



ภาคผนวก

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

Copyright© by Chiang Mai University

All rights reserved

ภาคผนวก

ศัพท์เทคนิคและคำย่อ

BBL or Bbls	บาร์เรล
Bcf	ล้านลูกบาศก์ฟุต
BOE	บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
BOED	บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน
btu	บีทียู
btu : scf บีทียู :	ต่อลูกบาศก์ฟุต
B/MMbtuบาท /	ล้านบีทียู
DCSPP	District Cooling System Power Plant โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำมัน
EPPO	Energy Policy Office หรือสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)
IPP	Independent Power Producer ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ
JDA	โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย หมายถึง แหล่งปิโตรเลียมแปลงเอ 18 บี 17 และซี 19
Kboe/d	1,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน
Kbd or KBbl/d	1,000 บาร์เรลต่อวัน
LNG	Liquefied Natural Gas หรือ ก๊าซธรรมชาติเหลว
LPG	Liquefied Petroleum Gas หรือ ก๊าซหุงต้ม
MMBOE	ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
MMSCF	ล้านลูกบาศก์ฟุต
MMbtu	ล้านบีทียู
MMcf	ล้านลูกบาศก์ฟุต
MMcf/d	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
NGL	Natural Gasolining หรือ ก๊าซโซลีนธรรมชาติ
NGV	Natural Gas for Vehicles หรือ ก๊าซธรรมชาติ สำหรับยานยนต์
SPP	Small Power Producers ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
tonnes	ตัน ; 1 ตันเท่ากับ 1,000 กิโลกรัม หรือประมาณ 2,204.6 ปอนด์
Vd	ปริมาณการผลิตต่อวัน

พัฒนาการที่สำคัญในช่วง 5 ปีที่ผ่านมาของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ปี 2539

มิถุนายน : บมจ. ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด เพื่อส่งเสริมการนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ในการพัฒนาตลาดก๊าซธรรมชาติของ

โรงงานอุตสาหกรรมในเขต กรุงเทพมหานครและปริมณฑล
 ตุลาคม : การก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติคู่ขนานเอราวัณ-ระยอง-บางปะกง-วังน้อย แล้วเสร็จ และเริ่มรับก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบ โดยมีความสามารถรับส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด (Maximum Workable Capacity) 955 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเปิดคลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว และ โรงบรรจุแห่งแรกในประเทศเวียดนามโดยดำเนินการผ่าน Vietnam LPG Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัท ปิโตรเวียดนามก๊าซ จำกัด บมจ. ปตท. และโททาล ในสัดส่วนร้อยละ 36 ร้อยละ 32 และร้อยละ 32 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม ในปี 2543 สัดส่วนการถือหุ้นได้เปลี่ยนแปลงเป็น บมจ. ปตท. ร้อยละ 45 และบริษัท ปิโตรเวียดนามก๊าซ จำกัด ร้อยละ 55 ทั้งนี้ คลังก๊าซดังกล่าวมีขนาดความจุรวม 800 ล้านตัน โดยใช้งบประมาณทั้งสิ้น 130 ล้านบาท Vietnam LPG Co., Ltd. รับก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากประเทศไทยโดยทางเรือ และบรรจุลงถังเพื่อจำหน่ายไปยังภาคกลางและภาคใต้ของประเทศเวียดนาม

พฤศจิกายน : บมจ. ปตท. ลงนามสัญญาขายก๊าซธรรมชาติกับ กฟผ. เพื่อส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โรงไฟฟ้าบางปะกง โรงไฟฟ้าระยอง โรงไฟฟ้าขนอม และโรงไฟฟ้าวังน้อย มีอายุสัญญา 19 ปี
 : บมจ. ปตท. ได้ขยายการลงทุนไปยังประเทศฟิลิปปินส์ โดยได้จัดตั้ง PTT Philippines, Inc. เพื่อดำเนินธุรกิจค้าปลีกและค้าส่งผ่านสถานีบริการน้ำมันในประเทศฟิลิปปินส์

ปี 2540

มกราคม : โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 3 ที่จังหวัดระยอง เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ มีความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติ 350 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

- กุมภาพันธ์ : บมจ. ปตท. ร่วมมือกับ Total Lubricants International S.A. จัดตั้งบริษัท ไทยลูบเบสันคิง จำกัด โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 70 และร้อยละ 30 ตามลำดับ ดำเนินกิจการผสม บรรจุ และจำหน่ายน้ำมันหล่อลื่นต่อมาในปี 2542 สัดส่วนการถือหุ้นเปลี่ยนแปลงเป็น บมจ. ปตท. ร้อยละ 48.95 กลุ่มผู้ถือหุ้นเอกชนไทยร้อยละ 30.07 และ บริษัทโททาลออยล์ (ประเทศไทย) จำกัด ร้อยละ 20.98
- มีนาคม : บมจ. ปตท. ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งเขตากุนระยะแรกกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (“MOGE”) ซึ่งเป็นองค์กรของรัฐบาลสหภาพเมียนมาร์ และกลุ่มบริษัทที่ได้รับสัมปทานพัฒนาแหล่งดังกล่าว โดยจะรับซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณ 200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นเวลา 30 ปี
- มิถุนายน : บมจ. ปตท. ได้เข้าทำสัญญาร่วมทุนกับบริษัท เอเอ็ม/พีเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด และบริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) โดยร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 49 ร้อยละ 25 และ ร้อยละ 26 ตามลำดับ เพื่อดำเนินกิจการร้านค้าสะดวกซื้อในสถานบริการน้ำมันทั่วประเทศ ภายใต้ชื่อ “บริษัท ปตท. มาร์ท จำกัด”
- ตุลาคม : บมจ. ปตท. ได้เปิดให้บริการคลังน้ำมันถ้ำลูกกา เพื่อจัดส่งน้ำมันในภาคกลาง กรุงเทพมหานคร และปริมณฑล โดยมีความจุรวมทั้งสิ้น 90 นลิตร
- พฤศจิกายน : คณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2540 มีมติให้ บมจ. ปตท. ถือหุ้นใน ปตท.สผ. ในสัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 51
: บมจ. ปตท. ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเบญจมาศ และผกากรอง กับกลุ่มผู้รับสัมปทาน ซึ่งเป็นการทำสัญญาเพิ่มเติมจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งทานตะวัน โดยมีปริมาณรับซื้อรวม 3 แห่ง ประมาณ 125 – 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
- ปี 2541
- มิถุนายน : โครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายแดนไทย- สหภาพเมียนมาร์ บริเวณบ้านอิตอง อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี มายังโรงไฟฟ้าราชบุรี ที่จังหวัดราชบุรี ระยะทาง 238 กิโลเมตร เพื่อรับก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานาและ เขตากุน สหภาพเมียนมาร์ ดำเนินการแล้วเสร็จ
- กรกฎาคม : บมจ. ปตท. ชนะการประมูลการจำหน่ายน้ำมันอากาศยานในต่างประเทศ

ให้กับสายการบินชั้นนำ 5 สาย ได้แก่ การบินไทย คาเธ่ย์แปซิฟิก แอร์ แคนาดา ยูไนเต็ดแอร์ไลน์ และไชน่าแอร์ไลน์ ณ สนามบินฮ่องกงแห่งใหม่ เป็นครั้งแรก มูลค่ารวมปีละ 700 ล้านดอลลาร์

กันยายน : คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติให้ บมจ. ปตท. ร่วมทุนกับ Keloil Sendirian Berhad โดย บมจ. ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 เพื่อดำเนินธุรกิจก๊าซหุงต้มในประเทศมาเลเซีย

ปี 2542

กรกฎาคม : โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเบญจมาศระยะแรกก่อสร้างแล้วเสร็จ มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติ 180 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยเริ่มรับก๊าซธรรมชาติเข้าท่อและส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบคู่ขนาน

