

Explorer's

Journal

PASSION TO EXPLORE FOR A
SUSTAINABLE FUTURE





Explorer's Talk

สวัสดิ์ศรีรับท่านผู้ถือหุ้น ท่านนักลงทุน และผู้ที่สนใจทุกท่าน

ในช่วงต้นเดือนพฤศจิกายนที่ผ่านมา บริษัทได้จัดกิจกรรมพาผู้ถือหุ้น ปตท.สผ. ที่ได้รับสิทธิ์ไปเยี่ยมชมโครงการเอส 1 ในแหล่งน้ำมันสิริกิต์อำเภอลานกระบือจังหวัดกำแพงเพชรเพื่อนำและให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน รวมถึงการเยี่ยมชมศูนย์แปรรูปผลผลิตทางการเกษตร ตำบลหนองตูม จังหวัดสุโขทัย ซึ่งเป็นโครงการร่วมกันระหว่าง ปตท.สผ. กระทรวงพลังงาน และชุมชนตำบลหนองตูม ในการนำก๊าซธรรมชาติส่วนเกินจากกระบวนการผลิตน้ำมันดิบ มาใช้ให้เกิดประโยชน์แก่ชุมชนแทนการเผาทิ้ง อันเป็นการใช้ทรัพยากรธรรมชาติอย่างคุ้มค่าและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

สำหรับผลประกอบการหลักในไตรมาส 3 ยังเป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยบริษัทมีกำไรจากการดำเนินงานปกติ 218 ล้านดอลลาร์ สรอ. สูงขึ้นกว่าไตรมาสก่อนหน้าถึงร้อยละ 30 จากปริมาณการขายที่สูงขึ้น ส่วนหนึ่งมาจากความสำเร็จในการเพิ่มปริมาณการผลิตคอนเดนเสทของโครงการในอ่าวไทย ประกอบกับทิศทางของราคาน้ำมันที่เริ่มส่งสัญญาณบวกช่วยผลักดันราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของบริษัทให้ปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้บริษัทสามารถรักษาต้นทุนการผลิตให้อยู่ในระดับต่ำจากการควบคุมต้นทุนอย่างต่อเนื่องตามแผน อย่างไรก็ดีตาม ไตรมาสนี้บริษัทมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำนวน 558 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากมีการพิจารณาปรับแผนการลงทุนของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ เพื่อให้สอดคล้องกับภาวะอุตสาหกรรม ส่งผลให้ในไตรมาสนี้บริษัทมีผลขาดทุนสุทธิจำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเป็นไปตามมาตรฐานบัญชีและไม่ส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดหรือเงินสดในมือ โดย ณ สิ้นไตรมาส 3 บริษัทยังคงสามารถรักษาระดับการเงินที่แข็งแกร่งด้วยกระแสเงินสดในมือกว่า 4 พันล้านดอลลาร์ สรอ.

ในปัจจุบันตลาดน้ำมันดิบมีการปรับตัวขึ้น บริษัทคาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยสำหรับปี 2018 อยู่ระหว่าง 52-57 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล อย่างไรก็ตาม บริษัทยังคงติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิดและมีความยืดหยุ่นในการบริหารการลงทุนให้สอดคล้องกับภาวะธุรกิจเพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทสามารถสร้างผลกำไรและรักษาความสามารถในการแข่งขันในระยะยาว สำหรับแนวทางหลักๆ ประกอบไปด้วยการเน้นเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตของโครงการผลิตปัจจุบัน การมองหาโอกาสการลงทุนเพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตและปริมาณสำรอง การขยายการลงทุนร่วมกับ ปตท. ในธุรกิจ LNG และที่สำคัญคือการเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าร่วมประมูลสัมปทานในประเทศไทยที่กำลังจะหมดอายุลงทั้งโครงการบงกชและโครงการเอราวัณ ซึ่งปริมาณการผลิต

ก๊าซธรรมชาติของทั้งสองโครงการคิดเป็นร้อยละ 60 ของปริมาณการผลิตในประเทศ บริษัทเชื่อว่าความต่อเนื่องในการผลิตจะเป็นจุดมุ่งหมายที่สำคัญของการประมูล ซึ่งการประมูลในแหล่งเอราวัณนั้น บริษัทอยู่ระหว่างการเจรจากับกลุ่มผู้ร่วมทุนปัจจุบันสำหรับเงื่อนไขในการประมูลร่วมกัน ในขณะเดียวกันบริษัทก็มีความพร้อมที่จะเข้าประมูลหากการเจรจาไม่เป็นผลสำเร็จ

สุดท้ายนี้ ผมขอเรียนให้ทุกท่านทราบว่า ปตท.สผ. ได้รับการจัดอันดับด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีระดับดีเลิศ ซึ่งเป็นระดับสูงสุดของการประเมินโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors) ซึ่งถือเป็นอีกหนึ่งความภูมิใจของ ปตท.สผ. รวมถึงเป็นแรงผลักดันให้บริษัทมีการพัฒนาการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้มีประสิทธิภาพ โปร่งใส ตรวจสอบได้ และช่วยส่งเสริมให้บริษัทเติบโตได้อย่างยั่งยืน

แล้วพบกันฉบับหน้าครับ

Greetings shareholders, investors and readers,

The Company arranged the site visit for our shareholders to S1 Project, located in the Sirikit Oil Field, Lan Krabue, Kamphaeng Phet Province in November. The objective was to introduce S1's operation and to visit Nong Toom Agricultural Product Processing Center in Sukhothai Province in which PTTEP collaboratively works with the Ministry of Energy and Nong Toom community to use flare gas from crude oil producing process for local community benefit and natural resource maximization.

During Q3/2017, core earnings of the Company has been achieved as planned with reported recurring income of USD 218 million, 30% increase compared to the previous quarter, due to higher sales volume. This was primarily driven by the success of increasing condensate sales volume from projects in the Gulf of Thailand, together with the support from oil price movement which had positive impact to Company's average selling price. Moreover, the Company still maintains low unit cost as a result of the continuous effort on cost management. However, the Company recognized the impairment loss on asset of approximately USD 558 million in this quarter due to the revision of development plan of the Mariana Oil Sands Project in response to the current industry environment. This impairment recognition is in accordance with the



Contents

accounting standard and has no impact to the Company's cash flow or cash on hand. As of the end of Q3/17, the Company maintains strong financial position with cash on hand of more than USD 4 billion.

Currently, global crude oil prices improved in which average Dubai crude oil price in 2018 is expected in the range of 52-57 USD/Barrel. However, the Company is closely monitoring oil price situation to ensure that the investment plan is well suited with the industry circumstances to sustain our profitability and maintain long term competitiveness through the following priorities; improve production efficiency in existing projects, actively seek opportunities for better valued investments and reserves accretion, expand the cooperation in the LNG value chain with PTT and get ready to participate in the bidding process of expiring concessions for both the Bongkot and the Erawan fields, which production volumes together account for 60% of domestic production volumes. For Erawan Project, the Company is discussing with the existing partners in order to form a consortium for the bidding. However if the agreement could not be reached, PTTEP is ready to bid for Erawan Project by ourself.

Lastly, as a reflection of the operational excellence along with a good corporate governance and business ethics, I am delightful to inform that the Company was rated "Excellent" on Corporate Governance assessment from the Thai Institute of Directors. I trust these accomplishments truly represent the Company's commitment to continuously improve their efficiency to enhance our competitiveness for sustainable growth.

