

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ที่มาและความสำคัญของปัญหา

เนื่องจากน้ำมันเป็นพลังงานที่สำคัญประการหนึ่งของประชาคมโลก ทุกคนล้วนเกี่ยวข้อง ทั้งทางตรง และทางอ้อมต่อการดำรงชีวิตในแต่ละวัน รวมถึงกิจกรรมต่าง ๆ ทางด้านเศรษฐกิจ การผลิต ขนส่ง และเกษตรกรรม ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับนานาประเทศ มีบทบาทสำคัญต่อการดำรงชีวิตของมนุษย์ และเศรษฐกิจของโลก ทุกครั้งที่ราคาน้ำมันมีการเปลี่ยนแปลงปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น จะนำไปสู่ภาวะเศรษฐกิจด้อย (Recession) ภาวะเงินเฟ้อ (Inflation) หรือผสมผสานทั้งสองเหตุการณ์ (Stagflation) น้ำมันเชื้อเพลิงเริ่มต้นที่บ่อน้ำมัน Spindle Top ในมรัฐเท็กซัส ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งนับเป็นจุดเริ่มต้นของอุตสาหกรรมน้ำมัน (นภพร ลิมปีปิยากร, 2549) น้ำมันแบ่งเป็น 2 ประเภท กือน้ำมันดิบ(Crude Oil) และน้ำมันสำเร็จรูปต่าง ๆ โดยน้ำมันดิบไม่สามารถนำไปใช้โดยตรงได้จะต้องนำไปผ่านการกลั่นตามโรงกลั่นเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงชนิดต่าง ๆ แหล่งบุคลาจาน้ำมันดิบที่มีกำลังการผลิตสูง ๆ จะอยู่ในทวีปเอเชีย กือกลุ่มโอเปค(OPEC) ถนนออกกลาง กลุ่มประเทศที่เป็นผู้ผลิตน้ำมันดิบ(Crude Oil) ที่สำคัญกือ (1) กลุ่มโอเปค (Organization of Petroleum Exporting Countries) มีประเทศสมาชิก 12 ประเทศ กือ Algeria , Angola , Ecuador , Iran , Iraq , Kuwait , Libya , Nigeria , Qatar, Saudi Arabia , United Arab Emirates , Venezuela ที่มา : <http://www.energy.go.th> (2) กลุ่มประเทศองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจ และพัฒนา(OECD) (3) กลุ่มสหภาพโซเวียตเดิม (Former Soviet Union) (4) กลุ่มสหภาพยุโรป(European Union) (5) กลุ่มนอกโอเปค(Non-OPEC) การตั้งราคายาน้ำมันมีทั้งกำหนดจากต้นทุน แล้วบวกกำไร หรือใช้วิธีอ้างอิงราคากลางซึ่งนิยมใช้ในปัจจุบัน ตลาดซื้อขายน้ำมันสามารถแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ กือ

ตลาดที่ตกลงซื้อขายน้ำมันดิบ(Crude Oil) และส่งมอบตามสัญญาที่ตกลงกันไว้ เช่น (1) West Texas Intermediate(USA) เป็นตลาดซื้อขายน้ำมันดิบคุณภาพดีเยี่ยม หรือน้ำมันไลท์สวีท แหล่งผลิตในสหรัฐอเมริกา หรือสั่งซื้อจากประเทศไทย (2) Singapore International Monetary Exchange (SIMEX) ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางซื้อขายน้ำมันดิบในภูมิภาคเอเชีย ถนนออกเฉียงใต้รวมทั้ง จีน เกาหลีใต้ ญี่ปุ่น ไต้หวัน อินเดีย (3) Intercontinental Exchange Future

ประเทศไทยเป็นตลาดซื้อขายน้ำมันดิบเบรนท์จากทะเลเหนือ (4) Dubai ประเทศไทยสหราชอาณาจักรเอมิเรตส์ เป็นตลาดและแหล่งนำ้มันดิบในตะวันออกกลาง

ตลาดซื้อขายล่วงหน้า เป็นตลาดที่เป็นการทำสัญญาซื้อขายล่วงหน้าในราคากอนtract (Future Market) ซึ่งจะมีตราสารทางการเงินเข้ามาเกี่ยวข้อง เช่น Forward Option และ Swap มีตลาดสำคัญใหญ่ ๆ ตามภูมิภาคต่าง ๆ จำนวน 5 แห่ง คือ (1) New York Mercantile Exchange (NYMEX) ณ กรุงนิวยอร์กประเทศไทย (2) International Petroleum Exchange (IPE) ณ กรุงลอนדון ประเทศไทย (3) Singapore International Monetary Exchange (SIMEX) ประเทศไทยสิงคโปร์ (4) Tokyo Commodity Exchange (TOCOM) ประเทศไทยญี่ปุ่น (5) Shanghai Futures Exchange ประเทศไทยสาธารณรัฐประชาชนจีน