สิงหาคม : โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งไพลินระยะแรกก่อสร้างแล้วเสร็จ มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติ 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยเริ่มรับก๊าซธรรมชาติเข้าท่อ และส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบคู่ขนาน

ตุลาคม : บมจ. ปตท. และ Petroliam Nasional Berhad (“Petronas”) ซึ่งเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติประเทศมาเลเซีย ในฐานะผู้ซื้อร่วม ในสัดส่วนร้อยละ 50 เท่ากัน ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กับกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (Malaysia-Thailand Joint Development Area หรือ เจดีเอ) รวมทั้งสัญญาอื่นอีก 3 ฉบับ ได้แก่ สัญญาผู้ถือหุ้นบริษัทร่วมทุน เพื่อร่วมทุนท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ สัญญาการให้อิทธิพลก๊าซธรรมชาติ และสัญญาแม่บทการร่วมทุนเพื่อนำก๊าซธรรมชาติจากเจดีเอไปใช้ประโยชน์

ธันวาคม : คณะกรรมการ บมจ. ปตท. มีมติอนุมัติให้ บมจ. ปตท. ดำเนินการปรับโครงสร้างหนี้บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (“ไทยออยล์”) ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2542 โดยให้เพิ่มทุนในไทยออยล์ 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในสัดส่วนร้อยละ 49.99 เท่ากับเจ้าหนี้ของไทยออยล์ และให้ บมจ. ปตท. เป็นผู้จัดการควบคุมและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันจากไทยออยล์ไม่น้อยกว่าร้อยละ 49.99 จนถึงเต็มกำลังการผลิตเป็นเวลา 14 ปี รวมทั้งให้วงเงินทุนหมุนเวียนระยะสั้น 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็นเวลา 3 ปี

ปี 2543

- มกราคม : บมจ. ปตท.ได้เข้าสู่ระบบการประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจหรือ Performance Agreement (PA) เป็นครั้งแรก ซึ่งระบบนี้จะมีการกำหนด เป้าหมายการทำงานที่ชัดเจนแบบปีต่อปี เพื่อวัดผลการปฏิบัติงานในด้าน ประสิทธิภาพทางการเงิน ประสิทธิภาพทางกายภาพ คุณภาพการให้บริการ การดำเนินงานตามแผนรัฐวิสาหกิจ คุณภาพของแผนวิสาหกิจ และคุณภาพการบริหารและการกำกับดูแลที่ดี
- กุมภาพันธ์ : บมจ. ปตท. และ Petronal ได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ขึ้นในประเทศไทยเพื่อดำเนินธุรกิจขนส่งก๊าซธรรมชาติที่ได้จากแหล่งพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (Malaysia-Thailand Joint Development Area หรือ เจดีเอ) มาใช้ประโยชน์ในประเทศไทย และไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย ให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติ และขนส่งก๊าซหุงต้มทางท่อไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย จากนั้นในเดือนมีนาคม ได้ร่วมกันจัดตั้ง Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ขึ้นในประเทศมาเลเซีย เพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซหุงต้มทางท่อจากชายแดนไทย-มาเลเซียไปใช้ประโยชน์ในประเทศมาเลเซีย
- เมษายน : บมจ. ปตท. เริ่มเปิดบริการคลังน้ำมันสระบุรี เพื่อจัดส่งน้ำมันไปยังภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีความจุของถังรวมทั้งสิ้น 70 ล้านลิตร
- กรกฎาคม : บมจ. ปตท. ได้ติดตั้งหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติและอุปกรณ์รวมก๊าซธรรมชาติ ณ โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ส่งผลให้ก๊าซธรรมชาติมีคุณภาพเดียวกันทั้งระบบ และมีค่าความร้อนคงที่เป็นหนึ่งเดียว ทำให้ปริมาณการส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มจากเดิมได้อีกไม่ต่ำกว่า 100 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน: คณะรัฐมนตรีมีมติอนุมัติแนวทางการแก้ไข ปัญหาการรับภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่า ก๊าซธรรมชาติจากสหภาพเมียนมาร์ในส่วนที่ไม่ได้รับในปีสัญญา นั้น ๆ ไปก่อนแล้วค่อยทยอยรับคืนในภายหลัง (Thke-or-Pay) โดยให้ บมจ. ปตท. ชำระค่าก๊าซธรรมชาติ Take-or-Pay ให้แก่ผู้ขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานา รวมทั้งเป็นแกนกลางในการจัดสรรภาระดังกล่าวให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องแบ่งรับตาม

ความรับผิดชอบ โดย บมจ. ปตท. กฟผ. และลูกค้าผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ
รับภาระร้อยละ 11.4 ร้อยละ 12.8 และร้อยละ 75.8 (ตามหลักการที่
กล่าวไว้ในหัวข้อการประกอบธุรกิจของแต่ละธุรกิจ : ธุรกิจก๊าซธรรม
ชาติ) ตามลำดับ

สิงหาคม : บมจ. ปตท. ได้ขยายคลังก๊าซปิโตรเลียมเหลวของคลังก๊าซบ้านโรงโป๊ะ
อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยก่อสร้างคลังก๊าซขนาด 1,000 ตัน
จำนวน 1 ถัง ทำให้คลังก๊าซบ้านโรงโป๊ะมีความจุเพิ่มขึ้นรวมเป็น 3,000 ตัน

ตุลาคม : บมจ. ปตท. ได้ลงนามในสัญญาแม่บท (Ratchaburi Master Gas Sales
Agreement : RMGSA) กับกฟผ. โดย กฟผ. จะเป็นผู้รับประกันการรับ
ก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำสำหรับโรงไฟฟ้าราชบุรี และได้ลงนามในสัญญาซื้อ
ขายก๊าซธรรมชาติระยะเวลา 25 ปีกับบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด

พฤศจิกายน : โครงการท่อก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย ก่อสร้างแล้วเสร็จ ทำให้โครง
ข่ายของระบบท่อก๊าซธรรมชาติของ บมจ. ปตท. ทั้งฝั่งตะวันออกและ
ตะวันตกเชื่อมโยงเป็นระบบเดียวกันโดยสมบูรณ์ โดย บมจ. ปตท. เริ่ม
รับก๊าซธรรมชาติจากสหภาพเมียนมาร์เข้าสู่ระบบในปริมาณ 280 ล้านลูก
บาศก์ฟุตต่อวัน เพื่อนำไปใช้ในโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัด
พระนครศรีอยุธยา

ธันวาคม : บมจ. ปตท. ร่วมลงนามกับ กฟผ. และบริษัท ทำอากาศยานสากล
กรุงเทพแห่งใหม่ จำกัด (“บทม”) ในการพัฒนาโครงการผลิตและ
จำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น (District Cooling System and Power Plant
Project) ให้แก่ บทม. เพื่อใช้ในอาคารผู้โดยสารและอาคารอื่น ๆ ของ
ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ หลังจากได้รับอนุมัติการดำเนินโครงการจาก
คณะกรรมการ บทม. บมจ. ปตท. และ กฟผ. จะขออนุมัติคณะรัฐมนตรี
จัดตั้งบริษัทร่วมทุนเพื่อดำเนินโครงการดังกล่าว ซึ่งจะมีมูลค่าประมาณ 60
ล้านเหรียญสหรัฐ

ปี 2544

กรกฎาคม : คณะรัฐมนตรีมีมติเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2544 ให้ บมจ. ปตท. และ/
หรือ บริษัทที่ บมจ. ปตท. ถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 50 และ/หรือ บริษัท

