

Explorer's

Journal

PASSION TO EXPLORE FOR A
SUSTAINABLE FUTURE





Explorer's Talk

สวัสดิศรีรับท่านผู้ถือหุ้น ท่านนักลงทุน และผู้ที่สนใจทุกท่าน

ในช่วงที่ผ่านมาบริษัทมุ่งเน้นการขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่วนหนึ่งของความสำเร็จคือการที่ ปตท.สผ. และ ปตท. เข้าซื้อสัดส่วนร้อยละ 10 จาก Petronas ในโครงการ MLNG Train 9 ประเทศมาเลเซีย ซึ่งเป็นโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Liquefaction) ที่มีกำลังการผลิตปัจจุบัน 3.6 ล้านตันต่อปี โดยบริษัทเชื่อว่าโอกาสการลงทุนดังกล่าวจะสร้างฐานการลงทุนตามกลยุทธ์ LNG Value Chain เพื่อรองรับการเติบโตของปริมาณความต้องการใช้พลังงานของประเทศในอนาคต รวมทั้งยังเป็นการขยายการลงทุนในประเทศมาเลเซีย ซึ่งเป็นแหล่งยุทธศาสตร์ในการลงทุนในแหล่งปิโตรเลียมของบริษัท

สำหรับไตรมาส 2 ของปี 2560 ราคาน้ำมันยังคงได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตของสหรัฐอเมริกา และการกลับมาผลิตของประเทศลิเบียและไนจีเรีย ซึ่งส่งผลกระทบต่อราคาขายน้ำมันดิบของบริษัท แต่จากการปรับตัวสูงขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่องเป็นผลให้ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของบริษัทยังคงทรงตัวในระดับเดียวกับไตรมาสก่อนที่ประมาณ 38 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ในส่วนของปริมาณการขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการบงกช การหยุดผลิตชั่วคราวในพื้นที่ ส.ป.ก. ของโครงการเอส 1 และผลจากพายุไซโคลนทำให้ปริมาณการขายของแหล่งมอนการาลลดลง ทำให้รายได้ในไตรมาสนี้ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม บริษัทยังสามารถรักษาต้นทุนการผลิตให้เป็นไปตามแผน ส่งผลให้ไตรมาส 2 นี้ บริษัทมีกำไรสุทธิ 220 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่งด้วยเงินสดในมือกว่า 4.2 พันล้านดอลลาร์ สรอ. และ EBITDA margin ร้อยละ 69 เป็นผลให้บริษัทพิจารณาประกาศจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2560 ที่อัตราหุ้นละ 1.50 บาท ซึ่งจะจ่ายในวันที่ 25 สิงหาคม 2560

ในช่วงครึ่งหลังปี 2560 บริษัทยังคงติดตามสถานการณ์ราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิดเพื่อพร้อมปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับราคาน้ำมัน นอกจากนี้ ยังคงความพยายามอย่างเต็มที่ในการรักษาระดับการผลิตและเร่งขยายการลงทุนเพิ่มเติม รวมทั้งเตรียมความพร้อมในการเข้าร่วมประมูลในแหล่งสัมปทานที่กำลังจะหมดอายุลงทั้งในแหล่งบงกชและแหล่งเอราวัณ ซึ่งบริษัทคาดว่าจะเห็นความคืบหน้าของการเปิดประมูลจากภาครัฐบาลภายในไตรมาส 3 นี้ เพื่อที่จะสามารถประกาศผลการประมูลได้ทันในไตรมาส 1 ปี 2561

สุดท้ายผมขอเรียนให้ทุกท่านทราบว่า บริษัทได้รับรางวัล Bronze Stevie Award ประเภท Innovation in Community Relations ของ The Asia-Pacific Stevie Awards จากการดำเนินโครงการเพื่อสังคมและชุมชน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการศูนย์พัฒนาเด็กก่อนวัยเรียน (SIOLA) เพื่อประโยชน์ด้านการสร้างเสริมพัฒนาสุขภาพของเด็กในประเทศอินโดนีเซีย และโครงการศูนย์การเรียนรู้เพาะฟักลูกปู ที่จังหวัดสงขลา สะท้อนถึงเจตนารมณ์ของบริษัทที่ให้ความสำคัญกับการเติบโตทางธุรกิจและการพัฒนาสังคมอย่างยั่งยืน

แล้วพบกันฉบับหน้าครับ

Greetings shareholders, investors and readers,

The Company continuously places our great emphasize on the business expansion and one of our recent achievement was that PTTEP together with PTT acquired 10% stake in Petronas' MLNG Train 9 Project, a LNG Liquefaction plant in Malaysia with current production capacity of 3.6 million tons per annum. This investment reinforces our LNG Value Chain strategy to serve rising domestic energy demand as well as to support future petroleum investments in Malaysia, which is one of our strategic areas.

During Q2/2017, crude oil prices were pressured from additional supply from the US production and resumption of production from Libya and Nigeria resulting in weaker PTTEP's liquid selling price. Nonetheless, our average selling price remained at 38 USD per Barrels of Oil Equivalent, a similar level as the previous quarter, driven by an upward trend of gas selling price adjustment. We also saw a slight decrease in sales volume due to planned maintenance shutdown of the Bongkot Project, the disruption of the S1 Project on the land reform areas and declined sales volume of the PTTEP Australasia Project from cyclone disruption, which consequently softened sales revenue. However, from our cost management effort, the Company reported net income of 220 MMUSD with a solid financial position with 4.2 billion USD cash on hand and 69% of EBITDA margin. With the aforementioned



Contents

performance, the Company announced the interim dividend payment of 1.50 THB per share, which will be paid on 25 August 2017.

For the remaining of 2017, we are closely monitoring oil price situation to ensure that the investment plan is well suited with the industry circumstances. The Company endeavors to uphold level of production volume and actively seek an opportunity to expand further investments as well as prepare for the bidding of expiring concessions both the Bongkot and the Erawan fields, which expect to see the progress of bidding process from the government within Q3/2017 to ensure that the bidding announcement will be occurred within Q1/2018.

Lastly, I am grateful to inform you that the Company received “Bronze Stevie Award in category of Innovation in Community Relations” from The Asia-Pacific Stevie Awards Program recognizing our two corporate social responsibility projects, namely “Stimulation, Intervention, Optimization of Services for Children (SIOLA) project”, to maximize benefits for early childhood development and healthcare in Indonesia and “Crab Hatchery Learning Center project” in Songkhla province. This reflects our commitment on sustainable value to business growth and society development.