ปริมาณผลผลิตนำ้มันดิบของโลกปี 2551 กลุ่มโอpec(OPEC) ผลิตนำ้มันดิบได้ประมาณ 939 ล้านล้านบาร์เรล หรือร้อยละ 78.00 กลุ่มนอกโอpec(Non-OPEC) ผลิตนำ้มันดิบได้ประมาณ 265 ล้านล้านบาร์เรล หรือร้อยละ 22 (ที่มา :<http://www.energy.go.th>) ปัจจัยหลักที่มีผลกระทบต่อราคน้ำมัน คือ ปัจจัยพื้นฐาน (Fundamental Factor) ได้แก่ อุปสงค์ และอุปทาน เช่น ความเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ สภาพภูมิอากาศ กำลังการผลิตของกลุ่มผู้ผลิตนำ้มัน นโยบายของประเทศไทยกลุ่มผู้ผลิตนำ้มัน ปริมาณนำ้มันสำรองของประเทศผู้บริโภครายสำคัญของโลกและพลังงานทดแทน ปัจจัยทางความรู้สึกของผู้ซื้อขายในตลาดนำ้มัน (Sentimental Factor) ปัจจัยทางเทคนิค (Technical Factor) เช่น การเก็บกำไรในตลาดล่วงหน้า(Future Market) ปัจจัยอื่น ๆ (Miscellaneous Factor) เช่น อัตราแลกเปลี่ยน โดยทั่วไปตามกลไกตลาดในช่วงเวลาใดที่เศรษฐกิจโลกขยายตัว หรือมีปริมาณความต้องการนำ้มันดิบในตลาดโลกที่มากกว่าปริมาณนำ้มันดิบที่ผลิตได้ จะส่งผลให้ราคน้ำมันดิบในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น และในช่วงเวลาที่เกิดเหตุการณ์ที่ผิดปกติ เช่น ภาวะสงครามในประเทศไทยผู้ผลิตนำ้มัน จะส่งผลให้ราคน้ำมันดิบในตลาดโลกปรับเพิ่มสูงขึ้น ขณะที่ค่าเงินคอลาร์สหราชูจามีความสัมพันธ์ในทิศทางตรงกันข้ามกับราคน้ำมันดิบ กล่าวคือ ในขณะที่ค่าเงินคอลาร์สหราชูมีแนวโน้มอ่อนค่าลง เมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลอื่น ๆ แล้วจะส่งผลให้ราคน้ำมันดิบในตลาดโลกที่อ้างอิงกับเงินคอลาร์สหราชูให้ปรับเพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากผู้ผลิตและส่งออกนำ้มันจะยับยั้งราคน้ำมันที่จะขายให้เพิ่มสูงขึ้นเพื่อขาดเชย กับน้ำมันดิบค่าที่จะได้รับที่ลดลงจากการอ่อนค่าของเงินคอลาร์สหราชู การปรับตัวสูงขึ้นของราคน้ำมันดิบในตลาดโลกในระยะหลัง ส่วนใหญ่เกิดจากอิทธิพลของปัจจัยทางการเงิน และการลงทุนที่มีวัตถุประสงค์เพื่อการเก็บกำไรมากกว่าปัจจัยพื้นฐานทางเศรษฐกิจที่แท้จริง ทั้งนี้อาจส่งผลให้ราคน้ำมันดิบในตลาดโลกในช่วงเวลาปัจจุบันยังคงมีแนวโน้มอยู่ในระดับสูงอย่างต่อเนื่อง และอาจจะเพิ่มสูงขึ้นได้อีกหากได้รับปัจจัยสนับสนุนจากเหตุการณ์ที่ผิดปกติ เช่นความไม่สงบในตะวันออกกลาง การเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันดังกล่าวจะมีผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตของภาคการผลิตรวมถึงค่าครองชีพของประชาชน

ผู้บริโภคอย่างหลีกเลี่ยงได้ยาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งประเทศไทยเป็นประเทศมีสัดส่วนการบริโภคนำ้มันเมื่อเทียบกับ GDP ในปี 51 ร้อยละ 5.60 สูงกว่าประเทศอื่นทั้ง อินเดีย ร้อยละ 3.70 จีน ร้อยละ 3.60 สหรัฐอเมริกา ร้อยละ 1.80 และญี่ปุ่น ร้อยละ 1.00 แสดงถึงผลกระทบที่จะเกิดแก่ประเทศไทย หากราคาน้ำมันดิบยังคงสูงขึ้นย่อมจะส่งผลกระทบต่อภาวะเศรษฐกิจของประเทศไทยมากกว่าประเทศอื่น(ศูนย์วิจัยกลศิกรไทย, 16 พ.ค.51)

ประเทศไทยจำเป็นต้องพึ่งพาการนำเข้านำ้มันดิบจากต่างประเทศในปริมาณค่อนข้างสูง ในแต่ละปี การที่ราคาน้ำมันดิบได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ส่งผลกระทบอย่างมากต่อประเทศไทยทั้งในส่วนของต้นทุนการผลิตของภาคการผลิต และค่าครองชีพของประชาชนทั้งทางตรงจากการเดินทาง และทางอ้อมจากการผลักภาระต้นทุนการผลิตของผู้ผลิตไปยังผู้บริโภคผ่านทางราคาสินค้าอุปโภค และบริโภคที่ปรับตัวสูงขึ้น นำ้มันดิบ(Crude Oil) ถูกนำเข้า และนำมาแปรรูป และจำหน่ายในประเทศไทยผ่านโรงกลั่นทั้งหมด 7 แห่ง กำลังการผลิตสูงสุด 1.09 ล้านบาร์เรล วัน(ประมาณ 173.60 ล้านลิตร : วัน) กำลังการผลิตนำ้มันสำเร็จรูปในประเทศไทยปี 2551 ผลิตได้ 53,700.00 ล้านลิตร(<http://www.eppo.go.th>) โดยนำ้มันดิบร้อยละ 74.00 นำเข้าจากแหล่งตะวันออกกลาง(Middle East) และอีกร้อยละ 26.00 นำเข้าจากกลุ่มตะวันออกไกล และอื่น ๆ

บริษัทที่เป็นผู้ผลิต และนำเข้านำ้มันดิบพร้อมแปรรูป และจำหน่ายในประเทศไทย ส่วนใหญ่เป็นบริษัทขนาดใหญ่จดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชน มีหุ้นจำหน่ายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จัดอยู่ในหุ้นกลุ่มพลังงานมีทั้งหมด 25 บริษัท ซึ่งเป็นกลุ่มหลักทรัพย์ที่มีมูลค่าตลาด (Market Capital) อยู่ในอันดับ 1 ของตลาดประมาณ 6.145 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.88 เช่น บริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน) PTT บริษัท บ้านปู จำกัด จำกัด (มหาชน) BANPU บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด(มหาชน) PTTEP บริษัท ไทยออยล์ จำกัด(มหาชน) TOP บริษัท ปตท. อโรมेटิกส์ และการกลั่น จำกัด(มหาชน)PTTAR บริษัท ล้านนา รีไซร์ฟเซส จำกัด(มหาชน) LANNA บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน) IRPC บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โซลาร์ จำกัด(มหาชน) RATCH บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด(มหาชน) EGCMP บริษัท ระยองเพิยร์ฟายเออร์ จำกัด(มหาชน) RPC ที่มา : ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ข่าวจาก สรว่างแสง, 2551)

ในการศึกษารั้งนี้ใช้ บริษัท ปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย(ปตท.) จำกัด(มหาชน) “PTT Public Company Limited” ชื่อเดิม PTT เป็นต้นแบบในการวิเคราะห์ เนื่องจากเป็นบริษัทมหาชนขนาดใหญ่ที่เคยเป็นรัฐวิสาหกิจมาก่อน ซึ่งมีมูลค่าตลาด(Market Capital) อยู่ในอันดับหนึ่ง สัดส่วนสูงสุดร้อยละ 36.25 เป็นหลักทรัพย์ที่มีปัจจัยพื้นฐานดี สามารถซื้อนำหลักทรัพย์ในกลุ่มพลังงานของตลาดได้ ปตท. ประกอบธุรกิจก้าวธรรมชาติ นำมั่นคงรองจรวด และปิโตรเคมี ที่เน้นใช้ก้าวธรรมชาติเป็นหลัก จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 หลังการแปลงสภาพ ตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 (โดยรับโอนกิจการจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ซึ่ง

ก่อตั้งขึ้นในปี พ .ศ . 2521) โดยปตท. มีทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 20,000 ล้านบาท ปัจจุบัน 28,572 ล้านบาท รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มี.ค.2547 คู่มือหุ้นไทย 2547 กระทรวงการคลังร้อยละ 52.48 กองทุนรวมวายุภัย หนึ่งร้อยละ 15.58 บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์(ประเทศไทย) จำกัด ร้อยละ 15.05 เป็นของนักลงทุนในประเทศไทย บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์(ประเทศไทย) จำกัด ร้อยละ 14.71 เป็นของนักลงทุนต่างประเทศ และอื่น ๆ ร้อยละ 2.81 ปตท. ประกอบกิจการในธุรกิจ หลัก ๆ 3 กลุ่ม คือ (1) กลุ่มธุรกิจก้าวธรรมชาติ ครอบคลุมดังแต่การสำรวจ การผลิต การจัดหา ขนส่ง และจัดจำหน่าย (2) กลุ่มธุรกิจนำมัน ประกอบด้วยการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์นำมันเชื้อเพลิง นำมัน หล่อลื่นและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ผ่านการตลาดทั้งในและต่างประเทศ กลุ่มผู้บริโภคครอบ คลุมทุกตลาด ทั้งในและต่างประเทศ (3) กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ดำเนินการร่วมทุนใน กิจการผลิต และจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ครอบคลุมดังแต่ผลิตภัณฑ์ขั้นต้นจนถึงขั้นปลาย ทั้ง ในสายไฮเดฟินส์ และอะโรเมติกส์ และดำเนินการร่วมทุนในธุรกิจการกลั่นนำมัน ด้วยการจัดหา นำมันดิบ หรือผลิตภัณฑ์กึ่งสำเร็จรูป เพื่อผลิตเป็นนำมันสำเร็จรูปประเภทต่างๆ สนองตอบความ ต้องการภายในประเทศไทยและส่งออก ขอบเขตธุรกิจครอบคลุมการผลิต และจำหน่าย กลุ่มลูกค้าหลัก แบ่งเป็น 3 กลุ่มใหญ่ ๆ คือ (1) กลุ่มลูกค้าผลิตภัณฑ์นำมันและก๊าซหุงต้ม (2) กลุ่มลูกค้าก้าว ธรรมชาติ (3) กลุ่มลูกค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี การดำเนินงานที่ผ่านมา รายได้ส่วนใหญ่จากการ จำหน่ายผลิตภัณฑ์นำมันเชื้อเพลิง และครองส่วนแบ่งทางการตลาดเป็นอันดับ 1 เมื่อเปรียบเทียบ กับบริษัทคู่แข่งขนาดนี้มีสถานะนิบริการนำมันเชื้อเพลิงมากกว่า 1,200 แห่งทั่วประเทศไทย

ปตท.และบริษัทน้ำมันในประเทศไทยต้องพึ่งพาการนำเข้าพลังงานนำมันจากต่างประเทศ ซึ่งมี ความเสี่ยงสูงต่อการประสบภัยธรรมชาติและภัยทางการเมืองที่ส่งผลกระทบต่อการนำเข้า สามารถนำมาใช้ประโยชน์โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรมเป็นส่วนใหญ่ ปัจจุบันการจัดหาพลังงาน เชื้อเพลิงนำมันมีราคาสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง เป็นปัจจัยที่ปตท.ไม่สามารถควบคุมได้ และนำเข้า นำมันดิบและนำมันสำเร็จรูปเพื่อเป็นวัตถุดิบในการผลิตและจำหน่ายด้วยต้นทุนสินค้าที่สูงขึ้น เช่นกัน ดังนั้น การกำหนดราคายาน้ำมันสำเร็จรูปที่จำหน่ายจึงต้องมีราคาสูงขึ้นสอดคล้องตาม ต้นทุน อีกทั้งความเคลื่อนไหวเปลี่ยนแปลงราคายอดเวลาทำให้ ปตท.ไม่สามารถควบคุมราคา ต้นทุนและคาดการณ์กำไรอาจส่งผลต่อการดำเนินงานของ ปตท.และการเจริญเติบโตขององค์กร รวมถึงการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงของราคาน้ำมัน ขาย หลักทรัพย์ของปตท.ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เช่นเดียวกัน

1.2 วัตถุประสงค์ของการศึกษา

1.2.1 เพื่อศึกษาถึงความสัมพันธ์ระหว่างราคาน้ำมันดิบล่วงหน้าที่สหราชอาณาจักร New York Mercantile Exchange (NYMEX) ราคาน้ำมันดิบปัจจุบันที่ตลาดดูไบ(DUBAI) และราคาน้ำมันดิบปัจจุบันที่ตลาดสิงคโปร์ Singapore International Monetary Exchange(SIMEX) กับการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ปตท.(PTT) เนื่องจากราคาน้ำมันดิบล่วงหน้าที่ตลาดสหราชอาณาจักร (NYMEX) ก่อนข้างมีอิทธิพล ต่อการกำหนดราคازื้อและขายน้ำมันที่ส่งมอบกันทุกตลาดทั่วโลก โดยการสั่งซื้อน้ำมันดิบของปตท.(PTT) ส่วนใหญ่จะสั่งซื้อจากตลาดดูไบ(DUBAI) รวมทั้งการกำหนดราคาจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูปในประเทศไทยใช้ราคตลาดที่ประเทศสิงคโปร์(SIMEX) เป็นราคาอ้างอิง

1.2.2 เพื่อวิเคราะห์ และทดสอบความสัมพันธ์ระหว่างตัวแปร โดยใช้แบบจำลอง Vector Autoregressive Model(VAR Model) ในการพิจารณาใช้เทคนิคทางสถิติวิธี Granger Causality Test วิธี Impulse Response Function Test และวิธี Variance Decomposition Test

1.3 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากการศึกษา

1.3.1 ทำให้ทราบถึงขนาด และทิศทางความสัมพันธ์ระหว่างราคาน้ำมันดิบใน 3 ตลาด กับราคาหลักทรัพย์ปตท.(PTT)

1.3.2 เพื่อให้ทราบถึงความสัมพันธ์ที่เป็นเหตุเป็นผลระหว่างราคาน้ำมันดิบใน 3 ตลาด กับราคาหลักทรัพย์ปตท.(PTT)

1.3.3 เพื่อให้ทราบถึงผลการเปลี่ยนแปลงโดยฉับพลัน(Shock) ของแต่ละตัวแปร ที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ปตท.(PTT) และความสัมพันธ์ที่ได้ไปประยุกต์ใช้ในการพยากรณ์ การเปลี่ยนแปลง แนวโน้มของราคาหลักทรัพย์ปตท.(PTT)

1.4 ขอบเขตการศึกษา

ในการศึกษาระบบนี้เป็นการวิเคราะห์ข้อมูลที่เป็นความสัมพันธ์ระหว่างราคาน้ำมันดิบในตลาดปัจจุบันและล่วงหน้ากับราคาหลักทรัพย์ปตท. โดยเลือกปัจจัยด้านราคาก่อต้นที่มีผลต่อราคาน้ำมันดิบปัจจุบันที่ตลาดดูไบ(DUBAI) ประเทศไทยและสิงคโปร์ Singapore International Monetary Exchange(SIMEX) กับราคازื้อขายหลักทรัพย์ปตท. (PTT) เป็นข้อมูลทุกตัวแปร(Secondary Data) รายวัน(Spot Price) ตั้งแต่ มกราคม พ.ศ.2546 ถึง ธันวาคม พ.ศ.2552 รวมทั้งสิ้น 1,810 ใช้ข้อมูลหลักจากศูนย์วิจัยกลิกร ไทย

1.5 นิยามศัพท์

Crude Oil Future Price คือ ราคาปีกันนำมันดิบล่วงหน้า 1-12 เดือน ที่ซื้อขายกันในตลาดล่วงหน้าต่าง ๆ เช่น ตลาดสหราชูอเมริกา(NYMEX) ตลาดอังกฤษ(IPE) ตลาดสิงคโปร์(SIMEX) Spot Price คือ ราคาราชื่อขายนำมันในปัจจุบัน

NYMEX(New York Mercantile Exchange) คือ ตลาดซื้อขายนำมันดิบล่วงหน้าที่สหราชูอเมริกา

SIMEX(Singapore International Monetary Exchange) คือ ตลาดซื้อขายนำมันดิบปัจจุบันที่สิงคโปร์

DUBAI คือ ตลาดซื้อขายนำมันดิบในปัจจุบันที่ประเทศไทยสหราชูอารับเอมิเรสต์ ตะวันออกกลาง

จัดทำโดย ภาควิชาการบริหารธุรกิจ
Copyright © by Chiang Mai University
All rights reserved