ที่ บมจ. ปตท. และหน่วยงานของรัฐถือหุ้นร่วมกันมากกว่าร้อยละ 50 บริหารงานในรูปแบบบริษัทเอกชน โดยได้รับยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ และมติคณะรัฐมนตรีที่ใช้กับรัฐวิสาหกิจทั่วไป : บมจ. ปตท. และกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติแหล่งบงกช ร่วมกันลงนามใน “ข้อตกลงความร่วมมือการซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งบงกช” เนื่องจาก บมจ. ปตท. ได้รับก๊าซธรรมชาติจากโครงการบงกชในปริมาณที่มากกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญา ซึ่ง บมจ. ปตท. มีสิทธิที่จะนำยอดก๊าซส่วนที่เกินปริมาณขั้นต่ำตามสัญญา (Carry-Forward) ไปหักลดปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาที่จะต้องรับซื้อตามสัญญาในอนาคตได้ กลุ่มผู้ขายจึงได้มีการตกลงในหลักการที่จะชดเชย บมจ. ปตท. ในการไม่ใช้สิทธินำปริมาณก๊าซ Carry-Forward คงเหลือ 19.54 พันล้านลูกบาศก์ฟุต มาลดปริมาณรับก๊าซธรรมชาติในปี 2544 เพื่อให้กลุ่มผู้ขายรักษาระดับการขายไว้ได้ตามสัญญา นอกจากนี้ บมจ. ปตท. ยังได้ตกลงรับซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกชเกินกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาโดยไม่คิดเป็นก๊าซ Carry-Forward อีกจำนวน 11.6 พันล้านลูกบาศก์ฟุต รวมเป็นปริมาณก๊าซธรรมชาติ ที่จะซื้อขายในระหว่างวันที่ 7 สิงหาคม 2544 ถึง วันที่ 1 มิถุนายน 2545 ทั้งสิ้น 31.14 พันล้านลูกบาศก์ฟุต

สิงหาคม : ในวันที่ 31 สิงหาคม 2544 กลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติแหล่งบงกชตกลงในหลักการที่จะชดเชยสิทธิดังกล่าวให้ บมจ. ปตท. คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้นล้านบาท โดย บมจ. ปตท. ได้นำเงินบางส่วนมอบให้แก่รัฐบาลเพื่อนำไปลดภาระค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้พลังงานไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน และติดตั้งเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าขนาดไม่เกิน 5 แอมแปร์ ในเดือนสิงหาคม 2544

โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์

หน่วย : บาท

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละการถือหุ้น ของบริษัท	ปี 2543		ปี 2544		ปี 2545	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. ผลิตภัณฑ์ ก๊าซ	ปตท. (หน่วยธุรกิจก๊าซ ธรรมชาติ)		83,786.86	22.73	119,538.04	31.13	119,334.79	29.20
	ปตท.(หน่วยธุรกิจ น้ำมัน)*		21,668.46	5.88	22,152.41	5.77	21,310.38	5.21
	ปตท.สผ.	60.97 (ปี 45 : 62.84)	15,151.22	4.11	21,674.98	5.64	23,341.74	5.71
	หัก รายได้ค่าก๊าซ							
	ปตท.สผ.ขายให้ปตท.		(14,490.68)	(3.93)	(20,682.17)	(5.39)	(21,662.14)	(5.30)
	หัก ค่าภาคหลวง		(2,606.75)	(0.71)	(3,199.08)	(0.83)	(3,423.65)	(0.84)
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ก๊าซ			103,509.11	28.08	139,484.18	36.33	138,901.12	33.98
2. ผลิตภัณฑ์ น้ำมัน	ปตท.(หน่วยธุรกิจ น้ำมัน)		252,792.70	68.59	220,561.82	57.44	224,535.52	54.93
	ปตท.สผ.	60.97 (ปี 45 : 62.84)	6,543.60	1.78	6,506.11	1.69	6,890.68	1.69
	หักรายได้ค่าน้ำมันดิบ							
	ปตท.สผ.ขายให้ปตท.		(5,346.25)	(1.45)	(5,569.55)	(1.45)	(6,532.17)	(1.60)
	>TT Philippines, Inc.	100.00	395.85	0.11	546.55	0.14	424.34	0.10
	>TT Internation Grading Pte.,Ltd.	100.00		0.00	2,029.38	0.53	7,003.04	1.71
	>TT (Cambodia) Co.,Ltd.	10000		0.00		0.00	381.23	0.09
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมัน			254,385.90	69.02	224,074.31	58.36	232,702.64	56.93
3. ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	ปตท.(หน่วยธุรกิจน้ำมัน)							
	Thai Olefins Co.,Ltd.		13,559.78	3.68	14,343.35	3.74	14,906.20	3.65
	ปีโตรเคมี	63.03		0.00		0.00	13,242.26	3.24
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี			13,559.78	3.68	14,343.35	3.74	28,148.46	6.89

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละการถือหุ้นของบริษัท	ปี 2543		ปี 2544		ปี 2545	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. อื่น ๆ								
4.1 รายได้อื่น ๆ			4,072.15	1.10	5,460.10	1.42	6,348.41	1.55
4.2 กำไร (ขาดทุน)								
จากอัตราแลกเปลี่ยน			(2,434.10)	(0.66)	3,013.62	0.78	468.22	0.11
รวมรายได้อื่น ๆ			1,638.05	0.44	8,473.72	2.21	6,816.63	1.67
5. ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) สุทธิจาก								
เงินลงทุนฯ			(4,512.49)	(1.22)	(2,399.25)	(0.62)	2,162.76	0.53
รวมรายได้			368,580.35	100.00	383,976.31	100.00	408,731.61	100.00

* เป็นรายได้จากการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) ซึ่งดำเนินการโดยหน่วยธุรกิจน้ำมัน

สรุปรายละเอียดของสัญญาต่างๆ (ที่มีสาระสำคัญ) มีดังนี้

สัญญาประเภท Take-or-Pay

ชนิดของผลิตภัณฑ์	ปริมาณ	อายุสัญญา	สูตรราคา
1. เบนซิน	100,000 ตันต่อปี หรือ อย่างน้อย 80,000 ตัน ต่อปี	นับตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2540 ถึงเดือนธันวาคม 2555 และ สัญญายังคงมีผลบังคับใช้จนกว่า จะถูกยกเลิก ทั้งนี้ การยกเลิก สัญญาจะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์ อักษรไม่น้อยกว่า 4 ปี	อิงกับราคาประกาศ ณ ประเทศสิงคโปร์ หักค่าการตลาดและค่าใช้จ่ายบริหาร โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปีสัญญาที่ 10 กำหนดให้ บมจ. ปตท. และบริษัทอะ โรเมติกส์เจรจาสูตรราคาใหม่ เพื่อ รักษาความสามารถในการแข่งขันด้าน ราคา
2. พาราไซลีน	จำนวนขั้นต่ำไม่น้อย กว่า 250,000 ตันต่อปี	12 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2540 (ระยะเวลาช่วงแรก) และ สัญญายังคงมีผลใช้บังคับจนกว่า จะถูกยกเลิก (ระยะเวลาช่วงที่ สอง) ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาจะ กระทำได้ ณ วันสิ้นสุดของระยะ เวลาช่วงแรก หรือจะต้องแจ้ง เป็นลายลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 1 ปี ในระยะเวลาช่วงที่สอง	อิงกับราคานำเข้า ณ สถานที่รับมอบสินค้า หักค่าการตลาดและค่าใช้จ่ายบริหาร
3. โทลูอีน (ฉบับที่ 1)	12,000 ตันต่อปี (จำนวนขั้นต่ำไม่น้อย กว่า 9,600 ตันต่อปี)	5 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2540 (ระยะเวลาช่วงแรก) และ สัญญายังคงมีผลใช้บังคับจนกว่า จะถูกยกเลิก (ระยะเวลาช่วงที่ สอง) ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาจะ กระทำได้ ณ วันสิ้นสุดของระยะ เวลาช่วงแรก หรือจะต้องแจ้ง เป็นลายลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 2 ปี ในระยะเวลาช่วงที่สอง	อิงกับราคานำเข้า หรือเทียบเท่าราคา ประกาศของผู้ผลิตในประเทศ หักค่า การตลาดและค่าใช้จ่ายบริหาร
4. โทลูอีน (ฉบับที่ 2)	22,000 ตันต่อปี (จำนวนขั้นต่ำไม่น้อย กว่า 17,600 ตันต่อปี)	5 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2540 (ระยะเวลาช่วงแรก) และ สัญญายังคงมีผลใช้บังคับจนกว่า จะถูกยกเลิก (ระยะเวลาช่วงที่ สอง) ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาจะ กระทำได้ ณ วันสิ้นสุดของระยะ เวลาช่วงแรก หรือจะต้องแจ้ง เป็นลายลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 2 ปี ในระยะเวลาช่วงที่สอง	อิงกับราคานำเข้า หรือเทียบเท่าราคา ประกาศของผู้ผลิตในประเทศ หักค่า การตลาดและค่าใช้จ่ายบริหาร
5. โทลูอีน (ฉบับที่ 3)	22,000 ตันต่อปี (จำนวนขั้นต่ำไม่น้อย กว่า 17,600 ตันต่อปี)	5 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2540 (ระยะเวลาช่วงแรก) และ สัญญายังคงมีผลใช้บังคับจนกว่า จะถูกยกเลิก (ระยะเวลาช่วงที่ สอง) ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาจะ กระทำได้ ณ วันสิ้นสุดของระยะ เวลาช่วงแรก หรือจะต้องแจ้ง เป็นลายลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 2 ปี ในระยะเวลาช่วงที่สอง	อิงกับราคานำเข้า หรือเทียบเท่าราคา ประกาศของผู้ผลิตในประเทศ หักค่า การตลาดและค่าใช้จ่ายบริหาร

