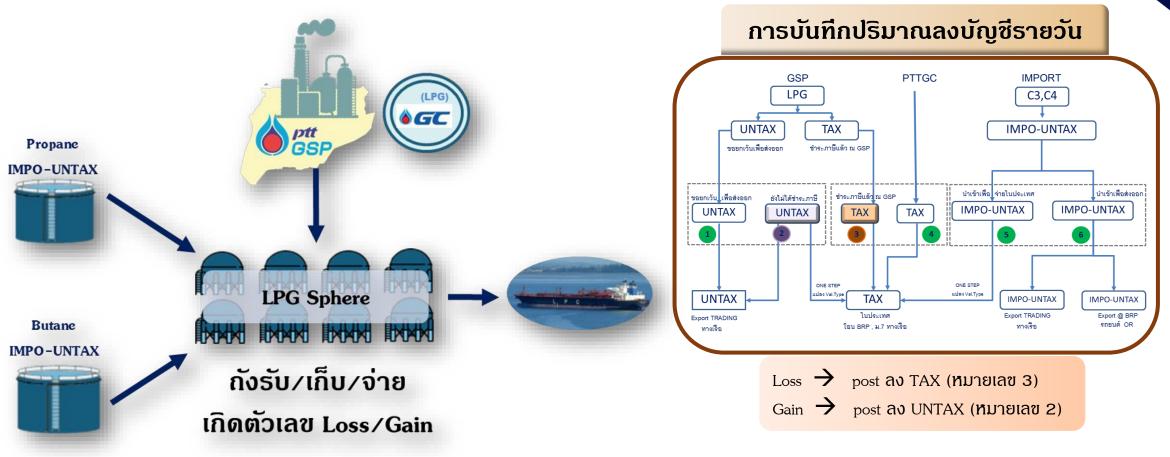
การนำ Best Practice ไปใช้งานและต่อยอด

03



ประโยชน์ที่ได้รับ





ในช่วงระหว่างเดือน จะเสียโอกาสในการเอา gas GAIN ไปจ่ายออก เพราะเป็น gas UNTAX และทางแผนจะเห็นตัวเลขแบบยังไม่ได้ปรับ ยอดให้เท่ากับปริมาณ Dip tank จริง





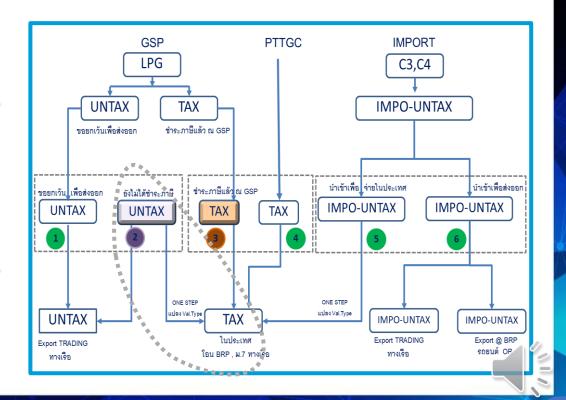
- ก่อนปี 60: GSP/MT/BRP เป็นโรงอุตสาหกรรมเดียวกันภายใต้นามโรงแยกก๊าซฯ
- ทรมสรรพสามิตประกาศใช้ พรบ.สรรพสามิต 2560
 - O จดทะเบียนโรงอุตสาหกรรมแยกกัน เพราะแต่ละแห่งมีการผลิตก๊าซ LPG

ราคาตลาดโลก > ตันทุนโรงแยก: จ่ายเงินเข้ากองทุน 1
 ตั้งแต่ ก.ย.60 - 17 มิ.ย.62

ข้อ 3 ให้กำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนสำหรับก๊าชที่ผลิตในราชอาณาจักรโดยโรงแยกก๊าชธรรมชาติ ที่จำหน่ายเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง กิโลกรัมละ 0.5126 บาท ทั้งนี้ไม่รวมถึงก๊าชที่ผลิตจากโรงแยกก๊าชธรรมชาติ

• ราคาตลาดโลก < ต้นทุนโรงแยก: ขอรับเงินชดเชยกองทุน 1
ประกาศ กบง. ฉบับที่ 15 เริ่มมีผล 18 มิ.ย. 62

ข้อ 3 ให้กำหนดอัตราเงินชดเชยของกองทุนสำหรับก๊าซที่ผลิตในราชอาณาจักรโดยโรงแยกก๊าซ ธรรมชาติ ที่จำหน่ายเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง กิโลกรัมละ 1.6975 บาท ทั้งนี้ไม่รวมถึงก๊าซที่ผลิตจากโรงแยกก๊าซ





การขอดื่นเงินกองทุน 1



หลังจากจดแยกโรงอุตสาหกรรมแล้ว
มีการนำส่งกองทุน 1 (ตามประกาศ กบง.ข้อ 3)
โดยไม่มีหน้าที่ต้องนำส่ง ตั้งแต่ ก.ย.60 – 17
มิ.ย.62 → ทำเรื่องขอดืนเงิน

"Gas unknown untax (หมายเลข 2) เกิดจาก untax operation ดือ จากการผลิตขึ้นเองใน MT ไม่ใช่การ gain จากก๊าซ GSP" อ้างอิงจากสรรพสามิตผู้ควบคุมคลัง



ดลัง MT & กษญ.& กผ. หารือสรรพสามิตพื้นที่ชลบุรี 2



สรุปปัญหาและแนวทาง





- ข้อจำกัดของการ post loss/gain ทำให้เสียโอกาสในการนำ gas gain Untax ไปขายออก (เดือนละประมาณ 1,000 ตัน)
- สกุล UNTAX ที่ใช้อยู่เดิม เป็นต้นทุน GSP ไม่สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

สร้าง Valuation type MT-untax เพิ่ม กรณี Gain ให้ post สกุล impo-untax แปลงเป็น MT-untax

กรณี Loss ให้ post สกุล MT-untax ดังนั้น Gas ที่มีอยู่จริง กับ Gas ใน ระบบ ข้อมูลตรงกัน ในทุกวัน

คลัง MT หารือกับสรรพสามิต
 ชลบุรีแล้ว เห็นด้วยกับวิธีนี้

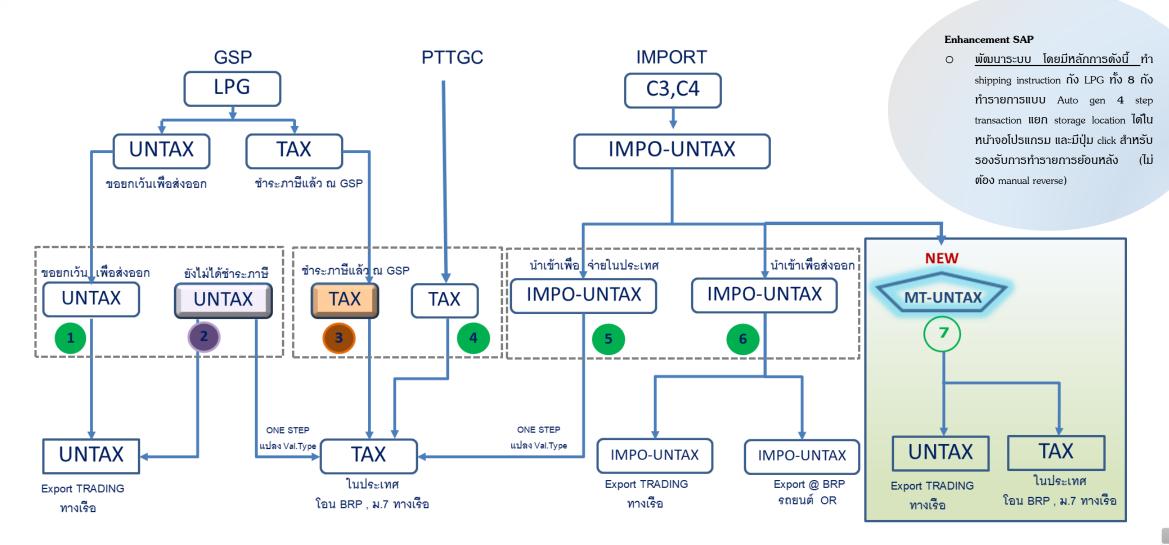
มีขั้นตอนการทำงานเพิ่มมากขึ้นของพนักงานคลังฯ

จำนวน transaction ที่ Operation ต้องดำเนินการ
แบบ Manual: 4 transaction(MIGO, ME21N, VL10D, VL02N) ต่อ 1 กัง
โดยมี 8 กัง ดังนั้น post loss/gain 32 ครั้งต่อวัน
หากต้องแก้ไขด้วยวิธี manual ต้อง reverse transaction และ manual post ใหม่

Enhancement SAP ในการ support การทำงานของคลังฯ ให้ใช้ งานง่าย และลดเวลาการทำงาน







สรุปการสร้างและพัฒนา Best practice





เพิ่มนามสกุลใหม่ MT-UNTAX



สร้างระบบ Auto generate ช่วยคลังในการ post loss/gain รายกัง และป้องกันความผิดพลาดในการดำเนินการ

- ✓ เพื่อเพิ่มโอกาสในการจ่าย gas UNTAX ได้ในช่วง ระหว่างเดือน
- ✓ เพื่อบันทึกข้อมูลให้ถูกต้องตามต้นทุนที่ควรจะเป็น

✓ เพื่อช่วยลดความผิดพลาด ลดเวลา และเพิ่มความคล่องตัวในการทำงานให้คลัง



ุ่ กระบวนการสรางและ พัฒนา Best practice 01



องค์ความรู้และการ จัดเก็บแบ่งปัน

04



การดวบดุมดุณภาพ ดวามรู้

02



Benchmarking/ดู่เทียเ

05



การนำ Best Practice ไปใช้งานและต่อยอด

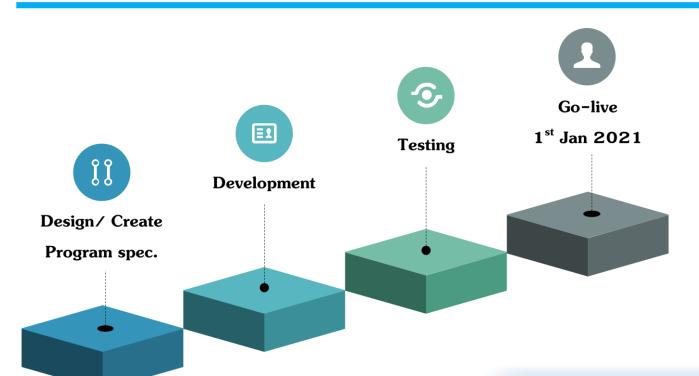
03



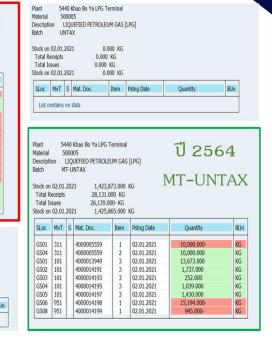
ประโยชน์ที่ได้รับ

การดวบดุมดุณภาพดวามรู้ "ถูกต้อง แม่นยำ เชื่อถือได้ และทันสมัยอยู่เสมอ"









- ประเมินผลกระทบกับโปรแกรมอื่น
- ✓ ออกแบบ report เพิ่ม เพื่อให้ทางคลังมี step ในการตรวจสอบความถูกต้อง

- 🕨 เริ่มใช้งานจริง **ตั้งแต่ 1 ม.ค.64** เป็นต้นมา (**ใช้งานทุกวัน**)
- มีการตรวจสอบความถูกต้องการบันทึกปริมาณ แยก Valuation type ของ คก.ขบ.
 โดยสรรพสามิต และ บชญ. ทุกต้นเดือนกัดไป
- คก.ขบ. สามาธถใช้โปธแกรม ZISIME108 ที่พัฒนาขึ้นได้โดยไม่พบปัญหาการใช้งานและ
 ความผิดพลาดใด ๆ



กระบวนการสรางและ พัฒนา Best practice 01



องค์ความรู้และการ จัดเก็บแบ่งปัน

04



การดวบดุมดุณภาพ ดวามรู้ 02



Benchmarking/ดู่เทียเ

05



การนำ Best Practice ไปใช้งานและต่อยอด

03

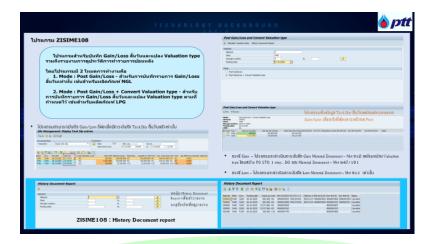


ประโยชน์ที่ได้รับ

การนำ Best Practice มาใช้งานและต่อยอด



- พัฒนาโปรแกรม " ZISIME108 : Post Gain/Loss and Convert Valuation type" สำหรับผลิตภัณฑ์ LPG
- เริ่มใช้ที่ดลังก๊าซเขาบ่อยา ปตท. ตั้งแต่ มกราคม 2564 เป็นต้นมา

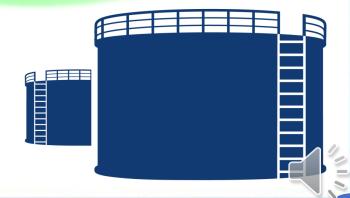


สามารถนำไปต่อยอดไปยังผลิตภัณฑ์อื่น ๆ และ เผยแพร่ให้ภายในหน่วยงานผ่านการ KM รวมถึง เผยแพร่ให้หน่วยงานอื่น ๆ ได้ผ่านระบบ Sharing ของ ปตท. ได้แก่ GSP KM Portal

แผนปี 2565 พัฒนาโปรแกรมรองรับการ post loss/gain ผลิตภัณฑ์ HSD

ปรับปรุงโปรแกรม ZISIME 108 - Post Gain Loss and Convert Valuation type ให้รองรับการบันทึก Gain/Loss แบบ 2 Valuation type สำหรับผลิตภัณฑ์ HSD ที่ ดก.ขบ.

(Val type: IMPORT, REFINERY)





กระบวนการสรางและ พัฒนา Best practice 01



องค์ดวามรู้และการ จัดเก็บแบ่งปั่น

04



์ การควบคุมคุณภาพ ดวามรู้ 02



Benchmarking / คู่เทียบ

05



การนำ Best Practice ไปใช้งานและต่อยอด

03



ไระโยชน์ที่ได้รับ

องค์ความรู้และการจัดเก็บแบ่งปั่น



องค์ความรู้จากระบบ GSP KM Portal ที่นำมาต่อยอด



หัวข้อ: OPL

ชื่อเรื่อง: OPL ความรู้เกี่ยวกับภาษีสธรพสามิต

องค์ความรู้ที่นำมาใช้:

ด่าใช้จ่ายภาษีที่เกิดขึ้นที่โรงแยกก๊าซระยอง ของการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

LPG ประกอบด้วย

• ภาษีสรรพสามิต

• ภาษีมหาดไทย

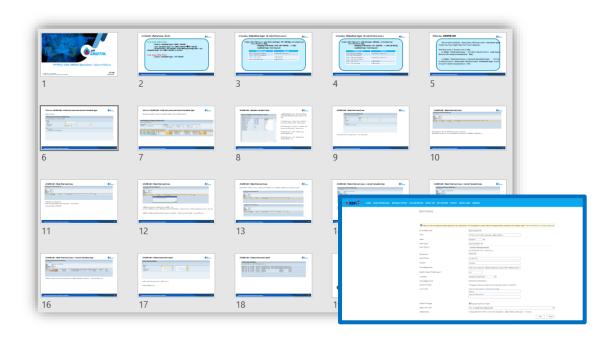
• ส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง



Link: OPL ดวามรู้เกี่ยวกับภาษีสรรพสามิต.xlsx (pttgrp.com)



การจัดเก็บและแบ่งปั่นองค์ความรู้



มีการจัดเก็บ Best Practiceในระบบ GSP KM Portal และมีการ เผยแพร่ Share แล้วทั้งภายในและภายนอกโรงแยกก๊าซ



กระบวนการสรางและ พัฒนา Best practice 01



องค์ความรู้และการ จัดเก็บแบ่งปัน

04



การดวบดุมดุณภาพ ดวามรู้

02



Benchmarking/คู่เทียบ

05



การนำ Best Practice ไปใช้งานและต่อยอด

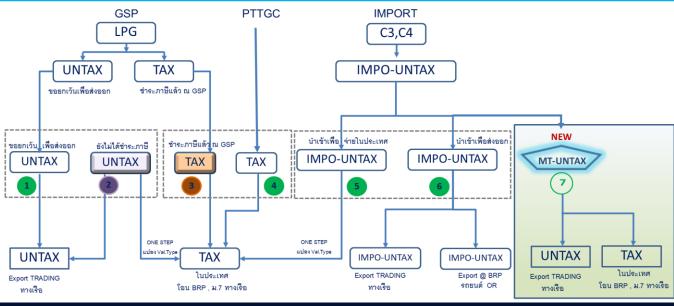
03



ประโยชน์ที่ได้รับ

เปรียบเทียบกระบวนการบันทึกบัญชีก่อนและหลัง ณ ดลังก๊าซเขาบ่อยา





Hondoo	ເດີມ			ໃກມ່	
นามสกุล	ប័លូชี		การบันทึกบัญชี	การบันทึกบัญชี	
LPG UNTAX	1	GSP UNTAX	ปริมาณเท่ากับที่ขอยกเว้นไว้ สำหรับจ่าย export	ปริมาณเท่ากับที่ขอยกเว้นภาษีไว้ สำหรับจ่าย export	
	2	(GSP) UNTAX	ใช้บันทึกกรณี gas GAIN		
	New	MT UNTAX		Post LOSS/GAIN สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงอย่างถูกต้อง	
	New 7			● post LOSS aง MT UNTAX	
	•			● post GAIN ลง IMPO UNTAX แล้วแปลง PO STO 1 step เป็น MT UNTAX	
LPG TAX	3	TAX from GSP ใช้บันทึกกรณี gas LOSS ปริมาณเท่ากับที่ชำระภาษีแล้วจ		ปริมาณเท่ากับที่ชำระภาษีแล้วจาก GSP สำหรับจ่าย Domestic	
LPG TAX	4	TAX from GC	ปริมาณเท่ากับที่ชำระภาษีแล้วจาก GC สำหรับจ่าย Domestic	ปริมาณเท่ากับที่ชำระภาษีแล้วจาก GC สำหรับจ่าย Domestic	
IMPO UNTAX	5	IMPO UNTAX for Domestic	นำเข้าเพื่อจ่ายในประเทศ (ชำระภาษี)	นำเข้าเพื่อจ่ายในประเทศ (ซำระภาษี)	
	6	IMPO UNTAX for Export	นำเข้าเพื่อส่งออก	นำเข้าเพื่อส่งออก	
เทียบเท่ากับกาธวัดกังจริง		ປຣັ	ับยอด (2) & (3) ทุกสิ้นเดือน	ปรับยอด (7) ทุกวัน	

เปรียบเทียบก่อนและหลังการปรับปรุงระบบ



	ก่อนปรับปรุง	หลังปรับปรุง
▼ Valuation type	6	7
* Opportunities ในการขาย gas gain UNTAX ในช่วงระหว่างเดือน	× NO	YES
🛊 ความกูกต้องของต้นทุน	× NO	YES
🗢 ดวามแม่นยำ และดวามน่าเชื่อถือของข้อมูล	Low (Manual)	High (Auto generate)



จากข้อมูลสามารถลดเวลาลงได้ = 166-25 นาที = 141 นาที ต่อวัน (หรือดิดเป็น 2.35 ชั่วโมงต่อ วัน) เทียบเท่ากับ 85% Time Reduction

เวลาที่ใช้ในกระบวนการ (ก่อนและหลังปรับปรุง) หน่วย: นาที





เปรียบเทียบรูปแบบภาษีคลังก๊าซเขาบ่อยา และโรงแยกก๊าซฯระยอง



นามสกุล ⁄ สถานที่	คลังก๊าซเขาบ่อยา (MT)	โรงแยกก๊าซฯระยอง (GSP)
LPG UNTAX	Yes, 3 Val type	Yes, 1 Val type
LPG TAX	Yes, 2 Val type	Yes, 2 Val type
IMPO UNTAX	Yes, 2 Val type	No
Total	7 Val type	3 Val type
Digitalize	Auto Generate in SAP	RPA & Manual key in SAP

จากตาธาง จะเห็นได้ว่า คลังก๊าซเขาบ่อยา ที่มี gas จากหลายแหล่งที่มา มีความซับซ้อนทางบัญชีมากกว่าที่ โธงแยกก๊าซฯธะยอง ดังนั้น ในเรื่อง การบันทึกข้อมูลปริมาณที่สำคัญ จึงควรมีระบบ Auto generate รองรับ เพื่อลดโอกาสเกิดความความผิดพลาดขึ้น



ุกระบวนการสรางแล พัฒนา Best practice 01



องค์ความรู้และการ จัดเก็บแบ่งปัน

04



การดวบดุมดุณภาพ ดวามรู้ 02



Benchmarking/ดู่เทียเ

05



การนำ Best Practice ไปใช้งานและต่อยอด

03



ประโยชน์ที่ได้รับ

ประโยชน์ที่ได้รับ



Result

- 1. เมื่อเปรียบเทียบกับกระบวนการก่อนพัฒนาระบบ สามารถลดระยะเวลาการดำเนินงานลงได้ 2.35 ชั่วโมงต่อวัน เทียบเท่ากับ ลดเวลาการทำงานนี้ได้ 85%
- 2. ดำนวณระยะเวลาดูณกับจำนวนวันที่ต้องดำเนินการ คิดเป็น 858 ชั่วโมงต่อปี

ประโยชน์เชิง ตัวเงิน

- 🕨 เมื่อดำนวณในเชิงการเงิน = (2.35 ชั่วโมงต่อวัน × 239.7 บาทต่อชั่วโมง) × 365 วันต่อปี = 205,603 บาทต่อปี *สมมติฐาน ค่าจ้างพนักงานเฉลี่ย 239.7 บาทต่อชั่วโมง
- 🕨 Investment ในการพัฒนาระบบ ใช้งบ 216,000 บาท (หากคิดค่าเสื่อมทางบัญชี ระบบโดยทั่วไปอายุการใช้งานประมาณ 5 ปี)
 - ดังนั้น Investment ต่อปี = 216,000 ÷ 5 = 43,200 บาทต่อปี
- Net Benefit Value = 205,603 43,200 = 162403 บาทต่อปี
- Ratio = $162,403 \div 43,200 = 3.76$

ประโยชน์ ทางอ้อม

- 1. การบันทึกข้อมูล มีความถูกต้องตามต้นทุนที่ควรจะเป็น
- 2. เพิ่มโอกาสในการจ่าย gas UNTAX ได้ในช่วงระหว่างเดือน เดือนละประมาณ 1,000 ตัน
- 3. เพิ่มความยืดหยุ่นให้หน่วยงานแผน ในการบริหาร Inventory
- 4. ลดความผิดพลาดจาก Human error ได้ 100%
- 5. เพิ่มความคล่องตัวในการทำงานให้คลัง





POWERING LIFE
with FUTURE ENERGY and BEYOND
ขับเคลื่อนทุกชีวิตด้วยพลังแห่งอนาคต

Thank you

by... Petroleum Logistics Management Division