See you in the next issue of “Explorer’s Journal”

สมพร ว่องวุฒิพรชัย
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่
Somporn Vongvuthipornchai
President and Chief Executive Officer

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



ผู้ถือหุ้นร่วมเยี่ยมชม โครงการเพื่อสังคมกับ ปตท.สผ. Shareholders Engagement in PTTEP's CSR Activity



ปตท.สผ. เชื่อมมั่นว่าองค์กรจะเติบโตได้อย่างยั่งยืนจำเป็นต้องได้อย่างยิ่งที่จะต้องได้รับแรงสนับสนุนและความไว้วางใจจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง ปตท.สผ. จึงให้ความสำคัญต่อการสร้างความเข้าใจในธุรกิจที่ดำเนินควบคู่ไปกับการมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และการรักษาความสัมพันธ์อันดีระยะยาวกับผู้ถือหุ้น โดยได้จัดกิจกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นและสังคมโดยรวมอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้ริเริ่มกิจกรรมใหม่สำหรับผู้ถือหุ้นเป็นปีแรกในการเยี่ยมชมโรงเรียนกำเนิดวิทย์ (KVIS) และสถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) ณ อำเภอวังจันทร์ จังหวัดระยองเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2560 เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบถึงวัตถุประสงค์หลักในการจัดตั้งสถาบันการศึกษาทั้งสองแห่งที่มุ่งเน้นด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี เพื่อสร้างสรรคพลังแห่งการเรียนรู้ในการขับเคลื่อนสังคมไทยของกลุ่ม ปตท. ซึ่ง ปตท.สผ. เป็นส่วนหนึ่งในการสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง โดยคณะผู้ถือหุ้น ปตท.สผ. ได้รับการต้อนรับและข้อมูลอันเป็นประโยชน์จากผู้บริหารและบุคลากรของ KVIS และ VISTEC เป็นอย่างดี และยังได้รับเกียรติจาก ดร.ไพรินทร์ ชูโชติถาวร นายกสภาสถาบันวิทยสิริเมธี และประธานกรรมการ

บริหารโรงเรียนกำเนิดวิทย์ และดร.ธงชัย ชิวปรีชา ผู้อำนวยการโรงเรียนกำเนิดวิทย์ เป็นวิทยากรและนำคณะผู้ถือหุ้นทั้ง 100 คนเยี่ยมชมสถานที่ และอุปกรณ์การเรียนการสอน ซึ่งล้วนเป็นเครื่องมือทางวิทยาศาสตร์ที่ทันสมัย รวมถึงผลงานวิจัยของนักเรียน นักศึกษาด้วย

การจัดกิจกรรมในครั้งนี้ นอกจากจะได้รับผลตอบแทนที่ดีจากผู้ถือหุ้นแล้ว ยังสะท้อนให้เห็นถึงการให้ความสำคัญของ ปตท.สผ. ที่มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ผู้ถือหุ้นจึงเชื่อมั่นและไว้วางใจได้ว่า ปตท.สผ.

จะเป็นองค์กรที่ก้าวไปข้างหน้าเพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน ควบคู่กับการสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืนให้แก่สังคมและประเทศชาติโดยรวมต่อไป

ทั้งนี้ หากผู้ถือหุ้นท่านใดมีข้อแนะนำหรือต้องการสอบถามข้อมูลข่าวสารต่างๆ ของ ปตท.สผ. สามารถติดต่อโดยตรงได้ที่ corporatesecretary@pttep.com หรือหากต้องการสอบถามเกี่ยวกับข้อเท็จจริงด้านพลังงานสามารถติดต่อโดยตรงได้ที่ EPfactadmin@pttep.com



PTTEP believes that the sustainable growth of an organization is also dependent on the support and trust it receives from all stakeholders. Therefore, we give priority to building an understanding of our business along with social and environmental responsibility, as well as maintaining good long-term relationships with our shareholders by continuously organizing activities that benefit them and the society as a whole.



In addition, PTTEP took our shareholders for a first-time visit to Vidyasirimedhi Institute of Science and Technology (VISTEC) and Kamnoetvidya Science Academy School (KVIS) at Amphoe Wang Chan, Rayong Province, on 30 June 2017. This activity aims to create understanding of the main objective of establishing KVIS and VISTEC through collaboration between PTTEP and PTT Group to our shareholders. This leading science high school and world-class research and educational institute in science and technology were founded with the missions to build cutting-edge knowledge and innovation to increase the country's competitiveness to ensure sustainable development and increase prosperity in Thailand. Our group of 100 shareholders received a warm welcome and useful information from the governors, administrators and staff of KVIS and VISTEC. Moreover, we were honored to have Dr. Pailin Chuchottaworn, Chairman of the Council



of VISTEC and the Board of Governors of KVIS, and Dr. Thonchai Chewprecha, Principal of KVIS, as the speakers. They also led the entire 100 shareholders to visit the venue and presented all research facilities and teaching equipment as well as research projects of KVIS and VISTEC students to them.

Apart from receiving overwhelmingly positive feedback from the shareholders, organizing this activity also reflects our determination to conduct business with high awareness of social and environmental responsibility. Shareholders can be confident and reassured that PTTEP will continue to grow to provide energy



security and sustainable value for society as a whole.

However, should you have any suggestions or inquiries regarding additional information about PTTEP or other questions about energy facts, you can contact us at corporatesecretary@pttep.com and EPfactadmin@pttep.com, respectively.

Explorer's Performance

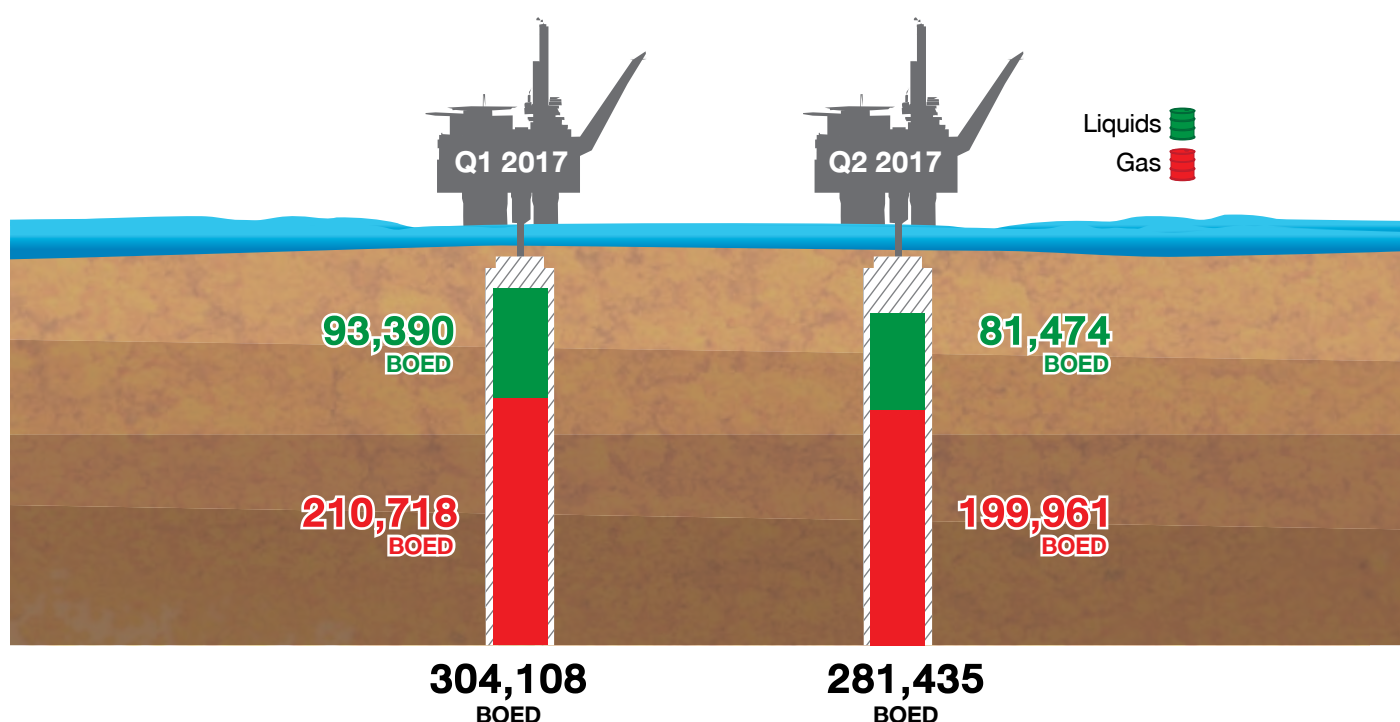


ในไตรมาส 2 ปี 2560 ปตท.สผ. มีผลกำไรสุทธิจำนวน 220 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งลดลงร้อยละ 37 เมื่อเทียบกับในไตรมาสก่อนหน้าที่มีกำไรสุทธิ 349 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นผลจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามปริมาณการขายปิโตรเลียมเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 7 ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานได้แก่ ปริมาณการขาย ราคาขายผลิตภัณฑ์และต้นทุน โดยมีรายละเอียดการดำเนินการดังนี้

For the second quarter of 2017, PTTEP reported net income of USD 220 million, 37% decrease comparing to previous quarter with net income of USD 349 million. This was mainly due to reduction in sales revenue from softened in average petroleum sales volume by 7%. Factors affecting company performance are sales volume, average selling price and expense. Details of the financial performance are as follow;



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



ปริมาณการขาย ในไตรมาส 2 ปี 2560 ปรับตัวลดลงร้อยละ 7 มาอยู่ที่ 281,435 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่ 304,108 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการบงกช ปริมาณขายน้ำมันดิบที่ลดลงของโครงการพีทีทีอัสพี ออสเตรเลียจากผลของพายุไซโคลน รวมถึงการหยุดผลิตชั่วคราวในโครงการเอส 1 จากประเด็นพื้นที่ส.ป.ก.

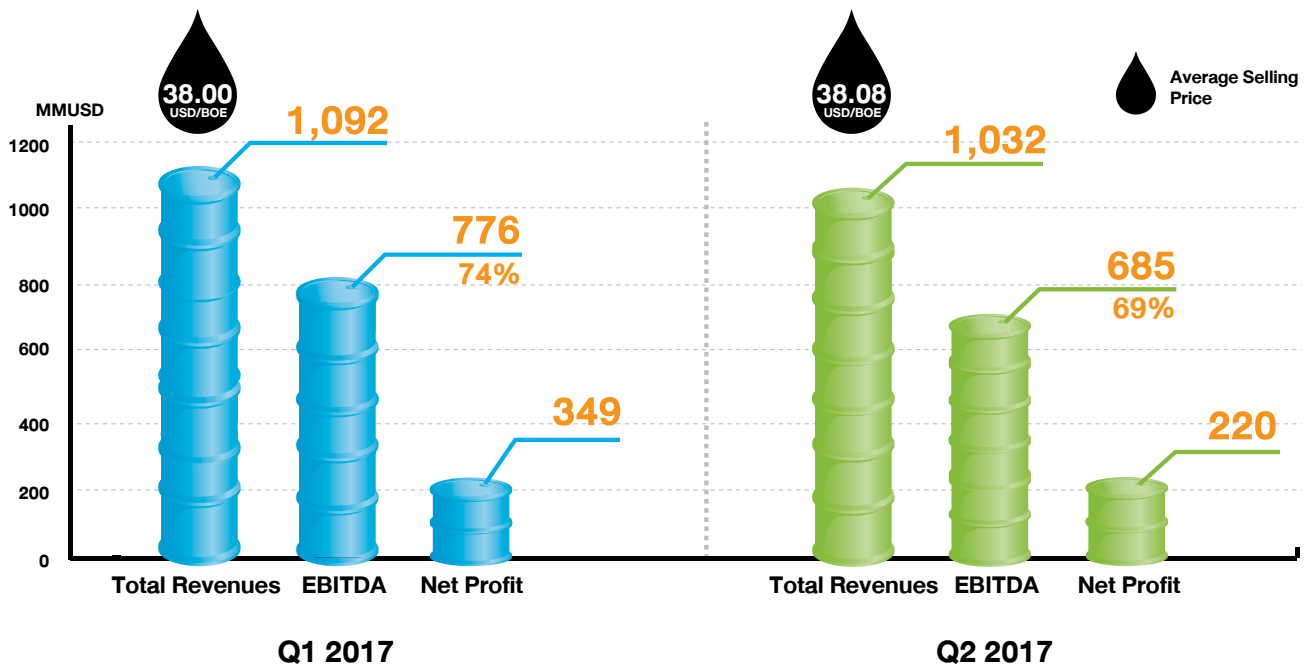
Sales Volume for the second quarter of 2017 dropped by 7%, to 281,435 Barrel of Oil Equivalent per day (BOED) compared to 304,108 BOED in previous quarter. This was mainly resulted from the planned maintenance shutdown of producing assets in Bongkot and declined in sales volume from the PTTEP Australasia Project due to the cyclone disruption as well as temporary suspension of S1 operation owing to the issue of the areas of the Agricultural Land Reform.

ราคาขายผลิตภัณฑ์ ในไตรมาสนี้ยังคงทรงตัวอยู่ที่ระดับ 38.08 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ปรับตัวขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาสก่อนหน้าถึงแม้ว่าราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของบริษัทจะอ่อนตัวลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก แต่ราคาก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัวขึ้น เป็นผลมาจากการปรับราคาก๊าซธรรมชาติของโครงการผลิตในเมียนมาร์(ราคาก๊าซธรรมชาติ 5.66 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู, น้ำมันดิบและคอนเดนเสท 48.19 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล)

Average Sales Price remained at 38.08 USD per Barrel of Oil Equivalent (BOE), slightly increased from the previous quarter. Although the company's crude oil and condensate selling price decreased in accordance with the global crude oil price, gas price improved as a result of the gas price adjustment in the Myanmar projects. (Average gas price was 5.66 USD/MMBTU whilst average crude oil and condensate prices was 48.19 USD/Barrel)



Financial Performance (Million USD)



รายได้ สำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 อยู่ที่ 1,032 ล้านดอลลาร์ สรอ. ปรับตัวลดลงร้อยละ 5 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขาย 975 ล้านดอลลาร์ สรอ. และรายได้อื่นซึ่งประกอบไปด้วยรายได้จากการบริการก่อนส่งก๊าซฯ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศดอกเบี้ยรับ และรายได้อื่นๆ จำนวน 57 ล้านดอลลาร์ สรอ.

รายจ่าย สำหรับไตรมาสนี้อยู่ที่ 748 ล้านดอลลาร์ สรอ. ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากไตรมาส 1 ปี 2560 ที่ 754 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเสื่อมราคาที่ลดลง โดยหลักจากปริมาณการผลิตเฉลี่ยที่ลดลงในโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลียและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นจากผลกระทบของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. ที่แข็งค่าขึ้นในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้ว

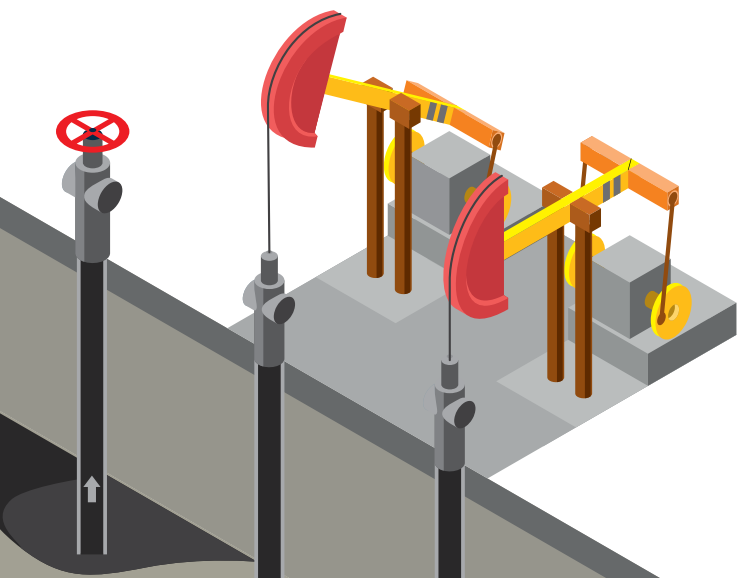
กำไรสุทธิ ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 220 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งออกเป็นกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) จำนวน 167 ล้านดอลลาร์ สรอ. และกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงาน

ปกติ (Non-Recurring Item) จำนวน 53 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวกับอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ในระหว่างไตรมาส จากผลประกอบการดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ ปตท.สผ. สามารถรักษาอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) ที่ร้อยละ 69

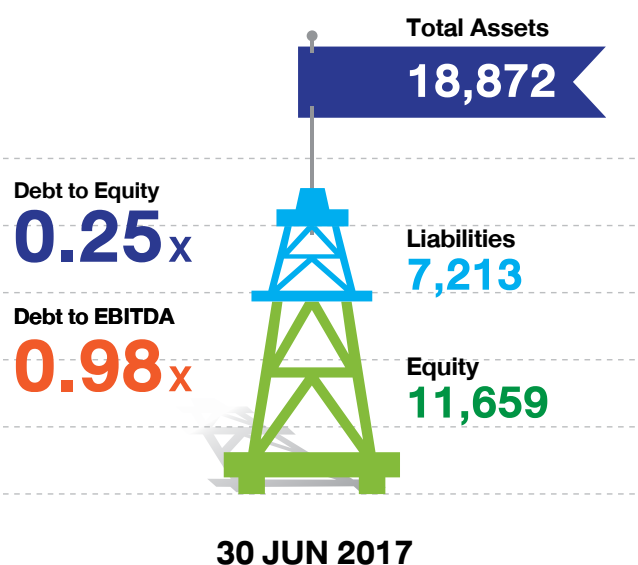
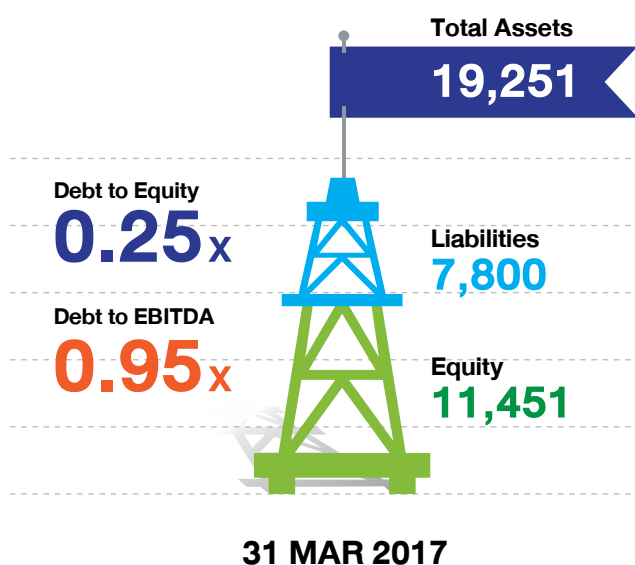
Total revenues for the second quarter reported at USD 1,032 million, lower compared to the previous quarter, which mainly comprised of sales revenue of USD 975 million and other revenues such as pipeline revenues, interest incomes and gains on financial derivatives including gains on oil price hedging of USD 57 million.

Total expenses for this quarter stated at USD 748 million, slightly fell from the first quarter of 2017 at USD 754 million due to the reduction in depreciation expenses from lower production volumes, mainly in the PTTEP Australasia project and the MTJDA project. However, the Company's tax expenses rose since the THB appreciated against USD in the smaller scale compared to the previous quarter.

Net profit for this quarter was USD 220 million, including recurring net profit of USD 167 million and non-recurring gains of USD 53 million, which mainly attributed to gains on deferred tax from functional currency. This was resulted from the appreciation of the Thai Baht relative to the US Dollar during the quarter. The aforementioned performance enabled the Company to deliver a strong EBITDA margin of 69%.



Financial Position (Million USD)



ในส่วนของงบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 ปตท.สผ. มีสินทรัพย์ที่ถือครองอยู่มูลค่ารวมทั้งสิ้น 18,872 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งออกเป็นหนี้สินจำนวน 7,213 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งประกอบด้วยหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,874 ล้านดอลลาร์ สรอ. และส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 11,659 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และต่อ EBITDA ของ ปตท.สผ. อยู่ที่ 0.25 เท่า และ 0.98 เท่าตามลำดับ ซึ่งอัตราส่วนดังกล่าวยังอยู่ภายใต้กรอบนโยบายการบริหารเงินของบริษัทที่ 0.5 เท่าและ 1 เท่าตามลำดับ

For the statement of financial position as of 30 June 2017, the Company had total assets of USD 18,872 million while total liabilities were reported at USD 7,213 million, of which USD 2,874 million was an interest-bearing debt and total shareholders' equity ended at USD 11,659 million. PTTEP's Debt/Equity ratio and Debt/EBITDA ratio at the end of the quarter were 0.25x and 0.958, 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. มุ่งมั่นดำเนินกิจกรรมการสำรวจและพัฒนากองทุนสำรองเงินลงทุนในธุรกิจ LNG ร่วมกันมองหาโอกาสขยายการลงทุนและเติบโตในพื้นที่ที่มีความเชี่ยวชาญและพื้นที่ที่มีศักยภาพสูงอย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตและปริมาณสำรองปิโตรเลียม รวมทั้งสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ

สำหรับในช่วงที่ผ่านมา บริษัทได้ขยายโอกาสการลงทุนในธุรกิจ LNG ร่วมกันกับ ปตท. ตามกลยุทธ์ของบริษัทที่มองหาโอกาสการลงทุนใน LNG Value Chain โดยได้เข้าซื้อสัดส่วนร้อยละ 10 จาก Petronas ในโครงการ MLNG Train 9 ประเทศมาเลเซีย ซึ่งเป็นโรงงาน LNG Liquefaction ที่มีกำลังการผลิตปัจจุบัน 3.6 ล้านตันต่อปี ซึ่งบริษัทมองว่าเป็นโอกาสในการสร้างฐานทางธุรกิจ LNG เพื่อรองรับการขยายการลงทุนในประเทศมาเลเซียในอนาคต

ในส่วนของความก้าวหน้าของโครงการอื่นๆ ที่สำคัญเป็นดังนี้

1. โครงการซาราวักเอสเค 410 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 42.5)
ปัจจุบันอยู่ระหว่างการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ

Sarawak SK410B Project (Participation Interest 42.5%)
The Project is carrying out the 3D seismic activities.

2. โครงการซอติกา (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80)
โครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่ตามเป้าหมาย และโครงการอยู่ระหว่างการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมสำหรับเฟส 1B และการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1C อีก 4 แท่น เพื่อคงกำลังการผลิตต่อไปในอนาคต ในไตรมาสปีโครงการมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 327 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 52,058 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

Zawtika Project (Participation Interest 80%)
The Project has maintained its production as planned and is in the process of drilling additional producing wells in Phase 1B and constructing 4 production platforms in Phase 1C with the objective to support the production plateau. Current gas sales volume was 327 MMSCFD (approximately 52,058 BOED).

3. โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)
โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

Myanmar M11 Project (Participation Interest 100%)
The Project is in the process of assessing the fields' resource potentials.

4. โครงการเมียนมาร์ MD-7 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 50)
โครงการอยู่ระหว่างการศึกษารูปแบบทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

Myanmar MD-7 Project (Participation Interest 50%)
The Project is in the process of assessing the fields' resource potentials.

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.

In line with the corporate strategy focusing on LNG value chain investment opportunities, the company together with PTT recently acquired 10% stakes of MLNG Train 9 project in Malaysia, which is the LNG liquefaction plant of its current production capacity of 3.6 million ton per annum, from Petronas. This investment represents a strong foothold into LNG business and other future investment opportunities in Malaysia.

During the second quarter of 2017, the Company's progress in key projects is highlighted on this map.

5. โครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจี 3 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 75)
โครงการได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ และอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลเพื่อศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

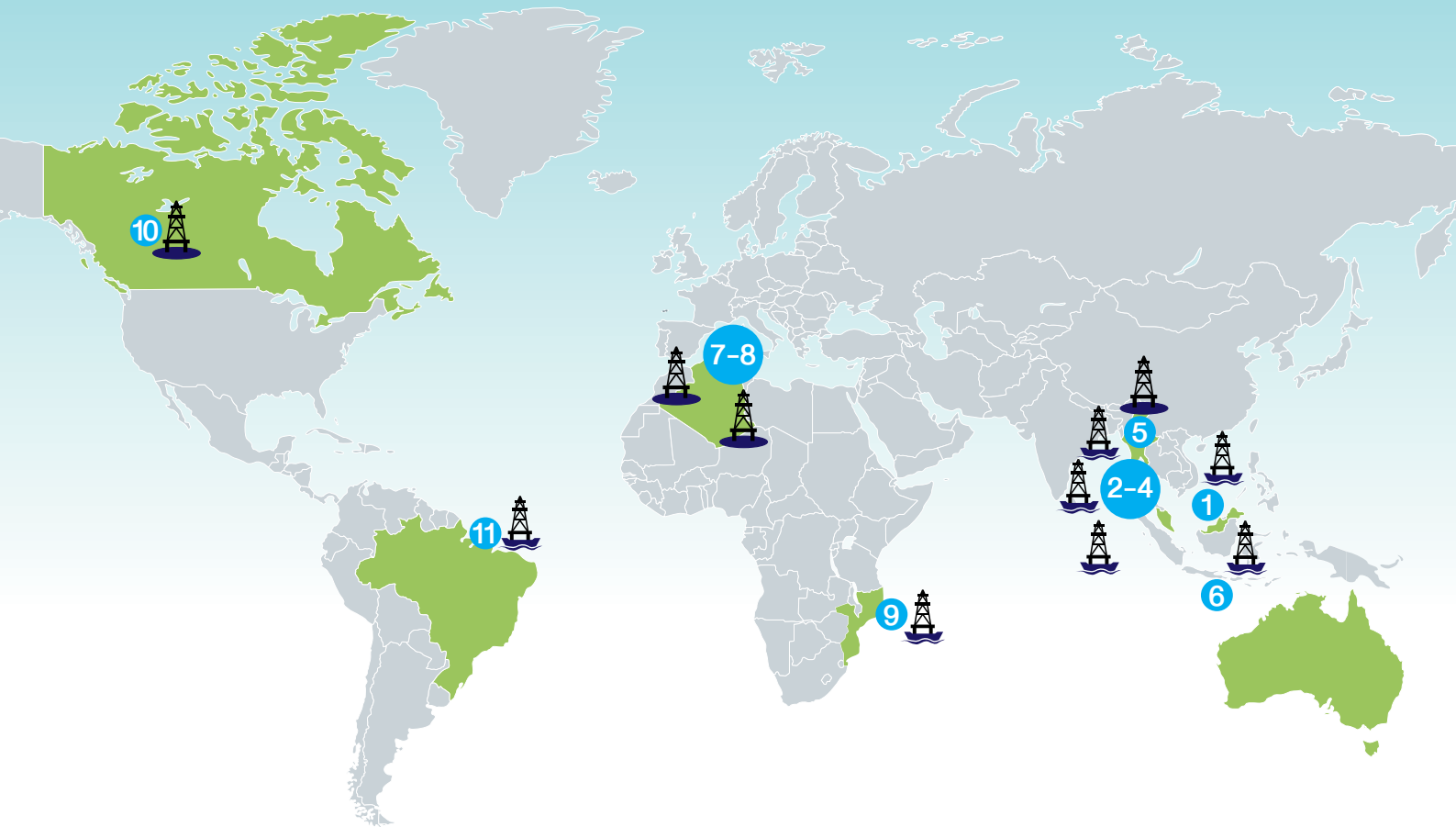
Myanmar MOGE-3 Project (Participation Interest 75%)
The Project has completed the 2D and 3D seismic campaign in this quarter and is currently assessing the project's resources potential and its prospects.

6. โครงการฟัททือพี ออสเตรเลีย
(สัดส่วนการร่วมทุน ตั้งแต่ร้อยละ 50 ถึงร้อยละ 100)
ในไตรมาส 2 ปี 2560 มีปริมาณการผลิตเฉลี่ยอยู่ที่ 9,911 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งต่ำกว่าแผนการผลิตเล็กน้อย เนื่องจากมีพายุไซโคลนในเดือนเมษายนและพฤษภาคมที่ผ่านมา

PTTEP Australasia Project (Participation Interest 50%-100%)
The Project had average sales volume in the second quarter at 9,911 BPD which was slightly softer than the production plans due to the cyclone season in April and May 2017.

7. โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 35)
ในไตรมาส 2 ปี 2560 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ย 17,172 บาร์เรลต่อวัน

Algeria 433a & 416b Project (Participation Interest 35%)
Production volume for the second quarter of 2017 has averaged 17,172 BPD.



8. โครงการแอลจีเรีย ฮาสซี เบร์ รากซ์ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 24.5)

โครงการประสบความสำเร็จในการค้นพบอัตราการไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่มีศักยภาพในเชิงพาณิชย์ เป็นผลให้โครงการเร่งเตรียมแผนพัฒนาโครงการเพื่อนำส่งต่อรัฐบาลแอลจีเรียภายในปี 2560 ซึ่งรวมถึงการพัฒนาระยะที่ 1 ที่ระดับ 10,000 -13,000 บาร์เรลต่อวัน

Algeria Hassi Bir Rekaiz Project (Participation Interest 24.5%)

The project successfully finished a drilling campaign with satisfactory crude oil and natural gas flow rates. Currently, the project's development plans, including development plan phase 1 at 10,000-13,000 BPD, are being prepared for submission to the Algerian government within 2017.

9. โครงการโมซัมบิก โรวูมา ออฟฟ شور อเรีย 1 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 8.5)

ในไตรมาสที่โครงการได้รับการอนุมัติสัมปทานการบริหารจัดการทางทะเลและท่าเรือ (Marine Concessions) จากรัฐบาลโมซัมบิกเรียบร้อยแล้ว โครงการอยู่ระหว่างการเตรียมการโยกย้ายชุมชนออกจากบริเวณการก่อสร้าง (Resettlement) โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการโยกย้ายชุมชนได้ในไตรมาส 3 ในขณะเดียวกัน โครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวกับผู้ซื้อ และการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงินเพื่อบริหารสนับสนุนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision)

Mozambique Rovuma Offshore Area 1 Project

(Participation Interest 8.5%)

During the second quarter of 2017, the project made progress in the receiving official approval on the marine concessions from the government of Mozambique. Moreover, the resettlement plan is now in the preparation phase which is scheduled to start by the third quarter of 2017. The project is currently in the process of finalizing the LNG off-take agreements, and negotiating for project finance with financial institutions to support the Final Investment Decision (FID) of the project.

10. โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตาเมื่อเดือนพฤษภาคม 2558 โดยคาดว่าจะได้รับอนุมัติภายในไตรมาส 3 นี้ ปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการศึกษาด้านวิศวกรรมแล้วเสร็จและอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานในอนาคต โดยเน้นการศึกษาเพื่อลดต้นทุนและลดความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการ

Mariana Oil Sands Project (Participation Interest 100%)

The Project submitted the development proposal for Thornbury Phase 1 to the government of Alberta in May 2015 with expectation to receive the approval within the third quarter of 2017. Pre-FEED study of this project has completed in this quarter and the project is currently under the process of contemplating development plan with focus on cost reduction and risk mitigation.

11. โครงการบารเรอินแฮส เอพี 1 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 25)

โครงการอยู่ในระหว่างการประมวลผลข้อมูลคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ เพื่อศึกษาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียม

Barreirinhas AP1 Project (Participation Interest 25%)

The Project is currently studying the petroleum potential for further preparation of the development plan.



ภารกิจแห่งความภูมิใจ 2 โครงการแหล่งก๊าซธรรมชาติ ที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย บนพื้นที่ปิโตรเลียม “นวมินทร์”

เป็นที่ทราบกันดีอยู่แล้วว่า พลังงานอย่าง “น้ำมันและก๊าซธรรมชาติ” คือ สิ่งสำคัญและจำเป็นอย่างมากในปัจจุบัน การสำรวจค้นหาพลังงานเพื่อสนองความต้องการที่เพิ่มมากขึ้นจึงเป็นสิ่งที่ ปตท.สผ. ตระหนักและใส่ใจถึงการหาพื้นที่นี้เป็นอย่างตื้นเขินกัน แต่จะมีใครเคยสงสัยหรือไม่ว่า น้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่คนไทยเราใช้อยู่ทุกวันนี้มีแหล่งกำเนิดมาจากที่ไหน วันนี้เรามาทำความรู้จักกับต้นน้ำแหล่งพลังงานของไทยให้มากขึ้นกัน

ปตท.สผ. เป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของคนไทย ที่มีความเชี่ยวชาญและมุ่งมั่นในการแสวงหาพลังงานเพื่อตอบสนองความต้องการใช้พลังงานให้กับประเทศไทยมากกว่า 30 ปี ในปัจจุบัน ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั่วโลก รวม 37 โครงการ ใน 10 ประเทศ

สำหรับโครงการในประเทศไทย โครงการผลิตปิโตรเลียมหลักในอ่าวไทย ได้แก่ โครงการบงกช และโครงการอาทิตย์ ตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 4,321 ตารางกิโลเมตรที่เรียกว่า “พื้นที่ปิโตรเลียม นวมินทร์” อันเป็นนามพระราชทานจากพระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช ในปี พ.ศ. 2544

โครงการบงกช เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย ประกอบด้วย 2 แหล่ง บงกชเหนือและบงกชใต้ มีพนักงานทำงานเป็นกะครั้งละ 21 วัน ทำหน้าที่เป็นเส้นเลือดใหญ่ที่นำทรัพยากรพลังงานใต้พื้นพิภพมาหล่อเลี้ยงประเทศเป็นเวลากว่า 24 ปี (เริ่มตั้งแต่ปี พ.ศ. 2536) โครงการบงกช



ในปี พ.ศ. 2544 พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช มหิตลาธิเบศรรามาธิบดี จักรีนฤบดินทร สยามินทราธิราช บรมนาถบพิตรทรงพระกรุณาโปรดเกล้าโปรดกระหม่อมพระราชทานชื่อพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมของโครงการบงกชและโครงการอากิตยของ ปตท.สผ. ว่า “พื้นที่ปิโตรเลียมบวมินทร์”



ผลิตก๊าซธรรมชาติได้ถึง 900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน นับเป็น 20% ของปริมาณก๊าซธรรมชาติทั้งหมดที่ผลิตได้ภายในประเทศ

นอกจากก๊าซธรรมชาติที่ผลิตจะนำมาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ยังเป็นอีกหัวใจสำคัญของการขับเคลื่อนอุตสาหกรรมของประเทศ เนื่องจากเป็นวัตถุดิบสำหรับอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอุตสาหกรรมอื่นๆ ส่งผลต่อการพัฒนาและการขับเคลื่อนระบบเศรษฐกิจของไทยให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง และนำพาให้ประเทศเจริญก้าวหน้าไปอย่างไม่มีหยุดนิ่ง นอกจากศักยภาพในการเป็นผู้ดำเนินการแหล่งก๊าซธรรมชาติที่ใหญ่ที่สุดในประเทศแล้ว ปตท.สผ. ยังได้ตระหนักถึงความปลอดภัยและการรักษาสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ เช่น ปริมาณน้ำที่เกิดจากการผลิตปิโตรเลียมจะไม่มีการสร้างผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และกำหนดลงไป

ได้แก่แหล่งผลิตจะพบว่ามีสัตว์ใต้ท้องทะเลอาศัยอยู่เป็นจำนวนมาก แสดงถึงความสมบูรณ์ทางชีวภาพที่เกิดขึ้นบริเวณใต้แท่นผลิต

ยิ่งไปกว่านั้นโครงการบงกชได้กลายเป็นแหล่งเพาะบ่มประสบการณ์ชั้นดีให้แก่พนักงาน ปตท.สผ. เพื่อพัฒนาความสามารถ



ที่จำเป็นต่อการพัฒนาและลงทุนโครงการในต่างประเทศต่อไป ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการต่อยอดและประยุกต์ใช้ในโครงการอากิตยอีกด้วย

“โครงการอากิตย” เริ่มดำเนินการสำรวจตั้งแต่ปี พ.ศ. 2541 ถือเป็นโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโครงการแรกที่ทีมงานคนไทยดำเนินการเองทุกขั้นตอน ตั้งแต่การสำรวจการพัฒนาและการผลิตโดยความสำเร็จของโครงการนี้เกิดจากความมุ่งมั่นและตั้งใจของ ปตท.สผ. ในการเตรียมการมานานถึง 10 ปี

ความสำเร็จต่างๆ เป็นการแสดงถึงศักยภาพและความสามารถของคนไทยที่ไม่แพ้ชาติใดในโลก ปตท.สผ. สามารถดำเนินการได้อย่างดีเยี่ยม ถือเป็นก้าวแรกแห่งความภาคภูมิใจของคนไทย ก้าวแรกแห่งการต่อยอดจุดเริ่มต้นไปสู่ความสำเร็จข้างหน้าได้ ในอนาคตเราอาจจะได้เห็นแท่นสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยฝีมือคนไทยเพิ่มขึ้นอีกในหลายๆ พื้นที่

ไม่เพียงแต่เป็นแหล่งต้นน้ำแห่งพลังงานเท่านั้น **“พื้นที่ปิโตรเลียมบวมินทร์”** ยังเป็นพื้นที่ที่ทำให้ ปตท.สผ. ส่งเสริมประสบการณ์ผลิตบุคลากรด้านสำรวจและผลิตปิโตรเลียมให้คนไทยอีกด้วย ความสำเร็จของโครงการบงกช และโครงการอากิตยนี้ เป็นความสำเร็จที่พนักงาน ปตท.สผ. ทุกคนภาคภูมิใจอันจะนำไปสู่ความมุ่งมั่นและตั้งใจที่จะพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม เพื่อให้ตอบสนองต่อความต้องการในการใช้พลังงานของประชาชนคนไทยในระยะยาวอย่างไม่มีหยุดนิ่ง ควบคู่ไปกับความยั่งยืนของสิ่งแวดล้อม





คลินิกฟรีของผู้อยากไร้ ในอินโดนีเซีย

Free Clinic for the Underprivileged in Indonesia

การยกระดับคุณภาพชีวิตของคนในสังคม เป็นอีกหนึ่งภารกิจที่ ปตท.สผ. มุ่งมั่นดำเนินงาน เพื่อเสริมสร้างความเจริญก้าวหน้าอย่างยั่งยืน ให้กับประเทศที่ ปตท.สผ. เข้าไปดำเนินธุรกิจ

อินโดนีเซียเป็นอีกหนึ่งประเทศที่ ปตท.สผ. เข้าไปดำเนินงานด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และเล็งเห็นถึงปัญหาสุขภาพทั้งการขาดแคลนอาหาร โรคภัยไข้เจ็บ รวมถึงโรคระบาดต่างๆ โดยเฉพาะในคนยากไร้ที่อาศัยในชุมชนแออัด ประชากรราวครึ่งหนึ่งของอินโดนีเซียที่มีฐานะยากจน มีรายได้เฉลี่ยต่อเดือนเพียง 28 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือประมาณ 900 บาทเท่านั้น

ปี 2557 ปตท.สผ. จึงได้ดำเนินโครงการคลินิกให้บริการสุขภาพฟรี โดยเปิดคลินิกตรวจรักษาสุขภาพให้แก่ผู้อยากไร้โดยไม่คิดค่าใช้จ่าย เพื่อช่วยแก้ปัญหาให้ผู้ที่ยากจนและขาดโอกาส

เข้าถึงบริการสาธารณสุข โดยร่วมมือกับ Dompot Dhuafa (DD) มูลนิธิที่ทำงานด้านสุขภาพและสาธารณสุขมูลฐาน ซึ่งเป็นองค์กรไม่แสวงหากำไรของอินโดนีเซีย โดยคลินิกตั้งอยู่ในแคว้นโรโรตัน เขตจาการ์ตาเหนือ ซึ่งเป็นชุมชนแออัดที่มีคนจนอาศัยจำนวนมาก แต่หน่วยบริการสุขภาพกลับน้อยที่สุดเมื่อเทียบกับพื้นที่อื่น

ปตท.สผ. ตั้งเป้าตลอดระยะเวลาดำเนินการ 5 ปี ตั้งแต่ปี 2557-2561 จะมีผู้เข้ารับบริการไม่น้อยกว่า 100,000 คน โดยภารกิจหลักของคลินิกฟรี คือการตรวจรักษาโรคเบื้องต้น ควบคู่กับการให้ความรู้ด้านการส่งเสริมสุขภาพและป้องกันโรค เน้นการดูแลตนเองให้มีสุขภาพดี ผ่านการจัดกิจกรรมอบรมอาสาสมัครในชุมชนให้เป็นตัวกลางถ่ายทอดความรู้สู่ผู้อื่น นอกจากนี้ ยังเปิดโอกาสให้พนักงานของ ปตท.สผ. เป็นอาสาสมัครออกหน่วย

แพทย์เคลื่อนที่ตามชุมชนห่างไกลด้วย และถึงแม้จะมีอาคารคลินิกเป็นศูนย์การรักษาพยาบาลแล้ว แต่โครงการก็ยังจัดรถคลินิกเคลื่อนที่ออกบริการในหมู่บ้านห่างไกลอย่างต่อเนื่อง

ปัจจุบันมีผู้เข้ามาใช้บริการคลินิกเพิ่มขึ้นเรื่อยๆ วันหนึ่งประมาณ 60-100 คนทำให้ยอดผู้เข้าใช้บริการตั้งแต่เปิดบริการจนถึงปัจจุบันมีจำนวนถึง 120,000 ราย ซึ่งเกินกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ และหนึ่งในความสำเร็จของโครงการนี้ อาจชีวิตด้วยรางวัล Platinum Award ประเภท Best Community Program จากงาน The 9th Annual Global CSR Summit and Awards and the Global Good Governance Awards 2017 ซึ่งเป็นเสมือนกำลังใจให้คณะทำงานทุกคน

ปตท.สผ. ติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อปรับปรุงและพัฒนาโครงการเพื่อให้สังคมได้รับประโยชน์ในระยะยาว และด้วยหวังให้คลินิกฟรีอยู่ได้ด้วยตัวเองอย่างยั่งยืน เป็นคลินิกชุมชนตัวอย่างของอินโดนีเซียต่อไป





Improving the quality of life of people is another mission that PTTEP has undertaken to deliver long term sustainable growth and benefits for the communities and the host countries where we operate.

Indonesia is one of the countries in which PTTEP has petroleum exploration and production activities. Around half of the population in Indonesia has an average monthly income of 28 US dollars or 900 Thai baht, which can lead to various health problems and illnesses due to poor diets.

In 2014 we started a Free Health Care Service project. A “Free Clinic” for underprivileged local residents to help those without access to public healthcare. The project is run in cooperation with Dompot Dhuafa (DD), a non-profit foundation working on basic public healthcare. The Free Clinic has been set

up in Rorotan Village in the North of the city, a slum area. It is a densely populated area, but has the fewest healthcare facilities when compared to other districts in the city.

PTTEP set a five-year target between 2014–2018 to treat a total of 100,000 patients. The mission of the Free Clinic is to offer basic examinations and to promote knowledge of healthy living and illness prevention. With its aim to encourage people to take care of their own health, the project trains volunteers to share healthcare knowledge among locals. Moreover, PTTEP staff also serve as healthcare volunteers who go out and visit remote communities. Even though the clinic has a permanent building, the team still dispatches mobile clinics to serve people in other remote areas.

Presently about 60–100 people visit the clinic every day, and the total number of patients has reached over 120,000 exceeding the initial target. The Free Clinic project has been recognised for the benefits it is bringing to the communities it serves. Most recently it received the Platinum Award in Best Community Program in the 9th Annual Global CSR Summit and Awards and the Global Good Governance Awards 2017, an award that lifted the spirits and devotion of the team members.

In the end the success of this project will be that it continues to develop and meet the needs of the local communities it serves, leave lasting benefits and become a model for other communities in Indonesia.



Disclaimer:

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

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

นอกจากนี้ ข้อมูลและข้อความบางส่วนบางตอนในเอกสารฉบับนี้ลักษณะเป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต โดยอาศัยข้อมูล ณ วันที่ของเอกสารฉบับนี้ และขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปอย่างมีนัยสำคัญจากที่ได้คาดการณ์ไว้ในเอกสารฉบับนี้ ท่านจึงควรใช้วิจารณญาณอย่างรอบคอบเกี่ยวกับข้อมูลและข้อความดังกล่าว และไม่ควรตัดสินใจโดยอาศัยเพียงแต่ข้อมูลและข้อความดังกล่าว

ห้ามมิให้มีการคัดลอก ดัดแปลง 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