สัญญาประเภท Take-and Pay

ชนิดของผลิตภัณฑ์	ปริมาณ	อายุสัญญา	สูตรราคา
1. เบนซิน (ส่งออก)	จำนวนสูงสุดประมาณ 116,000 ตันต่อปี	5 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2540 และสัญญายังคงมีผลบังคับ ใช้จนกว่าจะถูกยกเลิก ทั้งนี้ การ ยกเลิกสัญญาจะต้องแจ้งเป็นลาย ลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 1 ปี	อิงกับราคาประกาศ ณ สถานที่รับ มอบสินค้า หักค่าการตลาดและค่า ใช้จ่ายบริหาร
2. คอนเดนเสทเรซิดิว	จำนวนสูงสุดประมาณ 585,000 ตันต่อปี	15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2540 (ระยะเวลาช่วงแรก) และ สัญญายังคงมีผลบังคับใช้จนกว่า จะถูกยกเลิก (ระยะเวลาช่วงที่สอง) ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาจะกระทำ ได้ ณ วันสิ้นสุดของระยะเวลาช่วง แรก หรือจะต้องแจ้งเป็นลาย ลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 1 ปี ใน ระยะเวลาช่วงที่สอง	อิงกับ Actual Yield Value ของ คอนเดนเสทเรซิดิว หัก Processing Cost หรือ ตามที่ตกลงกัน
3. พาราไซลีน	จำนวนสูงสุดประมาณ 131,000 ตันต่อปี	5 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2540 และสัญญาจะยังคงมีผลใช้ บังคับจนกว่าจะถูกยกเลิก ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาจะต้องแจ้งเป็น ลายลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 1 ปี	อิงกับราคาประกาศ หักค่าใช้จ่าย ทางการตลาดและการบริหาร
4. ก๊าซปิโตรเลียม เหลว	ระหว่าง 90,000-140,000 ตันต่อปี	10 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2540 (ระยะเวลาช่วงแรก) และ สัญญายังคงมีผลบังคับใช้จนกว่า จะถูกยกเลิก (ระยะเวลาช่วงที่สอง) ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาจะกระทำ ได้ ณ วันสิ้นสุดของระยะเวลาช่วง แรก หรือจะต้องแจ้งเป็นลาย ลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 2 ปี ใน ระยะเวลาช่วงที่สอง	อิงกับราคาประกาศหักค่าใช้จ่ายใน การดำเนินงาน

บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน)

บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายก๊าซเอทิลีนและก๊าซโพรพิลีน (สารโอเลฟินส์) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2544 บมจ. ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 37.94 โดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายอื่น คือ บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) และบริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20.72 และ ร้อยละ 6.57 ตามลำดับ

โรงงานของบริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติ ซึ่งเป็นโรงงานที่ใช้ก๊าซเป็นวัตถุดิบหลัก (Gas Based) ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ปี 2533 ปัจจุบันมีกำลังการผลิต ประกอบด้วยผลิตภัณฑ์หลักคือเอทิลีน 401,000 ตันต่อปี โพรพิลีน 127,000 ตันต่อปี และผลิตภัณฑ์พลอยได้คือ มิกซ์ซี 4 ไฮโดรเจน และก๊าซไนโตรเจน ทั้งนี้ บริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติมีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตเอทิลีนอีกจำนวน 36,000 ตันต่อปี (Debottlenecking Cracker) ซึ่งโครงการดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2545

นอกจากธุรกิจหลักดังกล่าว บริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติยังมีการผลิตสาธารณูปการ ได้แก่ น้ำ ไอน้ำ และไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในโรงโอเลฟินส์ของบริษัทและจำหน่ายแก่กลุ่มโรงงานปิโตรเคมีชั้น ต่อเนื่องในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยในส่วนของไฟฟ้าได้ทำการจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ภายใต้ โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก นอกจากนี้ บริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติยังประกอบธุรกิจเสริมในการบริการ ขนถ่าย บริการท่าเทียบเรือ และคลังเก็บผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีแก่กลุ่มโรงงานปิโตรเคมี ชั้นต่อเนื่อง โดยในปี 2543 รายได้จากธุรกิจเสริมคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 ของรายได้ของบริษัทปิโตรเคมีแห่งชาติทั้งหมด

บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด

บริษัท ไทยพาราไซลีน ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายสารพาราไซลีน บมจ. ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 23.48 โดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายอื่นคือ บริษัท เอ็ม โอ ซี โฮลดิ้ง (ไทยแลนด์) จำกัด และบริษัท ไทยออยล์ ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45.57 และร้อยละ 19.69 ตามลำดับ

เดิมบริษัท ไทยพาราไซลีนเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบริษัทไทยออยล์กับบริษัท นิปปอนมิทซูบิชิ ออยล์ คอร์ปอเรชั่น (ซึ่งเดิมชื่อ บริษัท มิทซูบิชิโฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด) การเข้ามาถือหุ้นของ บมจ. ปตท. ในบริษัทไทยพาราไซลีน เป็นผลจากการปรับโครงสร้างหนี้ของ บริษัทไทยออยล์ในปี 2543 โดย บมจ. ปตท. ได้ลงทุนในบริษัทไทยพาราไซลีน เป็นจำนวน 41

ล้านเหรียญสหรัฐ เพื่อเป็นการช่วยเหลือให้โครงการไทยพาราไซลีนดำเนินการต่อไปได้ ซึ่งการเข้าร่วมทุนของ บมจ. ปตท. นี้ จะเป็นประโยชน์ต่อบริษัท ไทยออยล์ในฐานะผู้ขายวัตถุดิบปิโตรเคมีและสาธารณูปโภคให้แก่บริษัทไทยพาราไซลีน และยังเป็นการแก้ไขปัญหาปรับโครงสร้างหนี้ ไทยออยล์แบบเบ็ดเสร็จ

ปัจจุบัน โรงงานของบริษัทไทยพาราไซลีนอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง คาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนธันวาคม 2544 โดยมีกำลังการผลิตพาราไซลีน 290,000 ตันต่อปี

คณะกรรมการบริษัทไทยพาราไซลีน ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 10 คน บมจ. ปตท. เป็นผู้แต่งตั้งจำนวน 3 คน

บริษัท ปุ๋ยแห่งชาติ จำกัด (มหาชน)

บริษัทปุ๋ยแห่งชาติ เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายปุ๋ยเคมี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2546 บมจ. ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20.44 โดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายอื่น คือ บริษัทเงินทุนอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และธนาคารออมสิน ซึ่งถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 16.72 และร้อยละ 12.84 ตามลำดับ ทั้งนี้ บมจ. ปตท. ไม่มีนโยบายในการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทปุ๋ยแห่งชาติ