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

สมพร ว่องวุฒิพรชัย
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
Somporn Vongvuthipornchai
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



แนวปฏิบัติตามนโยบาย ต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

เรื่องการรับการให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใด
(No Gift Policy) และการรับเรื่องร้องเรียนและการให้
ความคุ้มครองของ ปตท.สผ. (Whistleblowing)

PTTEP's No Gift Policy and Whistleblowing Channels



ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบ โปร่งใส และเป็นธรรม และมีเจตนาแน่วแน่ที่จะมุ่งมั่นในการต่อต้านคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม (zero tolerance on any form of corruption) ตลอดจน แสดงจุดยืนที่ชัดเจนในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันร่วมกับภาครัฐและภาคประชาสังคมอย่างต่อเนื่อง

ปตท.สผ. ตระหนักดีว่าการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยเฉพาะการกระทำที่อาจมีโอกาเสี่ยงที่จะถูกใช้เป็นช่องทางคอร์รัปชัน เช่น การรับ การให้ของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใด จะต้องดำเนินการภายใต้นโยบาย และมาตรการที่เข้มแข็ง จึงได้กำหนดให้ การทำกับดักและจริยธรรมธุรกิจ

ของกลุ่ม ปตท.สผ. (Good Corporate Governance and Business Ethics of the PTTEP Group : CG&BE) ซึ่งเป็นระเบียบที่ทุกคนในองค์กรตั้งแต่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับต้องยึดมั่นปฏิบัติ ตาม เป็นนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่ม ปตท.สผ. โดยมีเนื้อหาที่กำหนดหลักการ แนวปฏิบัติ และตัวอย่างที่ชัดเจนในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันไว้ทั้งหมด และได้มีการประกาศใช้ “**แนวทางการปฏิบัติตนเพื่อป้องกันการคอร์รัปชัน**” เพื่อให้ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่ม ปตท.สผ. ปฏิบัติตนอย่างถูกต้องและเหมาะสมในสถานการณ์ต่างๆ ที่อาจมีความเสี่ยงด้านการคอร์รัปชัน ซึ่งเป็นมาตรการควบคุมภายในอย่างหนึ่งของ ปตท.สผ.

ทั้งนี้ เพื่อสร้างมาตรฐานที่ดีในการปฏิบัติงานอย่างโปร่งใส และหลีกเลี่ยงการกระทำที่อาจมีผลต่อการตัดสินใจในการปฏิบัติหน้าที่หรือนำไปสู่การเลือกปฏิบัติหรือนำมาซึ่งความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ปตท.สผ. จึงยึดหลัก “**No Gift Policy**” อย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันการคอร์รัปชันในทุกรูปแบบที่กระทำในฐานะผู้ให้ หรือผู้รับ หรือผ่านตัวแทน และประกาศให้บุคคลภายนอก ซึ่งรวมถึงคู่ค้าของกลุ่ม ปตท.สผ. กราบอย่างชัดเจนว่า **บุคคลากรของกลุ่ม ปตท.สผ. ไม่รับของขวัญ การเลี้ยง หรือประโยชน์อื่นใดในทุกโอกาส**

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังเปิดช่องทางให้บุคคลภายนอกสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียน (Whistleblowing) ได้อย่างสุจริตในกรณีที่พบเห็นการปฏิบัติที่ผิดหรือสงสัยว่าจะผิดต่อกฎหมาย การทำกับดักและกิจการที่ดีและจริยธรรมธุรกิจของกลุ่ม ปตท.สผ. รวมทั้งระเบียบต่างๆ ของกลุ่ม ปตท.สผ. ของกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และบุคคลใดๆ ที่กระทำการแทน ปตท.สผ. ผ่านช่องทางต่างๆ อาทิ ระบบการรับเรื่องร้องเรียนใน เว็บไซต์ของ ปตท.สผ. (www.pttep.com) หรือการส่งจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ไปยัง cghotline@pttep.com หรือโทรสาร หมายเลข 02-537-4949 โดยผู้แจ้งเรื่องร้องเรียนและบุคคลที่เกี่ยวข้องจะได้รับความคุ้มครองอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมตามระเบียบการรับเรื่องร้องเรียนและการให้ความคุ้มครองของกลุ่ม ปตท.สผ. ที่กำหนดขึ้นตอนและระยะเวลาการตรวจสอบเรื่องร้องเรียนไว้อย่างชัดเจน

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

At PTTEP, we conduct our business in a responsible, transparent and fair manner. PTTEP has, therefore, continued to demonstrate our commitment to a zero tolerance approach to any form of corruption. We also constantly stand clearly in a position to fight together with the public sector and civil society against corruption.

PTTEP realizes that effective prevention of all forms of corruption, especially any activities that can potentially be used as a channel for corruption, such as giving or accepting gifts, hospitality, or other benefits, require strong anti-corruption policy and implementation measures. Consequently, PTTEP has treated the Good Corporate Governance and Business Ethics of the PTTEP Group (CG&BE) as important to be upheld by directors, management and employees in all levels and as the anti-corruption policy of the PTTEP Group. Our comprehensive CG&BE includes all principles, practical guidelines, and clear examples of the issues related to anti-corruption measures. We have also declared that the “Standard of Practices for Anti-Corruption”, is to be one of the Company’s internal control measures,

in order to provide suggested models of conduct for management and employees in possible circumstances that they may encounter during the course of their work.

In addition, in order to ensure transparency within the PTTEP Group’s operations and to avert any act that may influence decision making, discrimination or conflict of interest, PTTEP further strictly adheres to a **“No Gift Policy”** to avoid all personal roles corruption may assume, whether a personal role is as a giver, a receiver, or an agent, that is through a designated representative. PTTEP has also clearly communicated this policy to external parties, including our vendors, stating that **all personnel of the PTTEP Group are to refrain from accepting gifts, hospitality, or any other benefits in in their business contacts and cases.**

Moreover, PTTEP has established a variety of whistleblowing channels, so that external parties are able to report, in good faith, any suspected misconduct or wrongdoing committed by the directors, management, employees, or other persons acting on behalf of PTTEP which might be in violation of the laws, CG&BE, or other regulations



GIFT POLICY

of the PTTEP Group. Specifically, these external parties can report suspected misconduct or wrongdoing, in good faith, through a variety of channels, e.g., the PTTEP Whistleblowing System, or our Company’s e-mail at cghotline@pttep.com or fax at +66-2537-4949. Importantly, PTTEP is committed to protecting anyone who, in good faith, reports a case of misconduct, and/or who is involved in an investigation from all forms of retaliation as a result of those actions in accordance with the “Reporting and Whistleblowing Regulation”. In addition, investigations of complaints will be conducted strictly in an orderly way, in the manner, and within the timeframe and procedure as clearly prescribed in the regulation.

With our steady determination to conduct business accurately, transparently and ethically, PTTEP would like to reassure shareholders of our continued commitment to adherence to good corporate governance practices so as to achieve sustainable growth. However, should any shareholders have suggestions or inquiries regarding PTTEP and its operations, or even other questions, such as facts about energy, they are welcome to contact us at either corporatesecretary@pttep.com or EPfactadmin@pttep.com.



Explorer's Performance

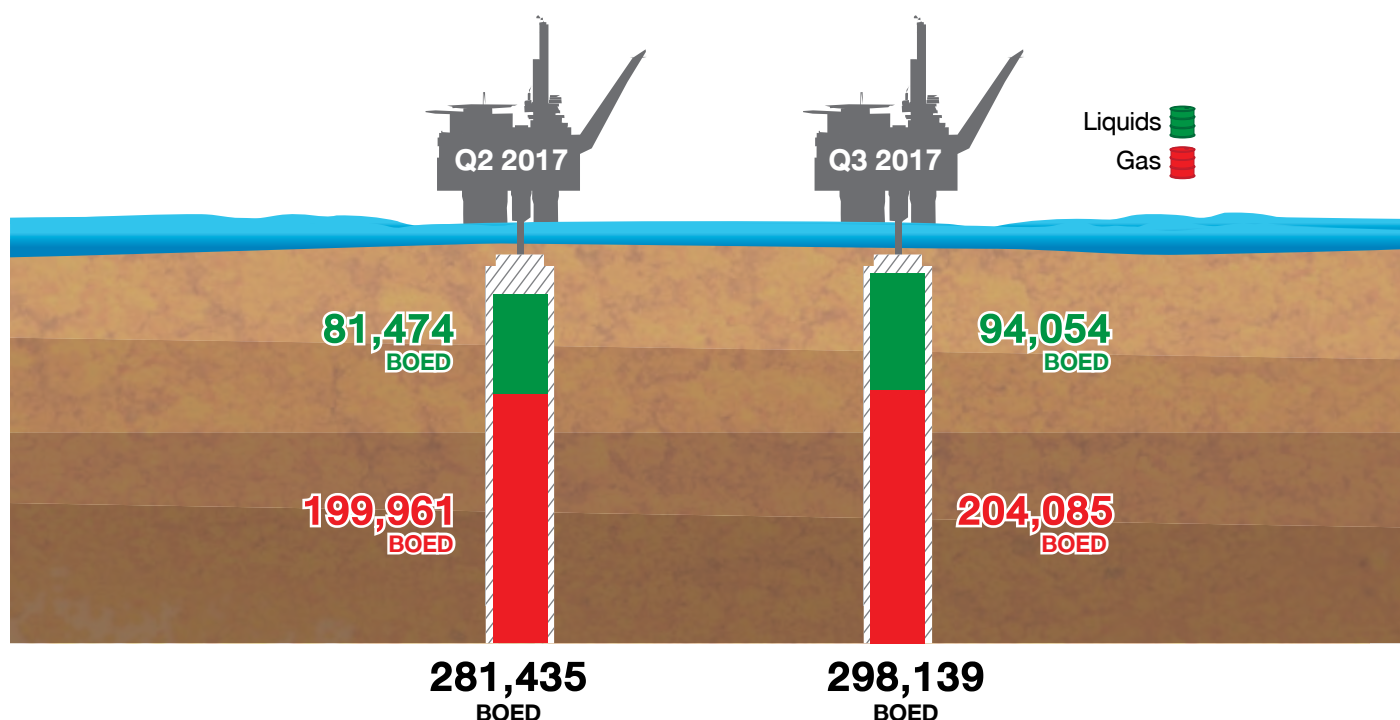


สำหรับไตรมาส 3 ปี 2560 ผลประกอบการหลักของ ปตท.สผ. เป็นไปตามเป้าหมาย โดยมีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) ที่ 218 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า จากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายปิโตรเลียมและราคาขายที่ดีขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก อย่างไรก็ตาม บริษัทขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-recurring) จำนวน 482 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ที่มีการปรับแผนการลงทุนเพื่อสะท้อนภาวะอุตสาหกรรมปัจจุบัน ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานบัญชีและไม่ส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดของบริษัท เมื่อสุทธิตามผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับอัตราแลกเปลี่ยนจากการที่ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. แه้งค่าขึ้นระหว่างไตรมาส ส่งผลให้บริษัทมีผลขาดทุนสุทธิ (Net Loss) ในไตรมาสนี้จำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยรายละเอียดของปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทเป็นดังนี้

For the third quarter of 2017, PTTEP delivered our core operation as planned and reported recurring net income of USD 218 million, 30% increase comparing to the previous quarter. This was mainly due to stronger sales volumes and a higher average selling price from improved global crude prices. However, the Company stated losses from Non-Recurring items of USD 482 million which was mainly caused by an impairment recognition of the Mariana Oil Sands Project ("MOSP") in Canada since the Company decided to revise the project's development plan, after assessment of the industry and the commercial feasibility studies. This impairment recognition was done in accordance with accounting standards and have no impact on the Company's cash flows. After taking into account of the gains from tax savings from a stronger Thai Baht (THB) relative to the USD during this quarter, PTTEP's net loss for the quarter amounts to USD 264 million. Details of the factors affecting Company performance are as follows:



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

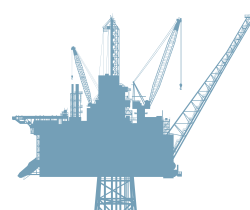


ปริมาณการขาย ในไตรมาส 3 ปี 2560 อยู่ที่ 298,139 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน สูงขึ้นร้อยละ 6 จาก 281,435 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในไตรมาส 2 ปี 2560 โดยหลักจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียตามที่ผู้ซื้อในประเทศมาเลเซียสามารถกลับมารับก๊าซธรรมชาติได้ตามปกติ โครงการบงกชที่มีแผนงานการปิดซ่อมบำรุงลดลงและปริมาณการขายน้ำมันดิบที่สูงขึ้นของแหล่งมอนทาราในออสเตรเลีย

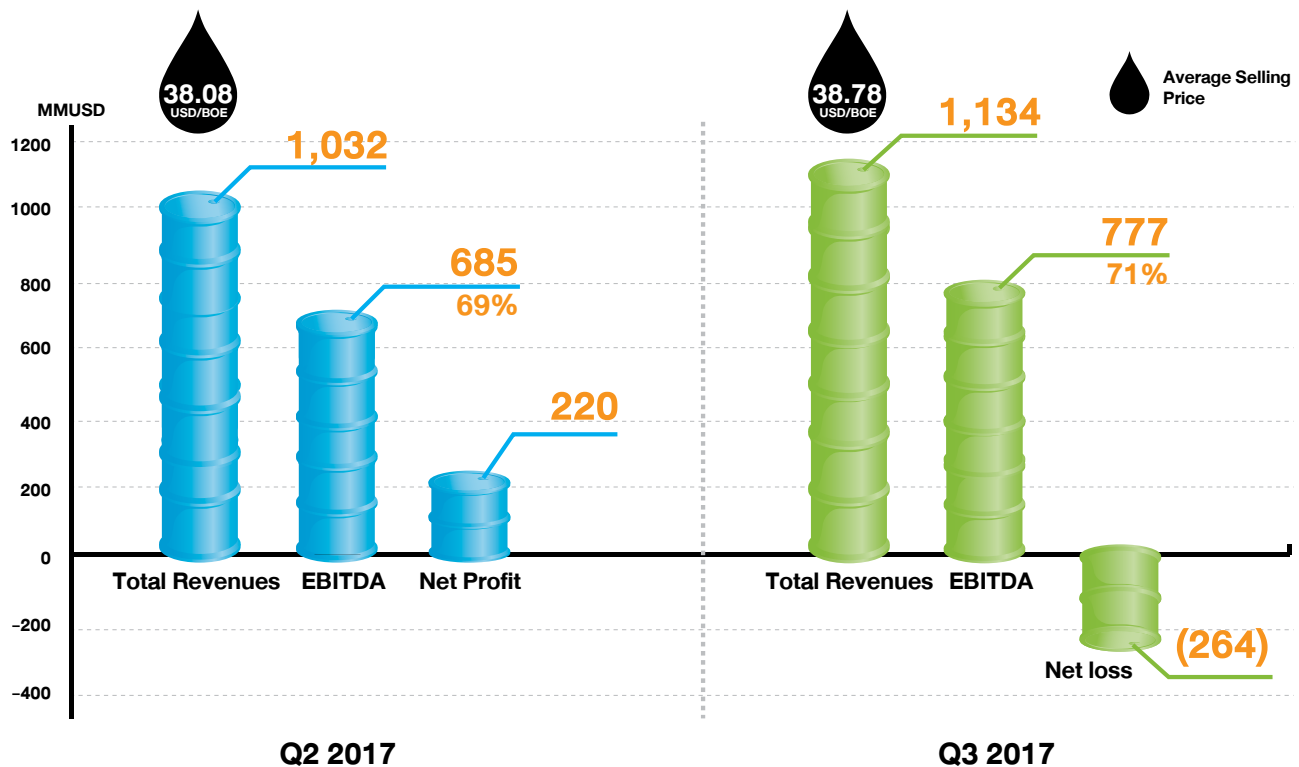
Sales Volume for the third quarter of 2017 grew by 6%, to 298,139 Barrel of Oil Equivalent per day (BOED) compared to 281,435 BOED in previous quarter. The increase was primarily from the Malaysia-Thai Joint Development Areas ("MTJDA") Project as the buyers in Malaysia was able to receive gas as normal after their technical problem was resolved, the Bongkot Project due to lower maintenance shutdown activities and the Montara Field in Australia owing to higher number of crude loadings.

ราคายางผลิตภัณฑ์ สำหรับไตรมาสนี้ปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้ามาอยู่ที่ระดับ 38.78 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก รวมทั้งผลของการปรับราคาก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการผลิตในเมียนมาร์ (ราคาก๊าซธรรมชาติ 5.72 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู, น้ำมันดิบและคอนเดนเตส 48.46 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล)

Average Sales Price for this quarter adjusted up to 38.78 USD per Barrel of Oil Equivalent (BOE) in accordance with the improved in global crude oil price and gas price adjustment in the Myanmar producing projects. (Average gas price was 5.72 USD/MMBTU whilst average crude oil and condensate prices was 48.46 USD/Barrel)



Financial Performance (Million USD)



รายได้ ในไตรมาส 3 ปีนี้เท่ากับ 1,134 ล้านดอลลาร์ สรอ. ปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขาย 1,064 ล้านดอลลาร์ สรอ. และรายได้อื่น ซึ่งประกอบไปด้วยรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดอกเบี้ยรับ และรายได้อื่นๆ จำนวน 70 ล้านดอลลาร์ สรอ.

รายจ่าย สำหรับไตรมาสนี้ปรับตัวสูงขึ้นมาอยู่ที่ 1,343 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากในไตรมาส 2 ปี 2560 ที่ 748 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ตามที่มีการปรับแผนการลงทุน ซึ่งรวมถึงการเลื่อนการตัดสินใจขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision) ออกไป โดยรายการดังกล่าวเป็นไปตามมาตรฐานบัญชีและไม่ส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดรวมทั้งเงินสดในมือแต่อย่างใด

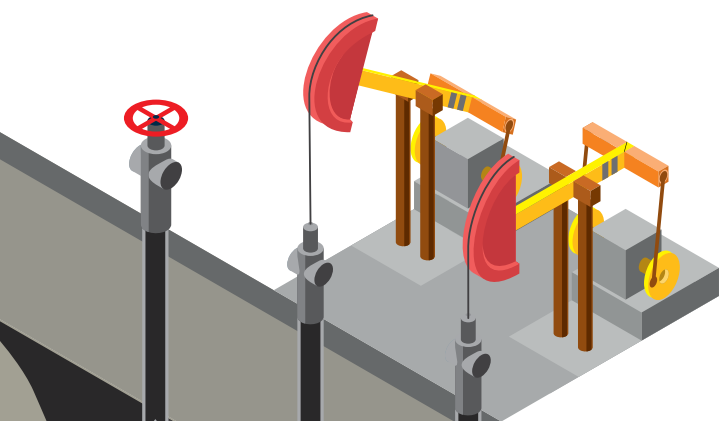
ขาดทุนสุทธิ ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยแบ่งออกเป็นกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) จำนวน 218 ล้านดอลลาร์ สรอ. และผลขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-Recurring Item) จำนวน 482 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์

ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ทั้งนี้ จากความสามารถในการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานและความคุ้มค่าอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้บริษัทยังสามารถรักษาระดับอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) ที่ร้อยละ 71

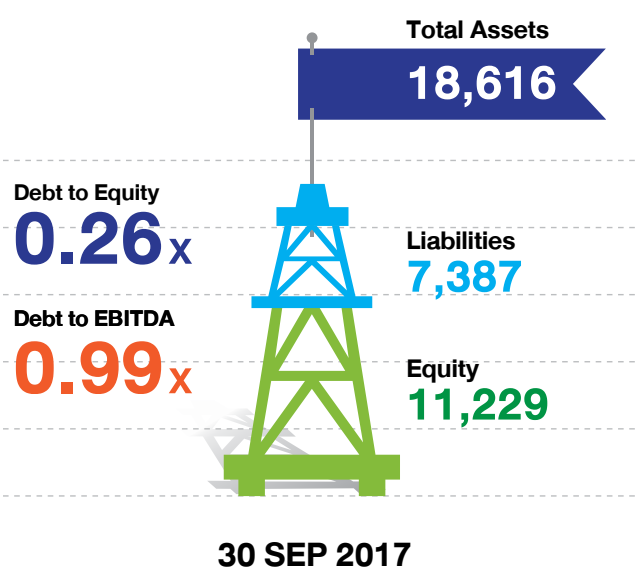
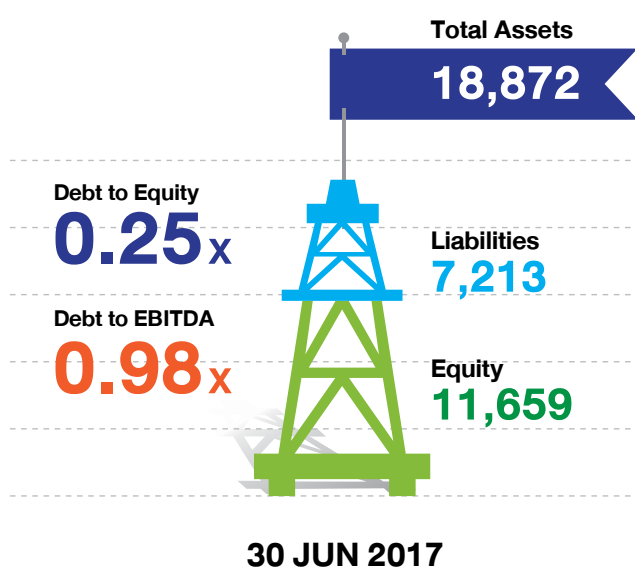
Total revenues for the third quarter reported at USD 1,134 million, 10% increase compared to the previous quarter, which mainly comprised of sales revenue of USD 1,064 million and other revenues such as pipeline revenues, gains on financial derivatives including gains on oil price hedging and interest incomes of USD 70 million.

Total expenses for this quarter increased to USD 1,343 million, significantly increased from the second quarter of 2017 at USD 748 million. This was mainly caused by an impairment loss on assets of the Mariana Oil Sands Project after the Company revised development plan, including the delay in the Final Investment Decision (FID). This loss item was complied with accounting standards with no impact on the Company's cash on hand or cash flows.

Net loss for this quarter was USD 264 million, including recurring net profit of USD 218 million and non-recurring losses of USD 482 million, which mainly affected by an impairment loss on assets of the Mariana Oil Sands Project ("MOSP"). However, thanks to the continuous effort on efficiency improvement and low unit cost levels, the Company still managed to deliver a strong EBITDA margin of 71%.

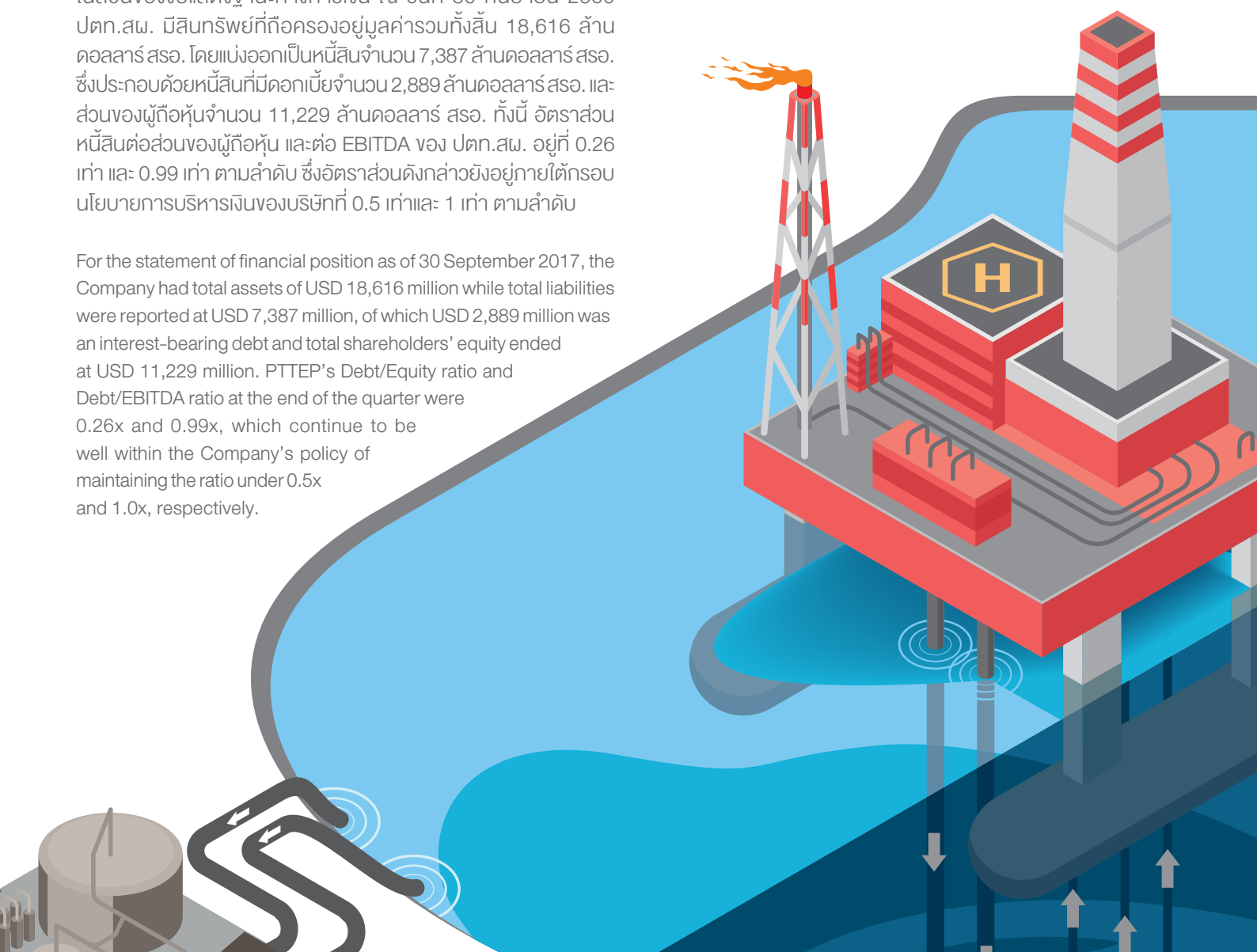


Financial Position (Million USD)



ในส่วนของงบแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 ปตท.สผ. มีสินทรัพย์ที่ถือครองอยู่มูลค่ารวมทั้งสิ้น 18,616 ล้านดอลลาร์สหรัฐ. โดยแบ่งออกเป็นหนี้สินจำนวน 7,387 ล้านดอลลาร์สหรัฐ. ซึ่งประกอบด้วยหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,889 ล้านดอลลาร์สหรัฐ. และส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 11,229 ล้านดอลลาร์สหรัฐ. ทั้งนี้ อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และต่อ EBITDA ของ ปตท.สผ. อยู่ที่ 0.26 เท่า และ 0.99 เท่า ตามลำดับ ซึ่งอัตราส่วนดังกล่าวยังอยู่ภายใต้กรอบนโยบายการบริหารเงินของบริษัทที่ 0.5 เท่าและ 1 เท่า ตามลำดับ

For the statement of financial position as of 30 September 2017, the Company had total assets of USD 18,616 million while total liabilities were reported at USD 7,387 million, of which USD 2,889 million was an interest-bearing debt and total shareholders' equity ended at USD 11,229 million. PTTEP's Debt/Equity ratio and Debt/EBITDA ratio at the end of the quarter were 0.26x and 0.99x, 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 โดยส่วนหนึ่งของความสำเร็จในไตรมาสคือ การเข้าซื้อสัดส่วนร้อยละ 10 จาก Petronas ในโครงการ MLNG Train 9 ประเทศมาเลเซีย ซึ่งเป็นโรงงาน LNG Liquefaction ที่มีกำลังการผลิตปัจจุบัน 3.6 ล้านตันต่อปี การลงทุนดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทที่มองหาโอกาสการลงทุนใน LNG Value Chain โดยได้ ซึ่งบริษัทมองว่าเป็นโอกาสในการสร้างฐานทางธุรกิจ LNG เพื่อรองรับการขยายการลงทุนในประเทศมาเลเซียในอนาคต

ในส่วนของความก้าวหน้าของโครงการอื่นๆ ที่สำคัญเป็นดังนี้

1. โครงการซาราวักเอสเค 410 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 42.5)

โครงการได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนและอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลเพื่อศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

Sarawak SK410B Project (Participation Interest 42.5%)

The Project completed the 3D seismic survey in this quarter and also in the process of evaluating the fields' resources potential.

2. โครงการซอติกา (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80)

โครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่ตามเป้าหมาย รวมทั้งมีแผนคงกำลังการผลิตโดยการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมสำหรับเฟส 1B และการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1C อีก 4 แท่น ในไตรมาสนี้โครงการมีปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 315 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 50,273 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 315 MMSCFD (approximately 50,273 BOED).

3. โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

Myanmar M11 Project (Participation Interest 100%)

The Project is currently being assessed for the fields' resources potential.

4. โครงการเมียนมาร์ MD-7 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 50)

โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

Myanmar MD-7 Project (Participation Interest 50%)

The Project is currently being assessed for the fields' resources 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. One of the achievement in this quarter was the acquirement of 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 third quarter of 2017, the Company's progress in key projects is highlighted on this map.

5. โครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจี 3 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 75)

โครงการได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนและอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลเพื่อศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ

Myanmar MOGE 3 Project (Participation Interest 75%)

The Project completed the 2D and 3D seismic campaign and is currently assessing the project's resources potential and its prospects.

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

(สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 8.5 และร้อยละ 7)

ในไตรมาสนี้โครงการได้มีการลงนามในสัญญา Letter of Agreement ระหว่างผู้ร่วมทุนในเรื่องราคาค่าก๊าซและค่าผ่านท่อก๊าซ ซึ่งถือเป็นความคืบหน้าที่สำคัญก่อนที่จะสรุปสัญญาเชิงพาณิชย์และเงื่อนไขต่างๆ ของโครงการเพื่อการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) ต่อไป

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

(Participation Interest 8.5% and 7% respectively)

These projects achieved a significant milestone by signing a letter of agreement between joint venture partners on wellhead gas prices and transportation costs in order to approach further commercial contracts and other conditions before Final Investment Decision (FID).

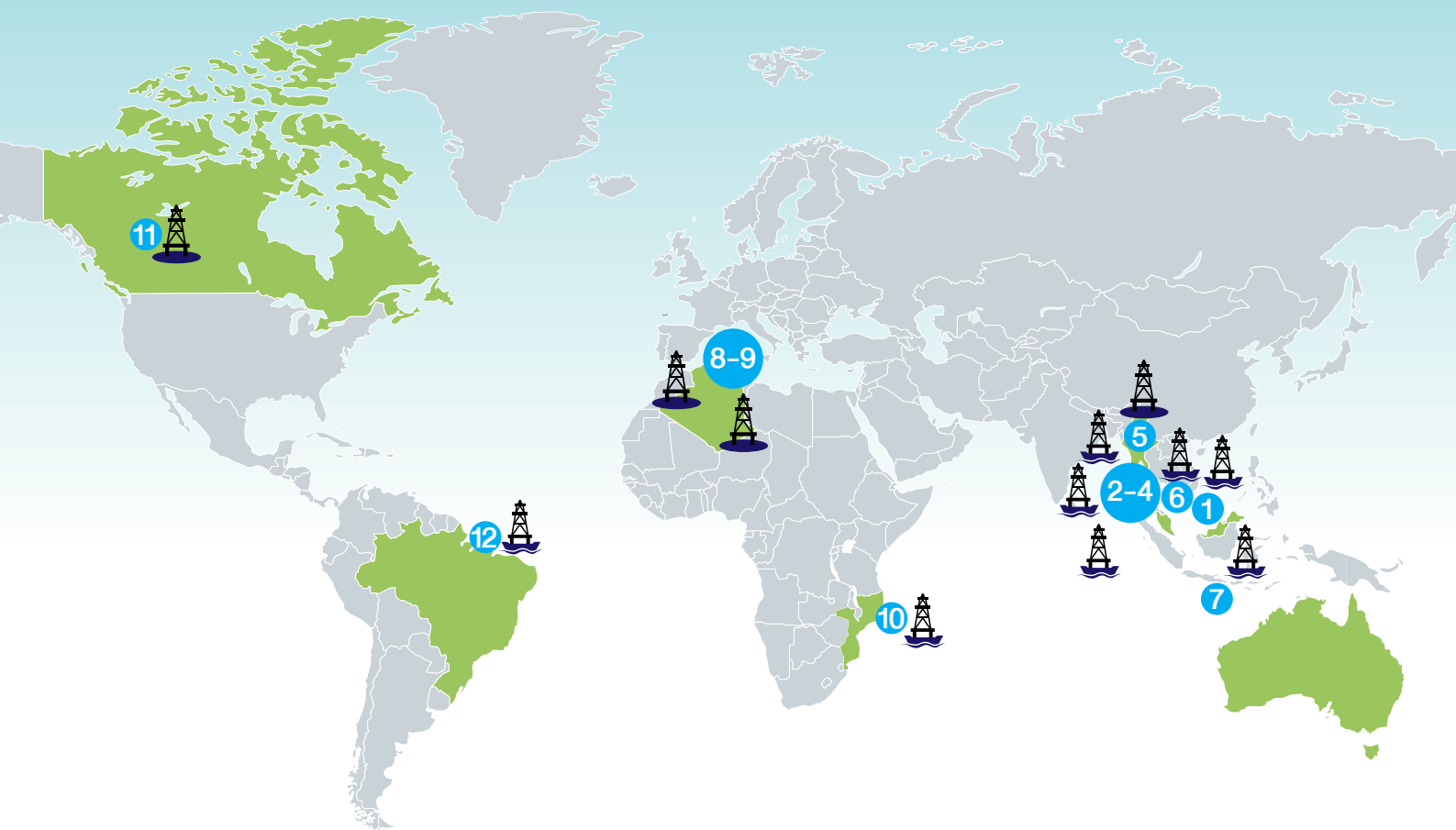
7. โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย

(สัดส่วนการร่วมทุน ตั้งแต่ร้อยละ 50 ถึงร้อยละ 100)

ในไตรมาส 3 ปี 2560 มีปริมาณการผลิตเฉลี่ยอยู่ที่ 7,996 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งสอดคล้องกับแผนการผลิตที่วางไว้ โดยโครงการอยู่ระหว่างการเจาะหลุมผลิต H5 เพื่อเร่งอัตราการผลิตในไตรมาส 4 นี้

PTTEP Australasia Project (Participation Interest 50%-100%)

The Project had average sales volume in the third quarter at 7,996 BPD which was in line with the production plans. The project is in the process of drilling producing well H5 in order to accelerate production levels in the fourth quarter of this year.



8. โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 35)

ในไตรมาส 3 ปี 2560 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ย 17,180 บาร์เรลต่อวัน

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

Production volume for the third quarter of 2017 has averaged 17,180 BPD.

9. โครงการแอลจีเรีย ฮาสซี เบร์ รากะซ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 24.5)

โครงการประสบความสำเร็จในการค้นพบอัตราการไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่มีศักยภาพในเชิงพาณิชย์ เป็นผลให้โครงการเร่งเตรียมแผนพัฒนาโครงการเพื่อนำส่งต่อรัฐบาลแอลจีเรีย โดยคาดว่าจะได้รับการอนุมัติและสามารถตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ได้ภายในปี 2560

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 are being prepared for submission to the Algerian government and expected to receive the approval to support the Final Investment Decision (FID) of the project within year-end 2017.

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

ในไตรมาสนี้โครงการได้มีการลงนามสัมปทานการบริหารจัดการทางทะเลและท่าเรือ (Marine Concessions) กับรัฐบาลโมซัมบิกเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2560 ขณะนี้อยู่ระหว่างการเตรียมการเคลื่อนย้ายชุมชนออกจากพื้นที่ก่อสร้างโครงการ (Resettlement) โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการได้ในไตรมาส 4 นี้ นอกจากนี้โครงการมีความคืบหน้าเป็นอย่างมากในการเจรจาสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวกับผู้ซื้อ และการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงินเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID)

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

During the third quarter of 2017, the Project has achieved another milestone by signing the marine concessions agreements with the government of Mozambique on 10 August 2017. The resettlement plan is currently in the preparation phase, and is scheduled to commence in the fourth quarter of 2017. The project is in the process of finalizing the LNG off-take agreements, and negotiating for project finance with financial institutions in order to support the Final Investment Decision (FID) of the project.

11. โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 100)

ปัจจุบันโครงการได้ปรับปรุงแผนการลงทุนโดยมุ่งเน้นการลดต้นทุนและลดความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการ

Mariana Oil Sands Project (Participation Interest 100%)

The Project revised its development plan with focus on cost reduction and risk mitigation.

12. โครงการบารเรอินแฮส เอพี 1 (สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 25)

โครงการได้เสร็จสิ้นประมวลผลข้อมูลคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และอยู่ระหว่างการศึกษาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียม

Barreirinhas AP1 Project (Participation Interest 25%)

The Project is in the process of evaluating the petroleum prospects.



ในไทยแลนด์ 3 นี้ จะมีประโยชน์สำหรับกรณีที่บริษัทน้ำมันมีกำไรโดยไม่ได้คาดฝัน (windfall profit) ทำให้กำไรส่วนนี้ตกมาเป็นของรัฐเป็นส่วนใหญ่

มองระบบบริหารจัดการปิโตรเลียมอย่างคนทั่วไป

ดร.โยธิน ทองเป็นใหญ่

หากมองระบบบริหารจัดการปิโตรเลียมโดยผิวเผินอาจมองว่า เป็นระบบที่มีความยุ่งยากซับซ้อน แต่หากเจาะลึกลงไปในเรื่องนี้ เราอาจเห็นว่าระบบบริหารจัดการปิโตรเลียมไม่ได้ซับซ้อนอย่างที่คิด วันนี้ผู้เขียนจะลองวิเคราะห์อย่างเจาะลึกดูว่าจะจะเป็นเช่นนั้นหรือไม่

ก่อนจะวิเคราะห์คงต้องทำความเข้าใจกับคำศัพท์ทั่วไปที่เป็นที่รู้จักกันดีอยู่แล้ว คือคำว่า “ภาษี” ซึ่งในความหมายทั่วไป คือ เงินที่รัฐเก็บจากเอกชน ไม่ว่าจะเป็นบุคคลหรือนิติบุคคล โดยในที่นี้ผู้เขียนขอแบ่งภาษีเป็น 2 แบบ คือ ภาษีที่เก็บจากกำไร เช่น ภาษีเงินได้ต่างๆ และภาษีที่เก็บจากรายได้ เช่น ภาษีสรรพสามิต อากรค่าภาคหลวง ภาษีมูลค่าเพิ่ม หรือภาษีอื่นๆ ในลักษณะเดียวกัน

ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม ผลประโยชน์ที่รัฐเรียกเก็บหรือได้จากการผลิตและขายปิโตรเลียม ก็แบ่งได้เป็น 2 ชนิดเช่นกัน คือ ส่วนที่เก็บจากรายได้ และส่วนที่เก็บจากกำไร

สำหรับระบบสัมปทาน (concession) นั้น ที่เรียกเก็บกัน ก็มี ค่าภาคหลวง และภาษีต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นภาษีเงินได้นิติบุคคลภาษีปิโตรเลียม และภาษีพิเศษอื่นๆ โดยค่าภาคหลวงเรียกเก็บจากรายได้ ส่วนภาษีต่างๆ เรียกเก็บจากกำไร ดังนั้น สิ่งที่รัฐเรียกเก็บภายใต้ระบบสัมปทาน จึงมี 2 ชนิด คือ ส่วนที่เก็บจากรายได้ และส่วนที่เก็บจากกำไร

และหากเจาะลงไปให้ลึกกว่านี้อีก ระบบสัมปทานนั้น อาจแบ่งภาษีที่เก็บ (จากกำไร) ได้เป็น 2 ชนิด คือ ภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีพิเศษต่างๆ เช่น ในระบบไทยแลนด์ 3 ของไทยนั้น ภาษีเงินได้นิติบุคคลก็คือส่วนหนึ่งของภาษีเงินได้ปิโตรเลียม โดยหากสมมุติว่าภาษีเงินได้นิติบุคคลเท่ากับ 20% ในส่วนของภาษีเงินได้ปิโตรเลียมก็จะมีส่วนที่เป็นภาษีพิเศษอยู่ 30% (เนื่องจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมเรียกเก็บที่ 50% ของกำไร) นอกจากนี้ ยังมีค่าตอบแทนพิเศษ (special remuneration) ซึ่งจัดเป็นภาษีพิเศษด้วย เพราะเป็นภาษีที่เก็บเพิ่มขึ้นมาจากภาษีเงินได้นิติบุคคลด้วย โดยค่าตอบแทนพิเศษ

นอกจากนี้ ผู้เขียนอยากชี้ให้เห็นว่า ที่รัฐสามารถเรียกเก็บภาษีจากบริษัทน้ำมันได้มากกว่าบริษัททั่วไป คือสามารถเรียกเก็บทั้งภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีพิเศษต่างๆ รวมทั้งค่าภาคหลวง ในขณะที่เรียกเก็บเพียงภาษีเงินได้นิติบุคคลจากบริษัททั่วไปนั้น เพราะบริษัทน้ำมันใช้ปิโตรเลียม ซึ่งเป็นทรัพยากรของรัฐในการหากำไร ในขณะที่บริษัททั่วไปไม่ได้ใช้ทรัพยากรของรัฐในการหากำไร

ภายใต้ระบบไทยแลนด์ 2 มีการเรียกเก็บโบนัสการผลิต (หรือโบนัสรายปี) ด้วย นอกจากค่าภาคหลวง และภาษีต่างๆ ซึ่งที่จริงแล้ว โบนัสการผลิตนี้เรียกเก็บจากรายได้จากการขายปิโตรเลียม ซึ่งก็คือเป็นส่วนที่เก็บจากรายได้เหมือนกับค่าภาคหลวงนั่นเอง

จึงสรุปได้ว่า ภายใต้ระบบสัมปทาน รัฐเรียกเก็บผลประโยชน์จากการผลิตปิโตรเลียม 2 ชนิด คือ ส่วนที่เก็บจากรายได้ และส่วนที่เก็บจากกำไร

ในทำนองเดียวกัน สำหรับระบบสัญญาแบ่งผลผลิต (production sharing contract) ก็มีการเรียกเก็บผลประโยชน์จากบริษัทน้ำมัน 2 ชนิดเช่นกัน คือส่วนที่เรียกเก็บจากรายได้ ซึ่งได้แก่ ค่าภาคหลวง และส่วนที่เก็บจากกำไร คือส่วนแบ่งของรัฐและภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยส่วนแบ่งของรัฐเรียกเก็บจากกำไรของการดำเนินการ และภาษีเงินได้นิติบุคคลเรียกเก็บจากกำไรของบริษัทน้ำมัน



ในส่วนของการแบ่งของรัฐนี้ หากพิจารณาโดยละเอียดจะเห็นได้ว่าการคำนวณกำไรของการดำเนินการ (คือ รายได้ลบด้วยรายจ่าย) แล้วจึงแบ่งกันตามสัดส่วน (ของกำไร) ที่ตกลงกัน ซึ่งก็เหมือนกับภาษีที่เรียกเก็บจากกำไร (ของการดำเนินการ) นั่นเอง เพียงแต่ว่า ส่วนแบ่งนี้อาจเรียกเก็บเป็นปิโตรเลียมหรือตัวเงินก็ได้ ต่างจากภาษีซึ่งเรียกเก็บเป็นตัวเงินอย่างเดียว

สำหรับระบบสัญญาบริการ (service contract) หากคิดในแง่ของบริษัทน้ำมันลงทุน แล้วต้องให้อะไรรัฐบาลบ้าง ก็จะเห็นว่า บริษัทน้ำมันจะได้ค่าใช้จ่ายของต้นทุนบวกกำไร ส่วนที่จะต้องให้รัฐคือส่วนที่เหลือของรายได้ ซึ่งหากมีการกำหนดส่วนที่บริษัทน้ำมันจะได้เป็นสัดส่วนของรายได้ (เช่น ที่คอลลาร์ต่อบาร์เรล) ก็หมายความว่า ส่วนที่รัฐจะได้ก็เป็นสัดส่วนของรายได้เช่นกัน ดังนั้น ภายใต้ระบบสัญญาบริการนี้ ผลประโยชน์ที่รัฐได้รับก็คิดจากส่วนที่เป็นรายได้ ซึ่งก็คล้ายกับค่าภาคหลวงนั่นเอง นอกจากนี้ ก็มีการเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลจากบริษัทน้ำมันในส่วนที่เป็นกำไรของบริษัทน้ำมันด้วย

จึงเห็นได้ว่า แม้แต่ระบบสัญญาบริการ รัฐก็ได้ผลประโยชน์จากการผลิตปิโตรเลียมเป็น 2 ชนิด คือ ส่วนที่เก็บจากรายได้ และส่วนที่เก็บจากกำไร เหมือนกับระบบสัมปทานและระบบสัญญาแบ่งผลผลิตเช่นกัน

อย่างไรก็ตาม สำหรับระบบสัญญาแบ่งผลผลิต และระบบสัญญาบริการนั้น หากต้องการให้ชัดเจนและใช้ได้กับทุกสถานการณ์ ก็จำเป็นต้องออกแบบให้ส่วนแบ่งของรัฐ (สำหรับระบบสัญญาแบ่งผลผลิต) หรือส่วนของรัฐซึ่งก็คือรายได้หักส่วนที่ต้องจ่ายให้บริษัทน้ำมัน (สำหรับระบบสัญญาบริการ) มีความยืดหยุ่นเพื่อให้สามารถครอบคลุมกรณีที่มีค่าใช้จ่ายต่ำกว่าที่คาด หรือว่าราคาน้ำมันสูงกว่าที่คาด (ซึ่งจะทำให้บริษัทน้ำมันได้กำไรที่ไม่คาดฝัน) โดยความยืดหยุ่นที่กล่าวถึงนี้ จะทำให้รัฐได้ผลประโยชน์ส่วนใหญ่จากกำไรที่ไม่คาดฝัน



นี้ด้วย (นอกจากจากกำไรปกติที่รัฐเก็บภาษีอยู่แล้ว) ซึ่งความยืดหยุ่นของส่วนแบ่งของรัฐ หรือส่วนของรัฐนี้ ก็เทียบได้กับความยืดหยุ่นของภาษีพิเศษของระบบสัมปทานนั่นเอง และหากไม่สามารถออกแบบให้ส่วนแบ่งของรัฐ หรือส่วนของรัฐให้มีความยืดหยุ่นได้มากพอ ก็อาจจำเป็นต้องมีการเก็บภาษีพิเศษ (หรือผลประโยชน์พิเศษ) เหมือนกรณีของระบบสัมปทาน เพื่อให้รัฐได้ผลประโยชน์ส่วนใหญ่จากกำไรที่ไม่คาดฝัน

จึงสรุปได้ว่า ไม่ว่าจะเป็นระบบสัมปทาน ระบบสัญญาแบ่งผลผลิต หรือระบบสัญญาบริการ รัฐก็ได้เรียกเก็บผลประโยชน์จากปิโตรเลียมที่ผลิตได้ในลักษณะที่เหมือนกัน คือ ส่วนหนึ่งจากรายได้ และอีกส่วนหนึ่งจากรายได้สัดส่วนของกำไร ซึ่งจะเห็นได้ว่า แนวคิดพื้นฐานของการเก็บผลประโยชน์ของรัฐ ไม่ได้มีอะไรที่ยั่งยืน ซับซ้อน อาจจะกล่าวได้ด้วยซ้ำว่าค่อนข้างจะตรงไปตรงมา และพอจะเข้าใจได้ไม่ยากนัก

โรงเรียนอนามัย ห่างไกลพยาธิในเมียนมา

Healthy Schools, No Parasites in Myanmar



นับตั้งแต่วันที่ ปตท.สผ. เข้าไปดำเนินธุรกิจในฐานะรัฐแห่งสหภาพเมียนมา บริษัทได้ร่วมมือกับหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชนดำเนินโครงการและกิจกรรมเพื่อสังคมในหลายรูปแบบ ทั้งด้านการพัฒนาท้องถิ่น สุขอนามัย และการศึกษา โดยมีเป้าหมายที่จะยกระดับคุณภาพชีวิตของชาวเมียนมาทั่วทุกพื้นที่

As part of PTTEP's social commitment to Myanmar, PTTEP has been working with government and non-government partners on various community development programs which have improved the quality of life for thousands of people who have been positively impacted by the various programs.

ย้อนกลับไปเมื่อปี 2552 ปตท.สผ. ร่วมมือกับคณะเวชศาสตร์เขตร้อน มหาวิทยาลัยมหิดล เก็บข้อมูลด้านสุขภาพของชุมชนรอบพื้นที่ปฏิบัติการของ ปตท.สผ. ในเมียนมา และพบว่าประชากรในชุมชนเกินกว่าครึ่งเป็นโรคพยาธิลำไส้ ปตท.สผ. จึงเริ่มดำเนินโครงการ “โรงเรียนอนามัยห่างไกลพยาธิ” ที่มีการกักในการอบรมให้ความรู้เรื่องการป้องกันโรคพยาธิลำไส้ และสุขอนามัยทั่วไป ควบคู่กับการให้บริการตรวจสุขภาพ โดยมีเด็กนักเรียนชั้นประถมศึกษาเป็นกลุ่มเป้าหมายสำคัญ

การดำเนินโครงการที่ผ่านมา ประกอบด้วยคณะทำงานนักสาธารณสุขบุคลากรทางการแพทย์ และผู้ช่วยจำนวน 8 คน คณะทำงานจะลงพื้นที่ตรวจรักษาตามโรงเรียนต่างๆ ปีละสองครั้ง ห่างกันประมาณ 6 เดือน โดยครั้งแรกจะจัดโครงการอบรมการดูแลสุขภาพ การใช้ห้องน้ำ ความรู้ด้านสุขอนามัย อันตรายของโรคพยาธิ พร้อมเก็บตัวอย่างอุจจาระของเด็กเพื่อตรวจวิเคราะห์และให้การรักษาที่ถูกต้องกับโรคพยาธิแต่ละชนิด ส่วนครั้งต่อมา จะเป็นการติดตามผลและประเมินผลด้านสุขภาพ รวมถึงการประเมินภาวะโภชนาการ และตรวจรักษาโรคทั่วไปโดยไม่คิดค่าบริการใดๆ

“
ในระยะแรกมีนักเรียนเข้าร่วม
โครงการเพียงไม่กี่ร้อยคน
แต่ได้เพิ่มจำนวนขึ้นเป็น
กว่า 6,000 คนในปัจจุบัน
และจากที่เคยพบว่า มีนักเรียน
เป็นโรคพยาธิถึงร้อยละ 41.5
ได้ลดลงเหลือเพียง
ร้อยละ 11.8 เท่านั้น
”

นอกเหนือจากการตรวจรักษาและปลูกฝังความรู้ที่ถูกต้อง ปตท.สผ. ยังช่วยปรับปรุงสภาพแวดล้อมเพื่อเสริมสุขอนามัยที่ดี เช่น การสร้างห้องน้ำมาตรฐาน โครงการน้ำดื่มสะอาด เพราะสภาพแวดล้อมและพฤติกรรมการใช้ชีวิตคือปัจจัยที่สำคัญที่สุด

ปตท.สผ. หวังจะช่วยจุดกระแสการดูแลสุขภาพสุขอนามัยให้แพร่ไปอย่างกว้างขวาง จากการดูแลสุขภาพของเด็กนักเรียนขยายสู่ครอบครัวและทั้งชุมชน ซึ่งจะส่งผลให้ทุกคนมีสุขภาพดี สุดท้ายรางวัลที่ได้รับ คือการที่สังคมก้าวไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน



In 2009, PTTEP undertook a health survey of the surrounding areas around PTTEP operation sites. PTTEP enlisted the expertise of Mahidol University's Faculty of Tropical Medicine to collect health data of the local population. The data collected showed that more than half of those screened had intestinal parasites. Armed with this information, PTTEP initiated the “Parasite-Free School Project” aimed at educating the local communities on prevention of intestinal parasites and promotion of public hygiene. Especially, among primary school age children, a group who are the most susceptible to disease.

The project team comprises 8 medical professionals who provide healthcare coverage for the large number of schools in the project, performing visits every 6 months to address health issues. The first visit serves as an introduction where the children learn about personal healthcare regimes, sanitary knowledge, proper use of toilets and risks from intestinal parasites additionally the team collects stool samples from the children before administering appropriate treatment where needed. The second visit follows up on results as well as evaluate nutritional conditions, all of these treatments are provided free of charge.



“
The total number of pupils
covered by the program has increased
from a few hundreds to over 6,000
at present, resulting in a dramatic fall
in the number of parasitic infection
cases from 41.5 to 11.8 percent.
”

Besides providing healthcare treatment and raising awareness, PTTEP also improves general public hygiene, by building high-standard toilets and providing clean drinking water. Even though patients are free of parasites, the chances of them remaining parasite free are greatly dependent on their surroundings environment.

Our goal is to spark a movement for better healthcare, beginning from children and expanding to their family and the whole community. The final reward is the development of a sustainably healthier society.

Disclaimer:

เอกสารฉบับนี้จัดทำโดย บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เพื่อใช้ในการนำเสนอหรือเผยแพร่ข้อมูลเท่านั้น เอกสารฉบับนี้ไม่ถือว่าการเสนอขาย ชี้ชวน หรือแนะนำให้ซื้อหรือลงทุนในหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ท่านไม่ควรตัดสินใจลงทุนหรือตัดสินใจใดๆ โดยอาศัยข้อมูลใดๆ ในเอกสารฉบับนี้

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

นอกจากนี้ ข้อมูลและข้อความบางส่วนบางตอนในเอกสารฉบับนี้มีลักษณะเป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต 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