

รายละเอียดประกอบการพิจารณาการขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียม  
ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด  
ผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข S1

๑. เรื่องเดิม

กระทรวงอุตสาหกรรมโดยอนุมัติคณะรัฐมนตรี (คณะรัฐมนตรีอนุมัติเมื่อวันที่ ๑๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๒๒) ได้ออกสัมปทานสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ เพื่อสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงสำรวจบนบกหมายเลข S1 และ S2 (บริเวณจังหวัดสุโขทัย พิษณุโลก และกำแพงเพชร) ให้แก่บริษัท เซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น บี.วี. เมื่อวันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๒๒ (ภายใต้ระบบ Thailand I)

สัมปทานปิโตรเลียมดังกล่าวได้มีการโอนและเปลี่ยนแปลงสิทธิ ประโยชน์ และพันธะในสัมปทาน รวมทั้งเปลี่ยนชื่อบริษัทผู้รับสัมปทานและผู้ดำเนินงานมาเป็นลำดับ ดังนี้

๑.๑ เมื่อวันที่ ๑๖ มีนาคม ๒๕๒๒ บริษัท เซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น บี.วี. โอนสิทธิประโยชน์ และพันธะทั้งหมดให้แก่บริษัท ไทยเซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น จำกัด ตามมาตรา ๔๘ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ทำให้มีผู้ถือสิทธิในสัมปทานฯ เป็นดังนี้

บริษัท ไทยเซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น จำกัด ร้อยละ ๑๐๐

๑.๒ เมื่อวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๒๕ บริษัทฯ คืนพื้นที่ทั้งหมดสำหรับแปลงสำรวจหมายเลข S2

๑.๓ สัมปทานปิโตรเลียมเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๑) ออกเมื่อวันที่ ๒๑ ตุลาคม ๒๕๒๘ บริษัท ไทยเซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น จำกัด รับบริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมประกอบกิจการปิโตรเลียมตามมาตรา ๔๗ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ (คณะรัฐมนตรีอนุมัติเมื่อวันที่ ๑๐ กันยายน ๒๕๒๘) ทำให้มีผู้ถือสิทธิในสัมปทานฯ เป็นดังนี้

บริษัท ไทยเซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น จำกัด ร้อยละ ๗๕ (ผู้ดำเนินงาน)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ร้อยละ ๒๕ (ผู้ร่วมประกอบกิจการ)

๑.๔ สัมปทานปิโตรเลียมเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๒) ออกเมื่อวันที่ ๒๐ กรกฎาคม ๒๕๓๐ บริษัท ไทยเซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น จำกัด ต่อระยะเวลาสำรวจปิโตรเลียมออกไปอีกสี่ปี ตั้งแต่วันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๓๐ ถึงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๓๔ ตามมาตรา ๒๕ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ (คณะรัฐมนตรีอนุมัติเมื่อวันที่ ๑๐ มีนาคม ๒๕๓๐)

ต่อมาสัมปทานปิโตรเลียมดังกล่าวได้มีการเปลี่ยนชื่อบริษัทผู้รับสัมปทาน คือ บริษัท ไทยเซลล์ เอ็กซ์พลอเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (เมื่อวันที่ ๑๖ มีนาคม ๒๕๔๗) ทำให้มีผู้ถือสิทธิในสัมปทานฯ เป็นดังนี้

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ร้อยละ ๗๕ (ผู้ดำเนินงาน)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ร้อยละ ๒๕ (ผู้ร่วมประกอบกิจการ)

ผู้รับสัมปทานได้ดำเนินการสำรวจตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๒๒ - ๒๕๓๔ รวม ๑๒ ปี โดยทำการบินสำรวจวัดกระแสแม่เหล็ก ๑๘,๒๑๖ กิโลเมตร วัดความไหวสะเทือนชั้นหินแบบ ๒ มิติ ระยะทาง ๑๖,๓๓๐ กิโลเมตร สำรวจวัดความไหวสะเทือนชั้นหินแบบ ๓ มิติ ๗๕๗ ตารางกิโลเมตร เจาะหลุมสำรวจจำนวน ๕๒ หลุม เจาะหลุมประเมินผลจำนวน ๒ หลุม เจาะหลุมเตรียมผลิตปิโตรเลียม ๒๙ หลุม โดยได้

/สำรวจ...

สำรวจพบปิโตรเลียมและได้รับอนุมัติพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม จำนวน ๒๕ พื้นที่ รวม ๘๗๐.๕๑๔๔ ตารางกิโลเมตร แหล่งปิโตรเลียมที่พบเป็นแหล่งน้ำมันดิบหลักของประเทศ เริ่มผลิตปิโตรเลียมตั้งแต่ปี ๒๕๒๖ จนถึงเดือน ธันวาคม ๒๕๖๒ มีปริมาณการผลิตปิโตรเลียมสะสม คือ น้ำมันดิบ ๒๘๘ ล้านบาร์เรล ก๊าซธรรมชาติ ๕๕๓ พันล้าน ลูกบาศก์ฟุต และแอลพีจี ๒๓ ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