โรงงานปุ๋ยเคมีของบริษัท ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2541 ปัจจุบันมีกำลังการผลิตปุ๋ยเคมี/ปุ๋ยผสม 3,200 ตันต่อวัน กรดซัลฟูริก 1,400 ตันต่อวัน และกรดฟอสฟอริก 1,350 ตันต่อวัน

ตุลาคม : บมจ. ปตท. ได้ลงนามในข้อตกลงความร่วมมือการซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติตามสัญญาโนแคล 1 กลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติตามสัญญาโนแคล 2 และ 3 และกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งทานตะวัน/เบญจมาศ จำนวน 3 ฉบับ โดยสาระสำคัญของข้อตกลงมีดังนี้ : ข้อตกลงกับกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติตาม สัญญาโนแคล 1 และสัญญาโนแคล 2 และ 3 นั้น เป็นการรับซื้อก๊าซธรรมชาติเกินกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาจำนวน 7.3 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2544 ถึงเดือนมิถุนายน 2545 และจำนวน 11 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2544 ถึงเดือนกันยายน 2545 ตามลำดับ โดยกลุ่มผู้ขายตกลงลดราคาสำหรับปริมาณส่วนเพิ่ม โดยเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาโนแคล 1 จำนวนประมาณ 207 ล้านบาท และส่วนของยูโน

แคล 2 และ 3 จำนวนประมาณ 431 ล้านบาท ซึ่ง บมจ. ปตท. ได้รับเงินจากกลุ่มผู้ขายแล้ว และได้มอบเงินจำนวนดังกล่าวให้แก่รัฐบาล ทั้งนี้ ตามข้อตกลงกับผู้ขายก๊าซธรรมชาตินั้น เมื่อครบกำหนดระยะเวลาข้างต้น หาก บมจ. ปตท. รับก๊าซธรรมชาติไม่ได้ตามปริมาณที่ตกลงเพิ่มขึ้นมานั้น บมจ. ปตท. จะต้องชำระเงินดังกล่าวคืนให้แก่กลุ่มผู้ขายด้วย ในอัตรา 28.3562 บาทต่อหนึ่งลูกบาศก์ฟุต ในกรณีของสัญญาซื้อขายโนแคล 1 และอัตรา 39.1818 บาทต่อหนึ่งลูกบาศก์ฟุตสำหรับสัญญาซื้อขายโนแคล 2 และ 3 สำหรับปริมาณส่วนที่รับไม่ได้ ในส่วนสาระสำคัญของข้อตกลงกับกลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งทานตะวัน/เบญจมาศ ซึ่ง บมจ. ปตท. ได้ตกลงรับซื้อก๊าซธรรมชาติเกินกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญาอีกจำนวน 56 พันล้านลูกบาศก์ฟุต ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2544 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2547 ซึ่งข้อตกลงดังกล่าวทำให้สามารถประหยัดค่าก๊าซธรรมชาติประมาณ 512 ล้านบาท โดยกลุ่มผู้ขายตกลงลดราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณส่วนเพิ่มนั้นในอัตราร้อยละ 12 ของราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติตามสัญญา โดยมีข้อกำหนดว่า บมจ. ปตท. จะต้องรับก๊าซธรรมชาติส่วนที่เพิ่มนั้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 ของปริมาณส่วนที่เพิ่มที่ตกลงกันในแต่ละปีที่กำหนดตามสัญญา (Take-or-Pay) และหากกลุ่มผู้ขายไม่สามารถจัดส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนที่เพิ่มดังกล่าวให้แก่ บมจ. ปตท. ได้ กลุ่มผู้ขายก๊าซธรรมชาติตกลงจ่ายค่าปรับ (โดยการให้เป็นส่วนลดราคาก๊าซธรรมชาติแก่ บมจ. ปตท.) ในอัตราร้อยละ 12 ของราคาก๊าซธรรมชาติตามสัญญา สำหรับปริมาณก๊าซธรรมชาติของส่วนที่เพิ่มที่ขาดส่ง (Shortfall) ทั้งนี้ บมจ. ปตท. จะนำส่วนที่ประหยัดได้จากการเจรจาครั้งนี้ไปใช้ในการลดราคาก๊าซธรรมชาติให้แก่ภาคการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรมต่อไป

ลักษณะการประกอบธุรกิจและสัดส่วนการถือหุ้นกับบริษัทในเครือ

รายชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ และลักษณะธุรกิจหลัก	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
<p>บริษัทย่อย : กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</p> <p>1. บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สม.) (PTTEP) สำนักงาน : 555 อาคารสำนักงาน ปตท.สม. ถนนวิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทร.ศัพท : 0-2537-4000 โทรสาร : 0-2537-4444 Website : www.pttep.com</p>	<p>สำรวจและผลิตปิโตรเลียม และลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ทั้งในประเทศและต่างประเทศปัจจุบัน ปตท.สม.และบริษัทย่อยได้ร่วมลงทุนในโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวม 17 โครงการ</p>	62.84
<p>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</p> <p>2. บริษัท ปตท. พิลิปปินส์ อิงค์ (PTTPI) สำนักงาน : Unit B, 19th Fl. Tower One Bldg. Ayala Triangle, Ayala Avenue, Makati City, Metro Manila, Philippines โทรศัพท์ : (632) 848-6273-6 โทรสาร : (632) 848-8251-975</p>	<p>ค้าส่งและค้าปลีกน้ำมันผ่านสถานีบริการน้ำมันภายใต้เครื่องหมายการค้า ปตท. รวมถึงธุรกิจเสริมและธุรกิจต่อเนื่องในสถานีบริการน้ำมันในประเทศฟิลิปปินส์</p>	100.00
<p>3. บริษัท ปตท. ค้าสากล จำกัด (PTTT) สำนักงาน : 391 B Orchard Road, # 93-10A, Ngee-Anh City, Tower B, Singapore โทรศัพท์ : (001) 734-6540 โทรสาร : (001) 734-3397</p>	<p>ค้าน้ำมันระหว่างประเทศ ขายน้ำมัน ให้แทนจุดเจาะน้ำมันกลางทะเล และเข้าร่วมประมูลขายน้ำมันให้แก่กลุ่มอุตสาหกรรมในต่างประเทศ และการตลาดของคลังปลอดภัย</p>	100.00
<p>4. บริษัท ปตท. (กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) สำนักงาน : 182 Norodom Boulevard, Sangkat Tunlebasac, Khan Chamkamorn, Phnom Penh, Cambodia โทรศัพท์ : 855-23-362819, 362821, 362822 โทรสาร : 855-23-213987 Website : pttcambodia@bigpond.com.kh</p>	<p>ดำเนินธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมภายใต้เครื่องหมายการค้า ปตท. รวมถึงให้บริการเติมน้ำมันอากาศยาน และบริการจัดการทรัพย์สินต่าง ๆ ที่ ปตท. ลงทุนในประเทศกัมพูชา</p>	100.00
<p>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</p> <p>5. บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (TOC) สำนักงาน : 555 ชั้น 2 อาคารสำนักงาน ปตท. สม. ถนนวิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2537-5615 โทรสาร : 0-2537-5648 Website : www.toc.co.th</p>	<p>ผลิตและจำหน่ายสารโอเลฟินส์ให้กับกลุ่มโรงงานปิโตรเคมีขึ้นต่อเนื่องในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด</p>	63.03

รายชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ และลักษณะธุรกิจหลัก	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
<p>บริษัทร่วม : กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</p> <p>6. บริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน) ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD) สำนักงาน : 555 อาคารรสาทาวเวอร์ ชั้น 23 ถ.พหลโยธิน แขวงลาดยาว จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2937-0620-4 โทรสาร : 0-2937-0627 Website : www.pttngd.co.th</p>	<p>จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าเป้าหมายในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานคร และปริมณฑลผ่านระบบท่อจำหน่ายก๊าซย่อยของบริษัท</p>	49.00
<p>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</p> <p>7. บริษัท ปตท. มาร์ต จำกัด (PTT Mart) สำนักงาน : 2 หมู่ 15 พระโขนง คลองเตย กรุงเทพฯ 10250 โทรศัพท์ : 0-2239-7888 โทรสาร : 0-2239-7855, 7877</p>	<p>จัดหาพนักงานบริการหน้าลานในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑล</p>	49.00
<p>8. บริษัท ไทยอู๋เบลินดีง จำกัด (TLBC) สำนักงาน : 2 อาคาร ปตท.พระโขนง ชั้น 8 ถ.อาจณรงค์ พระโขนง คลองเตย กรุงเทพฯ 10250 โทรศัพท์ : 0-2712-2000 ต่อ 7838 โทรสาร : 0-2712-2000 ต่อ 7822</p>	<p>ผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่นให้กับ ปตท. และโททาลและรับจ้างผสมน้ำมันหล่อลื่นให้แก่บริษัททั่วไป</p>	48.95
<p>9. บริษัท เวียดนามแอลพีจี จำกัด (VLPG) สำนักงาน : Dongnai Port, Long Binh Tan Ward, Bien Hoa City, Dongnai Province, HR..Vietnam โทรศัพท์ : 001-8461-831578, 831-988-9 โทรสาร : 001-8461-832008</p>	<p>จัดหา จัดเก็บ ค้ำส่ง และค้าปลีกก๊าซหุงต้ม และให้บริการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจก๊าซหุงต้มในประเทศเวียดนาม</p>	45.00
<p>10.Keloil-PTT LPG Sdn.Bhd.(KELOIL) สำนักงาน : Lot 1663, Mukim Senak, 16020 Tawang, Bachok Kelantan Darulnaim, Malaysia โทรศัพท์ : (609) 7769061, 3 โทรสาร : (609) 7769064</p>	<p>ดำเนินธุรกิจโรงบรรจุก๊าซหุงต้ม และค้าปลีกหุงต้มให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศมาเลเซีย</p>	40.00
<p>11. บริษัท พีโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand)) สำนักงาน : 1 อาคารฟอร์จูนเฮาส์ ชั้น 27 ถ.รัชดาภิเษก ดินแดง กรุงเทพฯ 10320 โทรศัพท์ : 0-2641-1616, 1629 โทรสาร : 0-2641-1666</p>	<p>ดำเนินธุรกิจสถานีบริการน้ำมันและค้าปลีกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยรับน้ำมันจาก ปตท.</p>	35.00

รายชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ และลักษณะธุรกิจหลัก	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
<p>12. บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (Thappline)</p> <p>สำนักงาน : 2/8 หมู่ 11 ถ.ลำลูกกา ต.ลาดสวาย อ.ลำลูกกา ปทุมธานี 12150 โทรศัพท์ : 0-2991-9130-59 โทรสาร : 0-2991-9162 Website : www.thappline.co.th</p>	<p>ขนส่งน้ำมันทางท่อจากศรีราชาไปคลังน้ำมัน ลำลูกกาท่าอากาศยานกรุงเทพ (ดอนเมือง) และคลังน้ำมันสระบุรี</p>	30.60
<p>13. บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))</p> <p>สำนักงาน : He Kou Cargo Railway Station West Side, Sanshui, Guangdong 528100 P.R.C. โทรศัพท์ : (86-757) 7672328 โทรสาร : (86-757) 7672338</p>	<p>ดำเนินธุรกิจคลังน้ำมันและคลังก๊าซหุงต้ม การค้ำส่งและค้าปลีกก๊าซหุงต้ม สถานี บริการน้ำมัน ค้าปลีกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีในประเทศจีน</p>	25.00
<p>14. บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA (Huizhou))</p> <p>สำนักงาน : 50 E-Ling Nan Road, Huizhou, Guangdong, P.R.C. โทรศัพท์ : (86-752) 227-1386</p>	<p>ดำเนินธุรกิจคลังน้ำมันและคลังก๊าซหุงต้ม การค้ำส่งและค้าปลีกก๊าซหุงต้ม สถานี บริการน้ำมัน ค้าปลีกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีในประเทศจีน</p>	25.00
<p>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</p> <p>15. บริษัท อะโรมาติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ATC)</p> <p>สำนักงาน : 555 ชั้น 2 อาคารสำนักงาน ปตท. สผ. ด.วิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2537-5710-1 โทรสาร : 0-2936-3097 Website : www.aromatics.co.th</p>	<p>ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์</p>	46.33
<p>16. บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NPC)</p> <p>สำนักงาน : ชั้น 30-35 123 อาคารชั้น ทาวเวอร์ บี ด.วิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2617-7800 โทรสาร : 0-2617-7888 Website : www.npc.co.th</p>	<p>ผลิตและจำหน่ายสาร โอลิฟินส์และผลิตภัณฑ์ พลอยได้ให้กับกลุ่มโรงงานปิโตรเคมีขั้นต่อ เนื่องในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด</p>	37.94
<p>17. บริษัท ไทยพาราไซลิน จำกัด (TPX)</p> <p>สำนักงาน : 105/12 หมู่ 2 ต.ทุ่งสุขลา อ.ศรีราชา ชลบุรี 20230 โทรศัพท์ : 0-3835-1317-9 โทรสาร : 0-3835-1320</p>	<p>ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์ ได้แก่ สารพาราไซลิน</p>	23.48

รายชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ และลักษณะธุรกิจหลัก	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
18. บริษัท ปิ๊ยะแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (NFC) สำนักงาน : ชั้น 17-19 333 อาคารเล้าเป็งจวัน I ถ.วิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2618-8100 โทรสาร : 0-2618-8295 Website : www.nfc.co.th	ผลิตและจำหน่ายปิ๊ยะเคมี	20.44
19. บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (TOCL) สำนักงาน : 123 อาคารชั้นทาวเวอร์ บี ชั้น 12 ถ.วิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2617-8300 โทรสาร : 0-2617-8299 Website : www.thaioil.co.th	ดำเนินธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน เพื่อใช้ใน ประเทศและส่งออกรวมทั้งลงทุนในธุรกิจปิ โตรเคมี ธุรกิจไฟฟ้า และเรือ ขนส่งน้ำมัน สำเร็จรูป	49.99
20. บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (RRC) สำนักงาน: 1 ถ. 10-3 บี นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด ตู๊ ปฉ. 100 ปทจ.มาบตาพุด ระยอง 21150 โทรศัพท์ : 0-3869-9000 ต่อ 201 โทรสาร : 038-699999	ดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมันเพื่อใช้ในประเท และส่งออก	36.00
21. บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิง จำกัด (SPRC) สำนักงาน: 1 ถ. 10-3 บี นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด ตู๊ ปฉ. 100 ปทจ.มาบตาพุด ระยอง 21150 โทรศัพท์ : 0-3869-9000 ต่อ 201 โทรสาร : 0-3869-9999	ดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมัน เพื่อใช้ใน ประเทศและส่งออก	36.00
22. บริษัท ไทยลู่เบส จำกัด (มหาชน) (TLB) สำนักงาน : 555 ชั้น 2 อาคาร ปตท.สผ. ถ.วิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2537-3377, 5713 โทรสาร : 0-2537-5714 Website : www.thailube.co.th	ผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและขางมะตอย	30.00
23. บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) สำนักงาน : 38 ถนนศรีนครินทร์ เขตประเวศ กรุงเทพฯ 10260 โทรศัพท์ : 0-2301-2700 โทรสาร : 0-2301-2726, 2859+ Website : www.bangchak.co.th	ดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมัน และจัดจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ น้ำมัน รวมทั้งสินค้าอุปโภคและ บริโภค	24.29

รายชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ และลักษณะธุรกิจหลัก	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
<p>24. บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) สำนักงาน : 555 ชั้น 2 อาคาร ปตท.สผ. ถ.วิภาวดีรังสิต จตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 0-2537-3737, 5760 โทรสาร : 0-2537-5761-6 Website : www.ttm-jda.com</p>	<p>ขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อจากแหล่งพื้นที่ พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย มาใช้ประโยชน์ ในประเทศ และไปยังชายแดน-มาเลเซีย ให้ บริการแยกก๊าซธรรมชาติและขนส่งก๊าซหุง ต้มทางท่อ ไปยังชายแดน ไทย-มาเลเซีย</p>	50.00
<p>25. บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) สำนักงาน : Level 49, Tower 1, PETRONAS TWIN TOWERS, Kuala Lumpur City Centre, 50088 Kuala Lumpur, Malaysia โทรศัพท์ : 603-2075000 โทรสาร : 603-2076654/603-3813563</p>	<p>ขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซหุงต้มทางท่อ จากชายแดนไทย-มาเลเซีย ไปใช้ประโยชน์ ในประเทศ มาเลเซีย</p>	50.00
<p>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน 26. กลุ่มบริษัท Subic Bay (ฟิลิปปินส์) (Subic Bay JV) สำนักงาน : Bldg.8344, Sulu Road, Upper Cubi Point, Subic Bay Freeport Zone 2222, Philippines โทรศัพท์ : (6347) 2528888, 2528800 โทรสาร : (6347) 2528880, 2528856</p>	<p>ค้าปิโตรเลียมในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียง เฉียงใต้รวมถึงการเช่า เช่าซื้อ ขายพาหนะ ต่าง ๆ เช่น เรือและท่อ เพื่อใช้ในการขนส่ง ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้แก่ลูกค้า</p>	50.00
<p>บริษัทอื่น ๆ : กลุ่มธุรกิจน้ำมัน 27. บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS) สำนักงาน : 171/2 หมู่ 10 ถ.วิภาวดีรังสิต แขวงสีกัน เขตดอนเมือง กรุงเทพฯ 10210 โทรศัพท์ : 0-2565-3811 ต่อ 251 โทรสาร : 0-2565-3823</p>	<p>ให้บริการเติมน้ำมันเชื้อเพลิงให้กับอากาศยาน</p>	16.67
<p>28. บริษัท ปีโตรเอเชีย (Shantou) จำกัด (PA (Shantou)) สำนักงาน : 23rd Floor, Evergreen Commercial Center, Unit A, Jin Sha East Road, Shantou, Guangdong, P.R.C. โทรศัพท์ : (86-754) 816-6799 โทรสาร : (86-754) 816-6806</p>	<p>ดำเนินธุรกิจกลังน้ำมันและกลังก๊าซหุงต้ม การค้าส่งและค้าปลีกก๊าซหุงต้ม สถานี บริการน้ำมันค้าปลีกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีในประเทศจีน</p>	15.00

รายชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ และลักษณะธุรกิจหลัก	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
<p>29. บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)</p> <p>สำนักงาน : 171/2 หมู่ 10 ถ.วิภาวดีรังสิต</p> <p>แขวงสีกัน เขตดอนเมือง กรุงเทพฯ 10210</p> <p>โทรศัพท์ : 0-2565-3811-8</p> <p>โทรสาร : 0-2565-3825</p> <p>Website : www.bafsthai.co</p>	<p>ดำเนินธุรกิจจัดเก็บและให้บริการเติมน้ำมันเชื้อเพลิง แก่อากาศยานทุกเที่ยวบิน ณ ท่าอากาศยานกรุงเทพ (ดอนเมือง)</p>	7.06
<p>30. บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)</p> <p>สำนักงาน : 424 หมู่ 11 ถ.วิภาวดีรังสิต</p> <p>แขวงสีกัน เขตดอนเมือง กรุงเทพฯ 10210</p> <p>โทรศัพท์ : 0-2574-6180 ต่อ 217</p> <p>โทรสาร : 0-2565-3656</p>	<p>ขนส่งน้ำมัน โดยระบบท่อจากโรงกลั่นบางจากไปยัง ท่าอากาศยานกรุงเทพ (ดอนเมือง) และคลังน้ำมัน บางปะอิน</p>	2.76
<p>ธุรกิจอื่น ๆ</p> <p>31. บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP) สำนักงาน : 63/2 ถ.พระราม 9</p> <p>ห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10320</p> <p>โทรศัพท์ : 0-2248-0059</p> <p>โทรสาร : 0-2248-7850, 73</p> <p>Website : www.dhipaya.co.th</p>	<p>ดำเนินธุรกิจประกันวินาศภัย และการลงทุนภายใต้ พระราชบัญญัติประกันวินาศภัย</p>	13.33

ตาราง ก อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลไทย

จำนวนปีที่จะครบอายุ Time to Maturity	อัตราผลตอบแทน Yield %
1	1.77
2	1.89
3	2.01
4	2.15
5	2.41
6	2.67
7	3.09
8	3.23
9	3.47
10	3.64
11	3.72
12	3.83
13	3.93
14	4.00
15	4.08

ที่มา : ThaiBDC (2545)

จากตารางภาคผนวกที่ เป็นการประเมินมูลค่าหลักทรัพย์ รัฐบาลไทย Government Bond Yield อายุ 15 ปี เป็นอัตราผลตอบแทนของหลักทรัพย์ที่ไม่มีความเสี่ยง ซึ่งมีค่าเท่ากับ 3.05 %

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

งบการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบดุล	2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	22,417.82	52,598.55	33,657.52
เงินลงทุนชั่วคราว	1,054.45	1,381.20	1,147.15
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	35,106.95	29,620.71	39,573.83
(หัก) : หนี้สงสัยจะสูญ	(2,230.16)	(1,625.80)	(1,985.87)
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ - สุทธิ	32,876.79	27,994.91	37,587.96
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	16,563.26	15,909.71	12,834.07
ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินกู้ยืมระยะสั้น			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	1,300.27	447.19	160.48
สินค้าคงเหลือ	8,269.59	6,077.16	6,660.60
พัสดुकงเหลือ - สุทธิ	1,434.30	1,881.81	2,284.39
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	12,829.47	14,671.69	14,470.60
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	96,745.95	120,962.23	108,802.77
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	642.10	2,146.89	2,230.65
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	447.86	530.33	832.63
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,082.71	1,017.32	2,151.11
เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสีย	7,989.87	19,023.13	20,559.59
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	109,077.49	109,776.75	124,737.13
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,950.72	3,829.49	5,703.54
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	10,499.27	29,257.89	28,112.06
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	417.88	682.41	3,462.79
รวมสินทรัพย์	229,853.85	287,226.44	296,592.27

หน่วย : ล้านบาท

งบดุล (ต่อ)	2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สิน			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร	366.38	18.49	23.87
เจ้าหนี้การค้า-กิจการอื่น	19,167.02	26,666.44	24,777.66
เจ้าหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,627.57	4,537.44	8,246.17
เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	155.51	21.95	701.57
เงินกู้ระยะสั้น	0.00	6,210.36	0.00
เงินกู้ระยะยาวครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	10,027.63	9,034.80	11,652.71
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	35.91	92.75	162.48
หุ้นกู้ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	0.00	4,000.00	0.00
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	3,622.74	4,962.49	6,297.17
เงินนำส่งคลังค้างจ่าย	4,884.00	5,111.68	0.00
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	7,298.60	13,163.79	8,030.71
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4,184.33	4,716.95	4,416.63
รวมหนี้สินหมุนเวียน	56,369.69	78,537.14	64,308.97
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	5,964.69	7,509.29	8,808.93
เงินกู้ระยะยาว	108,019.99	107,029.27	102,895.82
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	126.00	300.89	197.69
หุ้นกู้ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	21,077.43	17,440.40	17,026.28
สำรองผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุน	5,346.47	2,170.14	1,238.46
เงินมัดจำอสังหาริมทรัพย์	2,728.24	2,906.88	3,149.11
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	143.01	1,213.51	1,670.63
รวมหนี้สิน	199,775.52	217,107.52	199,295.89

