

Explorer's

Journal

25 ปี โครงการบงกช
จากยุค“โชติช่วงชัชวาล”
ถึงการแสวงหาพลังงาน ด้วยมือคนไทย



PASSION TO EXPLORE FOR A
SUSTAINABLE FUTURE



Explorer's Talk

สวัสดิ์ศรีธำมาสน์ผู้ถือหุ้น ท่านนักลงทุน และผู้ที่สนใจทุกท่าน

จากสถานการณ์ราคาน้ำมันโลกที่เริ่มฟื้นตัวในปี 2560 ส่งผลบวกต่อผลการดำเนินงานบริษัทในกลุ่มพลังงานรวมทั้ง ปตท.สผ. อย่างไรก็ตาม ภาพธุรกิจพลังงานโลกกำลังเปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็วเนื่องจาก Disruptive Technology และพลังงานทางเลือก ปตท.สผ. ตระหนักถึงการเปลี่ยนแปลงและพร้อมรับมือกับความท้าทายทางธุรกิจผ่านการดำเนินกลยุทธ์ 3R ได้แก่ RESET REFOCUS และ RENEW เพื่อรักษาขีดความสามารถในการแข่งขันในธุรกิจหลักและมองหาโอกาสต่อยอดทางธุรกิจไปพร้อมกัน

ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา บริษัทประสบความสำเร็จในการปรับฐานต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานตามแนวทาง RESET สะท้อนผ่านต้นทุนต่อหน่วยที่ลดลงกว่าร้อยละ 30 และยังคงความพยายามในการควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่อง ในส่วนของกลยุทธ์ REFOCUS ที่เน้นขยายการลงทุนและเติบโตในพื้นที่ที่มีความเชี่ยวชาญโดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยล่าสุดบริษัทเพิ่งเข้าซื้อสัดส่วนในโครงการบงกช ซึ่งถือเป็นโครงการหลักของบริษัทและของประเทศ พร้อมทั้งยังให้ความสำคัญในการเร่งรัดการพัฒนาโครงการปัจจุบันใน Portfolio รวมถึงการขยายการลงทุนสำรวจไปยังพื้นที่ที่มีศักยภาพ โดยบริษัทได้ขยายลงทุนสำรวจไปในเม็กซิโกร่วมกับผู้ดำเนินการที่มีความเชี่ยวชาญ และสำหรับกลยุทธ์ RENEW ที่มุ่งพัฒนาเทคโนโลยีมาใช้ทั่วทั้งองค์กร รวมถึงการปรับองค์กรเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงและพร้อมรองรับโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ

ด้วยความพยายามต่างๆ จ้างต้น ส่งผลให้ในปี 2560 บริษัทมีกำไรสุทธิที่ 594 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 60 จากปีก่อนหน้า พร้อมรักษาโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่งด้วยเงินสดในมือกว่า 4.5 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.25 บาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2560 ที่อัตราหุ้นละ 1.50 บาท ส่วนที่เหลือในอัตราหุ้นละ 2.75 บาท จะจ่ายในวันที่ 12 เมษายน 2561 ภายหลังได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ในวันที่ 2 เมษายน 2561

นอกจากนี้ ผมขอเรียนให้ทราบว่า ปตท.สผ. ได้รับคัดเลือกให้เป็นสมาชิกในกลุ่มดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ระดับโลกในกลุ่มธุรกิจน้ำมันและก๊าซเป็นปีที่ 4 ติดต่อกัน และได้รับ 3 รางวัลสำคัญด้านการบริหารจัดการจากนิตยสาร The Asset ซึ่งเป็นนิตยสารด้านการเงินชั้นนำของเอเชีย ได้แก่ รางวัล Platinum Corporate

Award รางวัล Best Initiative in Innovation และรางวัล Best Investor Relations Team Award สะท้อนถึงการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับนักลงทุน นับว่าเป็นส่วนหนึ่งของความภาคภูมิใจและเป็นแรงผลักดันให้พนักงานทุกคนพัฒนาขีดความสามารถเพื่อเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชีย

แล้วพบกันฉบับหน้าครับ

Greetings shareholders, investors and readers,

During 2017, global oil price started to recover and subsequently improved the performance of energy companies including PTTEP. However, the global energy industry is undergoing rapid changes due to disruptive technologies and the impact from alternative energy. For PTTEP, we are aware of these challenges and has quickly adapted in response to the changing industry landscape through 3Rs strategies; RESET REFOCUS and RENEW in order to uphold a competitive edge in our core businesses as well as exploring other business opportunities.

Over the past three years, the Company has successfully reset our cost base and consistently improved operational efficiencies through the RESET campaign as reflected by a 30% reduction in unit cost. For REFOCUS strategy, we endeavor to expand investments towards areas of high expertise especially in Southeast Asia as shown by the recent acquisition of additional stakes in the Bongkot Project, a key project for both PTTEP and Thailand. In addition, we also emphasize to accelerate progress of pre-development projects in current portfolio and expand our exploration investments in high potential areas as we just partnered with experienced operators to invest in the Gulf of Mexico. With RENEW strategy, the Company aims to enhance and develop new technology and also transform the organization to better reflect on changing industry landscape as well as to explore for other business opportunities.



Contents

Our efforts paid off through net profit of USD 594 million in 2017, a 60% increase from the previous year, and allowed us to maintain a strong financial position with over USD 4.5 billion of cash on hand. This enable the Company to propose dividend payments to the shareholders for the fiscal year of 2017 at 4.25 Baht per share. The Company had already paid interim dividends at 1.50 Baht per share and expects to pay the remaining 2.75 Baht per share on 12 April, 2018 after obtaining approval from the 2018 Annual General Shareholders' Meeting held on 2 April, 2018.

Also, I am delighted to inform that the Company has been selected as a member of the Dow Jones Sustainability Indices (DJSI) in the DJSI World Oil and Gas Upstream & Integrated Industry for the fourth consecutive year and has also been recognized by Asia's leading financial magazine, the Asset, through

E X P L O R E R , S	Corporate Governance การกำกับดูแลกิจการที่ดี	04
	Performance ผลประกอบการ	06
	Update ความคืบหน้าที่สำคัญ	10
	Knowledge สาระน่ารู้	12
	Responsibility กิจกรรมเพื่อสังคม	14



3 awards including the Platinum Corporate Award, the Best Initiative in Innovation Award, and the Best Investor Relations Team Award as a reflection of our effective corporate governance, our commitment to social and environmental responsibility, and our strong investor relations. These accomplishments make up our pride and serve our motivation in enable PTTEP to become a leading Asian E&P company.

See you in the next issue of "Explorer's Journal"

สมพร ว่องวุฒิปรรชัย
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
Somporn Vongvuthipornchai
Chief Executive Officer

แนวทางการต่อต้านการทุจริต คอร์รัปชัน ของ ปตท.สผ. : การตรวจสอบ (Audit)

PTTEP's Anti-Corruption Measures: Audit



ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะบริหารจัดการธุรกิจภายใต้หลักการทำกับดูแลกิจการที่ดีและมีจริยธรรมธุรกิจ โปร่งใส ตรวจสอบได้ตามมาตรฐานสากล รวมถึงมีจุดยืนที่ชัดเจนและแน่วแน่ในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันมาอย่างต่อเนื่อง จึงขอให้ท่านผู้ถือหุ้นมั่นใจได้ว่า ปตท.สผ. จะยังคงทุ่มเทพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร ควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส ปราศจากคอร์รัปชัน ซึ่งจะนำไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืนและสง่างามขององค์กรและประเทศชาติโดยรวมสืบไป

เมื่อช่วงปลายปี 2560 ที่ผ่านมา สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.) ได้เผยแพร่ “คู่มือแนวทางการกำหนดมาตรการควบคุมภายในที่เหมาะสมสำหรับนิติบุคคลในการป้องกันการให้สินบนเจ้าหน้าที่ของรัฐ เจ้าหน้าที่ของรัฐต่างประเทศ และเจ้าหน้าที่ขององค์การระหว่างประเทศ” เพื่อเป็นแนวทางให้นิติบุคคลนำไปกำหนดมาตรการควบคุมภายในที่เหมาะสมตามมาตรา 123/5 แห่งพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2558 (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ <https://www.nacc.go.th>) โดยมีสาระสำคัญคือ หลักการพื้นฐาน 8 ประการ อันได้แก่ 1) การป้องกันการให้สินบนต้องเป็นนโยบายสำคัญจากระดับบริหารสูงสุด 2) ต้องมีการประเมินความเสี่ยงในการให้สินบนเจ้าหน้าที่ของรัฐ 3) มาตรการเกี่ยวกับกรณีที่มีความเสี่ยงสูงที่จะเป็นการให้สินบนต้องมีรายละเอียดที่ชัดเจน 4) ต้องนำมาตรการป้องกันการให้สินบนไปปรับใช้กับผู้ที่มีความเกี่ยวข้องทางธุรกิจ 5) ต้องมีระบบบัญชีที่ดี 6) ต้องมีแนวทางการบริหารทรัพยากรบุคคลที่สอดคล้องกับมาตรการป้องกันการให้สินบน

7) ต้องมีมาตรการสนับสนุนให้มีการรายงานการกระทำผิดหรือกรณีมีเหตุน่าสงสัย และ 8) ต้องทบทวนตรวจสอบและประเมินผลมาตรการป้องกันการให้สินบนเป็นระยะ ซึ่งจะเห็นได้ว่าหลักการที่กำหนดไว้ในคู่มือฉบับนี้มีความสอดคล้องกับแนวคิด PDCA หรือที่เรารู้จักกันดีในชื่อของ “Plan-Do-Check-Act” กล่าวคือมีการวางหลักการให้การทำงานเป็นระบบเพื่อให้การดำเนินการบรรลุเป้าหมายและมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการพัฒนาระบบควบคุมภายในเพื่อให้มั่นใจได้ว่าระบบที่ใช้อยู่นั้นเหมาะสม มีประสิทธิภาพ และเพียงพอต่อการป้องกันการคอร์รัปชัน ในปี 2560 ปตท.สผ. จึงได้ดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามนโยบายและ **ความเพียงพอของมาตรการป้องกันการคอร์รัปชัน โดยหน่วยงานตรวจสอบภายใน และผู้ตรวจสอบอิสระจากภายนอกเป็นการเฉพาะเพิ่มเติมจากการตรวจสอบปกติ** รวมทั้งได้ติดตามให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องปรับปรุงกระบวนการทำงานตามข้อเสนอแนะของผู้ตรวจสอบด้วยแล้ว



In late 2017, the Office of the National Anti-Corruption Commission (NACC) published “Guidelines on Appropriate Internal Control Measures for Juristic Persons to Prevent Bribery of State Officials, Foreign Public Officials and Agents of Public International Organizations” to direct juristic persons on the establishment of appropriate internal control measures in conformity with section 123/5 of the Organic Act on Counter Corruption, B.E. 2542 (1999) (as amended by (No. 3), B.E. 2558 (2015)) (for more information, please visit the NACC website at <https://www.nacc.go.th>). Fundamental to this publication above are 8 principles: 1) Strong, visible policy and support from top-level management to fight bribery 2) Risk assessment to effectively identify and evaluate exposure to bribery 3) Enhanced and detailed measures for high-risk and vulnerable areas 4) Application of anti-bribery measures to business partners 5) Accurate books and accounting records 6) Human resource management policies complementary to anti-bribery measures 7) Communication mechanisms that encourage reporting of



รางวัลแห่งความสำเร็จ (Awards and Recognitions)

MEMBER OF
Dow Jones Sustainability Indices
In Collaboration with RobecoSAM

ในปี 2560 ได้รับคัดเลือกเป็นสมาชิก
DJSI ต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 ในกลุ่มธุรกิจ
น้ำมันและก๊าซ ประเภทรูทิงขั้นต้นและ
ธุรกิจครบวงจร



ได้รับคัดเลือกเป็นสมาชิกของดัชนี
FTSE4Good Emerging Index
ประจำปี 2560 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2



suspicion of bribery, and 8) Periodic review and evaluation of anti-bribery measures and their effectiveness. It is clear that the aforementioned principles set out in the guidelines are consistent with the PDCA or “Plan-Do-Check-Act” concept, which provides a systematic approach to achieve the stated goal and accompanying continuous improvement.

PTTEP places high importance on enhancing its internal control system to ensure that the system is effective, appropriate and adequate for the prevention of corruption. **In 2017, apart from its annual audit plan, the Company had its Internal Audit Division conduct a compliance audit on the Company’s established Standard of Practices for Anti-Corruption (SOP), and then additionally, an independent third party auditor conduct an audit of the adequacy of the Company’s anti-**

corruption measures. The Company also followed up with relevant units and ensured that the relevant operational processes were improved based on the developmental observations of the auditors.

PTTEP remains unwavering in its commitment to conduct business under good corporate governance and business ethics with transparency and auditability, and thus remain in line with international standards in this regard. We also constantly stand clearly in a position ready to fight against corruption. Shareholders can be reassured that PTTEP will continue to dedicate itself to enhancing its capability while carrying out its business operations with transparency and the absence of any corruption, so as to foster sustainable development and prosperity of the organization and Thailand as a whole.



ปตท.สผ. มีความยินดีหากผู้ถือหุ้นมีข้อเสนอแนะหรือต้องการสอบถามข้อมูลข่าวสารต่างๆ
ของ ปตท.สผ. โดยสามารถติดต่อได้ที่ corporatesecretary@pttep.com
หรือหากต้องการสอบถามเกี่ยวกับข้อเท็จจริงด้านพลังงานสามารถติดต่อโดยตรง
ได้ที่ EPfactadmin@pttep.com

We are genuinely pleased to receive your suggestions or inquiries regarding any additional information you might require about PTTEP through our e-mail at corporatesecretary@pttep.com. Should you have other questions about energy facts in general, you can also contact us at EPfactadmin@pttep.com.

Explorer's Performance

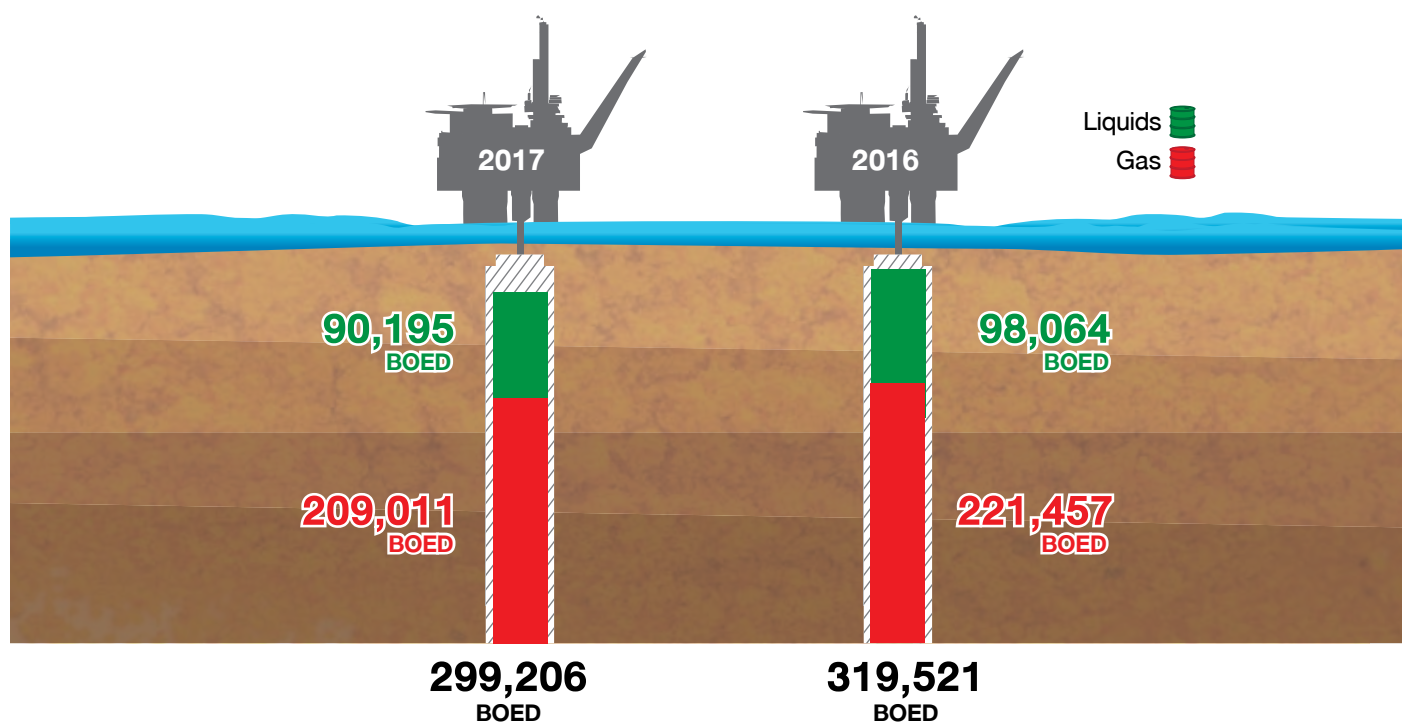


ในปี 2560 ปตท.สผ. ประกาศกำไรสุทธิที่ 594 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นกว่าร้อยละ 60 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิ 372 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นผลมาจากความพยายามในการควบคุมค่าใช้จ่ายและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบโลกเริ่มปรับตัวสูงขึ้นส่งผลบวกต่อราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของบริษัท รายละเอียดยของปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทเป็นดังนี้

For the year 2017, PTTEP announced its net income of USD 594 million, 60% increase comparing to the previous year of USD 372 million, mainly driven by continuous effort on cost control and efficiency improvement as well as positive impact on Company's average selling price from improved global crude prices. Details of the factors affecting Company performance are as follows:



Sales Volume (BOED) *(barrels of oil equivalent per day)



ปริมาณการขาย ของปี 2560 อยู่ที่ 299,206 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ปรับตัวลดลงร้อยละ 6 จากปี 2559 ที่ 319,521 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักมาจากปริมาณการขายที่ลดลงของโครงการพีทีทีออฟ ออสเตรเลีย และการเรียกปรับก๊าซธรรมชาติที่ลดลงของโครงการสินภู่อ้อม

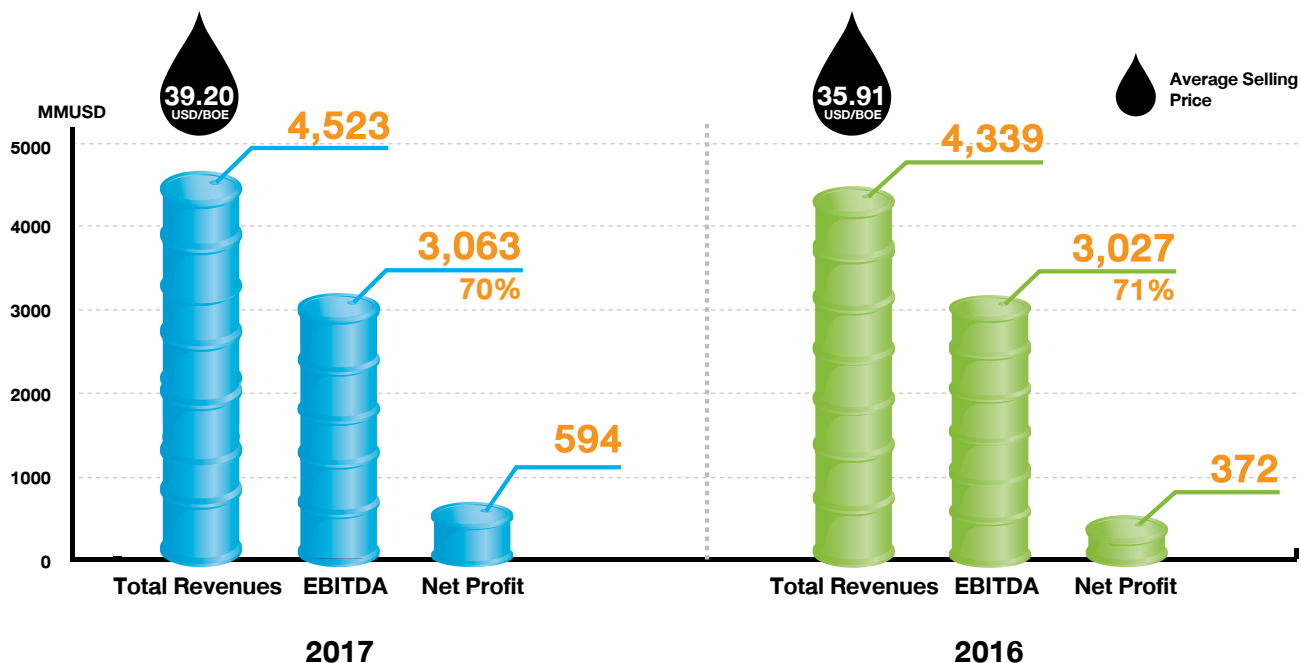
Sales Volume for 2017 was 299,206 Barrel of Oil Equivalent per Day (BOED), 6% decreased from 319,521 BOED in the previous year. The decline was primarily due to lower number of crude loadings in PTTEP Australasia and low nomination in the Sinphuhorm Project.

ราคาขายผลิตภัณฑ์ ปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 9 มาอยู่ที่ 39.20 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เมื่อเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของปี 2559 ที่ 35.91 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ สอดคล้องกับทิศทางราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่เริ่มฟื้นตัว (ราคาก๊าซธรรมชาติ 5.59 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อล้านบีทียู, น้ำมันดิบและคอนเดนเตส 52.26 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อ บาร์เรล)

Average Selling Price for this year improved by 9% to 39.20 USD per Barrel of Oil Equivalent (BOE) compared to 35.91 USD per BOE in 2016 in accordance with the recovered in global crude oil price. (Average gas price was 5.59 USD/MMBTU whilst average crude oil and condensate prices was 52.26 USD/Barrel)



Financial Performance (Million USD)



รายได้ รายได้รวมปี 2560 ปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 4 มาอยู่ที่ 4,523 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าที่ 4,339 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขาย 4,281 ล้านดอลลาร์ สรอ. และรายได้อื่นจำนวน 242 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งประกอบไปด้วย รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดอกเบี้ยรับ และรายได้อื่นๆ

รายจ่าย ในปีนี้อยู่ที่ 3,760 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเทียบกับ 3,711 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2559 โดยถึงแม้ว่าบริษัทจะขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ตามมาตรฐานบัญชีจากการปรับแผนการลงทุนของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ซึ่งรายการดังกล่าวไม่กระทบกับเงินสดในมือและกระแสเงินสดของบริษัทแต่อย่างใด แต่บริษัทมีค่าเสื่อมราคาที่ลดลงจากการรับรู้ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นในปี 2559 รวมทั้งภาษีเงินได้ที่ลดลง ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายของบริษัทปรับตัวสูงขึ้นเล็กน้อย

กำไรสุทธิ สำหรับปี 2560 อยู่ที่ 594 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งออกเป็นกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) จำนวน 836 ล้านดอลลาร์ สรอ. และผลขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-Recurring Item) จำนวน 242 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลสุทธจากรายการขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์จากการปรับแผนการลงทุนของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ กับผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราจากการที่ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. แฝงค่าขึ้นระหว่างปี

จากความสามารถในการดำเนินงานข้างต้น ส่งผลให้บริษัทยังสามารถรักษาความสามารถในการแข่งขันสะท้อนผ่านระดับอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) ที่ร้อยละ 70

Total revenues for the year ended 2017 was reported at USD 4,523 million, 4% increase compared to the previous year at 4,339, which mainly comprised of sales revenue of USD 4,281 million and other revenues such as pipeline revenues, gains on financial derivatives including gains on oil price hedging and interest incomes of USD 242 million.

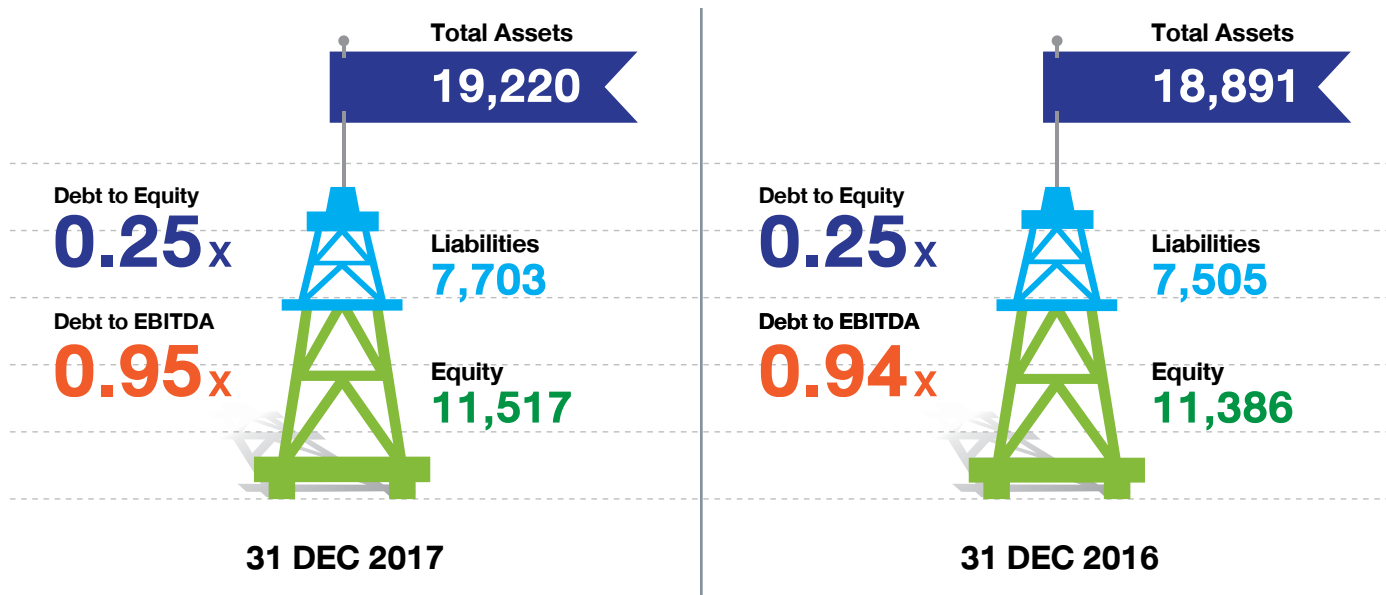
Total expenses for this year amounted to USD 3,760 million, compared to the previous year of USD 3,711 million. Although this year the Company recorded an impairment loss on assets from the Mariana Oil Sands Project due to revised development plan, the Company has benefited from lower depreciation expense arising from reserve addition in 2016 and reduced income tax which altogether led to slight increase in total expenses.

Net income for 2017 was USD 594 million, including recurring net profit of USD 836 million and non-recurring losses of USD 242 million, which mainly affected by an impairment loss on assets of the Mariana Oil Sands Project and gain on tax savings from the appreciation of the Thai Baht against US Dollar during year.

With the aforementioned performance, the Company has maintained its competitive position reflecting through strong EBITDA margin of 70%.

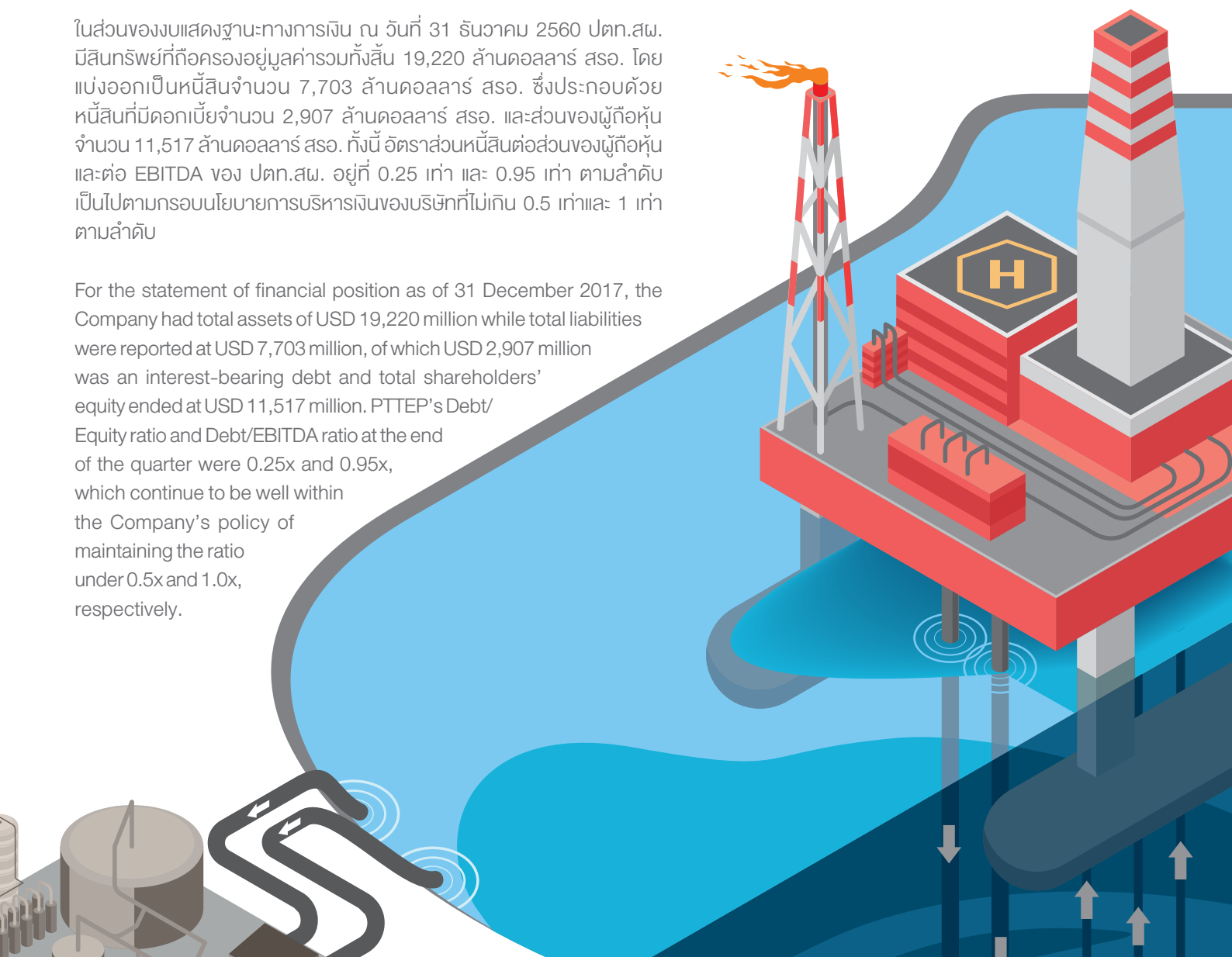


Financial Position (Million USD)



ในส่วนของบริษัทแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ปตท.สผ. มีสินทรัพย์ที่ถือครองอยู่มูลค่ารวมทั้งสิ้น 19,220 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งออกเป็นหนี้สินจำนวน 7,703 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งประกอบด้วยหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,907 ล้านดอลลาร์ สรอ. และส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 11,517 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและต่อ EBITDA ของ ปตท.สผ. อยู่ที่ 0.25 เท่า และ 0.95 เท่า ตามลำดับ เป็นไปตามกรอบนโยบายการบริหารเงินของบริษัทที่ไม่เกิน 0.5 เท่าและ 1 เท่าตามลำดับ

For the statement of financial position as of 31 December 2017, the Company had total assets of USD 19,220 million while total liabilities were reported at USD 7,703 million, of which USD 2,907 million was an interest-bearing debt and total shareholders' equity ended at USD 11,517 million. PTTEP's Debt/Equity ratio and Debt/EBITDA ratio at the end of the quarter were 0.25x and 0.95x, which continue to be well within the Company's policy of maintaining the ratio under 0.5x and 1.0x, respectively.





Explorer's Update

ปตท.สผ. มุ่งมั่นดำเนินกิจกรรมการสำรวจและพัฒนาโครงการต่างๆ รวมทั้งมองหาโอกาสขยายการลงทุนและเติบโตในพื้นที่ที่มีความเชี่ยวชาญและพื้นที่ที่มีศักยภาพสูงอย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองปิโตรเลียม รวมทั้งสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ และที่สำคัญบริษัทอยู่ระหว่างการเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าร่วมประมูลแหล่งสัมปทานบงกชและเอราวัณที่กำลังจะหมดอายุในปี 2565-2566

ทั้งนี้ จากความพยายามในการขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องที่ ในต้นปี 2561 บริษัทได้ประสบความสำเร็จในการเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมในโครงการบงกชร้อยละ 22.2222 จาก Shell ซึ่งถือเป็นโครงการหลักของบริษัทและของประเทศ พร้อมขยายการลงทุนในโครงการสำรวจ โดยเพิ่มชนะการประมูลร่วมกับผู้ดำเนินการที่มีความเชี่ยวชาญในแปลงสำรวจน้ำลึกที่มีศักยภาพในอ่าวเบงกอลจำนวน 2 แปลง

นอกจากนี้ บริษัทยังมองหาโอกาสลงทุนใน LNG Value Chain Project ทั่วโลกร่วมกับ ปตท. เพิ่มเติม เพื่อรองรับการเติบโตของปริมาณการใช้ LNG ในเอเชีย โดยเฉพาะประเทศไทย

ในส่วนของความก้าวหน้าของโครงการอื่นๆ ที่สำคัญเป็นดังนี้

1. โครงการซาราวักเอสเค 410 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 42.5)

โครงการอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลเพื่อการศึกษาด้านธรณีวิทยาและศักยภาพทางปิโตรเลียมเพื่อเตรียมการเจาะหลุมสำรวจในปี 2561

Sarawak SK410B Project (Participation Interest 42.5%)

The project is currently assessing for the fields' resource potential with a plan to drill exploration wells in 2018

2. โครงการซอติกา (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80)

โครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้ตามเป้าหมาย รวมทั้งเสร็จสิ้นการก่อสร้างแท่นผลิตเฟส 1C จำนวน 1 แท่น และจะดำเนินการติดตั้งแท่นผลิตที่เหลือจำนวน 3 แท่นในปี 2561 รวมทั้งมีแผนการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่อง ในปี 2560 โครงการมีปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 301 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 47,747 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

Zawtika Project (Participation Interest 80%)

The project has maintained its production as planned and completed the construction of 1 production platform in Phase 1C in 2017 while the remaining 3 production platforms have been scheduled to set up in 2018. The project also continues to carry out drilling activities. In 2017, current gas sales volume was 301 MMSCFD (approximately 47,747 BOED)

3. โครงการเมียนมาร์เอ็ม 11 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

โครงการอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลเพื่อการศึกษาด้านธรณีวิทยาและศักยภาพทางปิโตรเลียมเพื่อเตรียมการเจาะหลุมสำรวจในปี 2561

Myanmar M11 Project (Participation Interest 100%)

The project is currently assessing for the fields' resource potential with a plan to drill exploration wells in 2018

4. โครงการเมียนมาร์ MD-7 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 50)

โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาเพื่อประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

Myanmar MD-7 Project (Participation Interest 50%)

The project is in the process of assessing for the fields' resource potential

PTTEP continues to carry out exploration and development activities along with expansion investment opportunities towards areas of high expertise and high potential with the aim to increase production, petroleum reserves base and provide sustainable petroleum supply to Thailand. The Company also prepares for the participation in the upcoming bidding of the Bongkot and the Erawan concessions, which will be expired in 2022-2023.

As a result of strong determination to grow, at the beginning of 2018, the Company successfully acquired the incremental 22.2222% stakes in Bongkot which was the key project of the Company and Thailand as well as expanded its exploration portfolio by partnering with experienced partners in 2 high potentials Deepwater blocks in Mexico.

Moreover, the Company joins-hands with PTT to actively seek for LNG Value Chain investment opportunities globally aiming to capture the growth of Asia LNG demand, especially in Thailand.

During the year 2017, the Company's progress in key project are highlighted on this map.

5. โครงการเมียนมาร์เอ็มโอจี 3 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 75)

โครงการอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลเพื่อการศึกษาด้านธรณีวิทยาและศักยภาพทางปิโตรเลียมเพื่อเตรียมการเจาะหลุมสำรวจในปี 2561

Myanmar MOGE 3 Project (Participation Interest 75%)

The project is currently assessing for the fields' resource potential with a plan to drill exploration wells in 2018

6. โครงการเวียดนาม บี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97

(สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 8.5 และร้อยละ 7 ตามลำดับ)

โครงการได้ลงนามในสัญญา Letter of Agreement ระหว่างผู้ร่วมทุนในเรื่องราคา ค่าก๊าซและค่าผ่านท่อก๊าซ และอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเชิงพาณิชย์เพื่อรองรับการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) ต่อไป ทั้งนี้ คาดว่าจะเริ่มผลิตปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงปลายปี 2564 ด้วยกำลังการผลิตรวม 490 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

Vietnam B & 48/95 Project and Vietnam 52/97 Project

(Participation Interest 8.5% and 7% respectively)

The projects have signed a letter of agreement between joint venture partners on wellhead gas prices and transportation costs and currently are in the negotiation process on commercial contracts in order to push forward the Final Investment Decision (FID) with targeted first production at 490 MMSCFD by the end of 2021

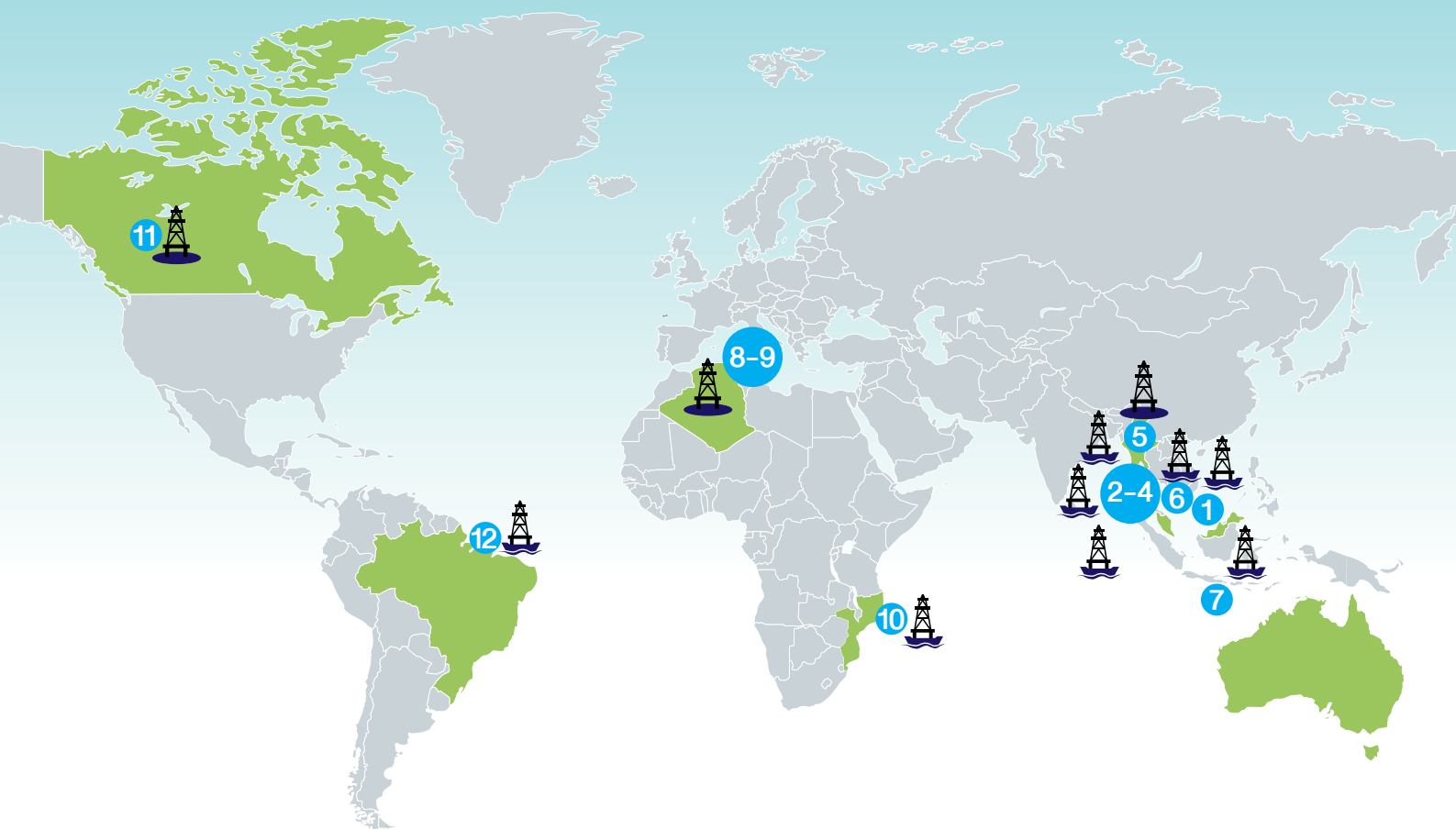
7. โครงการฟิสิกส์พี ออสเตรเลีย

(สัดส่วนการร่วมทุน ตั้งแต่ร้อยละ 90 ถึงร้อยละ 100)

โครงการได้ทำการเจาะหลุมผลิตในปี 2560 เพื่อเร่งอัตราการผลิต ทำให้สามารถรักษาปริมาณการจ่ายเฉลี่ยสำหรับปี 2560 ได้ตามแผนที่ 10,580 บาร์เรลต่อวัน

PTTEP Australasia Project (Participation Interest 90%-100%)

The project completed the drilling of producing well in 2017 in order to accelerate production levels. The project has average sales volume for the year 2017 of 10,580 BPD in accordance with the production plan



8. โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 35)
ในปี 2560 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ย 17,360 บาร์เรลต่อวัน

Algeria 433a & 416b Project (Participation Interest 35%)

The project has achieved its average production volumes for the year 2017 at 17,360 BPD

9. โครงการแอลจีเรีย ฮาสซี เบร์ รากะซ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 24.5)

โครงการได้นำส่งแผนพัฒนาเพื่อขออนุมัติพื้นที่ในการพัฒนาต่อรัฐบาลแอลจีเรียในเดือนธันวาคม 2560 ด้วยกำลังการผลิตปีโตรเลียมเชิงพาณิชย์ในเฟสแรกที่อัตรา 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวันในปี 2562 และหลังจากนั้นจะพิจารณาการลงทุนเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตรวมเป็น 50,000 บาร์เรลต่อวัน

Algeria Hassi Bir Rekaiz Project (Participation Interest 24.5%)

The project's development plans have been submitted to the Algerian government since December 2017. The project is expected to start production within 2019 with the first phase capacity of around 10,000-13,000 BPD. Subsequently, further investment will be considered to ramp up to full capacity at around 50,000 BPD

10. โครงการโมซัมบิก โรวูมา ออฟฟ شور แอลจีเรีย วัน (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 8.5)

โครงการมีความคืบหน้าที่สำคัญ ในปี 2560 ได้แก่ การเจรจากับรัฐบาลโมซัมบิก โดยได้รับการอนุมัติกฎหมายและกฎระเบียบ (Legal & Contractual Framework) การอนุมัติสัมปทานการบริหารจัดการทางทะเลและท่าเรือ (Marine Concessions) เริ่มการเคลื่อนย้ายชุมชนออกจากพื้นที่ก่อสร้างโครงการ (Resettlement) ในเดือนพฤศจิกายน 2560 รวมทั้งการได้รับอนุมัติแผนการพัฒนาแหล่งโกลฟินโฮ-อาตุมจากรัฐบาล นอกจากนี้ โครงการยังเร่งผลักดันการเจรจาสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวกับผู้ซื้อ และการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงิน โดยคาดว่าจะสามารถผลิตปีโตรเลียมเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2566 ด้วยกำลังการผลิตระยะแรกที่ 12 ล้านตันต่อปี

Mozambique Rovuma Offshore Area 1 Project (Participation Interest 8.5%)

The project has made a significant progress in 2017 by achieving several key milestones including the receipt of government approval on Legal & Contractual Framework as well as the receipt of official approvals on the marine concessions and the plan of development for Golfinho-Atum field from the government of Mozambique. The resettlement has been commenced since November 2017. The project also expedites the finalization of LNG off-take agreements, and is negotiating for project finance with financial institutions in order to support the Final Investment Decision (FID), with planned first phase of production at 12 Million tons per annum (MTPA) starting in 2023

11. โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

โครงการได้ปรับแผนการพัฒนาเพื่อหาแนวทางการบริหารจัดการโครงการที่เหมาะสม

Mariana Oil Sands Project (Participation Interest 100%)

The project has revised its development plan and is seeking for appropriate approach to develop the project

12. โครงการบารเรอินเนียส เอพี 1 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 25)

โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและศักยภาพปีโตรเลียม

Barreirinhas AP1 Project (Participation Interest 25%)

The project is currently studying the petroleum potential for future development plan.



พันธสัญญา ของ ปตท.สผ. ต่อประเทศไทย

โดย...สมพร ว่องวุฒิพรชัย

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ตีพิมพ์ในหนังสือพิมพ์โพสต์ทูเดย์ ฉบับวันที่ 11 ม.ค. 61

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทย เป็นช่วงหัวเลี้ยวหัวต่อที่สำคัญ เนื่องจากสัมปทานปิโตรเลียมแหล่งบงกชของ ปตท.สผ. และแหล่งเอราวัณของเชฟรอน จะสิ้นสุดระยะเวลาการผลิตใน 5-6 ปีข้างหน้า และรัฐบาลตัดสินใจที่จะให้มีการเปิดประมูลการเข้าดำเนินงานในพื้นที่สัมปทานข้างต้น ทำให้ผมนึกย้อนกลับไประยะ ปตท.สผ. ได้เข้ามาบุกเบิกหลักในการดำเนินงานแหล่งบงกชเป็นเวลานานพอสมควร และกำลังก้าวสู่ปีที่ 25 ของการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกช ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซที่ใหญ่ที่สุดในอ่าวไทย ถือว่าเป็นประวัติศาสตร์หน้าสำคัญของธุรกิจปิโตรเลียมไทย และนำมาซึ่งศักยภาพของประเทศไทยดำเนินงานโดยคนไทย เพื่อปฏิบัติการถึงที่สำคัญตามที่รัฐบาลมอบหมาย คือเป็นกลไกหลักของรัฐที่รับผิดชอบภารกิจในการสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียม เพื่อสร้างอำนาจต่อรองให้แก่รัฐ และสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศ

แหล่งก๊าซบงกชเป็นความภาคภูมิใจของพนักงาน ปตท.สผ. ครับ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ในปี 2544

**พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหา
ภูมิพลอดุลยเดช ได้ทรงพระกรุณา
โปรดเกล้าโปรดกระหม่อม
พระราชทานชื่อพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม
โครงการบงกชและโครงการอาทิตย์
ว่า “พื้นที่ปิโตรเลียมนามวินทร์”**

พระมหากษัตริย์คุณที่มีต่อ ปตท.สผ. บริษัทไทยดำเนินงานโดยคนไทย จึงเป็นขวัญและกำลังใจสูงสุดให้กับชาว ปตท.สผ. ที่จะดำเนินการกิจอย่างเต็มกำลังความสามารถเพื่อประโยชน์สูงสุดต่อประเทศต่อไป

ผมขอมองย้อนกลับไปในอดีตถึงจุดเริ่มต้นของ ปตท.สผ. หน่อหน่อ-ศรีบ เมื่อราว 30 ปี สถานการณ์ด้านพลังงานโดยเฉพาะปิโตรเลียมค่อนข้างวิกฤติ คือ ราคาน้ำมันแพง หรือบางครั้งก็ขาดแคลน ประเทศไทยมีข้อจำกัดทั้งด้านเทคโนโลยี บุคลากร และเงินทุน เป็นผลให้รัฐต้องเชิญชวนและส่งเสริมให้บริษัทต่างชาติเข้ามาประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศ ปตท.สผ. จึงได้ถือกำเนิดขึ้นเพื่อดูแล



รักษาผลประโยชน์ที่รัฐพึงมีพึงได้จากทรัพยากรในชาติให้กลับคืนสู่รัฐและประชาชน เมื่อผู้รับสัมปทานได้ค้นพบปิโตรเลียมในเชิงพาณิชย์ตามเงื่อนไขในสัมปทานในขณะนั้นก็ต้องให้รัฐเข้าร่วมประกอบธุรกิจปิโตรเลียมรัฐจึงให้ ปตท. จัดตั้ง ปตท.สผ. ขึ้นเพื่อรับสิทธิการเข้าร่วมทุน ปตท. จึงแยกฝ่ายสำรวจและผลิตปิโตรเลียมออกมาจัดตั้งเป็นบริษัทจำกัด ใช้ชื่อว่า “ปตท.สผ.” ด้วยทุนจดทะเบียน 400,000 บาท เป็นจุดเริ่มต้นเพื่อให้ ปตท.สผ.

เข้าร่วมเป็นผู้รับสัมปทาน เริ่มจากแหล่งน้ำมันบนบก คือ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ กับบริษัทไทยเชลล์ฯ (ในขณะนั้น) ในสัดส่วน 25% การเปลี่ยนแปลงประวัติศาสตร์พลังงานของประเทศเกิดขึ้นเมื่อรัฐบาลตัดสินใจให้ ปตท.สผ. ซื้อสัมปทานจากบริษัท เท็กซัส แปซิฟิค คืนหลังจากการเจรจาซื้อขายก๊าซระหว่างรัฐบาลกับผู้รับสัมปทาน คือ บริษัท เท็กซัส แปซิฟิค ยึดถือเป็นเวลามากกว่า 10 ปี ปตท.สผ. ได้ซื้อคืนสัมปทานและหาผู้ร่วมทุน



พัฒนาแหล่งก๊าซโครงสร้าง “บี” ซึ่งปัจจุบันคือ แหล่งก๊าซ “บงกช” โดยมีข้อกำหนดให้ ปตท.สผ. เข้ารับโอนการเป็นผู้ดำเนินการ (Operator) แก่ บริษัทน้ำมันต่างชาติให้ได้ภายใน 5 ปี ปตท.สผ. สามารถปฏิบัติตามที่ได้รับมอบหมายเป็นผลสำเร็จ โดยเข้าเป็นผู้ดำเนินการแหล่งก๊าซบงกช ในปี 2541 แก่บริษัท โททาล บริษัทน้ำมันชั้นนำจากประเทศฝรั่งเศส ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในขณะนั้น ได้ตามกำหนดเวลา



ผมมองเห็นว่าวิสัยทัศน์ของรัฐบาลในขณะนั้น ที่เล็งเห็นว่าธุรกิจปิโตรเลียมเป็นธุรกิจพื้นฐานที่สำคัญยิ่งต่อเศรษฐกิจและความมั่นคงของประเทศ การจัดตั้ง ปตท.สผ. ให้เป็นกลไกหลักของรัฐในการดำเนินการสำรวจ พัฒนา และผลิตปิโตรเลียมให้เป็นผล เริ่มต้นด้วยการเป็นผู้ถือหุ้นเข้าร่วมทุนกับบริษัทน้ำมันต่างชาติ เพื่อเรียนรู้ประสบการณ์และก้าวเป็นผู้ดำเนินการด้วยตนเอง นับเป็นวิสัยทัศน์ที่สร้างเสริมให้ประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงานมาจนถึงปัจจุบัน

การตัดสินใจเข้าซื้อคืนสัมปทานแหล่งบงกชและการระงับที่ ปตท.สผ. ได้รับมอบหมายในการเตรียมความพร้อมการเข้าเป็นผู้ดำเนินการแทนบริษัท โททาล ภายใน 5 ปี นับจากเริ่มผลิต เป็นบททดสอบที่ท้าทายยิ่งของ ปตท.สผ. เราได้มีการจัดทำแผนงานการรับโอนการเป็นผู้ดำเนินการเพื่อเตรียมความพร้อมในทุกด้าน โดยเฉพาะด้านบุคลากรในตำแหน่งสำคัญต่างๆ ทั้งด้านเทคนิค การเงิน การบริหารบุคคล เราส่งพนักงานเข้าเรียนรู้งานและร่วมทำงานจริงในโครงการต่างๆ ของบริษัทโททาลในหลายภูมิภาค อาทิ ในประเทศฝรั่งเศส สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ สกอตแลนด์ เป็นต้น พนักงานทุกคนตระหนักว่า จะต้องเรียนรู้ให้ได้เร็วที่สุด ต้องเป็นที่ยอมรับและต้องเข้าสวามบทบาทแทนพนักงานบริษัทต่างชาติเพื่อรับโอนการเป็นผู้ดำเนินการแหล่งบงกชให้ได้ตามเป้าหมายภายในกรอบเวลาที่กำหนด เพื่อสร้างความมั่นใจและความเชื่อมั่นให้เป็นที่ประจักษ์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย เป็นที่น่าภูมิใจอย่างยิ่งที่เราทำได้ตามเป้าหมายทุกประการโดยเข้ารับโอนการเป็นผู้ดำเนินการจากบริษัทโททาล ในวันที่ 1 กรกฎาคม 2541 เป็นต้นมา นับเป็นโอกาสและประสบการณ์ที่ดีเยี่ยมของพวกเราชาว ปตท.สผ. ครบ

จากวันนั้นจนถึงปัจจุบัน ได้ผ่านเวลามาเกือบ 20 ปีแล้วที่ ปตท.สผ. ได้เข้าเป็นผู้ดำเนินการแหล่งบงกช ปฏิบัติงานโดยคนไทยเกือบ 100% ทั้งด้านการสำรวจ การพัฒนา และการผลิตก๊าซธรรมชาติ สามารถนำส่งก๊าซฯ เพื่อพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศได้อย่างต่อเนื่อง ปัจจุบันแหล่งบงกชสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติถึง 900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 20 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ เป็นบทพิสูจน์ถึงความมุ่งมั่นของ

บุคลากร ปตท.สผ. ทั้งในอดีตและปัจจุบัน ที่ได้ร่วมกันพัฒนาและหล่อหลอมประสบการณ์ในการดำเนินงานเพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศไทย สามารถพิสูจน์เป็นอย่างดีว่าบริษัทไทยมีศักยภาพในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมได้ทัดเทียมกับบริษัทน้ำมันนานาชาติทุกประการ

ทุกวันนี้ ปตท.สผ. ขยายธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมไปยังภูมิภาคต่างๆ ทั่วโลกถึง 10 ประเทศ โดยได้นำประโยชน์กลับสู่ประเทศไทย ทั้งในรูปแบบของน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ และในรูปแบบของเงินจากรายได้ที่กลับคืนสู่ประเทศ

เฉพาะแหล่งบงกชเพียงแหล่งเดียว ได้นำส่งรายได้ให้กับภาครัฐได้มากกว่า 2 แสนล้านบาทในรูปของค่าภาคหลวง ก๊าซ และผลตอบแทนพิเศษอื่นๆ ตลอดช่วง 20 กว่าปีที่แหล่งบงกช ได้ผลิตก๊าซฯ ให้กับประเทศ

นอกจากนั้น ปตท.สผ. ยังนำส่งรายได้เข้ารัฐผ่านรูปแบบของเงินปันผลที่ ปตท.สผ. จ่ายให้กับ ปตท. ซึ่งเป็นบริษัทแม่ โดยเงินปันผลดังกล่าวท้ายที่สุดแล้วจะถูกนำส่งให้กับกระทรวงการคลัง ในฐานะที่เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ปตท.

ทั้งหมดนี้ แสดงให้เห็นว่าการกิจหลักที่รัฐบาลได้มอบหมายให้กับ ปตท.สผ. ในการเป็นแกนนำด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมได้บรรลุผลดังเจตนารมณ์ และ ปตท.สผ. ยังมุ่งมั่นในการดำเนินงานแสวงหาแหล่งพลังงานใหม่ๆ เพื่อตอบสนองความต้องการใช้พลังงานของประเทศอย่างต่อเนื่องให้มีประสิทธิภาพสูงสุด และในฐานะผู้นำองค์กร ผมขอให้ความมั่นใจว่าผู้บริหารและพนักงาน ปตท.สผ. ทุกคนจะมุ่งมั่น ทุ่มเทปฏิบัติภารกิจเพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศไทยตามพันธะสัญญาที่มีตลอดไป



แหล่งเรียนรู้ใต้ทะเล

ภารกิจสุดท้ายเพื่อทะเลไทย

Underwater Learning Site:
A Beginning of Hope for New Lives

ย้อนกลับไปเมื่อต้นปี 2553 น้ำทะเลมีอุณหภูมิสูงเกิน 30.5 องศาเซลเซียสติดต่อกันเป็นระยะเวลาจนส่งผลให้เกิดปรากฏการณ์ปะการังฟอกขาว

หนึ่งในแนวคิดที่นักวิทยาศาสตร์ทางทะเลได้ประชุมร่วมกัน คือ “การสร้างแหล่งดำน้ำโดยมนุษย์” เพราะจากการศึกษาพบว่า หากแนวปะการังบริเวณใดได้รับความนิยมมาก ผลกระทบต่อปะการังย่อมสูงตามไปด้วย ขณะที่การปิดจุดดำน้ำหรือประกาศห้ามการท่องเที่ยวยตามแนวปะการังไม่ใช่เรื่องง่าย และจะส่งผลกระทบต่อรายได้ของคนในท้องถิ่นและธุรกิจท่องเที่ยวด้วย ดังนั้น หากสามารถสร้างแหล่งดำน้ำทดแทนแล้ว ก็จะช่วยลดผลกระทบของมนุษย์ที่ซ้ำเติมต่อแนวปะการังธรรมชาติซึ่งกำลังฟอกขาวให้มีโอกาสฟื้นฟูตัวเอง

Back in 2010, a rise in the seawater temperature to above 30.5 degrees Celsius for an extended period of time resulted in widespread coral bleaching under the Thai seas.

The “man-made diving sites” were recommended by marine scientists on how to tackle the situation. Studies found that when a coral reef becomes popular, it is more likely to suffer negative impacts. Closing off diving sites or forbidding people from visiting the coral reefs would affect the tourism industry and in turn cause local people to lose their income. In this situation, creating alternative diving sites would reduce the pressures on natural coral reefs and allow them time to recover from bleaching.



ปตท.สผ. ในฐานะองค์กรหนึ่งที่เป็นผู้ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเลไทยได้เข้าร่วมสนับสนุนให้เกิด “โครงการแหล่งเรียนรู้เรือหลวงไทยใต้ทะเล” ในจังหวัดชุมพรและจังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยร่วมกับหน่วยงานต่างๆ ได้แก่ กองทัพเรือ จังหวัดชุมพร จังหวัดสุราษฎร์ธานี กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช กรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง ตัวแทนผู้ประกอบการ และชุมชนในพื้นที่ และภาควิชาวิทยาศาสตร์ทางทะเล คณะประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

โดยกองทัพเรือได้สนับสนุนเรือรบหลวง 2 ลำ คือ เรือหลวงปราบ และ เรือหลวงสัตกูด ด้วยเกียรติภูมิและขนาดของเรือเหมาะสมสำหรับการสร้างเป็นแหล่งดำน้ำ โดยก่อนจะวางเรือหลวงทั้งสองลำได้ดำเนินการหารือร่วมกับหน่วยงานทั้งภาครัฐ เอกชน และชุมชน มีการดำน้ำสำรวจใต้พื้นทะเลเพื่อหาตำแหน่งที่เหมาะสมกับการวางเรือ โดยศึกษาทั้งสภาพกระแสน้ำ ความดัน ลักษณะพื้นท้องทะเล และจำนวนชนิดของสัตว์น้ำต่างๆ

สำหรับที่เกาะเต่า เลือกตำแหน่งบริเวณใกล้กองหินขาวซึ่งเป็นจุดดำน้ำสำคัญทางทิศตะวันตกของเกาะเต่า และเป็นแหล่งอาศัยของสัตว์ทะเลหายากจำนวนมาก เช่น ปะการัง เห็ดทะเล ดอกไม้ทะเล กัลปังหา ปะการังดำ ฟองน้ำ และส่วนที่เกาะจามน้อยเป็นเกาะสัมปทานนกนางแอ่นมีผาหินปูนสูงชัน เป็นแหล่งที่อยู่อาศัยของปลาจำนวนมาก และยังเป็นแหล่งดำน้ำตื้นที่มีชื่อเสียงในพื้นที่

นอกจากนั้น ปตท.สผ. ยังได้ร่วมสนับสนุนการจัดทำฐานคอนกรีต กุญแจเรือ และคอยดูแลซ่อมแซมกุญแจอย่างต่อเนื่อง จนในขณะนี้มีการจัดการวางกุญแจในแหล่งดำน้ำต่างๆ ไม่น้อยกว่า 100 กุญแจ และในปีที่ผ่านมายังจัดประกวดภาพถ่ายใต้น้ำเรือหลวงปราบและเรือหลวงสัตกูด เพื่อให้นักดำน้ำทั้งชาวไทยและต่างชาติสัมผัสคุณค่า ความงดงาม และความหลากหลายทางชีวภาพที่อุดมสมบูรณ์ใต้ท้องทะเลไทย



ในปี 2560 มีนักดำน้ำจากทั่วโลกมาเยือนแหล่งเรียนรู้เรือหลวงไทยใต้ทะเลกว่า 60,500 คน ส่งผลให้ชุมชนมีรายได้จากทัวร์ดำน้ำถึง 55 ล้านบาท

In 2017, more than 60,500 divers around the world visited the H.T.M.S. Underwater Learning Site, which made the communities' revenue from diving tours reach THB 55 million.



As an operator of petroleum exploration and production projects in Thailand, PTTEP threw its support behind the project to study and develop methods to use former battleships to create underwater tourist attractions in Chumphon and Surat Thani provinces under the “H.T.M.S. Underwater Learning Site” project. The project is a collaborative effort with various agencies including the Royal Thai Navy, Chumphon and Surat Thani administrations, the Department of National Parks, Wildlife and Plant Conservation, the Department of Marine and Coastal Resources, local business operators and communities as well as Kasetsart University's Department of Fishery.

The Royal Thai Navy offered two suitably sized decommissioned ships for the project, namely H.T.M.S. Prab and H.T.M.S. Sattakut. Their histories themselves are impressive to attract people as diving sites. Before the ships were placed on the sea bed, talks were held with various agencies, both public and private, state officials as well as members of local communities. Surveys of areas under the sea were conducted to find the

most suitable place for the ships to rest which took into account the sea currents, visibility, topography and the number of marine animals.

For Koh Tao, the team chose a location close to Hin Khao (White Rock) formation, which is a major diving spot to the west of the island, and an important habitat of sessile organisms such as corals, mushroom anemones, sea anemones, coralline algae or sea sponges. Meanwhile, the location chosen in Chumphon was Koh Ngam Noi as it is also a popular diving site, which is characterized by a steep limestone cliff and is an area that attracts a massive number of marine fish.

PTTEP joined to continuously support the construction of a concrete base, a mooring buoy and their maintenance. Up to now, more than 100 mooring buoys have been put into place around the diving sites. Moreover, an underwater photography competition namely “PTTEP Photo Contest H.T.M.S. Prab & H.T.M.S. Sattakut” to promote marine natural resources and environmental conservation to all Thai and foreign divers.

ปตท.สผ. มุ่งมั่นส่งเสริมการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติภายใต้แนวคิด “นักบุกเบิก ผู้พิทักษ์สิ่งแวดล้อม และร่วมพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน” ซึ่งดำเนินธุรกิจด้วยจิตสำนึกและตระหนักถึงความสำคัญของสิ่งแวดล้อม

PTTEP is determined to drive itself towards sustainability as “An Explorer with an Emphasis on Environmental Protection and Sustainable Social Development” to achieve a balance between building energy security and conserving natural resources.



แบบสอบถามความพึงพอใจวารสาร
“Explorer’s Journal” ปี 2561

แทนคำขอบคุณสำหรับผู้ตอบแบบสอบถามกลับมาถึง
ปตท.สผ. ทางไปรษณีย์ (บริการธุรกิจตอบรับ)
ภายใน 31 พฤษภาคม 2561 จำนวน 50 ท่านแรก
รับไปเลย ร่ม Super Light จาก ปตท.สผ.

1. ข้อมูลส่วนตัว

ชื่อ _____ นามสกุล _____ อายุ _____ ปี

ระดับการศึกษา

☐ต่ำกว่าปริญญาตรี

☐ปริญญาตรี

☐ปริญญาโทขึ้นไป

อาชีพ

☐นักเรียน / นักศึกษา

☐พนักงานราชการ / รัฐวิสาหกิจ

☐พนักงานบริษัทเอกชน

☐เกษียณ

☐ธุรกิจส่วนตัว

☐แม่บ้าน

☐อื่นๆ โปรดระบุ _____

หมายเลขบัตรประชาชน _____ โทรศัพท์ _____

ที่อยู่ (สำหรับจัดส่งของรางวัลเท่านั้น) _____

2. ความพึงพอใจกับวารสาร “Explorer’s Journal”

2.1 ด้านเนื้อหา

- จำนวนคอลัมน์มีความเหมาะสมและตรงกับความต้องการ

☐มากที่สุด

☐มาก

☐ปานกลาง

☐น้อย

☐น้อยมาก

- เนื้อหามีความเหมาะสมและน่าสนใจ

☐มากที่สุด

☐มาก

☐ปานกลาง

☐น้อย

☐น้อยมาก

2.2 ด้านการออกแบบและการจัดรูปแบบวารสาร

- ขนาดรูปเล่มมีความเหมาะสม

☐มากที่สุด

☐มาก

☐ปานกลาง

☐น้อย

☐น้อยมาก

- ขนาดตัวอักษร และรูปแบบตัวอักษร อ่านได้ง่ายและสวยงาม

☐มากที่สุด

☐มาก

☐ปานกลาง

☐น้อย

☐น้อยมาก

- รูปภาพประกอบในเล่มมีความชัดเจน และสวยงาม

☐มากที่สุด

☐มาก

☐ปานกลาง

☐น้อย

☐น้อยมาก

2.3 ท่านพึงพอใจคุณภาพโดยรวมของวารสาร “Explorer’s Journal”

☐มากที่สุด

☐มาก

☐ปานกลาง

☐น้อย

☐น้อยมาก

3. ระดับความชื่นชอบในแต่ละคอลัมน์

	มากที่สุด	มาก	ปานกลาง	น้อย	น้อยมาก
Explorer’s Talk : จดหมายจาก CEO	☐	☐	☐	☐	☐
Corporate Governance : ข้อมูลด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี	☐	☐	☐	☐	☐
Performance : รายงานผลประกอบการประจำปีไตรมาส	☐	☐	☐	☐	☐
Update : ข้อมูลความคืบหน้าผลการดำเนินงานของโครงการ (Asset)	☐	☐	☐	☐	☐
Knowledge : ความรู้ด้านพลังงาน	☐	☐	☐	☐	☐
Responsibility : ข้อมูลกิจกรรม CSR	☐	☐	☐	☐	☐

4. คอลัมน์ที่ท่านอยากให้เพิ่มเติมในวารสาร “Explorer’s Journal” หรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมอื่น

บริการธุรกิจตอบรับ



กรุณาส่ง

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ
ชั้น 6, 19-36 เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต
เขตจตุจักร แขวงจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900

ใบอนุญาตเลขที่
ปน (น) 3225 ปณศ.จตุจักร
ถ้าฝากส่งในประเทศ
ไม่ต้องฉีกตราไปรษณียากร

(สายงานเลขานุการบริษัท)

แบบสอบถามความพึงพอใจวารสาร Explorer's Journal

Disclaimer:

เอกสารฉบับนี้จัดทำโดย บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") เพื่อใช้ในการนำเสนอหรือเผยแพร่ข้อมูลเท่านั้น เอกสารฉบับนี้ไม่ถือว่าเป็นการเสนอขาย ชี้ชวน หรือแนะนำให้ซื้อหรือลงทุนในหลักทรัพย์ของ บริษัทฯ ท่านไม่ควรตัดสินใจลงทุนหรือตัดสินใจใดๆ โดยอาศัยข้อมูลใดๆ ในเอกสารฉบับนี้

บริษัทฯ ไม่รับผิดชอบต่อความสูญเสียหรือความเสียหายใดๆ อันเนื่องมาจากข้อมูลในเอกสารฉบับนี้ ข้อมูลในเอกสารฉบับนี้เป็นข้อมูลปัจจุบัน ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้ และอาจมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อมูลดังกล่าวโดยมีต่อการบอกกล่าวล่วงหน้า บริษัทฯ ไม่ได้รับรองหรือรับประกันความถูกต้อง ความเหมาะสม หรือความครบถ้วนของข้อมูล บริษัทฯ ไม่มีหน้าที่ต้องดำเนินการปรับปรุงข้อมูลดังกล่าวให้เป็นปัจจุบันภายหลังจากวันที่ของเอกสารฉบับนี้ และเอกสารฉบับนี้และข้อมูลในเอกสารฉบับนี้ไม่ถือว่าเป็นการให้คำปรึกษาหรือคำแนะนำทางด้านการลงทุน ภาษี และการลงทุนหรือด้านอื่นๆ

นอกจากนี้ ข้อมูลและข้อความบางส่วนบางตอนในเอกสารฉบับนี้มีลักษณะเป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต โดยอาศัยข้อมูล ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้ และขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปอย่างมีนัยสำคัญจากที่ได้คาดการณ์ไว้ในเอกสารฉบับนี้ ท่านจึงควรใช้วิจารณญาณอย่างรอบคอบเกี่ยวกับข้อมูลและข้อความดังกล่าว และไม่ควรตัดสินใจโดยอาศัยเพียงแต่ข้อมูลและข้อความดังกล่าว

ห้ามมิให้มีการคัดลอก ตัดแปลง ทำซ้ำ หรือเลียนแบบข้อมูลที่ปรากฏอยู่ในเอกสารฉบับนี้โดยเด็ดขาด เว้นแต่จะได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯ ก่อนเท่านั้น

The information in this presentation has been prepared by PTT Exploration and Production Public Company Limited and its subsidiaries (the "Group") for use in presentations by the Group and does not constitute a recommendation regarding the securities of the Group.

Neither the Group nor any of its affiliates, advisors or representatives shall have any responsibility or liability whatsoever (for negligence or otherwise) for any loss howsoever arising from any use of this presentation or its contents or otherwise arising in connection with this presentation. The information set out herein may be subject to updating, completion, revision, verification and amendment and such information may change materially. No representation or warranty, express or implied, is made as to, and no reliance should be placed on, the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information, or opinions contained herein. The information contained herein does not constitute or form part of any legal, taxation, or investment consultation or advice.

Moreover, the information communicated in this presentation contains certain statements that reflect the Group's beliefs, plans and expectations about the future and are or may be forward looking. These forward-looking statements are based on management's current expectations or beliefs as well as a number of assumptions about the Group's operations and beyond the Group's control, and by their nature forward looking statements involve risk and uncertainty because they relate to events and depend on circumstances that will occur in the future.

This presentation is confidential and must not be copied, reproduced, distributed or passed (in whole or in part) to any other person at any time without prior written consent from the Group

Contact Information

แผนกนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 6 และ ชั้น 19-36

เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร

กรุงเทพฯ 10900 ประเทศไทย

Tel: 0 2537 4000

IR@pttep.com

www.pttep.com