## ๒. คำขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียม

บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ผู้รับสัมปทานและผู้ดำเนินงานตามสัมปทานปิโตรเลียม เลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข S1 ได้มีหนังสือลงวันที่ ๒๘ กรกฎาคม ๒๕๕๙ และ ๒๘ พฤษภาคม ๒๕๖๓ แจ้งความประสงค์ขอต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจดังกล่าวออกไปอีก ๑๐ ปี ตั้งแต่วันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๔ ถึงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๗๔ ตามมาตรา ๒๖ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และข้อกำหนดในสัมปทานปิโตรเลียม โดยบริษัทผู้รับสัมปทานได้เสนอแผนการลงทุน และแผนการดำเนินงาน ในพื้นที่ผลิต รวมทั้งเสนอให้เงินผลประโยชน์เพิ่มเติมให้แก่รัฐ

## ๓. ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และที่แก้ไขเพิ่มเติม และสัมปทานปิโตรเลียม มีข้อกำหนดเกี่ยวกับการขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมดังนี้

๓.๑ มาตรา ๒๖ กำหนดว่า “ระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมตามสัมปทานให้มีกำหนดไม่เกิน สามสิบปี นับแต่วันถัดจากวันสิ้นระยะเวลาสำรวจปิโตรเลียม แม้จะมีการผลิตปิโตรเลียมในระหว่างระยะเวลาสำรวจปิโตรเลียมด้วยก็ตาม

ถ้าผู้รับสัมปทานได้ปฏิบัติตามสัมปทานทุกประการและขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่าหกเดือน ผู้รับสัมปทานมีสิทธิได้รับการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมภายใต้ข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขที่ใช้อยู่ทั่วไปในขณะนั้นได้อีกครั้งหนึ่งเป็นเวลาไม่เกิน สิบปี”

๓.๒ มาตรา ๙ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๓) พ.ศ. ๒๕๒๒ กำหนดว่า “บทบัญญัติมาตรา ๒๕ มาตรา ๒๖ มาตรา ๓๑ มาตรา ๓๒ และมาตรา ๓๔ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัตินี้ ไม่กระทบกระเทือนสิทธิตามสัมปทานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ที่ได้ออกไปก่อนวันที่พระราชบัญญัตินี้ใช้บังคับ”

๓.๓ มาตรา ๓๕ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๓๒ กำหนดว่า “เว้นแต่ในกรณีที่ผู้รับสัมปทานได้รับความยินยอมจากรัฐมนตรีตามมาตรา ๓๖ บรรดาบทบัญญัติทั้งหลาย นอกจากบทบัญญัติว่าด้วยค่าธรรมเนียมอันเป็นค่ารังวัดและค่าหลักเขตบนพื้นดินแห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัตินี้ไม่ใช้บังคับแก่ผู้รับสัมปทานสำหรับสัมปทานที่ได้ออกให้ ก่อนวันที่พระราชบัญญัตินี้ใช้บังคับ และให้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ก่อนการแก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัตินี้ ยังคงใช้บังคับต่อไปสำหรับผู้รับสัมปทานดังกล่าว”

๓.๔ มาตรา ๒๒ แก้ไขเพิ่มเติมโดยมาตรา ๖ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๖) พ.ศ. ๒๕๕๐ กำหนดว่า

“รัฐมนตรีโดยคำแนะนำของคณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

...

(๓) ต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมตามมาตรา ๒๖

การดำเนินการตาม (๑) (๓) (๗) หรือ (๑๕) ต้องได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี”

๓.๖ ข้อกำหนดในสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ ข้อ ๕ (๒) กำหนดว่า “ถ้าผู้รับสัมปทานประสงค์จะขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียม ให้ยื่นคำขอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่าหกเดือน”

๓.๗ ข้อกำหนดในสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ ข้อ ๑๘ กำหนดว่า “ถ้าผู้รับสัมปทานได้ปฏิบัติตามสัมปทานทุกประการ และขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่าหกเดือน ผู้รับสัมปทานจะได้รับการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมภายใต้ข้อกำหนด ข้อผูกพันและเงื่อนไขที่ใช้อยู่ทั่วไปในขณะนั้นอีกครั้งหนึ่งเป็นเวลาไม่เกินสิบปี”

๓.๘ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้นำประเด็นข้อกฎหมายเกี่ยวกับการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมตามมาตรา ๒๖ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ หรือต่อสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา ซึ่งสรุปได้ว่า ถ้อยคำที่ว่า “ภายใต้ข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขที่ใช้อยู่ทั่วไปในขณะนั้น” โดยหลักแล้วหมายความรวมถึง บทบัญญัติทั้งหลายแห่งกฎหมายว่าด้วยปิโตรเลียมทั้งหมดที่ใช้บังคับอยู่ในขณะต่อระยะเวลาผลิต และข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ใช้อยู่ทั่วไปในสัมปทานปิโตรเลียมฉบับอื่น ๆ ในขณะต่อระยะเวลาผลิตด้วย แต่โดยที่ผู้รับสัมปทานที่ได้รับสัมปทานก่อนวันที่พระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๓๒ ใช้บังคับ ได้รับการคุ้มครองตามมาตรา ๓๕ แห่งพระราชบัญญัติดังกล่าว ดังนั้น กรณีนี้จึงไม่อาจนำบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๓๒ เว้นแต่กรณีที่ยกเว้น มากำหนดเป็นข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขในสัมปทานปิโตรเลียมเพิ่มเติมที่ต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมของสัมปทานที่ได้ออกให้ก่อนวันที่พระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๓๒ ใช้บังคับได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ของมาตรา ๒๖ วรรคสอง แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ รวมทั้งข้อ ๑๘ แห่งสัมปทานปิโตรเลียมที่ได้ออกให้ก่อนวันที่พระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๓๒ ใช้บังคับ ซึ่งได้กำหนดให้การต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมเป็นไปตามข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขที่ใช้อยู่ทั่วไปในขณะต่อระยะเวลาผลิต โดยผู้รับสัมปทานก็ได้ทราบหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการต่อระยะเวลาผลิตดังกล่าวตั้งแต่วันลงนามในสัมปทานแล้ว การเจรจาทำความตกลงกันเพื่อให้สัมปทานปิโตรเลียมเพิ่มเติมที่ต่อระยะเวลาผลิต มีข้อกำหนดที่สอดคล้องกับข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขที่ใช้อยู่ทั่วไปในสัมปทานปิโตรเลียมฉบับอื่น ๆ ในขณะต่อระยะเวลาผลิต จึงอาจกระทำได้ ดังนั้น การพิจารณาการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมในครั้งนี้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้เจรจาในเรื่องผลประโยชน์ โดยนำข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๓๒ ซึ่งเป็นข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขทั่วไป ในปัจจุบันซึ่งกระทรวงพลังงานใช้บังคับกับผู้รับสัมปทานรายอื่นมาใช้ในการเจรจา และตกลงกันกับผู้รับสัมปทาน

#### ๔. การพิจารณาของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและคณะกรรมการปิโตรเลียม

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงานได้ศึกษาและพิจารณาคำขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมของแปลงสำรวจหมายเลข S1 (ซึ่งจะสิ้นสุดในวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๔) รวมทั้งได้เจรจาในเรื่อง

/ข้อผูกพัน...

ข้อผูกพันการสำรวจและการผลิต และผลประโยชน์พิเศษให้แก่รัฐเพิ่มเติม จนท้ายที่สุดผู้รับสัมปทานได้ปรับปรุง ข้อผูกพันการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และผลประโยชน์พิเศษจากที่บริษัทฯ เคยเสนอ ซึ่งมีความเหมาะสม ซึ่งเรื่องนี้ได้นำเสนอและผ่านการกลั่นกรองของคณะกรรมการปิโตรเลียมตามกฎหมายว่าด้วยปิโตรเลียม (ซึ่งมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธานกรรมการ และมีคณะกรรมการประกอบด้วยผู้แทนของส่วนราชการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ อธิบดีกรมที่ดิน อธิบดีกรมประมง อธิบดีกรมป่าไม้ อธิบดีกรมสรรพากร เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ผู้แทนกระทรวงกลาโหม ผู้แทนกระทรวงการคลัง ผู้แทนกระทรวงอุตสาหกรรม และผู้ทรงคุณวุฒิอีก ๕ ท่าน ซึ่งแต่งตั้งโดยคณะรัฐมนตรี) พิจารณาแล้ว ๒ ครั้ง (ครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ ๒๕ มิถุนายน ๒๕๖๓) โดยมีสรุปผลการพิจารณาและข้อเสนอแนะ ดังนี้

๔.๑ ด้านกฎหมาย บทบัญญัติในพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ มาตรา ๒๖ กำหนดว่า ถ้าผู้รับสัมปทานได้ปฏิบัติตามสัมปทานทุกประการ และขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่าหกเดือน ผู้รับสัมปทานมีสิทธิได้รับการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมภายใต้ข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขที่ใช้อยู่ทั่วไปในขณะนั้นได้อีกครั้งหนึ่งเป็นเวลาไม่เกินสิบปี โดยการอนุมัติดังกล่าวเป็นอำนาจของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานโดยคำแนะนำของคณะกรรมการปิโตรเลียมและต้องได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี (มาตรา ๒๒(๓) แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และที่แก้ไขเพิ่มเติม)

๔.๒ ด้านการดำเนินงานของผู้รับสัมปทานตามบทบัญญัติของกฎหมาย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ตรวจสอบแล้วพบว่า ผู้รับสัมปทานได้ปฏิบัติตามสัมปทานทุกประการ และได้ยื่นคำขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่าหกเดือน (ยื่นขอต่อในวันที่ ๒๘ กรกฎาคม ๒๕๕๙ และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้รับหนังสือในวันเดียวกันซึ่งก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมในวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๔) ตามข้อกำหนดของกฎหมาย

๔.๓ ด้านศักยภาพปิโตรเลียม แปลงสำรวจหมายเลข S1 มีพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมจำนวน ๒๕ พื้นที่ รวม ๘๗๐.๕๑๔๙ ตารางกิโลเมตร แหล่งปิโตรเลียมที่พบเป็นแหล่งน้ำมันดิบ เริ่มผลิตปิโตรเลียมตั้งแต่ปี ๒๕๒๖ จนถึงเดือนธันวาคม ๒๕๖๒ มีปริมาณการผลิตปิโตรเลียมสะสม คือ อัตราการผลิตน้ำมันดิบ ๒๘๘ ล้านบาร์เรล ก๊าซธรรมชาติ ๕๕๓ พันล้านลูกบาศก์ฟุต และแอลพีจี ๒๓ ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมที่กำหนดไว้ ๓๐ ปี ตามสัมปทานจะสิ้นสุดลงในวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๔ โดยหากได้รับการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียม ๑๐ ปี ผู้รับสัมปทานจะเจาะหลุม ๒๓๑ หลุม ติดตั้งอุปกรณ์ช่วงผลิต (artificial lift) ใน ๖๔ หลุม และทำ fracturing ๒๕ หลุม

๔.๔ ด้านผลประโยชน์ต่อประเทศ การพิจารณาขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมดังกล่าว ได้คำนึงถึงประโยชน์ของประเทศเป็นสำคัญ โดยได้มีการเจรจาทวิภาคีกับบริษัทฯ ในเรื่องข้อผูกพันการสำรวจและการผลิต และผลประโยชน์พิเศษให้แก่รัฐเพิ่มเติม รวมทั้งปรับรายละเอียดในกรอบแนวทางการเจรจา เพื่อลดผลกระทบต่อสมรรถนะเชิงพาณิชย์ของโครงการพัฒนาแหล่งในช่วงการต่อระยะเวลาผลิต ๑๐ ปี เนื่องจากสถานการณ์ปัจจุบันที่มีภาวะเศรษฐกิจถดถอยและราคาน้ำมันดิบลดลงอย่างต่อเนื่อง

โดยผู้รับสัมปทานเสนอข้อผูกพันการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ให้ผลประโยชน์พิเศษเพิ่มเติมแก่รัฐนอกเหนือจากค่าภาคหลวง และภาษีเงินได้ปิโตรเลียม ดังนี้

๔.๔.๑ ข้อผูกพันการสำรวจ โดยเจาะหลุมสำรวจหรือหลุมประเมินผล ๒ หลุมในช่วง ๕ ปีแรกของระยะเวลาผลิตที่ได้รับการต่อ โดยต้องเจาะหลุมในพื้นที่สงวน เพื่อเร่งรัดให้มีการสำรวจ ค่าใช้จ่ายขั้นต่ำ ๒.๖ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

๔.๔.๒ ข้อผูกพันการผลิต โดยเจาะหลุมผลิตรวม ๑๐๐ หลุม ในช่วง ๕ ปีแรกของระยะเวลาผลิตที่ได้รับการต่อ ค่าใช้จ่ายขั้นต่ำ ๙๐ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

๔.๔.๓ โบนัสการลงนาม จำนวน ๕ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

๔.๔.๔ ค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาผลิต จำนวน ๓๐ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นระยะเวลา ๖ ปี โดยแบ่งจ่ายรายปี ปีละ ๕ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ในช่วงระหว่างปี ๒๕๖๖ ถึง ๒๕๗๑

๔.๔.๕ โบนัสจากการขายปิโตรเลียมในอัตราร้อยละของรายรับดังนี้

๑) ร้อยละ ๒ ของรายรับ เมื่อปริมาณการขายสะสมน้ำมันดิบ ตั้งแต่ ๐ ถึง ๓๐ ล้านบาร์เรล

๒) ร้อยละ ๓ ของรายรับ เมื่อปริมาณการขายสะสมน้ำมันดิบมากกว่า ๓๐ ล้านบาร์เรลแต่ไม่เกิน ๔๐ ล้านบาร์เรล

๓) ร้อยละ ๔ ของรายรับ เมื่อปริมาณการขายสะสมน้ำมันดิบมากกว่า ๔๐ ล้านบาร์เรลแต่ไม่เกิน ๕๐ ล้านบาร์เรล

๔) ร้อยละ ๓ ของรายรับ เมื่อปริมาณการขายสะสมน้ำมันดิบมากกว่า ๕๐ ล้านบาร์เรลแต่ไม่เกิน ๖๐ ล้านบาร์เรล

๕) ร้อยละ ๒ ของรายรับ เมื่อปริมาณการขายสะสมน้ำมันดิบมากกว่า ๖๐ ล้านบาร์เรลแต่ไม่เกิน ๗๐ ล้านบาร์เรล

๖) ร้อยละ ๑ ของรายรับ เมื่อปริมาณการขายสะสมน้ำมันดิบมากกว่า ๗๐ ล้านบาร์เรล

๔.๔.๖ การฝึกอบรมเพื่อเตรียมการสำหรับการรับช่วงต่อความเป็นผู้ดำเนินงาน

๔.๔.๗ การปฏิบัติตามกฎกระทรวงว่าด้วยการรื้อถอนและประกาศกรรมเชื้อเพลิงธรรมชาติที่เกี่ยวข้อง

การวิเคราะห์ข้อเสนอของผู้รับสัมปทาน สรุปได้ ดังนี้

๑) ผู้รับสัมปทานเสนอข้อผูกพันการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และเสนอการฝึกอบรมเพื่อเตรียมการสำหรับการรับช่วงต่อความเป็นผู้ดำเนินงาน ตามกรอบแนวทางการเจรจา นอกจากนี้ยังเสนอการปฏิบัติตามข้อกำหนดกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการรื้อถอน ซึ่งเป็นข้อเสนอเพิ่มเติมจากกรอบแนวทางการเจรจา

๒) การปรับลดอัตราร้อยละของรายรับสำหรับโบนัสจากการขายปิโตรเลียมเมื่อปริมาณการขายน้ำมันดิบสะสมเกินกว่า ๕๐ ล้านบาร์เรล เนื่องจากเป็นการผลิตจาก High Case ซึ่งต้องใช้เทคนิคเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต ทำให้มีค่าใช้จ่ายสูงกว่าเมื่อเทียบกับการผลิตน้ำมันดิบสะสม ๔๐ ล้านบาร์เรล (Base Case)

๓) โบนัสการลงนามและค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาผลิตรวม ๓๕ ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งน้อยกว่ากรอบแนวทางการเจรจา (โบนัสการลงนาม ๕๐ ล้านดอลลาร์สหรัฐ) แต่สามารถยอมรับได้โดยดูจากดัชนีการทำกำไรของบริษัทฯ (DPI) ที่ต่ำกว่าเกณฑ์ของอุตสาหกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

๔) ผลการวิเคราะห์โครงการ พบว่า สัดส่วนผลตอบแทนที่รัฐได้รับอยู่ที่ร้อยละ ๘๖ ซึ่งมีสัดส่วนสูงกว่าผลตอบแทนที่รัฐได้รับภายใต้ระบบ Thailand III (เปรียบเทียบจากผลการศึกษาระบบบริหารจัดการสัมปทานปิโตรเลียมของสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ปี ๒๕๕๖ ที่ระบุว่าสัดส่วนผลตอบแทนที่รัฐได้รับในแหล่งผลิตน้ำมันดิบบนบกขนาดใหญ่ภายใต้ระบบ Thailand III อยู่ที่ประมาณร้อยละ ๗๐ - ๗๕) โดยประเทศจะได้รับประโยชน์ ดังนี้

๑) เป็นการรักษาการผลิตน้ำมันดิบให้แก่ประเทศ สร้างเสริมและรักษาความมั่นคงในการจัดหาพลังงานจากเชื้อเพลิงธรรมชาติ ใช้ทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ส่งเสริมการสร้างงานในประเทศ และสร้างรายได้ให้แก่ภาครัฐ

๒) เป็นการสร้างรายได้ให้แก่ภาครัฐในรูปของค่าภาคหลวงและภาษีเงินได้ปิโตรเลียม ประมาณ ๓๘๑ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ ๒๔๙ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ และผลประโยชน์พิเศษประมาณ ๑๐๖ ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

๓) เป็นการส่งเสริมการสร้างงานในประเทศทั้งงานในส่วนที่เกี่ยวข้องโดยตรง และอุตสาหกรรมอื่นที่เกี่ยวข้อง

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงานได้พิจารณาคำขอต่อระยะเวลาผลิตของบริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด ตามเหตุผลข้างต้นโดยรอบคอบและรัดกุมภายใต้บทบัญญัติของพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และข้อกำหนดของสัมปทานปิโตรเลียม ซึ่งผู้รับสัมปทานเห็นด้วยในหลักการและได้เสนอผลประโยชน์เพิ่มเติมให้แก่รัฐ และได้นำเรื่องเสนอคณะกรรมการปิโตรเลียมตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ซึ่งมีหน้าที่ให้คำแนะนำแก่รัฐมนตรีในการต่อระยะเวลาผลิตตามมาตรา ๒๖ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ ซึ่งคณะกรรมการปิโตรเลียมในการพิจารณาเมื่อวันที่ ๒๕ มิถุนายน ๒๕๖๓ เห็นควรตกลงให้ต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบกหมายเลข S1 ให้แก่บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด ออกไปอีกเป็นระยะเวลา ๑๐ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๔ ถึงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๗๔ โดยให้กระทรวงพลังงานออกเป็นสัมปทานเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๓) ของสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ โดยมีเหตุผลว่าผู้รับสัมปทานปฏิบัติตามบริบทของกฎหมายว่าด้วยปิโตรเลียม และข้อกำหนดของสัมปทานปิโตรเลียม อีกทั้งแผนการดำเนินงาน แผนการลงทุน ระยะเวลาการผลิตที่ขอต่อ และผลประโยชน์เพิ่มเติมที่เสนอให้แก่รัฐมีความเหมาะสมและมีสมรรถนะเชิงพาณิชย์

#### ๕. ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานได้พิจารณาโดยประกอบความเห็นและข้อเสนอแนะของคณะกรรมการปิโตรเลียมแล้ว เห็นควรอนุมัติให้ต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมให้แก่บริษัท ปตท.สม. สยาม จำกัด ออกไปอีก ๑๐ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๔ ถึงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๗๔ โดยให้ออกเป็นสัมปทานปิโตรเลียมเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๓) ของสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ โดยมีเหตุผลดังนี้

๑) ผู้รับสัมปทานปิโตรเลียมสามารถดำเนินการขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมได้ตามบทบัญญัติมาตรา ๒๖ แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และข้อกำหนดในสัมปทานปิโตรเลียม ทั้งนี้ การขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมดังกล่าว ถือเป็นสิทธิของผู้รับสัมปทาน เมื่อผู้รับสัมปทานได้ปฏิบัติตามสัมปทานทุกประการและยื่นคำขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียม ก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมไม่น้อยกว่าหกเดือน

๒) การพิจารณาคำขอต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมกรณีนี้ได้คำนึงผลประโยชน์ประเทศเป็นสำคัญ ทั้งในรูปแบบของผลประโยชน์พิเศษ และแผนการลงทุนเพื่อนำไปสู่การพัฒนาที่มี

ประสิทธิภาพระยะยาว ซึ่งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้หารือและชี้แจงให้ผู้รับสัมปทานทบทวนแผนงานและผลประโยชน์ที่เสนอให้แก่รัฐ ซึ่งแผนการพัฒนาแหล่งของผู้รับสัมปทานมีความเหมาะสมและมีสมรรถนะเชิงพาณิชย์

๓) การต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมเป็นการรักษาการผลิตน้ำมันดิบให้แก่ประเทศ สร้างเสริมและรักษาความมั่นคงในการจัดหาพลังงานจากเชื้อเพลิงธรรมชาติ ใช้ทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ส่งเสริมการสร้างงานในประเทศ และสร้างรายได้ให้แก่ภาครัฐ

---

# กระทรวงพลังงาน

สัมปทานปิโตรเลียมเพิ่มเติม (ฉบับที่ ๓)

ของสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖

ออกให้แก่

บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด

ณ วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ๒๕๖๓



อาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติปีโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (ซึ่งต่อไปในสัมปทานนี้เรียกว่า “รัฐมนตรี”) โดยคำแนะนำของคณะกรรมการปีโตรเลียม และโดยได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีออกสัมปทานเพิ่มเติมนี้ให้แก่บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของประเทศไทย มีสำนักงานใหญ่อยู่ที่ ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น ๖, ๑๕-๑๖ ๕๕๕/๑ ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐ โดย ..... เป็นผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันแทน (ซึ่งต่อไปในสัมปทานนี้เรียกว่า “ผู้รับสัมปทาน”) โดยมีข้อกำหนดแห่งสัมปทาน ดังต่อไปนี้

### ข้อ ๑

(๑) เนื่องจากระยะเวลาผลิตปีโตรเลียมตามสัมปทานปีโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ แปลงสำรวจบนบกหมายเลข S1 จะสิ้นสุดลงในวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๔ โดยที่ผู้รับสัมปทานได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัมปทานทุกประการและได้ยื่นคำขอต่อระยะเวลาผลิตปีโตรเลียมก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตไม่น้อยกว่าหกเดือน จึงมีสิทธิได้รับการต่อระยะเวลาผลิตปีโตรเลียมตามข้อกำหนดในมาตรา ๒๖ แห่งพระราชบัญญัติปีโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และข้อ ๕(๒) และข้อ ๑๘ ของสัมปทานปีโตรเลียมดังกล่าว

(๒) รัฐมนตรี โดยคำแนะนำของคณะกรรมการปีโตรเลียมและโดยได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีจึงให้ผู้รับสัมปทานต่อระยะเวลาผลิตปีโตรเลียมตามสัมปทานดังกล่าวเป็นเวลา ๑๐ (สิบ) ปี นับแต่วันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๔ ถึงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๗๔

### ข้อ ๒

ผู้รับสัมปทานรับปฏิบัติตามข้อผูกพันทั้งในด้านปริมาณงานและปริมาณเงินในช่วงการต่อระยะเวลาผลิตปีโตรเลียม ซึ่งอยู่นอกเหนือไปจากปริมาณงานและปริมาณเงินที่ผู้รับสัมปทานได้กระทำหรือได้ใช้จ่ายไปแล้ว ดังต่อไปนี้

ในระยะเวลาห้าปีแรกของการต่อระยะเวลาผลิตปีโตรเลียม คือ ตั้งแต่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๔ ถึงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๘ ผู้รับสัมปทานต้องเจาะหลุมสำรวจหรือเจาะหลุมประเมินผลจำนวน ๒ (สอง) หลุมในพื้นที่ที่สงวน และต้องเจาะหลุมผลิตจำนวน ๑๐๐ (หนึ่งร้อย) หลุม โดยมีข้อผูกพันด้านปริมาณเงินค่าใช้จ่ายขั้นต่ำสุดในการดำเนินงานทั้งหมด ๕๒,๖๐๐,๐๐๐ (เก้าสิบสองล้านหกแสน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยแบ่งออกเป็น

(๑) เงาะหลุมสำรวจหรือเงาะหลุมประเมินผล จำนวน ๒ (สอง) หลุมในพื้นที่สงวน  
ค่าใช้จ่ายขั้นต่ำสุดรวม ๒,๖๐๐,๐๐๐ (สองล้านหกแสน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีค่าใช้จ่าย  
ขั้นต่ำสุดหลุมละ ๑,๓๐๐,๐๐๐ (หนึ่งล้านสามแสน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

(๒) เงาะหลุมผลิต จำนวน ๑๐๐ (หนึ่งร้อย) หลุม ค่าใช้จ่ายขั้นต่ำสุดรวม  
๕๐,๐๐๐,๐๐๐ (ห้าสิบล้าน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีค่าใช้จ่ายขั้นต่ำสุดหลุมละ ๕๐๐,๐๐๐  
(ห้าแสน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อสิ้นช่วงระยะเวลาห้าปีแรกดังกล่าว หรือในกรณีที่สัมปทานสิ้นอายุลง  
ก่อนสิ้นระยะเวลาห้าปีแรกดังกล่าว ไม่ว่าจะด้วยเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งตามสัมปทานปิโตรเลียม  
ถ้าผู้รับสัมปทานยังมีได้ปฏิบัติตามข้อผูกพันหรือยังปฏิบัติตามข้อผูกพันที่กำหนดข้างต้น  
ไม่ครบถ้วน ผู้รับสัมปทานต้องจ่ายเงินส่วนที่ยังมิได้ใช้จ่ายตามข้อผูกพันไปให้แก่กรมเชื้อเพลิง  
ธรรมชาติภายใน ๓๐ (สามสิบ) วันนับแต่วันสิ้นช่วงระยะเวลาห้าปีแรกดังกล่าว หรือวันที่สัมปทาน  
สิ้นอายุลงก่อนสิ้นช่วงระยะเวลาห้าปีแรกดังกล่าว

### ข้อ ๓

ในการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมดังกล่าว ผู้รับสัมปทานตกลงให้ผลประโยชน์พิเศษ  
ดังต่อไปนี้

#### (๑) โบนัสการลงนาม

ผู้รับสัมปทานตกลงจ่ายเงินจำนวน ๕,๐๐๐,๐๐๐ (ห้าล้าน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา  
ให้แก่กระทรวงพลังงาน เพื่อใช้ในการส่งเสริมและพัฒนาประสิทธิภาพในการบริหารจัดการ  
ด้านพลังงานของกระทรวงพลังงาน โดยจะจ่ายเงินในวันลงนามสัมปทานเพิ่มเติมนี้

#### (๒) ค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาผลิตรายปี

ผู้รับสัมปทานตกลงจ่ายเงินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาผลิตจำนวน  
๓๐,๐๐๐,๐๐๐ (สามสิบล้าน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ให้แก่กระทรวงพลังงานเพื่อนำส่ง  
กระทรวงการคลังเป็นรายได้แผ่นดิน โดยแบ่งจ่ายเป็นงวด จำนวน ๖ (หก) งวด งวดละ  
๕,๐๐๐,๐๐๐ (ห้าล้าน) ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๖๖ ถึง พ.ศ. ๒๕๗๑ โดยให้  
ชำระงวดแรกภายในวันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๖ และสำหรับงวดถัดไปให้ชำระภายในวันที่  
๑๕ มีนาคมของทุกปี

หากสัมปทานนี้สิ้นอายุลงไม่ว่าด้วยเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งตามสัมปทานปิโตรเลียมไม่ว่าก่อนกำหนดระยะเวลาการจ่ายเงินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาผลิตงวดใด ๆ หรือไม่ ผู้รับสัมปทานต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาผลิตทุกงวดในส่วนที่ยังมิได้จ่ายไปให้แก่กระทรวงพลังงานภายใน ๓๐ (สามสิบ) วันนับแต่วันที่สัมปทานสิ้นอายุลง

**(๓) โบนัสการผลิตเมื่อได้รับการต่อระยะเวลาผลิต**

ผู้รับสัมปทานตกลงจ่ายเงินให้แก่กระทรวงพลังงานเพื่อนำส่งกระทรวงการคลังเป็นรายได้แผ่นดินจากมูลค่าปิโตรเลียมที่ขายหรือจำหน่ายในอัตราที่กำหนดจากปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมรวมของสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ ที่ผลิตได้ในช่วงระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมที่ได้รับการต่อซึ่งเริ่มตั้งแต่วันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๔ โดยให้จ่ายในทุกช่วงปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมตามลำดับ ดังนี้

(ก) ปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมไม่เกิน ๓๐ (สามสิบ) ล้านบาร์เรล จ่ายในอัตราร้อยละ ๒ (สอง) ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขายหรือจำหน่าย

(ข) ปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมเกินกว่า ๓๐ (สามสิบ) แต่ไม่เกิน ๔๐ (สี่สิบ) ล้านบาร์เรล จ่ายในอัตราร้อยละ ๓ (สาม) ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขายหรือจำหน่าย

(ค) ปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมเกินกว่า ๔๐ (สี่สิบ) แต่ไม่เกิน ๕๐ (ห้าสิบ) ล้านบาร์เรล จ่ายในอัตราร้อยละ ๔ (สี่) ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขายหรือจำหน่าย

(ง) ในกรณีที่ปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมเกินกว่า ๕๐ (ห้าสิบ) ล้านบาร์เรลขึ้นไป เนื่องจากการผลิตปิโตรเลียมจาก High Case ซึ่งต้องใช้เทคนิคเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต ทำให้มีค่าใช้จ่ายสูงกว่าเมื่อเทียบกับการผลิตน้ำมันดิบสะสม ๔๐ ล้านบาร์เรล และเพื่อจูงใจในการลงทุน ให้จ่ายในทุกช่วงปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมตามลำดับ แทนดังนี้

(๑) ปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมเกินกว่า ๕๐ (ห้าสิบ) แต่ไม่เกิน ๖๐ (หกสิบ) ล้านบาร์เรล ให้จ่ายในอัตราร้อยละ ๓ (สาม) ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขายหรือจำหน่าย

(๒) ปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมเกินกว่า ๖๐ (หกสิบ) แต่ไม่เกิน ๗๐ (เจ็ดสิบ) ล้านบาร์เรล ให้จ่ายในอัตราร้อยละ ๒ (สอง) ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขายหรือจำหน่าย

(๓) ปริมาณการขายหรือจำหน่ายน้ำมันดิบสะสมเกินกว่า ๗๐ (เจ็ดสิบ) ล้านบาร์เรลขึ้นไป ให้จ่ายในอัตราร้อยละ ๑ (หนึ่ง) ของมูลค่าปิโตรเลียมที่ขายหรือจำหน่าย

ผู้รับสัมปทานจะจ่ายเงิน โบนัสการผลิตเมื่อได้รับการต่อระยะเวลาผลิตดังกล่าว เป็นรายรอบระยะเวลาสามเดือนประคิติน ซึ่งเริ่มต้นในเดือนมกราคม เมษายน กรกฎาคม และ ตุลาคม ภายใน ๑๕ (สิบห้า) วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลา ๓ (สาม) เดือนนั้น โดยงวดแรกชำระ ภายในวันที่ ๑๕ กรกฎาคม ๒๕๖๔

(๔) การรื้อถอนสิ่งติดตั้งและสิ่งอำนวยความสะดวกที่ใช้ในการประกอบกิจการ ปีโตรเลียม

ผู้รับสัมปทานจะปฏิบัติตามบทบัญญัติของกฎหมาย กฎ ระเบียบและ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการรื้อถอนที่มีผลใช้บังคับในขณะต่อระยะเวลาผลิตปีโตรเลียมนี้และที่ จะใช้บังคับในภายหน้า

(๕) การฝึกอบรมเพื่อเตรียมการสำหรับการรับช่วงต่อความเป็นผู้ดำเนินงาน

ผู้รับสัมปทานตกลงจัดให้บุคลากรของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือ บุคคลที่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมอบหมายให้เข้าปฏิบัติ ฝึกงานในสถานที่ปฏิบัติจริง และ/หรือ ในสถานฝึกอบรมของผู้รับสัมปทานตามจำนวนคนและแผนการฝึกอบรมที่จะ ได้ตกลงร่วมกัน ภายใน ๒ (สอง) ปี ก่อนสิ้นระยะเวลาผลิตปีโตรเลียมที่ได้รับการต่อ โดยผู้รับสัมปทานจะไม่คิด ค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งสิ้น

ผลประโยชน์พิเศษในข้อ ๓ นี้ถือเป็นส่วนหนึ่งของข้อผูกพันตามสัมปทานที่ผู้รับ สัมปทานต้องปฏิบัติในการประกอบกิจการปีโตรเลียมในช่วงระยะเวลาผลิตปีโตรเลียมที่ได้รับการต่อ

#### ข้อ ๔

หากผู้รับสัมปทานผิคนัดชำระเงินที่ผู้รับสัมปทานมีหน้าที่ต้องชำระให้แก่รัฐ ตามข้อ ๒ และข้อ ๓ ผู้รับสัมปทานต้องเสียดอกเบี้ยสำหรับเงินนั้นในอัตราร้อยละสิบห้าต่อปี นับแต่วันที่ผิคนัดจนถึงวันที่ผู้รับสัมปทานชำระเสร็จสิ้น

#### ข้อ ๕

นอกจากที่เปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมตามข้อ ๑ ข้อ ๒ ข้อ ๓ และข้อ ๔ ผู้รับสัมปทาน จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ข้อผูกพัน และเงื่อนไขตามสัมปทานปีโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ และสัมปทานปีโตรเลียมที่แก้ไขเพิ่มเติมทุกประการ

สัมปทานเพิ่มเติมนี้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ  
รัฐมนตรีและผู้รับสัมปทานต่างรักษาไว้ฝ่ายละฉบับ

(ลงลายมือชื่อ) ..... รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน  
( )

(ลงลายมือชื่อ) ..... พยาน  
( )

(ลงลายมือชื่อ) ..... พยาน  
( )

ข้าพเจ้า บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ผู้รับสัมปทานตกลงรับปฏิบัติตามข้อกำหนด  
แห่งสัมปทานเพิ่มเติมนี้ โดยเคร่งครัด จึงลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน

(ลงลายมือชื่อ) ..... ผู้รับสัมปทาน  
( )  
**บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด**

(ลงลายมือชื่อ) ..... พยาน  
( )

(ลงลายมือชื่อ) ..... พยาน  
( )

ข้าพเจ้า บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทมหาชน จำกัดจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของประเทศไทย มีสำนักงานใหญ่ในประเทศไทยอยู่ที่ ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ๕๕๕/๑ ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ๑๐๕๐๐ โดยมี ..... เป็นผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อผูกพันแทน ในฐานะผู้ร่วมประกอบกิจการ ตกลงรับปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๑/๒๕๒๒/๑๖ และสัมปทานที่แก้ไขเพิ่มเติมโดยเคร่งครัด จึงลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน

(ลงลายมือชื่อ) ..... ผู้ร่วมประกอบกิจการ  
 ( )  
 บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

(ลงลายมือชื่อ) ..... พยาน  
 ( )

(ลงลายมือชื่อ) ..... พยาน  
 ( )