หน่วย : ล้านบาท

งบดุล (ต่อ)	2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนจดทะเบียน	0.00	28,500.00	28,500.00
ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	0.00	27,972.46	27,972.46
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	0.00	17,992.83	17,992.83
ทุนที่ได้รับจากรัฐบาล	3,291.29	0.00	0.00
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
สำรองตามกฎหมาย	0.00	2,850.00	2,850.00
สำรองทั่วไป	121.71	0.00	0.00
สำรองขยายงาน	29,283.62	0.00	0.00
สำรองเพื่อกองทุนวินาศภัย	600.64	662.60	723.87
ยังไม่ได้จัดสรร	(11,671.08)	8,777.41	31,824.31
กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(139.20)	(91.20)	209.60
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(111.62)	(189.17)	(403.35)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	21,375.36	57,974.93	81,169.72
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	8,702.97	12,143.99	16,126.66
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	30,078.33	70,118.92	97,296.38
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	229,853.85	287,226.44	296,592.27

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
รายได้			
รายได้จากการขาย	371,454.80	377,901.84	399,752.22
รายได้อื่น	4,072.15	5,460.10	6,348.41
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.00	3,013.62	468.22
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	0.00	0.00	2,765.78
รวมรายได้	375,526.95	386,375.56	409,334.63
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขาย	327,233.95	325,891.24	345,053.15
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	12,956.97	13,157.21	14,114.25
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	201.79	232.96	150.03
ค่าตอบแทนกรรมการ	7.42	10.65	28.94
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,434.10	0.00	0.00
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	134.88	1,311.84	60.52
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,184.71	687.31	0.00
ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุน	2,327.78	1,711.94	603.01
รวมค่าใช้จ่าย	347,481.60	343,003.15	360,009.90
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	28,045.35	43,372.41	49,324.73
ดอกเบี้ยจ่าย	9,512.76	10,626.00	9,623.45
ภาษีเงินได้	4,222.77	6,929.01	10,484.78
กำไรก่อนส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	14,309.82	25,817.40	29,216.50
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิของบริษัทย่อย	(2,030.30)	(4,252.75)	(4,709.70)
กำไรสุทธิ	12,279.52	21,564.65	24,506.80

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรสุทธิ	12,279.52	21,564.65	24,506.80
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิ เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :			
ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	8,092.40	8,793.40	11,454.72
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	134.88	1,311.83	60.52
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	555.22	9.09	63.74
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	9.67	26.73	(14.34)
สำรองสินทรัพย์/พัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	8.67	9.37	0.00
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	2,184.71	687.31	(2,765.78)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ	2,030.30	4,252.75	4,709.70
ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุน	2,327.78	1,711.94	603.02
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	252.57	0.00	(147.98)
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	4,592.87	(1,865.81)	(480.83)
หนี้สงสัยจะสูญ	172.10	596.17	570.88
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	119.76	125.47	33.78
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	73.15	16.68	10.14
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	1.11	1.11	1.11
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	507.54	1,473.24	1,231.75
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	5.41	25.07	35.73
เงินปันผลรับ	(33.21)	(30.43)	(37.70)
ผลเสียหายจากการถอนตัวทางธุรกิจ	1,687.44	0.00	0.00
รายได้ค่าใช้จ่ายฐานวางระบบท่อตัดบัญชี	0.00	0.00	(10.35)
รายได้รับจากการบริจาค	0.00	0.00	(8.39)
ค่าเบี้ยประชุมคณะกรรมการ	0.13	0.00	0.00
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(16,488.65)	(12,695.22)	(9,781.67)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	18,513.37	26,013.35	30,034.85

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด (ต่อ)	2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1.47	4.91	9.35
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(9,797.13)	(9,589.39)	(13,662.93)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	(346.65)	(332.67)	(331.39)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.00	0.00	(1,609.79)
เงินจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม	(15,951.08)	(17,099.45)	(3,002.90)
รับคืนเงินลงทุนในบริษัทอื่น	4.29	28.19	18.13
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนชั่วคราว	0.00	(519.55)	(3,781.08)
เงินรับจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	13.37	201.12	4,165.78
เงินปันผลรับ	180.22	618.43	1,125.32
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(25,895.51)	(26,688.41)	(17,069.51)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	0.00	7,972.46	0.00
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	0.00	17,992.83	0.00
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	0.00	0.00	12,092.66
เงินสดรับจากการออกพันธบัตร	27,300.00	19,000.00	0.00
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	7,192.19	9,181.63	0.00
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	0.00	1,700.00	1,900.00
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(7,593.59)	(15,808.62)	(23,058.16)
จ่ายคืนพันธบัตร	(5,842.00)	(3,315.00)	(6,000.00)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(9,212.07)	(2,741.59)	(6,163.12)
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	0.00	(1,700.00)	(1,900.00)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(15.37)	(69.93)	(135.93)
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารเพิ่มขึ้น (ลดลง)	325.65	(347.89)	1.14
เงินปันผลจ่าย	(189.84)	(763.08)	(8,519.49)
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นทุนและหุ้นกู้	(0.25)	0.00	0.00
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	11,964.72	31,100.81	(31,782.90)

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด (ต่อ)	2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	260.76	(167.47)	(115.81)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(79.76)	(77.55)	(214.05)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	4,763.58	30,180.73	(19,147.44)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	17,654.24	22,417.82	52,804.96
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	22,417.82	52,598.55	33,657.52

ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม			
เงินสดจ่ายระหว่างปี			
ดอกเบี้ยจ่าย	9,794.11	10,269.27	9,912.12
ภาษีเงินได้	2,038.49	3,871.64	7,257.42

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม		
		2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
อัตราส่วนสภาพคล่อง				
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.72	1.54	1.69
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.01	1.25	1.33
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	12.06	7.75	8.12
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	29.85	46.45	11.35
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	39.94	45.43	54.18
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	9.01	7.92	6.64
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	15.18	11.44	10.74
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	23.72	31.48	33.50
Cash Cycle	วัน	15.14	22.89	17.49

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม		
		2543 (ปรับปรุงใหม่)	2544 (ปรับปรุงใหม่)	2545
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร				
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	12.75%	13.76%	13.68%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	3.29%	5.58%	5.99%
อัตราส่วนผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	47.90%	43.04%	29.28%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน				
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	5.72%	8.34%	8.40%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	18.73%	27.35%	30.27%
อัตราส่วนหมุนเวียนของสินทรัพย์	เท่า	1.74	1.49	1.40
อัตราส่วนหมุนเวียนของสินทรัพย์ถาวร	เท่า	3.59	3.44	3.20
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายการเงิน				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	6.64	3.10	2.05
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.39	4.10	5.21
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis)	เท่า	0.38	0.46	0.50
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	N/A	32.43%	32.53%
อัตราส่วนหนี้สินทั้งหมดต่อสินทรัพย์ทั้งหมด	เท่า	0.87	0.76	0.67

ประวัติผู้เขียน

ชื่อ	นางสาว ปิยะรัตน์ ยงทรัพย์สินธุ์
วัน เดือน ปี เกิด	23 มกราคม 2514
ประวัติการศึกษา	สำเร็จการศึกษาประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง วิทยาลัยอาชีวศึกษา เชียงใหม่ ปีการศึกษา 2534 สำเร็จการศึกษาปริญญาตรี คณะศิลปศาสตร์ สถาบันราชภัฏเชียงใหม่ ปีการศึกษา 2539
ประวัติการทำงาน	เจ้าหน้าที่การตลาดอาวุโส บริษัทหลักทรัพย์ เคจีไอ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) พ.ศ 2534 – พ.ศ 2543 ผู้จัดการ บริษัทหลักทรัพย์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) พ.ศ 2543 - ปัจจุบัน

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved