

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560



บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)
(SIAMGAS AND PETROCHEMICALS PUBLIC COMPANY LIMITED)

สารบัญ

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจ

1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 1 หน้า 1
1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 1 หน้า 20
1.3 ปัจจัยความเสี่ยง	ส่วนที่ 1 หน้า 86
1.4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 1 หน้า 96
1.5 ข้อพิพาททางกฎหมาย	ส่วนที่ 1 หน้า 112
1.6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	ส่วนที่ 1 หน้า 113

ส่วนที่ 2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

2.1 ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	ส่วนที่ 2 หน้า 1
2.2 โครงสร้างการจัดการ	ส่วนที่ 2 หน้า 4
2.3 การกำกับดูแลกิจการ	ส่วนที่ 2 หน้า 10
2.4 ความรับผิดชอบต่อสังคม	ส่วนที่ 2 หน้า 27
2.5 การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	ส่วนที่ 2 หน้า 33
2.6 รายการระหว่างกัน	ส่วนที่ 2 หน้า 35

ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	ส่วนที่ 3 หน้า 1
3.2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	ส่วนที่ 3 หน้า 10

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เอกสารแนบ

เอกสารแนบ 1	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และ เลขานุการบริษัท	เอกสารแนบ 1 หน้า 1
เอกสารแนบ 2	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	เอกสารแนบ 2 หน้า 7
เอกสารแนบ 3	รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน	เอกสารแนบ 3 หน้า 8

คำอธิบายคำย่อ

บริษัทฯ หรือ SGP	หมายถึง	บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัท	หมายถึง	บริษัท บริษัทย่อย และบริษัทในเครือสยามแก๊ส
VSPP	หมายถึง	บริษัท วีเอสพีพี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
IGS	หมายถึง	บริษัท อุตสาหกรรมแก๊สสยาม จำกัด
UGP	หมายถึง	บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)
LCR	หมายถึง	บริษัท ลัคกี้ แครวรีเออร์ จำกัด
SQS	หมายถึง	บริษัท สยามควอลิตี้ สตีล จำกัด
SEE	หมายถึง	บริษัท สยามเอทานอล เอ็กซ์ปอร์ต จำกัด
SLM	หมายถึง	บริษัท สยามลัคกี้ มารีน จำกัด
SSW	หมายถึง	บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด
SNL	หมายถึง	บริษัท สยามนทลีน จำกัด
SHK	หมายถึง	SIAMGAS HK CO., LTD.
SGV	หมายถึง	SUPERGAS CO., LTD.
SIN	หมายถึง	SINGGAS (LPG) PTE LTD.
ZSS	หมายถึง	SINO SIAMGAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD.
SOG	หมายถึง	SIAM OCEAN GAS AND ENERGY CO., LTD.
UNITED	หมายถึง	UNITED GAS & PETROCHEMICALS SDN. BHD.
SGT	หมายถึง	SIAMGAS TRADING PTE. LTD.
SGG	หมายถึง	SG GAS SDN. BHD.
MGM	หมายถึง	MYGAZ SDN. BHD.
CITYGAS	หมายถึง	CITYGAS CO., LTD.
CGN	หมายถึง	CITYGAS NORTH CO., LTD.
FEP	หมายถึง	FAR EAST PETROLEUM SDN.BHD.
SGM	หมายถึง	SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE.LTD.
SPW	หมายถึง	SIAMGAS POWER PTE. LTD.
SGI	หมายถึง	SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD.
SJJ	หมายถึง	SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD.
SGB	หมายถึง	SIAMGAS BANGLADESH LTD.
SID	หมายถึง	PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL

MLP	หมายถึง	MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD.
MSN	หมายถึง	MSN INTERNATIONAL LIMITED
AEP	หมายถึง	ASIATECH ENERGY PTE. LTD.
SMD	หมายถึง	SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD.
AIC	หมายถึง	ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD.
TSM	หมายถึง	TSM CO., LTD.
ก๊าซ LPG	หมายถึง	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว
ก๊าซ NGV	หมายถึง	ก๊าซธรรมชาติเพื่อยานยนต์
ปตท.	หมายถึง	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ตัวแทนค้าต่าง	หมายถึง	โรงอัดบรรจุก๊าซและสถานบริการก๊าซที่บริษัทหรือ UGP แต่งตั้งให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทหรือ UGP และสามารถจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมาย “สยามแก๊ส” หรือ “ยูนิคแก๊ส” ได้
ผู้ค้าน้ำมัน ม.7	หมายถึง	ผู้ค้าก๊าซตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ซึ่งกำหนดว่า จะต้องเป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้ารวมกันทุกชนิดปีละ 100,000 เมตริกตันขึ้นไป หรือผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวชนิดเดียวปีละ 50,000 เมตริกตันขึ้นไป
ผู้ค้าน้ำมัน ม.10	หมายถึง	ผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าปีละไม่ถึงปริมาณที่กำหนดตาม ม.7 แต่เป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดเกินปริมาณที่รัฐมนตรีประกาศ หรือเป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีขนาดของถังที่สามารถเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงได้เกินปริมาณที่รัฐมนตรีประกาศ
ผู้ค้าน้ำมัน ม.11	หมายถึง	ผู้ค้าน้ำมันที่ประกอบธุรกิจสถานบริการน้ำมัน โดยที่ไม่ใช่ผู้ค้าน้ำมันตาม ม.7 และ ม.10
ผู้ขนส่งน้ำมัน ม.12	หมายถึง	ผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณที่รัฐมนตรีประกาศ
กพข.	หมายถึง	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ กระทรวงพลังงาน
สนพ.	หมายถึง	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
สำนักงาน ก.ล.ด.	หมายถึง	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	หมายถึง	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ

1.1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย หรือกลยุทธ์ในการดำเนินงานของบริษัทหรือกลุ่มบริษัทในภาพรวม

บริษัทมีเป้าหมายที่จะเป็นผู้ประกอบธุรกิจพลังงานอันดับต้นๆของเอเชีย โดยในส่วนของธุรกิจในประเทศไทย บริษัทมีแผนลงทุนขยายธุรกิจก๊าซ LPG โดยการเพิ่มจำนวนสถานบริการก๊าซ LPG และโรงบรรจุก๊าซ LPG รวมถึงการขยายธุรกิจขนส่งทางเรือโดยการซื้อเรือเพื่อใช้ในการขนส่งก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจต่างประเทศนั้น ในช่วงที่ผ่านมา บริษัทได้ลงทุนซื้อธุรกิจคลังเก็บก๊าซ LPG และโรงบรรจุก๊าซ LPG เพื่อประกอบธุรกิจก๊าซ LPG ในประเทศ เวียดนาม สาธารณรัฐประชาชนจีน สิงคโปร์ และมาเลเซีย โดยบริษัทยังคงมองหาโอกาสในการลงทุนในธุรกิจก๊าซ LPG ในประเทศแถบเอเชียตะวันออกเฉียงต่อไป

นอกจากนี้บริษัทยังมองหาโอกาสในการขยายธุรกิจไปยังธุรกิจพลังงานอื่นๆด้วย เช่น โอกาสในการขยายธุรกิจพลังงาน LNG หรือ NGV รวมถึงปิโตรเคมีอื่นๆ รวมถึงพลังงานอื่นๆ โดยที่ผ่านมามีการลงทุนในธุรกิจพลังงานเอทานอล และถ่านหิน

วิสัยทัศน์

กลุ่มบริษัทสยามแก๊ส มุ่งเน้นที่จะเป็นผู้นำในการดำเนินธุรกิจพลังงานระดับภูมิภาค

พันธกิจ

บริษัทมีข้อได้เปรียบและมีความพร้อมเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจ เช่น การเจริญเติบโตของตลาดและการปล่อยราคาก๊าซลอยตัวในอนาคต ในส่วนของการสร้างข้อได้เปรียบทางธุรกิจ บริษัทได้พัฒนาศักยภาพในการดำเนินธุรกิจต้นน้ำ (upstream) และการสร้างเครือข่ายในการกระจายสินค้าและบริการให้ครอบคลุมทุกพื้นที่อย่างมีประสิทธิภาพทั้งในระดับประเทศและการขยายธุรกิจไปยังประเทศใกล้เคียง โดยการพัฒนาดังกล่าวบริษัทได้มุ่งเน้นในส่วนสำคัญต่างๆ ดังนี้

- วางแผนการเพิ่มสิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ (facilities) คลัง โรงบรรจุก๊าซและสถานบริการรวมถึงเรือบรรทุกก๊าซ รถบรรทุกก๊าซต่างๆ
- พัฒนาศักยภาพบุคลากรอย่างต่อเนื่องเพื่อพัฒนาศักยภาพและเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงานให้ประสบผลสำเร็จมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย
- ให้ความสำคัญต่อนโยบายด้านความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์ การให้บริการ รวมถึงการปฏิบัติตามในองค์กร
- มุ่งเน้นความเป็นอยู่ที่ดีของประชาชนด้วยการจัดสรรผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นเลิศ โดยเฉพาะด้านความปลอดภัย ความสะดวก ในราคาประหยัดและเป็นธรรม
- ดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรมตามหลักธรรมาภิบาล และต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ให้ความสำคัญต่อการรักษาสื่อมวลชน รวมทั้งมีความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน ตลอดจนผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

1.1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) เดิมชื่อบริษัท วิเอสพีที ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด จดทะเบียนก่อตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 17 มกราคม 2544 ด้วยทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 500,000 บาท มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว (“ก๊าซ LPG”) ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” ซึ่งบริษัทได้รับอนุญาตให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัท อุตสาหกรรมแก๊สสยาม จำกัด (“IGS”) (กลุ่มวิบรรพวงศ์ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ของบริษัท เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน IGS ในขณะนั้น ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2549 กลุ่มวิบรรพวงศ์ได้ขายหุ้น IGS ทั้งจำนวนให้แก่บุคคลภายนอกแล้ว) ซึ่งเป็นผู้ค้าน้ำมันตาม มาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 บริษัทเริ่มประกอบธุรกิจจากธุรกิจสถานีบริการก๊าซ LPG ก่อนที่จะขยายการประกอบธุรกิจไปสู่การประกอบธุรกิจโรงบรรจุก๊าซ LPG

บริษัทได้ปรับโครงสร้างทางธุรกิจของบริษัท โดยการขยายขอบเขตการประกอบธุรกิจไปสู่การค้าก๊าซ LPG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมประเภทอื่น รวมทั้งธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น การขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทั้งทางรถยนต์และทางเรือ ด้วยการเข้าลงทุนในบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (“UGP”) ซึ่งประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2547 และลงทุนในบริษัท ลัคกี้ แครรีเออร์ จำกัด (“LCR”) ซึ่งประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมันและก๊าซ LPG ทางรถยนต์ เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2548 รวมทั้งการซื้อสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG จาก IGS ได้แก่ ที่ดิน สิทธิการเช่า อาคารและสิ่งปลูกสร้าง เครื่องมือ อุปกรณ์ ถังก๊าซ LPG คลังเก็บก๊าซ LPG เครื่องหมายการค้า และสิทธิบัตร เป็นต้น เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548

ในปี 2548 บริษัทได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามตรา 7 ทำให้บริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามตรา 7 ที่ประกอบธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” และประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น โดยมีบริษัทย่อยในกลุ่มรวมทั้งสิ้น 8 บริษัท ได้แก่ บริษัทที่บริษัทถือหุ้นทางตรง คือ บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ลัคกี้ แครรีเออร์ จำกัด และบริษัทที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่านทางบริษัทย่อยของบริษัทอีกจำนวน 6 บริษัท คือ บริษัท ลัคกี้ มารีน จำกัด บริษัท เคมิคัลส์แก๊ส ขนส่ง จำกัด บริษัท ยูนิค มารีน จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊สเทรดดิ้ง จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊ส อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท ยูนิคแก๊ส แครรีเออร์ จำกัด

ในปี 2551 บริษัทเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเริ่มทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ภายใต้ชื่อ “SGP” เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2551 และได้มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้

ปี 2551

- บริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด (“SQS”) ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 70 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2551 เพื่อซื้อสินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG ของบริษัท ถึงเหล็กสากล จำกัด จากบริษัทบริหารสินทรัพย์ สุขุมวิท จำกัด ในราคา 123.20 ล้านบาท
- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของบริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (“SEE”) จำนวน 28 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท รวมเป็นเงิน 280 ล้านบาท จากบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด บริษัท วิวอง คอร์ปอเรชั่น จำกัด และนายกฤตพงษ์ พัชรภิญโญพงศ์ ซึ่งไม่ใช่บุคคลเกี่ยวข้องกับบริษัท ซึ่งทำให้บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 70 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEE เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2551
- บริษัทได้ซื้อที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง เนื้อที่ 89-3-40 ไร่ ตั้งอยู่บ้านเลขที่ 33 หมู่ 4 ถนนสุขสวัสดิ์ ตำบลบางจาก อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2551 เพื่อก่อสร้างท่าเรือขนส่งก๊าซ LPG คลังเก็บก๊าซ LPG และ โรงบรรจุก๊าซ LPG จากบริษัท ไทยเกรียงกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

ปี 2552

- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS HK CO., LTD. (“SHK”) บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว SHK ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2552 ซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นบริษัทโหลดิงและค้าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ปี 2553

- บริษัทถือหุ้นสามัญของ SUPERGAS COMPANY LIMITED “SGV” ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHANGHAI CROWN LIMITED เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 11.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในธุรกิจก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนาม
- บริษัทถือหุ้นสามัญของ SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD. (“SGLS”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 15.0 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ โดยบริษัทถือหุ้นทางตรงร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2553 และปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อจาก SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD. เป็น SINGGAS (LPG) PTE LTD. “SIN” และได้ขายหุ้นสัดส่วนร้อยละ 5 ให้กับ THOUSAND STAR CORPORATE LIMITED เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในธุรกิจก๊าซ LPG ครบวงจรในประเทศจีน
- บริษัทได้จัดตั้ง UNITED GAS & PETROCHEMICALS SDN. BHD. (“UNITED”) บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดย UNITED ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย เมื่อไตรมาสที่ 3 ปี 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย และเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติยกเลิก UNITED เนื่องจากปัจจุบันบริษัทย่อยดังกล่าวยังมิได้ดำเนินธุรกิจ และเพื่อให้เกิดประโยชน์และความเหมาะสมในการบริหารจัดการ ซึ่งการเลิก UNITED ไม่มีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัท
- บริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยามนทลีน จำกัด ร่วมกับบริษัท นทลีน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้า โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อไตรมาสที่ 3 ปี 2553 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อทำธุรกิจขนส่งทางเรือขนาดใหญ่ อย่างไรก็ตาม สยามนทลีน ยังไม่เริ่มดำเนินธุรกิจ
- บริษัทถือหุ้นสามัญของ BP ZHUHAI (LPG) LIMITED (“BPZH”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHINE TOP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED (“SHINE TOP”) ร้อยละ 49 และจาก BP GLOBAL INVESTMENTS LIMITED (“BP GLOBAL”) ร้อยละ 51 เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 101.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยผ่าน SGHK บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2553 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 และปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อจาก BP ZHUHAI (LPG) LIMITED (“BPZH”) เป็น SINO SIAM GAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD. (“ZSS”) โดย ZSS จดทะเบียนนิติบุคคลในสาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลวครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้าและท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้าและท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่ารวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือและรถบรรทุกก๊าซ และโรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพื่อส่งถึงบรรจุแก๊ส

ปี 2554

- บริษัทถือหุ้นสามัญของ CHEVRON OCEAN GAS & ENERGY LTD. (“COGEL”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก CHEVRON CHINA LTD. โดยผ่าน SGHK บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 51.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 29 กันยายน

2552 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554 ปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อจาก CHEVRON OCEAN GAS & ENERGY LTD. เป็น SIAM OCEAN GAS AND ENERGY CO., LTD. (“SOG”) โดย SOG จดทะเบียนนิติบุคคลในสาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลวครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้าและท่าเรือที่ให้บริการในการนำเข้าและท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือและรถบรรทุกก๊าซ

- บริษัทได้จัดตั้ง SIAM GAS TRADING PTE. LTD. (“SGT”) บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดย SGT ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2554 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจนำเข้าและส่งออกแก๊สปิโตรเลียมเหลวไปยังประเทศต่างๆ ในภูมิภาค และได้เริ่มดำเนินธุรกิจตั้งแต่มกราคม 2556
- บริษัทได้ทำการรวบรวมธุรกิจขนส่งทางเรือจำนวน 5 บริษัท ซึ่งประกอบไปด้วยบริษัท บริษัท ลักกี้ มารีน จำกัด บริษัท ยูนิค มารีน จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊สเทรดดิ้ง จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊ส อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท ยูนิคแก๊ส แครรีเออร์ จำกัด เป็นบริษัท สยามลักกี้ มารีน จำกัด โดยปัจจุบันบริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัทย่อยในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2554 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจขนส่งทางเรือ โดยการนำธุรกิจประเภทเดียวกันในกลุ่มมารวมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารงาน

ปี 2555

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ค้ำประกัน ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 4,500.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 6-8 กุมภาพันธ์ 2555 โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และเพื่อเป็นการปลดหลักประกันทั้งหมดที่บริษัทมีกับสถาบันทางการเงิน
- บริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2555

ปี 2556

- บริษัทได้มีการลดทุนจดทะเบียนจากหุ้นสามัญที่ซื้อคืนจำนวน 31,068,500 หุ้น โดยโครงการซื้อหุ้นคืนมีกำหนดระยะเวลาซื้อหุ้นคืนวันที่ 3 สิงหาคม 2552 ถึงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2553 และกำหนดระยะเวลาจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนตั้งแต่วันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2553 ถึงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2556 ภายหลังครบกำหนดระยะเวลาในการจำหน่ายคืนภายใน 3 ปี ตามกฎกระทรวงที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์ว่าด้วยเรื่อง “กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการว่าด้วยการซื้อหุ้นคืน การจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืน และการตัดหุ้นที่ซื้อคืนของบริษัท พ.ศ. 2544” ซึ่งตามกฎหมายได้กำหนดว่า หากบริษัทจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนมาไม่หมดหรือยังมีได้จำหน่าย บริษัทจะต้องดำเนินการลดทุนที่ชำระแล้ว โดยวิธีการตัดหุ้นจดทะเบียนที่ซื้อคืนและยังมีได้จำหน่าย ดังนั้นบริษัทจึงได้มีมติอนุมัติในการลดทุนจดทะเบียนจำนวน 31,068,500 หุ้น เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 จากจำนวนหุ้นสามัญ 950,000,000 หุ้น เป็น 918,931,500 บาท ซึ่งได้ดำเนินการจดทะเบียนต่อกระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2556
- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS HAI PHONG LTD. (“SGH”) ในสัดส่วนร้อยละ 79.64 จาก SHELL GAS (LPG) HOLDING B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 และได้ทำการเปลี่ยนชื่อเป็น CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED. (“CGN”) ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อขยายธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม

- บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS (LPG) VIETNAM LTD. (“SGV”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก SHELL GAS (LPG) HOLDING B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 0.1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 และได้ทำการเปลี่ยนชื่อเป็น “CITYGAS COMPANY LIMITED.” ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อขยายธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม
- บริษัทได้ซื้อสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวของ SHELL TIMUR SDN. BHD. (“STSB”) ใน EAST MALAYSIA เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 10.0 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ โดยผ่าน MYGAZ SDN. BHD. (“MGM”) บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 70 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดย MGM ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย และบริษัทได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศมาเลเซีย

ปี 2557

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ค้ำยสิทธิ์ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 1,300.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27-29 มกราคม 2557 โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจและขยายธุรกิจของบริษัท รวมไปถึงนำไป REFINANCING

ปี 2558

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ค้ำยสิทธิ์ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 26-29 มกราคม 2558 โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจและขยายธุรกิจของบริษัท รวมไปถึงนำไป REFINANCING
- บริษัทได้มีการควบรวมกิจการของบริษัทย่อยในประเทศเวียดนามจำนวน 2 บริษัท เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2558 โดยได้ควบรวมกิจการ SUPERGAS CO., LTD. (“SGV”) และ CITYGAS CO., LTD. (“CGV”) และดำเนินธุรกิจ ในนามของ SGV ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความแข็งแกร่งของการดำเนินธุรกิจในประเทศเวียดนาม โดยสินทรัพย์ หนี้สิน สิทธิ และภาระผูกพันของ CGV ทั้งหมดได้มีการโอนไปยัง SGV ทั้งนี้เป็นไปตามกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ว่าด้วยการควบรวมกิจการของบริษัทจำกัดในประเทศเวียดนาม
- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD. (“SMC”) บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นเงินลงทุนจำนวน 100 ดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 2,566 บาท (อัตรา แลกเปลี่ยนที่ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ เท่ากับ 25.66 บาท) โดย SMC ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2558 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
- บริษัทได้มีการจัดตั้งบริษัทย่อย คือ FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. (“FEP”) ทุนจดทะเบียน 400,000 ริงกิตมาเลเซีย และบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2557 ต่อมาในวันที่ 24 สิงหาคม 2558 บริษัทได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ FEP จาก 400,000 ริงกิตมาเลเซีย เป็น 10,000,000 ริงกิตมาเลเซีย โดยบริษัทมีแผนที่จะลงทุนดำเนินธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และคลังเก็บในประเทศมาเลเซีย อย่างไรก็ตามในการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในครั้งนี้ FEP มีผู้ร่วมลงทุน คือ NAS GAS SDN. BHD. (“NAS GAS”) ซึ่งเป็นบริษัทที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัท โดย NAS GAS เข้าร่วมลงทุนใน FEP ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนชำระแล้ว ดังนั้นในการเพิ่มทุนจดทะเบียนใน ครั้งนี้ บริษัททำการเพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระแล้วตามสัดส่วนของบริษัทคือ ร้อยละ 70 คิดเป็นจำนวน 7,000,000 ริงกิตมาเลเซีย หรือเท่ากับ

59,220,000 บาท (อัตราแลกเปลี่ยนที่ 1 ริงกิตมาเลเซียเท่ากับ 8.46 บาท) และ NAS GAS เพิ่มทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 คิดเป็นจำนวน 3,000,000 ริงกิตมาเลเซีย หรือเท่ากับ 25,380,000 บาท และการร่วมทุนนี้จัดเป็นการลงทุนในกิจการร่วมค้า (ตามข้อตกลงร่วมค้า)

ปี 2559

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 3,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 - 29 มกราคม 2559 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ชุด SGP162A และวันที่ 1-2 กุมภาพันธ์ 2559 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจและขยายธุรกิจของบริษัท รวมไปถึงนำไปชำระคืนหุ้นกู้เดิม
- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS POWER PTE. LTD. ("SPW") บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นเงินลงทุนจำนวน 24 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 844.08 ล้านบาท (อัตรา แลกเปลี่ยนที่ 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.17 บาท) โดย SPW ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2559 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (Holding Company)
- บริษัทได้ให้ SPW เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ในบริษัท MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. ("MLP") ซึ่งเป็นกิจการ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ในประเทศเมียนมาร์ โดยการเข้าลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านเหรียญสหรัฐ (คิดเป็นประมาณ 1,688.16 ล้านบาท ตามอัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 กรกฎาคม 2559 ในอัตรา 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.17 บาท) ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นของ 2 บริษัท คือ บริษัท MSN INTERNATIONAL LIMITED ("MSN") และ บริษัท ASIATECH ENERGY PTE. LTD. ("AEP") ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 2 บริษัท เพื่อก่อให้เกิดกิจการจะสามารถดำเนินการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในบริษัท MLP โดยให้ SIAM GAS POWER PTE. LTD. ("SPW") (บริษัทย่อยที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศสิงคโปร์ และบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน) เป็นผู้เข้าลงทุน โดยมีการลงนามในสัญญาจะซื้อขายหุ้น (SALES AND PURCHASE AGREEMENT) เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2559
- บริษัทได้จัดตั้ง SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. ("SGB") บริษัทย่อย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว เป็นเงินลงทุนจำนวน 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 26.34 บาท (อัตรา แลกเปลี่ยนที่ 1 ดอลลาร์สิงคโปร์ เท่ากับ 26.34 บาท) โดย SGB ได้จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

ปี 2560

- บริษัทได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้แบบไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท เมื่อวันที่ 23 - 25 มกราคม 2560 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไป โดยในการออกจำหน่ายหุ้นกู้ในครั้งนี้ วัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการชำระคืนหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระและเป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงาน
- เมื่อวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทได้ทำสัญญาขายหุ้นของบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. ให้แก่บุคคลภายนอกในสัดส่วนร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมดที่บริษัทถืออยู่ จำนวน 3.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 มาเลเซียริงกิต คิดเป็นจำนวนเงิน 3.00 ล้านมาเลเซียริงกิต โดยมีขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 3.08 ล้านบาท ทั้งนี้ภายหลังการขายหุ้นนี้มีผลทำให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทลดลงจากร้อยละ 100.00 เป็นร้อยละ 70.00 และบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. ยังคงสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ บริษัท

ได้รับชำระเงินจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 3.00 ล้านบาทเชิริงกิต (หรือเทียบเท่ากับ 23.37 ล้านบาท) แล้ว ในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560

- เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้จัดตั้งบริษัท SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJ”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศบังกลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 48,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 ดากาบังกลาเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังกลาเทศ กลุ่มกิจการมีส่วนถือหุ้นร้อยละ 80.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 3.89 ล้านบาทบังกลาเทศ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 1.71 ล้านบาทแล้ว
- เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท SIAM GAS POWER PTE. LTD. ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 24.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 843.92 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 24.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 48.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00 และบริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2560
- เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 การโอนหุ้นในบริษัท MLP ได้ดำเนินการเป็นที่เรียบร้อย ซึ่งมีผลทำให้บริษัท MSN บริษัท AEP และบริษัท MLP เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560
- เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาร่วมค้า (JOINT VENTURE AGREEMENT) กับบุคคลภายนอก เพื่อจัดตั้ง PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL ซึ่งจดทะเบียนในประเทศอินโดนีเซีย โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 0.06 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ล้านรูเปียอินโดนีเซีย และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศอินโดนีเซีย กลุ่มกิจการมีส่วนถือหุ้นร้อยละ 55.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 11,000 ล้านรูเปียอินโดนีเซีย หรือเทียบเท่ากับ 27.50 ล้านบาทแล้ว
- เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนามในสัญญาร่วมค้า (JOINT VENTURE AGREEMENT) กับบุคคลภายนอก เพื่อจัดตั้ง KMA SIAM LTD. โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศเมียนมา กลุ่มกิจการได้จ่ายเงินค่าหุ้นล่วงหน้าจำนวน 0.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คิดเป็นเงินประมาณ 3.25 ล้านบาทแก่บริษัทดังกล่าวในเดือน สิงหาคม พ.ศ. 2560 ณ 30 กันยายน พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการบันทึกการดังกล่าวอยู่ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน และบริษัทดังกล่าวอยู่ระหว่างการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทในประเทศเมียนมา
- เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 1.70 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00
- เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัท SIAMGAS-J&J INTERNATIONAL LTD. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของกลุ่มกิจการ ได้จัดตั้งบริษัท SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศบังกลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 ดากาบังกลาเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังกลาเทศ กลุ่มกิจการมีส่วนถือหุ้นร้อยละ 99.90 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 99,900 ดากาบังกลาเทศ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 40,679 บาทแล้ว

- เมื่อวันที่ 12 กันยายน พ.ศ. 2560 SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 1.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 33.22 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00

การประกอบธุรกิจ

บริษัทและบริษัทย่อยประกอบธุรกิจพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

การประกอบธุรกิจภายในประเทศ มีธุรกิจที่เกี่ยวข้องรวม 7 ธุรกิจ ได้แก่

- 1) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)
- 2) ธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัทจำนวน 2 แห่ง ได้แก่ บริษัท ลักกี้ แอร์ริเออร์ จำกัด และบริษัท สยามลักกี้ มารีน จำกัด
- 3) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด
- 4) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด
- 5) ธุรกิจค้าปลีกน้ำมัน
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด
- 6) ธุรกิจให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด(มหาชน)
- 7) ธุรกิจที่ดำเนินกิจการแบบร่วมค้า (JOINT VENTURE)
ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ บริษัท สยามนทลิน จำกัด โดยดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่ม

การประกอบธุรกิจภายนอกประเทศ มีธุรกิจที่เกี่ยวข้องรวม 9 ธุรกิจ ได้แก่

- 1) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท คือ SINO SIAM GAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD. (“ZSS”) และ SIAM OCEAN GAS AND ENERGY CO., LTD. (“SOG”)
- 2) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ SUPERGAS CO., LTD. (“SGV”) และเป็นกิจการร่วมค้า คือ CITYGAS NORTH CO., LTD. (“CGN”)
- 3) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ SINGGAS (LPG) PTE LTD. (“SIN”), SIAM GAS TRADING PTE. LTD. (“SGT”)
- 4) ธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ MYGAZ SDN. BHD. (“MGM”) และ FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. (“FEP”) และกิจการร่วมค้าทางตรง SGGAS SDN. BHD. (“SGG”),

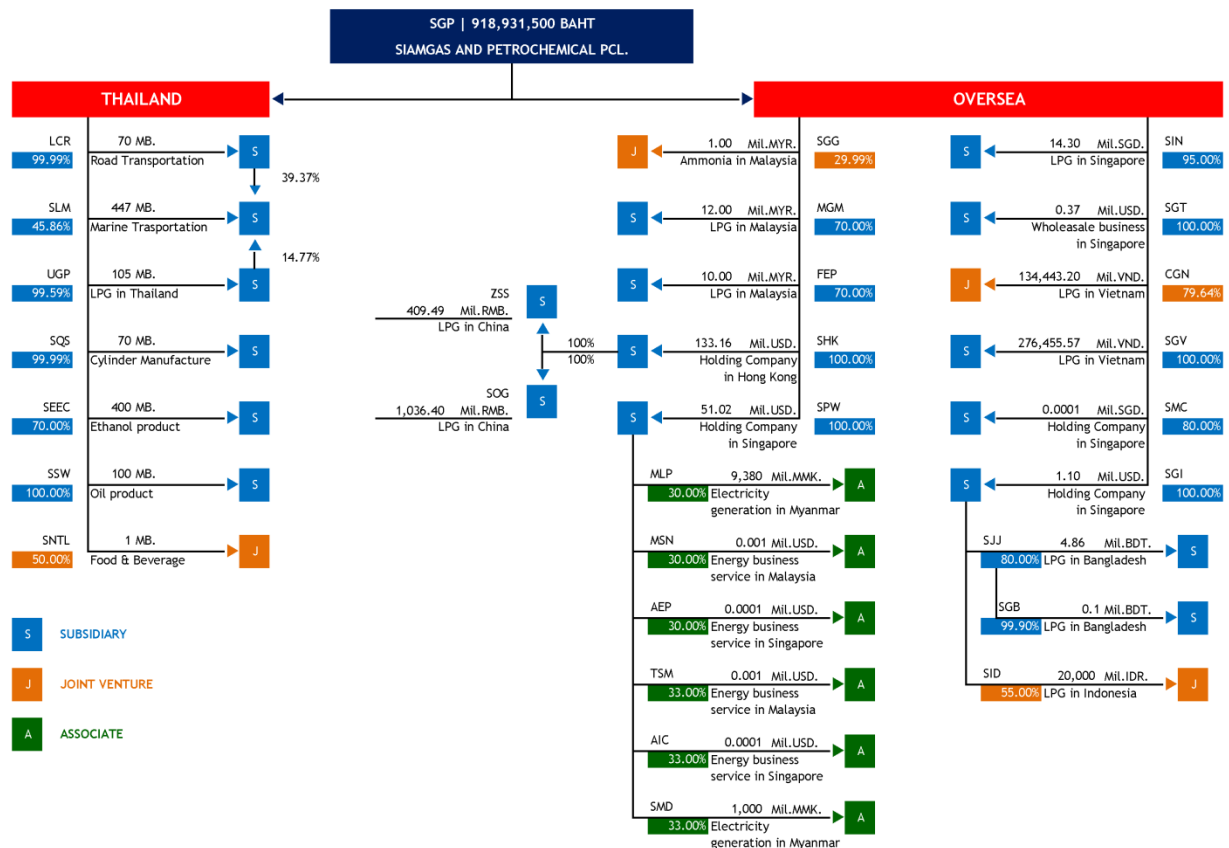
- 5) ธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศบังกลาเทศ ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท คือ SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJ”) และ SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”)
- 6) ธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ดำเนินการแบบร่วมค้าทางอ้อม (INDIRECT JOINT VENTURE) ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL (“SID”)
- 7) ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมที่ดำเนินการแบบร่วมทางอ้อม (INDIRECT ASSOCIATE) ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”), MSN INTERNATIONAL LIMITED (“MSN”) และ ASIATECH ENERGY PTE. LTD. (“AEP”)
- 8) ธุรกิจที่มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นเป็นหลัก ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยของบริษัท คือ SIAM GAS HK LTD. (“SHK”), SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD. (“SMC”), SIAMGAS POWER PTE. LTD. (“SPW”) และ SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”)
- 9) ธุรกิจโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าที่ดำเนินการแบบร่วมทางอ้อม (INDIRECT ASSOCIATE) ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมค้า คือ SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD. (“SMD”), ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD. (“AIC”) และ TSM CO., LTD. (“TSM”)

ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท

บริษัทประกอบธุรกิจหลัก คือ ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” ผ่านโรงบรรจุก๊าซ LPG ของบริษัทจำนวน 25 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทดำเนินการเอง (โรงบรรจุก๊าซประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 12 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทให้ผู้อื่นเข้าดำเนินการ (โรงบรรจุก๊าซประเภท CODO (Company Own – Dealer Operate)) จำนวน 13 แห่ง และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัท (สถานีบริการก๊าซประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 43 แห่ง และจำหน่ายผ่านตัวแทนค้าต่างของบริษัท (Dealer Own – Dealer Operate : DODO) จำนวน 467 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG (โรงบรรจุก๊าซประเภท DODO) จำนวน 61 แห่ง และสถานีบริการก๊าซ LPG (สถานีบริการก๊าซประเภท DODO) จำนวน 406 แห่ง

ปัจจุบัน บริษัทมีบริษัทย่อยในกลุ่มรวม 29 บริษัท แบ่งออกเป็นบริษัทที่บริษัทถือหุ้นโดยตรงจำนวน 15 บริษัท คือ 1. บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (“UGP”) 2. บริษัท ลัคกี้ แครวี่เออร์ จำกัด (“LCR”) 3. บริษัท สยามควอลิตี้ สตีล จำกัด (“SQS”) 4. บริษัท สยามเอทานอล เอ็กซ์ปอร์ต จำกัด (“SEEC”) 5. บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด (“SSW”) 6. บริษัท สยามลัคกี้มีริน จำกัด (“SLM”) 7. SIAMGAS HK CO., LTD. (“SHK”) 8. SUPERGAS CO., LTD. (“SGV”) 9. SINGGAS (LPG) PTE LTD. (“SIN”) 10. SIAMGAS TRADING CO., LTD. (“SGT”) 11. MYGAZ SDN. BHD. (“MGM”) 12. SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD. (“SMC”) 13. SIAMGAS POWER PTE. LTD. (“SPW”) 14. SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”) และ 15. FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. (“FEP”) บริษัทที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่านทางบริษัทย่อยของบริษัทอีกจำนวน 4 บริษัท คือ 16. SINO SIAM GAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD. (“ZSS”) 17. SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD. (“SOG”) 18. SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJ”) และ 19. SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”) บริษัทร่วมค้าทางตรงจำนวน 3 บริษัท คือ 20. SG GAS SDN. BHD. (“SGG”) 21. CITYGAS NORTH CO., LTD. (“CGN”) และ 22. บริษัท สยามนทลีน จำกัด (“SNL”) บริษัทร่วมค้าทางอ้อม 1 บริษัท คือ 23. PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL (“SID”) บริษัทร่วมทางอ้อมจำนวน 6 บริษัท คือ 24. MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”) 25. MSN INTERNATIONAL LIMITED (“MSN”) 26. ASIATECH ENERGY PTE. LTD. (“AEP”) 27. SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD. (“SMD”) 28. ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD. (“AIC”) และ 29. TSM CO., LTD. (“TSM”)

1.1.3 โครงสร้างของบริษัทและบริษัทในกลุ่ม



การประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (“UGP”)

UGP ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2525 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 200 ล้านบาท และทุนเรียกชำระแล้ว 105 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.51 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว UGP ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น โดยดำเนินการบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ บิวเทน โพรเพน และโพรเพลแลนท์ ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” ซึ่ง UGP ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 6 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 (เทียบเท่าใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมัน พ.ศ. 2543) จากกระทรวงพาณิชย์

ปัจจุบัน UGP มีคลังเก็บก๊าซ LPG จำนวน 2 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO (Company Own – Company Operate) จำนวน 16 แห่ง และมีตัวแทนค้าต่างของ UGP (Dealer Own – Dealer Operate : DODO) จำนวน 182 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO จำนวน 87 แห่ง และสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO จำนวน 95 แห่ง โดยลูกค้าส่วนใหญ่ของ UGP จะเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ร้านค้าก๊าซ LPG และโรงงานอุตสาหกรรม UGP ยังได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันตามมาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ปัจจุบัน UGP มีเรือบรรทุก LPG จำนวน 1 ลำ มีความสามารถในการบรรทุก 1,288 ตัน

บริษัท ลักกี้ แครรีเออร์ จำกัด (“LCR”)

LCR ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2534 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 70 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว LCR ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมันและก๊าซ LPG ทางรถยนต์ โดยได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันตามตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติผู้ค้าน้ำมัน พ.ศ. 2543 LCR ให้บริการขนส่งทั้งก๊าซ LPG แอมโมเนีย และน้ำมันให้กับลูกค้าครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่ง LPG ส่วนใหญ่จะเป็นบริษัทในกลุ่ม ได้แก่ บริษัทและ UGP ส่วนลูกค้าภายนอกกลุ่มบริษัท ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำหรับลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งน้ำมันส่วนใหญ่ คือ ลูกค้าสถานีบริการน้ำมันทั่วไป ปัจจุบัน LCR มีรถบรรทุกน้ำมันจำนวน 28 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 948,000 ลิตร รถบรรทุกก๊าซ LPG จำนวน 280 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 3,143 ตัน รถบรรทุกแอมโมเนีย จำนวน 24 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 292 ตัน และรถบรรทุกสารเคมีอื่นๆ จำนวน 2 คัน ความสามารถในการบรรทุกรวม 68,000 ลิตร และเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2555 LCR รับโอนธุรกิจของ CGT ภายใต้กลุ่มบริษัทเดียวกัน

บริษัท สยามควอลิตี้ สตีล จำกัด (“SQS”)

SQS ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2551 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 70 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว SQS ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG ทั้งประเภทถังก๊าซ LPG สำหรับใช้ในครัวเรือนและถังก๊าซ LPG ที่ใช้ในรถยนต์ SQS จำหน่ายถังก๊าซ LPG ส่วนใหญ่ให้กับบริษัทในกลุ่มทั้งในประเทศ และนอกประเทศ

บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (“SEE”)

SEE ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2547 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 400 ล้านบาท SEE ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลจากผลผลิตทางการเกษตร เช่น กากน้ำตาล มันสำปะหลัง เป็นต้น มีโรงงานผลิตเอทานอล 1 แห่ง ตั้งอยู่ที่เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 95% สำหรับส่งออกไปยังต่างประเทศเท่ากับ 100,000 ลิตรต่อวัน

SEE เริ่มทดลองเดินเครื่องจักรในเดือนพฤศจิกายน 2551 และสามารถดำเนินการธุรกิจเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมีนาคม 2552 จนกระทั่งในปี 2553 ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมเครื่องจักรเพื่อให้สามารถผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 99.5% ได้สำหรับการใช้ในภาคขนส่ง ซึ่งจะสามารถเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ได้ประมาณไตรมาสที่ 2 ของปี 2554

SEE หยุดดำเนินการตั้งแต่วันที่ 2556 จากปัญหาด้านต้นทุนวัตถุดิบในการผลิตที่สูงเกินไปเนื่องจากปริมาณวัตถุดิบที่ออกมาในตลาด ตัวอย่างเช่นอ้อย และมันสำปะหลังมีน้อยเกินไป อีกทั้งเมื่อเปรียบเทียบกับราคาจำหน่ายส่งผลให้ไม่คุ้มทุน หากจะดำเนินการผลิต ทางบริษัทจึงหยุดดำเนินการผลิต และปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการขายกิจการดังกล่าวออกไป

บริษัท สยามลักกี้ มารีน จำกัด (“SLM”)

SLM เกิดจากการควบรวมธุรกิจขนส่งทางเรือจำนวน 5 บริษัท ประกอบด้วย บริษัท ลักกี้ มารีน จำกัด บริษัท ยูนิค มา รีน จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊ส เทรคคิง จำกัด บริษัท ยูนิคแก๊ส อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท ยูนิคแก๊ส แครรีเออร์ จำกัด เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2554 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 242.02 ล้านบาท โดยมี LCR และ UGP บริษัทย่อยของ บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 72.7 และ 27.2 ตามลำดับ และเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2555 ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 10.0 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เพื่อให้ได้ตามเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ในการที่จะขอสิทธิประโยชน์ทางภาษีอากร โดยภายหลังที่ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนทำให้ปัจจุบัน

มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 342.02 ล้านบาท โดยมีบริษัท, LCR และ UGP บริษัทย่อยของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 29.2 51.5 และ 19.3 ตามลำดับ

วันที่ 26 มีนาคม 2556 SLM ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 8.0 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เพื่อให้ได้ตามเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ในการที่จะขอสิทธิประโยชน์ทางภาษีอากร โดยภายหลังที่ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนทำให้ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 422.02 ล้านบาท โดยมีบริษัท, LCR และ UGP บริษัทย่อยของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 42.7 41.7 และ 15.6 ตามลำดับ

และเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2559 SLM ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 2.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เพื่อให้ได้ตามเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ในการที่จะขอสิทธิประโยชน์ทางภาษีอากร โดยภายหลังที่ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนทำให้ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 447.02 ล้านบาท โดยมีบริษัท, LCR และ UGP บริษัทย่อยของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45.9 39.4 และ 14.7 ตามลำดับ

SLM ประกอบธุรกิจการขนส่งน้ำมันและก๊าซ LPG ทางเรือทั้งภายในประเทศและระหว่างประเทศ โดยได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันตามตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติผู้ค้าน้ำมัน พ.ศ. 2543 ลูกค้าน้ำมันที่ขนส่งก๊าซ LPG ส่วนใหญ่จะเป็นบริษัทในกลุ่ม ได้แก่ บริษัทและ UGP สำหรับลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งน้ำมัน ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ปัจจุบัน SLM มีเรือบรรทุกก๊าซ LPG จำนวน 20 ลำ มีความสามารถในการบรรทุก 116,553 ตัน และเรือบรรทุกแอมโมเนียจำนวน 3 ลำ มีความสามารถในการบรรทุก 2,573 ตัน

บริษัท สยามสุขสวัสดิ์ จำกัด (“SSW”)

SSW ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2555 โดยมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 100 ล้านบาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ประกอบธุรกิจจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ โดยเริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ตั้งแต่เดือนเมษายน 2559 ภายใต้แบรนด์ “บางจาก”

SIAMGAS HK LIMITED. (“SHK”)

SHK จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2552 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 4,087.68 ล้านบาท โดยมี SGP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนที่เรียกชำระแล้ว SHK ประกอบธุรกิจเป็นบริษัทโฮลดิ้ง และประกอบธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยจัดตั้งขึ้นมาเพื่อลงทุนในประเทศจีน โดยเป็นการซื้อหุ้นสามัญของ CHEVRON OCEAN GAS & ENERGY LTD. (“COGEL”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจาก CHEVRON CHINA LTD. โดยบริษัทได้ดำเนินการรับโอนหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554 และซื้อหุ้นสามัญของ BP ZHUHAI LPG LTD. (BPZH) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจาก SHINE TOP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED (“SHINE TOP”) ร้อยละ 49 และ BP GLOBAL INVESTMENT LIMITED (“BP GLOBAL”) ร้อยละ 51 โดยบริษัทได้ดำเนินการรับโอนหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553

SUPERGAS COMPANY LIMITED. (“SGV”)

SGV เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 133.0 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว และจดทะเบียนในประเทศเวียดนาม โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SGV ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนจาก SHANGHAI CROWN LIMITED. เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2558 SUPERGAS CO., LTD. (“SGV”) และ CITYGAS CO., LTD. (“CGV”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้มีการควบรวมกิจการและดำเนินธุรกิจในนามของ SGV การควบรวมกิจการดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความแข็งแกร่งของการดำเนินธุรกิจในประเทศเวียดนาม โดยสินทรัพย์ หนี้สิน สิทธิ และภาระผูกพันของ CGV ทั้งหมดได้มีการโอนไปยัง SGV ทั้งนี้เป็นไปตามกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ว่าด้วยการควบรวมกิจการของบริษัทจำกัดในประเทศเวียดนาม โดยภายหลังการควบรวมกิจการส่งผลให้ทุนจดทะเบียนของ SGV เท่ากับ 425.50 ล้านบาท

SINGGAS (LPG) PTE LIMITED. (“SIN”)

SIN เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 95 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 336.0 ล้านบาท SIN จดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD. ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนจาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 โดยภายหลังบริษัทได้ทำการเปลี่ยนชื่อจาก “SHELL GAS (LPG) SINGAPORE PTE. LTD.” เป็น “SINGGAS (LPG) PTE LTD.” และได้ขายหุ้นสามัญบางส่วน of SIN ในสัดส่วนร้อยละ 5 ของทุนจดทะเบียนให้แก่บุคคลภายนอก เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2553

SIAM GAS TRADING PTE. LTD. (“SGT”)

SGT เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 500,000 เหรียญสิงคโปร์ หรือประมาณ 12.83 ล้านบาท SGT จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจนำเข้าและส่งออกแก๊สปิโตรเลียมเหลวไปยังประเทศต่างๆ ในภูมิภาค

SINO SIAMGAS & PETROCHEMICALS COMPANY LIMITED (“ZSS”)

ZSS เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 2,086.86 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้า และท่าเรือที่ให้บริการในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ รถบรรทุกก๊าซ และโรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพื่อบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ และจดทะเบียนในประเทศจีน โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553

SIAM OCEAN GAS & ENERGY LIMITED (“SOG”)

SOG เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 4,938.45 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้า และท่าเรือที่ให้บริการในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ และรถบรรทุกก๊าซ และจดทะเบียนในประเทศจีน โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554

บริษัท สยามนทลิน จำกัด (“SNL”)

SNL เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทย เป็นลักษณะของการดำเนินธุรกิจแบบกิจการร่วมค้า ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจการขนส่งทางเรือขนาดใหญ่ โดยบริษัทได้จัดตั้งบริษัท สยามนทลิน จำกัด ร่วมกับบริษัท นทลิน จำกัด โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว คิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 0.5 ล้านบาท เมื่อไตรมาสที่ 3 ปี 2553 โดยปัจจุบันยังไม่ได้มีการดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการขนส่งทางเรือ

และในระหว่างปี 2559 SNL ได้มีการเพิ่มวัตถุประสงค์ของบริษัท เพื่อดำเนินธุรกิจจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่มทุกประเภท โดยปัจจุบัน SNL มีรายได้จากการจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่มภายใต้แบรนด์ “คาเฟ่ อเมซอน”

SG GAS SDN. BHD. (“SGG”)

SGG เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศมาเลเซีย เป็นบริษัทร่วมทางตรงบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 29.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 100,000 เหรียญริงกิตมาเลเซีย และเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติการเพิ่มเงินลงทุนใน SGG จากทุนจดทะเบียนเดิม 100,000 เหรียญริงกิตมาเลเซีย เป็น 1,000,000 เหรียญริงกิตมาเลเซีย

MYGAZ SDN. BHD. (“MGM”)

MGM เป็นบริษัทย่อยทางตรงที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.0 MGM จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยมีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 12.0 ล้านเหรียญริงกิตมาเลเซีย โดย MGM ได้ทำการซื้อสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวของ SHELL TIMUR SDN. BHD. (“STSB”) ใน EAST MALAYSIA เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 10.0 ล้านเหรียญริงกิตมาเลเซีย ซึ่งได้วางเงินมัดจำไว้แล้วเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 และได้ทำการโอนสินทรัพย์และธุรกิจแก๊สปิโตรเลียมเหลวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED (“CGN”)

CGN เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 79.6 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 149.90 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศเวียดนาม วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าถือหุ้นสามัญของ SHELL GAS HAIPHONG LIMITED ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนจาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เป็นจำนวนเงินลงทุนจำนวน 0.3 ล้านเหรียญสหรัฐ และได้ดำเนินการเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 18 มกราคม 2556 โดยภายหลังได้ทำการเปลี่ยนชื่อจาก “SHELL GAS HAIPHONG LIMITED” เป็น “CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED”

FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. (“FEP”)

FEP เป็นบริษัทร่วมค้า โดยเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติการจัดตั้งบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนจำนวน 0.4 ล้านริงกิตมาเลเซีย เพื่อดำเนินธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์แก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทจะถือหุ้นทั้งหมดในบริษัทดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 10.0 ล้านริงกิตมาเลเซีย และเปลี่ยนสัดส่วนการลงทุนของบริษัทเป็นร้อยละ 70 ซึ่งการลงทุนดังกล่าว จัดเป็นการลงทุนในกิจการร่วมค้า และบริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนเสร็จสิ้น ณ วันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2558

ต่อมาวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นของบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. ในสัดส่วนร้อยละ 30 จำนวน 3.00 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1.00 มาเลเซียริงกิต รวมจำนวนเงิน 3.00 ล้านมาเลเซียริงกิต หรือคิดเป็นจำนวน 25.76 ล้านบาทจากผู้ถือหุ้นเดิม ส่งผลให้บริษัทเข้าถือหุ้นใน FEP ในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท

เมื่อวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทได้ทำสัญญาขายหุ้นของบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. ให้แก่นักลงทุนนอกในสัดส่วนร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมดที่บริษัทถืออยู่ จำนวน 3.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 มาเลเซียริงกิต คิดเป็นจำนวนเงิน 3.00 ล้านมาเลเซียริงกิต โดยมีขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 3.08 ล้านบาท ทั้งนี้ภายหลังการ

ขายหุ้นนี้มีผลทำให้สัดส่วนการลงทุนของบริษัทลดลงจากร้อยละ 100.00 เป็นร้อยละ 70.00 และบริษัท FAR EAST PETROLEUM SDN. BHD. ยังคงสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มกิจการ บริษัทได้รับชำระเงินจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 3.00 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ (หรือเทียบเท่ากับ 23.37 ล้านบาท) แล้วในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560

SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD. (“SMC”)

SMC จัดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2558 จำนวน 100 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด คิดเป็นจำนวน 80 เหรียญสิงคโปร์หรือ 2,041 บาท โดยมีวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (HOLDING COMPANY)

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติให้จดทะเบียนยกเลิกบริษัท SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD. (“บริษัทย่อย”) ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าวดำเนินการปิดบริษัทเรียบร้อยแล้ว ในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

SIAMGAS POWER PTE. LTD. (“SPW”)

SPW จัดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2559 จำนวน 24,010,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (Holding Company)

SPW เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 30 ในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ ของ MYANMAR LIGHTING (IPP) Co., Ltd. (“MLP”) ในประเทศเมียนมาโดยการเข้าลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (คิดเป็นประมาณ 1,688.16 ล้านบาท คำนวณตามอัตราแลกเปลี่ยนถาวรเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 15 กรกฎาคม 2559 ในอัตรา 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.17 บาท) โดยมีการลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายหุ้น (Sales and Purchase Agreement) เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2559

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท SPW ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 24.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 843.92 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 24.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 48.01 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00 และบริษัทย่อยได้จดทะเบียนเพิ่มทุนเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2560

MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”)

MLP เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 30 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน MLP มีทุนจดทะเบียนจำนวน 93,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100,000 จ๊าดพม่า หรือคิดเป็นเงินประมาณ 224.18 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศเมียนมา และมีวัตถุประสงค์เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ในประเทศเมียนมา

MSN INTERNATIONAL LIMITED (“MSN”)

MSN เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 30 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน MSN มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.03 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

ASIATECH ENERGY PTE. LTD. (“AEP”)

AEP เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 30 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน AEP มีทุนจดทะเบียนจำนวน 100 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 เหรียญสิงคโปร์ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.003 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”)

SGI จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 จำนวน 1 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2559 SGI ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ ซึ่งบริษัทยังคงมีส่วนถือหุ้นร้อยละ 100

SGI ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 1.70 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00 เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2560

SGI ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 1.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 33.22 ล้านบาท จากหุ้นสามัญจำนวน 0.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทจ่ายเงินเพิ่มทุนเต็มจำนวน ดังนั้นบริษัทยังคงรักษาสัดส่วนการลงทุนไว้เท่าเดิมคือร้อยละ 100.00 เมื่อวันที่ 12 กันยายน พ.ศ. 2560

SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJJ”)

SJJ จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศบังกลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 48,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 taka บังกลาเทศ โดยเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. (“SGI”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังกลาเทศ กลุ่มกิจการมีส่วนถือหุ้นร้อยละ 80.00 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

SIAMGAS BANGLADESH LTD. (“SGB”)

SGB จดทะเบียนในประเทศบังกลาเทศ โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 taka บังกลาเทศ โดยเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นผ่าน SIAMGAS J&J INTERNATIONAL LTD. (“SJJ”) ในสัดส่วนร้อยละ 99.90 และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังกลาเทศ

PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL. (“SID”)

SID เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 55.00 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจำนวน 20,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ล้านรูเปียอินโดนีเซีย จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย และมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศอินโดนีเซีย

SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD. (“SMD”)

SMD เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 33 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน SMD มีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 จ๊าดพม่า หรือคิดเป็นเงินประมาณ 2.39 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศเมียนมา และมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า และสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา

ASIATECH INFRASTRUCTURE CO., PTE. LTD. (“AIC”)

AIC เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 33 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน AIC มีทุนจดทะเบียนจำนวน 100 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 เหรียญสิงคโปร์ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.0002 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศสิงคโปร์ และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

TSM CO., LTD. (“TSM”)

TSM เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 33 ผ่าน SPW โดยปัจจุบัน TSM มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.00 เหรียญสหรัฐ หรือคิดเป็นเงินประมาณ 0.032 ล้านบาท จดทะเบียนนิติบุคคลในประเทศมาเลเซีย และมีวัตถุประสงค์ในการให้บริการสำหรับธุรกิจด้านพลังงาน

ภาพรวมการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

	บริษัท	ทุนที่เรียก ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการ ถือหุ้น (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
1	UGP	105.00	99.59	การบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น โดยได้รับใบอนุญาตประกอบการเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7
2	LCR	70.00	99.99	การขนส่งก๊าซ LPG และน้ำมันทางรถยนต์ โดยได้รับใบอนุญาตประกอบการขนส่งก๊าซและน้ำมัน
3	SQS	70.00	99.99	การผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG
4	SEE	400.00	70.00	ผลิตและจำหน่ายเอทานอล (หุขุคกิจการ)
5	SLM	447.02	45.86 54.14 ¹	การขนส่งน้ำมัน ก๊าซ LPG และแอมโมเนียทางเรือ โดยได้รับใบอนุญาตประกอบการขนส่งก๊าซและน้ำมัน
6	SSW	100.00	100.00	เป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยประกอบธุรกิจปิโตรเลียม (จำหน่ายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงรถยนต์ ภายใต้แบรนด์ “บางจาก”
7	SHK	4,087.68	100.00	เป็น Holding Company และ จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศฮ่องกง
8	SGV	425.25	100.00	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศเวียดนาม
9.	SIN	336.01	95.00 ²	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศสิงคโปร์
10.	ZSS	2,086.86	100.00 ³	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วยคลังสินค้า และท่าเรือที่ไว้รับแก๊สในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ รถบรรทุกก๊าซ และโรงบรรจุก๊าซ ปิโตรเลียมเหลวเพื่อบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ ตั้งอยู่

	บริษัท	ทุนที่เรียก ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการ ถือหุ้น (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
				เมืองจูไห่ ประเทศจีน
11.	SOG	4,938.45	100.00 ³	ธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมครบวงจร ประกอบด้วย คลังสินค้า และท่าเรือที่ใช้รับแก๊สในการนำเข้า และท่าเรือที่สามารถ ให้บริการผ่านท่า รวมถึงการกระจายสินค้าด้วยเรือ และรถบรรทุก ก๊าซ ตั้งอยู่เมืองซัวเถา ประเทศจีน
12.	SNL	1.00	50.00	เป็นกิจการร่วมค้า โดยประกอบธุรกิจจำหน่ายอาหารและเครื่องดื่ม ภายใต้แบรนด์ “คาเฟ่ อเมซอน”
13.	SGT	12.83	100.00	ธุรกิจนำเข้าและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศ สิงคโปร์
14.	SGG	9.99	29.99	เป็นบริษัทร่วมค้าทางตรง โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศมาเลเซีย
15.	MGM	120.66	70.00	เป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศมาเลเซีย
16.	CGN	188.22	79.64	เป็นบริษัทร่วมค้า โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศเวียดนาม
17.	FEP	88.71	100.00	เป็นบริษัทย่อยทางตรง โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศมาเลเซีย
18.	SMC	0.0026	80.00	เป็น Holding Company และ จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ ประเทศสิงคโปร์
19.	SPW	1,687.50	100.00	เป็น Holding Company ตั้งอยู่ประเทศสิงคโปร์
20.	MLP	224.18	30.00 ⁶	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ร่วมในประเทศเมียนมา
21.	MSN	0.03	30.00 ⁶	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจด้าน พลังงาน
22.	AEP	0.003	30.00 ⁶	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจด้าน พลังงาน
23.	SGI	36.68	100.00	เป็น Holding Company ตั้งอยู่ประเทศสิงคโปร์
24.	SJJ	2.14	80.00 ⁴	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังกลาเทศ
25.	SGB	0.04	99.90 ⁵	เป็นบริษัทย่อยทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศบังกลาเทศ
26.	SID	50.00	55.00 ⁴	เป็นบริษัทร่วมค้าทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม ตั้งอยู่ประเทศอินโดนีเซีย
27.	SMD	2.39	33.00 ⁶	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และสายส่ง

	บริษัท	ทุนที่เรียก ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการ ถือหุ้น (ร้อยละ)	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
				ไฟฟ้าในประเทศเมียนมา
28.	AIC	0.0002	33.00 ⁶	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจ ด้านพลังงาน
29.	TSM	0.032	33.00 ⁶	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม โดยประกอบธุรกิจให้บริการสำหรับธุรกิจ ด้านพลังงาน

- หมายเหตุ**
1. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน LCR และ UGP
 2. ณ วันที่ 29 ธ.ค. 2553 ได้ทำการขายหุ้นสามัญให้กับบุคคลภายนอกในสัดส่วนร้อยละ 5 ทำให้สัดส่วนการลงทุน
ในบริษัท Singas (LPG) Pte. Ltd. ลดลงจากร้อยละ 100 เป็นร้อยละ 95
 3. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SGHK
 4. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SGI
 5. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SJJ
 6. บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SPW

1.1.4 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

โครงสร้างบริษัทและบริษัทย่อย ไม่มีลักษณะความสัมพันธ์พึ่งพิง หรือแข่งขัน กับธุรกิจอื่นในกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้น
ใหญ่ แต่อย่างใด

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1.2.1 โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยในปี 2558 – 2560 แยกตามประเภทธุรกิจ ดังนี้

	บริษัทที่ดำเนินการ	2558		2559		2560	
		มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการขาย							
ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	บริษัท และ UGP	20,992.59	35.98	17,863.71	36.93	18,268.16	30.64
ผลิตภัณฑ์แอมโมเนีย	UGP	1,193.69	2.05	1,066.67	2.20	1,039.99	1.74
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	UGP	734.26	1.26	707.72	1.46	715.61	1.20
ผลิตภัณฑ์ถังก๊าซ LPG	SQS	0.27	0.00	1.72	0.00	9.14	0.02
ผลิตภัณฑ์เอทานอล	SEE	0.00	0.00	17.19	0.04	0.00	0.00
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	SSW			134.96	0.28	307.47	0.52
ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ต่างประเทศ)	บริษัท UGP SGV SIN ZSS SOG SGT CITYGAS CGN และ MGM	34,660.82	59.41	27,901.83	57.68	38,403.04	64.40
รายได้จากการขาย		57,581.63	98.70	47,693.79	98.59	58,743.40	98.51
รายได้ค่าขนส่ง	LCR SLM	344.28	0.59	441.40	0.91	395.07	0.66
รายได้ค่าบริการ	บริษัท/บริษัทย่อย	156.10	0.27	26.22	0.06	13.78	0.02
รายได้จากเงินปันผล	บริษัท	5.02	0.01	6.69	0.01	2.85	0.00
รายได้อื่น	บริษัท/บริษัทย่อย	252.05	0.43	209.89	0.43	474.31	0.80
รวมรายได้	บริษัท/บริษัทย่อย	58,339.07	100.00	48,377.99	100.00	59,629.41	100.00

1.2.2 การประกอบธุรกิจแต่ละสายผลิตภัณฑ์

บริษัทและบริษัทย่อยประกอบธุรกิจพลังงานรวม 5 ประเภท ได้แก่ ก) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ข) ธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ค) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว ง) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล จ) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในต่างประเทศ

ก) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

บริษัทและ UGP ประกอบธุรกิจหลัก คือ ธุรกิจการค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว (“ก๊าซ LPG”) แอมโมเนีย และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นซึ่งได้แก่ บิวเทน โพรเพน และโพรเพลแลนท เป็นต้น

บริษัทและ UGP ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ผ่านการดำเนินงานของบริษัทและ UGP และประกอบธุรกิจค้าแอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” ผ่านการดำเนินการของ UGP

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

บริษัทประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ส่วนการค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” จะดำเนินการโดย UGP ซึ่งทั้งบริษัทและ UGP ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 (UGP ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 6 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 ซึ่งเทียบเท่ากับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543) และเนื่องจากบริษัทเป็นบริษัทแม่ของ UGP โดยถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 99.51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ดังนั้น เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ บริษัทจึงอนุญาตให้ UGP สามารถบรรจุก๊าซ LPG ลงในถังก๊าซ LPG ของบริษัทได้ และ UGP ได้อนุญาตให้บริษัทสามารถบรรจุก๊าซ LPG ลงในถังก๊าซ LPG ของ UGP ได้เช่นกัน

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

บริษัทและ UGP เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ครบวงจร โดยครอบคลุมการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังโรงบรรจุก๊าซ LPG ซึ่งจะนำก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ เพื่อจำหน่ายเป็นก๊าซหุงต้มต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน การจำหน่ายไปยังสถานีบริการก๊าซ LPG เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ และการจำหน่ายไปยังโรงงานอุตสาหกรรม

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โดยการจำหน่ายก๊าซ LPG ในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่นั้นจะเป็นการจำหน่ายไปยังโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทและ UGP โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว และสถานีบริการก๊าซ LPG ที่เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทและ UGP ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ได้แก่ ถังก๊าซ LPG ขนาด 4 กิโลกรัม 11.5 กิโลกรัม 15 กิโลกรัม และ 48 กิโลกรัม เป็นต้น โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทและ UGP ดำเนินการเองแล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ

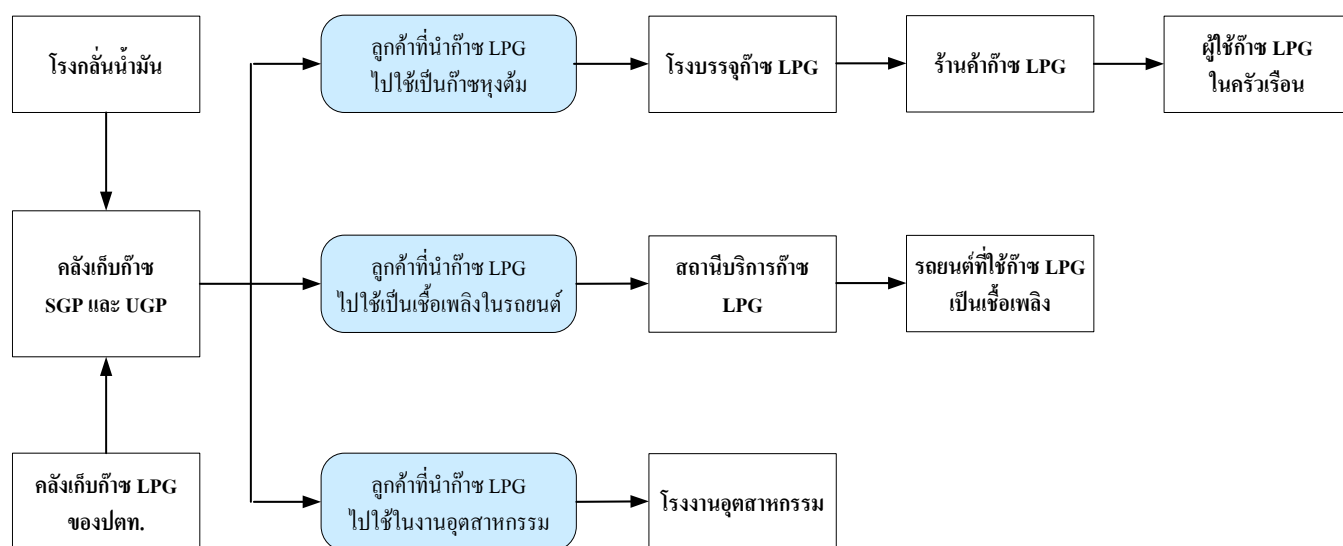


ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)



ถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk)

ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้



บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศ ซึ่งประกอบไปด้วยการจัดหาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 5 แห่ง ซึ่งเป็นของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ทั้งหมด โดยบริษัทและ UGP ไปรับก๊าซ LPG ที่คลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ที่อำเภอเขาบ่อยา จังหวัดชลบุรี และคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท.ที่จังหวัดลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ และการจัดหาจากโรงกลั่นน้ำมันจำนวน 5 แห่ง ได้แก่ โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงกลั่นน้ำมันของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และโรงกลั่นน้ำมันของบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) โดยบริษัทและ UGP จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหามาจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ซึ่งมีจำนวนรวมกันทั้งหมด 9 แห่ง มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 45.63 ล้านลิตร ซึ่งประกอบไปด้วย คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทจำนวน 7 แห่ง ได้แก่ คลังสาธูประดิษฐ์ คลังสุราษฎร์ธานี คลังลำปาง คลังนครสวรรค์ คลังขอนแก่น คลังสงขลา และคลังสุขสวัสดิ์ และคลังเก็บก๊าซ LPG ของ UGP จำนวน 2 แห่ง ได้แก่ คลังบางปะกง และคลังสุราษฎร์ธานี

รายละเอียดคลังก๊าซ LPG

	สาขา	ที่ตั้ง	ปริมาณความจุ (ลิตร)
SGP			
1	สาธุประดิษฐ์ *	736 ถ.พระราม3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร	1,749,831
2	สุราษฎร์ธานี *	118-119 หมู่ 3 ต.บางกุ้ง อ.เมือง จ.สุราษฎร์ธานี	2,025,736
3	ลำปาง	133 หมู่ 4 ต.วังพร้าว อ.เกาะคา จ.ลำปาง	8,346,261
4	นครสวรรค์	81/3 หมู่ 2 ต.พระนอน อ.เมือง จ.นครสวรรค์	2,599,395
5	ขอนแก่น	99 หมู่ 3 ต.บ้านแฮด อ.บ้านไผ่ จ.ขอนแก่น	6,675,913
6	สงขลา	24/2 หมู่ 7 ต.เขารูปช้าง อ.เมือง จ.สงขลา	2,998,161
7	สุขสวัสดิ์ *	88 หมู่ที่ 4 ถนนสุขสวัสดิ์ ต.บางจาก อ.เมือง จ.สมุทรปราการ	3,411,958
UGP			
1	บางปะกง *	30/1 หมู่ที่ 11 ถนนสุขุมวิท ตำบลบางปะกง อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา 24130	13,638,251 **
2	สุราษฎร์ธานี *	99 หมู่ที่ 3 ถนนสุราษฎร์ธานี-นครศรีธรรมราช ตำบลบางกุ้ง อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี	4,181,996 ***

หมายเหตุ : * เป็นคลังก๊าซ LPG ที่มีท่าเรือด้วย

** รวมปริมาณถังเก็บก๊าซแอลพีจีที่เป็นสินค้าพัฒนา จำนวน 5,055,002 ลิตร (2 ใบ)

*** รวมปริมาณถังเก็บก๊าซแอลพีจีที่เป็นสินค้าพัฒนา จำนวน 1,963,597 ลิตร (10 ใบ)

ในการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิต LPG ภายในประเทศที่ต้องขนส่งทางเรือ บริษัทจะให้ UGP และ SLM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางเรือเป็นผู้ดำเนินการ โดยขนส่งก๊าซ LPG จากคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ที่อำเภอเขาบ่อยา จังหวัดชลบุรีและโรงกลั่นน้ำมันมาয়งค์คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทที่สาธุประดิษฐ์ และคลังก๊าซ LPG ของ UGP ที่ บางปะกง

สำหรับการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศที่ต้องขนส่งทางรถ ได้แก่ การขนส่งก๊าซ LPG จากคลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่จังหวัดลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่มาয়งค์คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทในบริเวณใกล้เคียง บริษัทจะให้ LCR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางรถยนต์เป็นผู้ดำเนินการ

สำหรับการขนส่งก๊าซ LPG ไปให้ลูกค้านั้น บริษัทให้ LCR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางรถเป็นผู้ดำเนินการ โดยจัดส่งแยกตามประเภทลูกค้า ซึ่งประกอบไปด้วย 1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ โรงบรรจุก๊าซ LPG ร้านค้าก๊าซ LPG 2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ได้แก่ สถานีบริการก๊าซ LPG รถที่ใช้ก๊าซ LPG เป็นเชื้อเพลิง เช่น รถแท็กซี่ รถยนต์ส่วนบุคคล และ 3) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานอุตสาหกรรม ได้แก่ โรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น โรงงานแก้ว โรงงานหลอดไฟ โรงงานพ่นอบสี โรงงานเคลือบสีภาชนะบรรจุ โรงงานทอผ้า โรงงานย้อมผ้า โรงงานกระเบื้อง โรงงานเซรามิก โรงงานผลิตอาหาร โรงงานขนมปัง โรงงานถุงมือยาง โรงงานประกอบรถยนต์ โรงงานตัดเหล็ก โรงงานร้านอาหารจานด่วน และ ศูนย์อาหารในห้างสรรพสินค้า

ตารางแสดงพาหนะที่ใช้ในการขนส่งก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย

	พาหนะที่ใช้ขนส่ง LPG	จำนวน	ความสามารถในการบรรทุก
SGP	รถถังเวียน *	55 คัน	
UGP	รถถังเวียน *	103 คัน	
LCR	รถบรรทุกก๊าซ LPG	280 คัน	3,143 ตัน
SLM	เรือบรรทุกก๊าซ LPG	21 ลำ	195,282 ตัน

หมายเหตุ : * เป็นรถบรรทุก 4 ล้อ 6 ล้อ และรถกระบะที่ใช้ขนส่งก๊าซ LPG ที่บรรจุใส่ถังก๊าซ LPG (cylinder) ไปยังร้านค้าก๊าซ LPG

การตลาดและการแข่งขัน

ปัจจุบัน ผู้ประกอบธุรกิจก๊าซ LPG ทุกรายจะใช้วัตถุดิบที่มาจากภายในประเทศซึ่งมีคุณภาพอยู่ในระดับเดียวกัน ดังนั้นผลิตภัณฑ์ของผู้ประกอบธุรกิจก๊าซ LPG จึงไม่มีความแตกต่างกัน ผู้ประกอบธุรกิจก๊าซ LPG ต่างๆ จึงไม่เน้นที่จะแข่งขันด้านราคา แต่จะมุ่งเน้นไปที่การแข่งขันทางด้านกลยุทธ์การตลาดและการบริการ ซึ่งบริษัทและ UGP มีกลยุทธ์ด้านการตลาดและการบริการดังนี้

นโยบายและลักษณะการตลาดของผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ

กลยุทธ์การแข่งขันในธุรกิจก๊าซ LPG

กลุ่มลูกค้า	กลยุทธ์ในการแข่งขัน
1 ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม	- การจัดส่งก๊าซ LPG ที่รวดเร็วและมีประสิทธิภาพ จากการที่มีทำเลที่ตั้งของคลังเก็บก๊าซ LPG ที่ครอบคลุมทั่วประเทศและระบบการขนส่งก๊าซ LPG ที่มีประสิทธิภาพของบริษัทย่อยของบริษัท - การให้ความสำคัญกับความปลอดภัยของถังก๊าซ LPG โดยตรวจสอบสภาพถังก๊าซ LPG ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้อย่างปลอดภัยอยู่เสมอ - จำหน่ายก๊าซ LPG ในราคาเหมาะสมให้ลูกค้าสามารถมีผลกำไรและดำเนินธุรกิจได้ - การให้คำปรึกษาในด้านการตลาดและการขายอย่างใกล้ชิด
2 ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์	- การจัดส่งก๊าซ LPG ที่รวดเร็วตามความต้องการของลูกค้า - จำหน่ายก๊าซ LPG ในราคาเหมาะสมให้ลูกค้าสามารถมีผลกำไรและดำเนินธุรกิจได้ - การให้คำปรึกษาในด้านการตลาดและการขายอย่างใกล้ชิด
3 ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม	- ลงทุนในอุปกรณ์และการติดตั้งระบบจ่ายก๊าซ LPG ให้กับลูกค้าเพื่อเป็นแรงจูงใจให้ลูกค้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซ LPG ระยะยาวกับบริษัท - ให้คำปรึกษาแนะนำด้านการติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ ในกรณีที่ลูกค้ามีความประสงค์ที่จะติดตั้งอุปกรณ์เอง - ให้บริการตรวจสอบอุปกรณ์และระบบจ่ายก๊าซ LPG ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้อย่างปลอดภัย ทั้งอุปกรณ์ที่บริษัทเป็นผู้ติดตั้งให้ลูกค้าและอุปกรณ์ที่ลูกค้าติดตั้งเอง - การจัดสัมมนาฝึกอบรมเกี่ยวกับความรู้ด้านการใช้ก๊าซ LPG และวิธีการใช้ก๊าซ LPG อย่างปลอดภัย

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของบริษัทและ UGP สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 3 ประเภท คือ

- 1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม
- 2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์
- 3) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม
- 4) ลูกค้าต่างประเทศที่จำหน่ายโดยบริษัท

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2558	ร้อยละ	ปี 2559	ร้อยละ	ปี 2560	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	12,355	58.37	11,091	60.69	11,509	60.97
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	6,229	30.10	4,582	25.07	4,307	22.81
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	2,408	11.53	2,191	12.00	2,452	12.99
ลูกค้าต่างประเทศ	0	0.00	410	2.24	610	3.23
รวม	20,992	100.00	18,274	100.00	18,878	100.00

รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

- 1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ โรงบรรจุก๊าซ LPG ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPG ในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

ทั้งนี้ ถังก๊าซ LPG ภายใต้อุปกรณ์การค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ทั้งหมดที่หมุนเวียนอยู่ในท้องตลาดเป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ถังก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP มีรายละเอียดดังนี้

ขนาดของถัง	บริษัท		UGP	
(กิโลกรัม)	จำนวน (ใบ)	ร้อยละ	จำนวน (ใบ)	ร้อยละ
4	1,067,853	20.79	1,441,097	26.37
11	2,600	0.05	0	0.00
11.5	5,564	0.11	239,077	4.38
12	241	0.01	0	0.00
15	3,950,434	76.91	3,555,295	65.06
48	109,487	2.13	229,103	4.19
รวม	5,136,179	100.00	5,464,572	100.00

ที่มา : ข้อมูลจากทะเบียนสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP

โรงบรรจุก๊าซ LPG ที่เป็นลูกค้าของบริษัทสามารถแบ่งออกได้เป็น 3 ประเภท ดังนี้

(1) โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท Company Own - Company Operate (“COCO”)

โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO เป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทหรือ UGP เป็นเจ้าของและดำเนินงานเอง โดยปัจจัยที่ใช้ในการพิจารณาเปิดโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ได้แก่ ทำเลที่ตั้ง ความสามารถและความชำนาญในการทำการตลาดในพื้นที่เป็นสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและ UGP มีโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO รวมทั้งสิ้นจำนวน 29 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของบริษัทจำนวน 11 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของ UGP จำนวน 18 แห่ง

รายละเอียดโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของบริษัท

	สาขา	ที่ตั้ง
1	บางนา	110 ซ.บางนา-ตราด 30 แขวงบางนา เขตบางนา กรุงเทพมหานคร
2	สมุทรสาคร	62/6 หมู่ 2 ต.บางน้ำจืด อ.เมือง จ.สมุทรสาคร
3	แม่แตง	63 หมู่ 4 ต.ขี้เหล็ก อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่
4	ปราจีนบุรี	1 หมู่ 6 ต.รอบเมือง อ.เมืองปราจีนบุรี จ.ปราจีนบุรี
5	ขอนแก่น	99 หมู่ 3 ต.บ้านแซว กิ่งอ.บ้านแซว จ.ขอนแก่น
6	นครสวรรค์	81/3 หมู่ 2 ถ.นครสวรรค์ ต.พระนอน อ.เมือง จ.นครสวรรค์
7	พังงา	37 หมู่ที่ 6 ถ.สุวรรณคูหา ต.กระโสม อ.ตะกั่วทุ่ง จ.พังงา
8	นครราชสีมา	38 หมู่ที่ 15 ต.จอหอ อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา
9	เพชรบุรี	99/1 หมู่ที่ 1 ต.หนองหุมพล อ.เขาย้อย จ.เพชรบุรี
10	เลี้ยวเมืองชลบุรี	31/3 หมู่ที่ 7 ถ.เลี้ยวเมืองชลบุรี ต.บ้านสวน อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี
11	สงขลา	24/2 หมู่ที่ 7 ต.เขารูปช้าง อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา

รายละเอียดโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO ของ UGP

	สาขา	ที่ตั้ง
1	กาญจนบุรี	10 หมู่ที่ 11 ถนนท่าเรือพระแท่น-บ้านรางกระด้าย ตำบลพระแท่น อำเภอท่ามะกา จังหวัดกาญจนบุรี 71130
2	ฉะเชิงเทรา	30/1 หมู่ที่ 11 ถนนสุขุมวิท ตำบลบางปะกง อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา 24130
3	ชลบุรี	139 หมู่ที่ 6 ตำบลโป่ง อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี 20150
4	เชียงใหม่	375 หมู่ที่ 5 ถนนหมายเลข 11 (ดอนเชียงใหม่ - ลำปาง) ตำบลยางเนิ้ง อำเภอสารภี จังหวัดเชียงใหม่ 50140
5	นครราชสีมา	108 หมู่ที่ 3 ถนนเพชรมาตุคลา ตำบลหัวทะเล อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา 30000
6	เพชรบุรี	105 หมู่ที่ 4 ตำบลทับคาง ถนนทางหลวงหมายเลข 4 (ดอนคอสะพานวังมะนาวใต้-เพชรบุรี) อำเภอเขาย้อย จังหวัดเพชรบุรี 76140
7	สงขลา	819 หมู่ที่ 1 ทางหลวงหมายเลข 43 ตำบลควนลัง อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา 90110
8	สมุทรปราการ	161/62 หมู่ที่ 1 ถนนสุขสวัสดิ์ ตำบลปากคลองบางปลากด อำเภอพระสมุทรเจดีย์ จังหวัดสมุทรปราการ 10290

	สาขา	ที่ตั้ง
9	สระบุรี	658 ถนนพหลโยธิน อำเภอเมืองสระบุรี จังหวัดสระบุรี 18000
10	สุราษฎร์ธานี	99 หมู่ที่ 3 ถนนสุราษฎร์ธานี-นครศรีธรรมราช ตำบลบางกุ้ง อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี 84000
11	อุบลราชธานี	14 หมู่ที่ 9 ถนนขยางกูร ตำบลหัวเรือ อำเภอเมืองอุบลราชธานี จังหวัดอุบลราชธานี 34000
12	นครปฐม	224/3 หมู่ที่ 1 ตำบลธรรมศาลา อำเภอเมืองนครปฐม จังหวัดนครปฐม 73000
13	บางบาล	142/1 หมู่ที่ 9 ต.บ้านกุ่ม อ.บางบาล จ.พระนครศรีอยุธยา 13250
14	กระบี่	142 หมู่ที่ 3 ถ.เพชรเกษม ต.เหนือคลอง อ.เหนือคลอง จ.กระบี่ 81130
15	ปทุมธานี	567/5 หมู่ที่ 3 ต.วังคัง อ.ปทุมธานี จ.ประจวบคีรีขันธ์ 77120
16	นครสวรรค์	10/2 หมู่ที่ 9 ต.วัดไทรย์ อ.เมืองนครสวรรค์ จ.นครสวรรค์ 60000
17	ระยอง	98/10 หมู่ที่ 2 ตำบลน้ำคอก อำเภอเมือง จ.ระยอง
18	แก่งคอย	14/5 หมู่ที่ 10 ตำบลตาลเดี่ยว อำเภอแก่งคอย จ.สระบุรี 18160

(2) โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท Company Own - Dealer Operate (“CODO”)

โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO เป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทเป็นเจ้าของ แต่ให้บุคคลภายนอกที่มีความประสงค์จะประกอบธุรกิจโรงบรรจุก๊าซ LPG เข้ามาเช่าดำเนินงาน โดยผู้เช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG ต้องทำสัญญาเช่าสินทรัพย์จากบริษัท ซึ่งสินทรัพย์โรงบรรจุก๊าซ LPG ที่บริษัทให้เช่า ได้แก่ อาคารบรรจุก๊าซ LPG ถังเก็บก๊าซ LPG และจ่ายก๊าซ LPG แบบเหนือพื้นดินลงในถังก๊าซ LPG ถังเก็บและจ่ายเหนือพื้นดิน หัวจ่ายก๊าซ LPG และเครื่องอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการบรรจุและการจ่ายก๊าซ LPG กระบวนการควบคุม อัดกักและมลภาวะ รวมถึงที่ดินที่อาคารบรรจุก๊าซ LPG ตั้งอยู่และที่ดินรอบอาคาร โดยปกติบริษัทจะให้ลูกค้าเช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG โดยมีอายุสัญญา 3 ปี และผู้เช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG จะต้องได้รับการแต่งตั้งให้เป็นตัวแทนค้าต่างจากบริษัทก่อน จึงจะสามารถประกอบธุรกิจโรงบรรจุก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ได้ นอกจากนี้ ผู้เช่าโรงบรรจุก๊าซ LPG จะต้องทำสัญญาซื้อขายก๊าซ LPG ในปริมาณขั้นต่ำที่จะต้องสั่งซื้อจากบริษัทด้วย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO รวมทั้งสิ้นจำนวน 13 แห่ง ดังนี้

	สาขา	ที่ตั้ง
1	สุพรรณบุรี	9/1 หมู่ 4 ต.จรเข้สามพัน อ.อู่ทอง จ.สุพรรณบุรี
2	นครปฐม	16/7 หมู่ 9 ต.บางแถม อ.เมือง จ.นครปฐม
3	สุรินทร์	8/1 หมู่ 11 ต.เขวาสินรินทร์ อ.เขวาสินรินทร์ จ.สุรินทร์
4	ศรีสะเกษ	131 หมู่ 8 ต.โพธิ์แขว อ.เมือง จ.ศรีสะเกษ
5	สุราษฎร์ธานี	118,119 หมู่ 3 ต.บางกุ้ง อ.เมือง จ.สุราษฎร์ธานี
6	พุนพิน (สุราษฎร์ธานี)	82/1 หมู่ 3 ถ.สายเอเชีย ต.ตัวเตย อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี
7	ยานนาวา	736 ถ.พระราม3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร
8	ลำปาง	133 หมู่ 4 ต.วังพร้าว อ.เกาะคา จ.ลำปาง
9	อำนาจเจริญ	88 หมู่ 15 ถ.ขยางกูร ต.เสนางคนิคม อ.เสนางคนิคม จ.อำนาจเจริญ
10	บุรีรัมย์	108 หมู่ที่ 16 ต.สาวจิก อ.เมือง จ.บุรีรัมย์

	สาขา	ที่ตั้ง
11	ร้อยเอ็ด	75 หมู่ 1 ตำบลขอนแก่น อ. เมือง จ. ร้อยเอ็ด
12	หาดใหญ่	85/8 หมู่ 5 ต.คอหงส์ อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา
13	เชียงใหม่	81 หมู่ที่ 1 ต.แซ่ซาง อ.สันกำแพง จ.เชียงใหม่

(3) โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท Dealer Own - Dealer Operate (“DODO”)

โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO เป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่ผู้ประกอบการโรงบรรจุก๊าซ LPG เป็นเจ้าของและดำเนินการเอง โดยผู้ประกอบการดังกล่าวจะต้องได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทหรือ UGP ให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทหรือ UGP ก่อน จึงจะสามารถบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO รวมทั้งสิ้นจำนวน 143 แห่ง แบ่งออกเป็นโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO ของบริษัทจำนวน 61 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO ของ UGP จำนวน 82 แห่ง

ตารางสรุปจำนวนโรงบรรจุก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP

(หน่วย : แห่ง)

	บริษัท	UGP	รวม
โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท COCO	12	18	30
โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท CODO	13	-	13
โรงบรรจุก๊าซ LPG ประเภท DODO	61	82	143
รวม	86	100	186

ที่มา : ข้อมูลจากบริษัท

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ได้แก่ สถานีบริการก๊าซ LPG และรถยนต์ที่ใช้ก๊าซ LPG เป็นเชื้อเพลิง โดยสถานีบริการก๊าซจะจัดเก็บก๊าซ LPG ที่รับจากบริษัทและ UGP ลงในสถานีที่จัดเก็บ LPG ของสถานีบริการก๊าซ LPG เพื่อเตรียมไว้สำหรับการให้บริการแก่รถยนต์ที่ใช้ก๊าซ LPG เป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ รถแท็กซี่และรถยนต์ส่วนบุคคล โดยสถานีบริการก๊าซ LPG ที่เป็นลูกค้าของบริษัทและ UGP ส่วนใหญ่จะตั้งอยู่ในกรุงเทพฯ และปริมณฑล

สถานีบริการก๊าซ LPG ที่เป็นลูกค้าของบริษัทแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท ดังนี้

(1) สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท Company Own – Company Operate (“COCO”)

สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO เป็นสถานีบริการก๊าซ LPG ที่บริษัทเป็นเจ้าของและดำเนินงานเอง โดยปัจจัยที่ใช้ในการพิจารณาเปิดสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO ได้แก่ ท่าเลที่ตั้ง ความสามารถและความชำนาญในการทำตลาดในพื้นที่เป็นสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO จำนวน 43 แห่ง ดังนี้

	สาขา	ที่ตั้ง
1	รามคำแหง	3247 ถนนรามคำแหง แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร

	สาขา	ที่ตั้ง
2	กรุงเทพมหานคร	1756 ถนนกรุงเทพมหานคร แขวงป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพมหานคร
3	นนทบุรี	51/167 หมู่ 12 ถนนนนทบุรี แขวงคลองกุ่ม เขตบึงกุ่ม กรุงเทพมหานคร
4	ปทุมธานี	612/2 ถนนบรมราชชนนี แขวงบางบำหรุ(ตลิ่งชัน) เขตบางพลัด กรุงเทพมหานคร
5	บางนา	409 ถนนบางนา-ตราด แขวงบางนา เขตบางนา กรุงเทพมหานคร
6	หาดใหญ่	73/38 หมู่ 5 ต.คอหงส์ อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา
7	พุนพิน	82 หมู่ 3 ต.หัวเตย อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี
8	อำเภอเมืองชลบุรี	48/17 หมู่ 1 ต.หัวกะปิ อ.เมือง จ.ชลบุรี
9	ทวีวัฒนา	29/43 หมู่ 11 แขวงศาลาธรรมสพน์ เขตทวีวัฒนา กรุงเทพมหานคร
10	ปากเกร็ด	223/291 หมู่ 4 ต.ปากเกร็ด อ.ปากเกร็ด จ.นนทบุรี
11	ลำปาง	133 หมู่ 4 ถ.พหลโยธิน ต.วังพร้าว อ.เกาะคา จ.ลำปาง
12	ขอนแก่น	99 หมู่ 3 ถ.มิตรภาพ ต.บ้านแฮด อ.กingsอ.เมือง จ.ขอนแก่น
13	โคราช	108/1 หมู่ 3 ต.หัวทะเล อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา
14	บางละมุง	140 หมู่ 6 ต.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี
15	อุบลราชธานี	14/1 หมู่ 9 ต.หัวเรือ อ.เมืองอุบลราชธานี จ.อุบลราชธานี
16	บางแค	34/97 หมู่ 2 แขวงบางแค เขตบางแค กรุงเทพมหานคร
17	ชลบุรี	31/34 หมู่ 6 ต.บ้านสวน อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี
18	สระบุรี	658/1 ถ.พหลโยธิน ต.ปากเพรียว อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี
19	นครปฐม	224/3 หมู่ 1 ต.ธรรมศาลา อ.เมืองนครปฐม จ.นครปฐม
20	หัวหมาก	158/1 ถ.รามคำแหง แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร
21	วังทองกลาง	2501 ถ.ลาดพร้าว แขวงคลองเจ้าคุณสิงห์ เขตวังทองกลาง กรุงเทพมหานคร
22	เกษตรนวมินทร์	109 ถ.ประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร
23	ลาดพร้าว 124	1 ซอยลาดพร้าว 124 แขวงพลับพลา เขตวังทองกลาง กรุงเทพมหานคร
24	หนองแขม	8 ถ.เพชรเกษม แขวงหนองค้างพลู เขตหนองแขม กรุงเทพมหานคร
25	บางละมุง	30/31 หมู่ที่ 9 ต.หนองปรือ อ.บางละมุง กรุงเทพมหานคร
26	ศรีนครินทร์	935 ถ.ศรีนครินทร์ แขวงสวนหลวง เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร
27	เจริญนคร	1557/1 ถ.เจริญนคร แขวงบางลำภูล่าง เขตคลองสาน กรุงเทพมหานคร
28	เชียงใหม่	370 หมู่ที่ 5 ต.ยางเนิ้ง อ.สารภี จ.เชียงใหม่
29	จตุจักร	51/1 ถ.รัชดาภิเษก แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
30	วังทองกลาง	578 ถ.ประดิษฐ์มนูธรรม แขวงพลับพลา เขตวังทองกลาง กรุงเทพมหานคร
31	ดอนเมือง	2/2 หมู่ที่ 6 แขวงสายไหม เขตสายไหม กรุงเทพมหานคร
32	บางพาส (สระบุรี)	99/5 หมู่ที่ 4 ต.นกกปลา อ.เมือง จ.สระบุรี
33	เลี้ยวเมือง (สุราษฎร์)	83/97 หมู่ที่ 3 ถ.เลี้ยวเมือง ต.มะขามเตี้ย อ.เมืองสุราษฎร์ธานี จ.สุราษฎร์ธานี
34	ปทุมธานี	567/5 หมู่ที่ 3 ต.วังกกอง อ.ปทุมธานี จ.ประจวบคีรีขันธ์
35	พุนพิน	23/11 หมู่ที่ 3 ต.ท่าโรงช้าง อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี
36	ภูเก็ต	56/2 หมู่ที่ 1 ต.สาธุ อ.ถลาง จ.ภูเก็ต
37	ราษฎร์บูรณะ	467 ถ.ประชาธิปไตย แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพมหานคร
38	บางพลี	64/1 หมู่ 12 แขวงราชาเทวะ เขตบางพลี จ.สมุทรปราการ

	สาขา	ที่ตั้ง
39	ปากเกร็ด	16/85 หมู่ 9 ต.บางพูด อ.ปากเกร็ด จ.นนทบุรี
40	บางปะกง	30/3 หมู่ 11 ต.บางปะกง อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา
41	สายไหม	85/8 หมู่ 1 แขวงสายไหม เขตสายไหม กรุงเทพมหานคร
42	ห้วยกะปิ	4/9 หมู่ 3 ต.ห้วยกะปิ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี
43	ควนลิ่ง	991 หมู่ 1 ถ.เลี้ยวเมือง(สายเอเชีย) ต.ควนลิ่ง อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา

(2) สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท Dealer Own – Dealer Operate (“DODO”)

สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO เป็นสถานีบริการก๊าซ LPG ที่ผู้ประกอบการสถานีบริการก๊าซ LPG เป็นเจ้าของและดำเนินการเอง โดยผู้ประกอบการดังกล่าวจะต้องได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทหรือ UGP ให้เป็นตัวแทนค้าต่างของบริษัทหรือ UGP ก่อน จึงจะสามารถจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ “ยูนิคแก๊ส” ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO รวมทั้งสิ้นจำนวน 589 แห่ง แบ่งออกเป็นสถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO ของบริษัทจำนวน 406 แห่ง และสถานีบริการก๊าซประเภท DODO ของ UGP จำนวน 140 แห่ง

ตารางสรุปจำนวนสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP

(หน่วย : แห่ง)

	บริษัท	UGP	รวม
สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท COCO	43	0	43
สถานีบริการก๊าซ LPG ประเภท DODO	406	140	546
รวม	449	140	589

ที่มา : ข้อมูลจากบริษัท

3) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม ได้แก่ โรงแรม ศูนย์อาหารในห้างสรรพสินค้า โรงงานอาหารแช่แข็ง โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์จากยาง โรงงานหล่อหลอมโลหะ โรงงานพลาสติก เป็นต้น โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

- (1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร เช่น ร้านอาหาร ภัตตาคาร ศูนย์อาหารตามห้างสรรพสินค้าและโรงแรม
- (2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก เช่น โรงงานเครื่องปั้นดินเผา โรงงานขนมปัง และ
- (3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ เช่น โรงงานเซรามิก

โครงสร้างการกำหนดราคาก๊าซ LPG

ในอดีตโครงสร้างราคาก๊าซ LPG ของประเทศไทยถูกควบคุมโดยรัฐบาลอย่างสมบูรณ์ ทั้งการควบคุมราคาขายปลีก ก๊าซ LPG ราคาขายส่งก๊าซ LPG รวมถึงการชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ระหว่างคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. จำนวน 5 แห่ง คือ ลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ (การกำหนดอัตราค่าชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG จากโรงกลั่นหรือโรงแยกก๊าซไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง จะแตกต่างกันตามเส้นทาง ระยะทาง และวิธีการในการขนส่ง ซึ่งอัตราค่าชดเชยดังกล่าวจะเปลี่ยนแปลงตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน)

ต่อมารัฐบาลได้มีนโยบายที่จะยกเลิกการควบคุมราคาก๊าซ LPG และลอยตัวราคาก๊าซ LPG อย่างสมบูรณ์ โดยเริ่มจากการยกเลิกการควบคุมราคาขายปลีกก๊าซ LPG เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2544 แต่ยังคงควบคุมราคาขายส่งก๊าซ LPG อยู่ แต่อย่างไรก็ตาม รัฐบาลได้ให้กรมการค้าภายในเป็นหน่วยงานที่กำกับดูแลราคาขายปลีกก๊าซ LPG เฉพาะก๊าซ LPG สำหรับใช้งานด้านครัวเรือน เนื่องจากเป็นสินค้าควบคุมและมีความจำเป็นต่อการดำรงชีวิตของประชาชน โดยไม่ได้ควบคุมราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์และก๊าซ LPG ที่นำใช้งานด้านอุตสาหกรรม

เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2550 รัฐบาลได้ให้กองทุนน้ำมันยกเลิกการชดเชยราคาขายส่งก๊าซ LPG และเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันในระดับที่เพียงพอสำหรับชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง ซึ่งทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นจากที่เคยถูกกำหนดไว้ที่ 12.4569 บาทต่อกิโลกรัม โดยราคาขายส่งก๊าซ LPG ณ วันที่ 3 ธันวาคม 2550 เท่ากับ 13.6863 บาทต่อกิโลกรัม

ตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา ภาครัฐได้มีนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานทั้งระบบโดยให้ทยอยลอยตัวราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ (NGV) และก๊าซ LPG โดยในเดือนกรกฎาคม 2554 ได้เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมก่อน และในเดือนมกราคม 2555 เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ส่วนต่างของราคาที่ปรับขึ้นทั้ง 2 ประเภทการใช้งานนี้ ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย มีหน้าที่ส่งคืนภาครัฐเพื่อนำเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ณ สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2555 รัฐบาลได้ปรับขึ้นราคาก๊าซเพื่อนำส่งคืนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงไปแล้ว 11.20 บาทต่อกิโลกรัมสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางเดียวกับราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก และสำหรับการนำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์รัฐบาลได้ปรับขึ้นไปแล้วจำนวน 3.04 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2556 รัฐบาลเริ่มแผนปรับราคา LPG ในส่วนของภาคครัวเรือน กพข.มีมติให้ทยอยปรับราคา LPG ภาคครัวเรือน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป ราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนทยอยปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาท/กิโลกรัม โดยจะปรับขึ้นไปให้สะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2557 ภาครัฐได้มีการปรับราคาก๊าซ LPG ในช่วงต่างๆดังนี้

วันที่ 1 มิ.ย. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ชะลอการปรับขึ้นราคาก๊าซหุงต้ม หรือ แอลพีจี ในรอบวันที่ 1 มิถุนายนออกไปจากเดิมที่ต้องมีการปรับขึ้นราคาอีก 50 สตางค์ต่อกิโลกรัม โดยยังให้คงราคาแอลพีจีภาคครัวเรือนไว้ที่ 22.63 บาทต่อกิโลกรัม จนกว่าจะมีการปรับโครงสร้างพลังงานที่ชัดเจน

วันที่ 1 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่ง เพิ่มขึ้น 0.62 บาทต่อกิโลกรัม จาก 21.38 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 22.00 บาท ต่อกิโลกรัม โดยให้ผู้ค้าน้ำมันส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เพิ่ม จากเดิม 3.0374 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 3.6168 บาท ต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคา LPG ภาคขนส่งสะท้อนต้นทุนมากขึ้น ลดการลักลอบใช้ผิดประเภท ลดภาระกองทุนน้ำมันฯ และสามารถที่จะลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ได้

วันที่ 21 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่ง 0.63 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 22 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคาขึ้นมาเท่ากับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนที่ 22.63 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อป้องกันการลักลอบการใช้ผิดประเภท

วันที่ 18 พ.ย. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ลดการอุดหนุนราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งลง 0.4673 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด โดยจะส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน และขนส่งเพิ่มขึ้น 0.50 บาท/กก. โดยขยับจากราคา 22.63 บาท/กก. เป็น 23.13 บาท/กก.

วันที่ 3 ธ.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งเพิ่มขึ้น 1.03 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 23.13 บาท/กก. เป็น 24.16 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด

วันที่ 4 เม.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้พิจารณาโครงสร้างราคาก๊าซ LPG สำหรับเดือนเมษายน 2558 โดยสถานการณ์ราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก (CP) เดือนเมษายน อยู่ที่ประมาณ 464 เหรียญสหรัฐ/ตัน ปรับลดลงจาก เดือนก่อน 20 เหรียญสหรัฐ/ตัน และอัตราแลกเปลี่ยนอ่อนค่าลงเล็กน้อย ส่งผลให้ราคา ณ โรงกลั่น ที่เป็นราคาซื้อ ต้นทุนของก๊าซ LPG โดยใช้ต้นทุนเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักจากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหา ปรับลดลงประมาณ 0.37 บาท/กก. จากเดิม 16.58 บาท/กก. เป็น 16.21 บาท/กก. ซึ่งส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับลดลง 0.20 บาท/กก. จาก 24.16 บาท/กก. เป็น 23.96 บาท/กก. และจะเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง สำหรับก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น 0.19 บาท/กก. ทั้งนี้ เพื่อกันไว้เป็นทุนสำรองรักษาระดับราคาก๊าซ LPG เมื่อตลาดโลกเกิด ความผันผวน (ที่มา www.eppo.co.th)

วันที่ 4 ส.ค. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 1 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.96 บาทต่อกก.จากเดิม 23.96 บาทต่อกก.

วันที่ 8 ก.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.96 บาทต่อกก.

วันที่ 2 ก.พ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 2.00 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.29 บาทต่อกก.

วันที่ 6 ก.พ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.96 บาทต่อกก.จากเดิม 20.29 บาทต่อกก.

วันที่ 1 พ.ค. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 0.47 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.49 บาทต่อกก.จากเดิม 20.96 บาทต่อกก.

วันที่ 5 ก.ย. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 21.16 บาทต่อกก.จากเดิม 20.49 บาทต่อกก.

ทั้งนี้ โครงสร้างราคาก๊าซ LPG ในอดีต สามารถแบ่งออกได้เป็น 3 ส่วนได้แก่

1) ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือราคานำเข้าก๊าซ LPG

รัฐบาลโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) ได้ควบคุมราคาก๊าซ LPG ที่ต้นทุนการผลิต โดยในการกำหนดราคาขาย ณ โรงกลั่น หรือราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือราคานำเข้าก๊าซ LPG ซึ่งในการกำหนดราคา สนพ.จะพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก ปริมาณการใช้ก๊าซ LPG ภายในประเทศ และปริมาณการส่งออกก๊าซ LPG โดยเมื่อวันที่ 6 ต.ค. 2559 ตามประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ฉบับที่ 26 พ.ศ. 2559 ได้กำหนดราคาขาย ณ โรงกลั่น, ราคา ณ โรงแยกก๊าซ และราคานำเข้าก๊าซ LPG ดังนี้

1. ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มสำหรับก๊าซ กิโลกรัมละ 15.7060 บาท

2. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดชลบุรีไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 15.7060 บาท
3. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดนครสวรรค์ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 16.7160 บาท
4. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดลำปางไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 17.7160 บาท
5. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดขอนแก่นไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 17.1090 บาท
6. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดสุราษฎร์ธานีไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 16.0417 บาท
7. ราคาขายก๊าซ ณ คลังก๊าซจังหวัดสงขลาไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม กิโลกรัมละ 16.0621 บาท
8. ราคาที่ผลิตในราชอาณาจักร ยกเว้นก๊าซที่ผลิตจากบริษัท ปตท.สผ.สยามฯ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร กิโลกรัมละ 15.7060 บาท
9. ราคาที่ผลิตจากบริษัท ปตท.สผ.สยามฯ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร กิโลกรัมละ 15.7060 บาท
10. ราคาที่นำเข้ามาเพื่อใช้ในราชอาณาจักร กิโลกรัมละ 12.9979 บาท

2) ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น

ในการกำหนดราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นมีการกำหนดสูตรในการคำนวณโดยอ้างอิงจากราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้าของก๊าซ LPG ตามข้อ 1) และบวกรวมด้วยภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

$$\text{ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น} = (\text{ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้าของก๊าซ LPG}) + \text{ภาษีสรรพสามิต} + \text{ภาษีเทศบาล} + \text{เงินกองทุนน้ำมัน} + \text{ภาษีมูลค่าเพิ่ม}$$

เดิมรัฐบาลโดยสนพ.ได้ควบคุมราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก่อนภาษีมูลค่าเพิ่มตามสูตรดังกล่าวไว้เท่ากับ 12.4569 บาทต่อกิโลกรัม โดยใช้กองทุนน้ำมันเป็นกลไกในการควบคุมราคา กล่าวคือ หากราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้าก๊าซ LPG ตามข้อ 1) สูงขึ้น รัฐบาลจะจ่ายเงินจากกองทุนน้ำมันชดเชยเพื่อให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นเท่ากับราคาที่รัฐบาลกำหนดไว้

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2550 รัฐบาลได้ให้กองทุนน้ำมันยกเลิกการชดเชยราคาขายส่งก๊าซ LPG และเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันในระดับที่เพียงพอสำหรับชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง ซึ่งทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นจากที่เคยถูกกำหนดไว้ให้คงที่ที่ 12.4569 บาทต่อกิโลกรัม

และตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 ภาครัฐได้มีนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานทั้งระบบโดยให้ทยอยลดตัวราคาก๊าซ LPG ในแต่ละภาค เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงจนถึงปัจจุบัน

ตารางแสดงการเปรียบเทียบราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นก่อนและหลังการยกเลิกการอุดหนุนโดยกองทุนน้ำมัน

	ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น (บาทต่อกิโลกรัม)		
	ก่อนการยกเลิกการอุดหนุน โดยกองทุนน้ำมัน (29 พ.ย. 50)	หลังการยกเลิกการอุดหนุน โดยกองทุนน้ำมัน (25 ธ.ค. 52)	ปรับโครงสร้าง ราคาพลังงาน (ณ 30 ก.ย. 58)
1) ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้า	10.8964	11.1212	14.2619

	ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่น (บาทต่อกิโลกรัม)		
	ก่อนการยกเลิกการอุดหนุน โดยกองทุนน้ำมัน (29 พ.ย. 50)	หลังการยกเลิกการอุดหนุน โดยกองทุนน้ำมัน (25 ธ.ค. 52)	ปรับโครงสร้าง ราคาพลังงาน (ณ 30 ก.ย. 58)
ภาษีสรรพสามิต ¹	2.1700	2.1700	2.1700
ภาษีเทศบาล ²	0.2170	0.2170	0.2170
เงินกองทุนน้ำมัน ³	(0.8265)	0.1781	0.9262
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก่อน ภาษีมูลค่าเพิ่ม	12.4569	13.6863	17.5751
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ⁴	0.8720	0.9580	1.2303
2) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นรวม ภาษีมูลค่าเพิ่ม	13.3289	14.6443	18.8054

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

หมายเหตุ : 1 ภาษีสรรพสามิตกำหนดเป็นอัตราคงที่ที่ 2.1700 บาทต่อกิโลกรัม

2 ภาษีเทศบาลเท่ากับร้อยละ 10 ของภาษีสรรพสามิต

3 เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่องการกำหนดราคา อัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ทำในราชอาณาจักรและนำเข้าเพื่อใช้ในราชอาณาจักร อัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งไปยังคลังก๊าซ LPG และอัตราเงินส่งเข้ากองทุนสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งออกนอกราชอาณาจักร

4 ภาษีมูลค่าเพิ่มของราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นเท่ากับร้อยละ 7 ของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น

ทั้งนี้เพื่อให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นไม่มีความแตกต่างกันระหว่างคลังเก็บก๊าซ LPG ทั้ง 5 แห่งของปตท. ที่กระจายอยู่ทั่วประเทศ คือ ลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ รัฐบาลจึงได้ให้กองทุนน้ำมันชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ทั้ง 5 แห่ง (การกำหนดอัตราค่าชดเชยค่าขนส่ง LPG จากโรงกลั่นหรือโรงแยกก๊าซไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง จะแตกต่างกันตามเส้นทาง ระยะทาง และวิธีการในการขนส่ง ซึ่งอัตราค่าชดเชยดังกล่าวจะเปลี่ยนแปลงตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน)

หากในอนาคต รัฐบาลให้กองทุนน้ำมันยกเลิกการชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง จะทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG ในแต่ละจังหวัดมีแนวโน้มที่จะสูงขึ้น เนื่องจากจะต้องรวมค่าขนส่งด้วย ซึ่งจะทำให้ราคาขายส่งก๊าซ LPG ในแต่ละจังหวัดมีความแตกต่างกัน

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2559 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้มีมติ "ยกเลิก" การชดเชยค่าขนส่งก๊าซ LPG ไปยังคลังภูมิภาคทั่วประเทศ โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์เป็นต้นไป ส่งผลให้ราคาจำหน่าย ณ โรงกลั่น และคลังเก็บก๊าซ LPG ทั้ง 5 แห่งของปตท. ที่กระจายอยู่ทั่วประเทศ มีราคาที่แตกต่างกันตามระยะทางของค่าขนส่งแต่ละที่ (ดูรายละเอียดจาก โครงสร้างราคาก๊าซ LPG ในข้อ 1)

เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เห็นชอบในหลักการแนวทางการเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG ทั้งระบบ โดยให้ยกเลิกการกำหนดราคาโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันและโรงอะโรเมติก ยกเลิกการกำหนดราคา ณ โรงกลั่นที่อ้างอิงราคานำเข้า (Import Parity) ซึ่งเป็นราคาซื้อตั้งต้นก๊าซ LPG พร้อมยกเลิกการกำหนดอัตราเงินส่งเข้าหรือชดเชยจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจากทุกส่วนของการผลิต รวมถึงยกเลิกการประกาศราคาขายส่ง

ณ คลังก๊าซ ทั้งนี้ เพื่อให้ตลาดก๊าซ LPG มีการแข่งขันอย่างสมบูรณ์ (ยกเลิกการกำหนดราคาตามโครงสร้างราคาก๊าซ LPG ในข้อที่ 1)

อย่างไรก็ตาม ยังคงให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน(สนพ.) ติดตามและประกาศเฉพาะราคาอ้างอิง เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการกำกับดูแลราคาขายปลีกก๊าซ LPG ในประเทศ รวมทั้งให้ สนพ. มีกลไกการติดตามสถานการณ์ราคานำเข้าก๊าซ LPG และต้นทุนโรงแยกก๊าซอย่างใกล้ชิดเป็นรายเดือน ซึ่งหากราคาแตกต่างกันอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2560 เป็นต้นไป

3) ราคาขายปลีกก๊าซ LPG

ในการกำหนดราคาขายปลีกก๊าซ LPG มีการกำหนดสูตรในการคำนวณโดยอ้างอิงจากราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นตามข้อ 2) และบวกรวมด้วยค่าการตลาดและภาษีมูลค่าเพิ่ม ดังนี้

$$\text{ราคาขายปลีกก๊าซ LPG} = \text{ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น} + \text{ค่าการตลาด} + \text{ภาษีมูลค่าเพิ่มค่าการตลาด}$$

ตัวอย่างการคำนวณโครงสร้างการกำหนดราคาก๊าซ LPG

	ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG 25 ธ.ค. 2552		ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ณ 31 ธ.ค. 2558		ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ณ 6 ต.ค. 2559		ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ณ 31 ธ.ค. 2560	
	(บาทต่อ กก.)	ร้อยละ	(บาทต่อ กก.)	ร้อยละ	(บาทต่อ กก.)	ร้อยละ	(บาทต่อ กก.)	ร้อยละ
1) ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซ หรือ ราคานำเข้า	11.1212	61.34	14.2619 ⁸	63.98	12.9979	64.06	19.9785	97.84
ภาษีสรรพสามิต ¹	2.1700	11.97	2.1700	9.74	2.1700	10.70	2.1700	10.63
ภาษีเทศบาล ²	0.2170	1.20	0.2170	0.97	0.2170	1.07	0.2170	1.06
เงินกองทุนน้ำมัน ³	0.1781	0.98	0.9262	4.16	0.3211	1.58	(6.3525)	(31.11)
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม	13.6863	75.49	17.5751	78.85	15.7060	77.41	16.0130	78.42
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ⁴	0.9580	5.28	1.2303	5.52	1.0994	5.42	1.1209	5.49
2) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม	14.6443	80.78	18.8054	84.37	16.8054	82.83	17.1339	83.91
ค่าการตลาด ⁵	3.2566	17.96	3.2566	14.61	3.2566	16.05	3.0704	15.04
ภาษีมูลค่าเพิ่มค่า การตลาด ⁶	0.2280	1.26	0.2280	1.02	0.2280	1.12	0.2149	1.05
3) ราคาขายปลีกก๊าซ LPG	18.13 ⁷	100.00	22.29	100.00	20.29	100.00	20.42	100.00

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

หมายเหตุ : 1 ภาษีสรรพสามิตกำหนดเป็นอัตราคงที่ที่ 2.1700 บาทต่อกิโลกรัม

2 ภาษีเทศบาลเท่ากับร้อยละ 10 ของภาษีสรรพสามิต

3 เงินชดเชยของกองทุนน้ำมันเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่องการกำหนดราคา อัตราเงินส่งเข้า

กองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ทำในราชอาณาจักรและนำเข้าเพื่อใช้ในราชอาณาจักร อัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งไปยังคลังก๊าซ LPG และอัตราเงินส่งเข้ากองทุนสำหรับก๊าซ LPG ที่ส่งออกนอกราชอาณาจักร

- 4 ภาษีมูลค่าเพิ่มของราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นเท่ากับร้อยละ 7 ของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น
- 5 ค่าการตลาดกำหนดเป็นอัตราคงที่ที่ 3.2566 บาทต่อกิโลกรัม
- 6 ภาษีมูลค่าเพิ่มค่าการตลาดเท่ากับร้อยละ 7 ของค่าการตลาด
- 7 ไม่รวมเงินที่ต้องส่งเข้ากองทุน 6.03 บาท ซึ่งทำให้ราคาขายปลีกเท่ากับ 24.16
- 8 เมื่อวันที่ 2 ก.พ. 2558 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานมีมติให้ยกเลิกการส่งเงินเข้ากองทุน และปรับการกำหนดราคาต้นทุนจากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหาใหม่ ทำให้ราคา ณ โรงกลั่น หรือ ราคา ณ โรงแยกก๊าซฯ มีการเปลี่ยนแปลงไปตามต้นทุนที่แท้จริงของก๊าซแอลพีจีในตลาดโลก

นอกจากนี้ รัฐบาลยังได้พิจารณาว่าก๊าซ LPG ที่นำไปใช้งานเป็นก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าที่มีความจำเป็นต่อการดำรงชีวิตของประชาชนโดยทั่วไป จึงกำหนดให้ก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าควบคุม ทำให้ในการปรับเปลี่ยนราคาจำหน่ายก๊าซหุงต้มแต่ละครั้งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์ ในขณะที่ก๊าซ LPG ที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์และการนำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรมนั้น รัฐบาลไม่ได้มีการควบคุมราคาขายปลีกแต่อย่างใด

นโยบายการกำหนดราคาก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP

นโยบายการกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ของกลุ่มสยามแก๊สทั้งผลิตภัณฑ์ภายใต้เครื่องหมายการค้า “สยามแก๊ส” และ เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” แยกตามลักษณะการนำก๊าซ LPG ไปใช้งานเป็นดังนี้

ลักษณะการนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน	นโยบายการกำหนดราคา
การนำไปใช้งานเป็นก๊าซหุงต้ม	เนื่องจากก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าที่มีความสำคัญต่อการดำรงชีวิตของประชาชน กรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์จึงได้กำหนดให้ก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าควบคุมและควบคุมราคาจำหน่ายก๊าซหุงต้ม ดังนั้นนโยบายการกำหนดราคาจำหน่าย LPG เพื่อนำไปใช้เป็นก๊าซหุงต้มของบริษัทและ UGP จึงต้องสอดคล้องกับการควบคุมของกรมการค้าภายใน อย่างไรก็ตามการกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG เพื่อนำไปใช้เป็นก๊าซหุงต้มของบริษัทและ UGP ดังกล่าวอาจแตกต่างกันไปตามพื้นที่ ขึ้นอยู่กับสภาพตลาดและการแข่งขัน
การนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์	บริษัทและ UGP มีนโยบายกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG โดยอิงจากต้นทุนและราคาตลาด
การนำไปใช้ในอุตสาหกรรม	บริษัทและ UGP มีนโยบายกำหนดราคาจำหน่ายก๊าซ LPG โดยอิงจากต้นทุนและราคาตลาด

การแข่งขันภายในอุตสาหกรรม

ภาวะอุตสาหกรรม

ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเกิดขึ้นในประเทศไทยมานานกว่า 30 ปี โดยในระยะแรกเป็นการจำหน่ายก๊าซหุงต้มบรรจุถังสำหรับใช้ในครัวเรือน แทนฟืนและถ่าน แต่ไม่ได้รับความนิยมเท่าใดนัก จนกระทั่งมีการค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ประกอบกับรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการผลิตและการบริโภคก๊าซธรรมชาติ เพื่อทดแทนการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ ทำให้เกิดธุรกิจต่อเนื่องจากก๊าซธรรมชาติอย่างสมบูรณ์ ความต้องการบริโภคก๊าซหุงต้มในครัวเรือนจึงขยายตัวอย่างรวดเร็ว

ต่อมาเมื่อเกิดวิกฤตการณ์น้ำมันในปี 2540 รัฐบาลจึงให้การส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาการแปรรูปก๊าซ LPG เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์แทนน้ำมันเบนซิน ซึ่งได้รับความนิยมอย่างแพร่หลาย เนื่องจากราคาก๊าซ LPG เมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมันเบนซินแล้วมีราคาถูกกว่ามาก

แม้ว่าความต้องการใช้ก๊าซ LPG ภายในประเทศจะเพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นก๊าซหุงต้มและการใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ แต่แหล่งผลิตก๊าซ LPG ในประเทศไทยก็ยังคงสามารถผลิตก๊าซ LPG เพื่อตอบสนองต่อความต้องการใช้ภายในประเทศได้อย่างเพียงพอ และสามารถส่งออกก๊าซ LPG บางส่วนไปจำหน่ายยังต่างประเทศได้อีกด้วย จนกระทั่งในปี 2551 ที่ราคาน้ำมันในตลาดโลกและในประเทศไทยได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก จนทำให้ประชาชนเปลี่ยนมาใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์แทนน้ำมันมากขึ้น

อุปทานก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในช่วงระหว่างปี 2554 – 2555 ประเทศไทยผลิตก๊าซ LPG ได้ 5,422 และ 6,049 ล้านกิโลกรัมตามลำดับ โดยแหล่งผลิตก๊าซ LPG ที่สำคัญในประเทศไทยมี 3 แหล่ง คือ (1) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีจำนวน 7 แห่ง โดยเป็นโรงแยกก๊าซธรรมชาติของปตท.จำนวน 6 แห่ง และโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) จำนวน 1 แห่ง (2) โรงกลั่นน้ำมันดิบ ซึ่งมีอยู่จำนวน 6 แห่ง ได้แก่ โรงกลั่นไทยออยล์ โรงกลั่นไออาร์พีซี โรงกลั่นสตาร์ โรงกลั่นเอสโซ่ โรงกลั่นของบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น และโรงกลั่นบางจาก และ (3) โรงงานปิโตรเคมีอื่น ซึ่งมีอยู่จำนวน 1 แห่ง ได้แก่ โรงงานของกรุงเทพซินเทติกส์ โดยใน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555 ก๊าซ LPG ที่ผลิตได้ในประเทศทั้งหมดมาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติร้อยละ 71.64 มาจากโรงกลั่นน้ำมันร้อยละ 28.36

สำหรับปี 2556 มีปริมาณการผลิตก๊าซ LPG จำนวน 5,447 ล้านกิโลกรัม ซึ่งลดลงจากปี 2555 ร้อยละ 4.22 หรือลดลงจำนวน 240 ล้านกิโลกรัม สำหรับปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,524 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,923 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 60.87 และ 39.13 ตามลำดับ

สำหรับปี 2557 มีปริมาณการผลิตก๊าซ LPG จำนวน 5,495 ล้านกิโลกรัม ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2556 ร้อยละ 0.88 หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 48 ล้านกิโลกรัม สำหรับปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,640 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,855 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 66.24 และ 33.76 ตามลำดับ

สำหรับปี 2558 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,593 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,920 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 65.17 และ 34.83 ตามลำดับ

สำหรับปี 2559 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,744 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 1,975 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 65.47 และ 34.53 ตามลำดับ

สำหรับปี 2560 ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG มาจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติจำนวน 3,840 ล้านกิโลกรัม และมาจากโรงกลั่นน้ำมันดิบจำนวน 2,216 ล้านกิโลกรัม หรือคิดเป็นร้อยละ 63.41 และ 36.59 ตามลำดับ

(ที่มา http://www.eppo.go.th/info/2petroleum_stat.htm)

ตารางแสดงปริมาณการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายในประเทศ จำแนกตามแหล่งผลิต

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	2558		2559		2560	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	3,593	65.17	3,744	65.47	3,840	63.41

	2558		2559		2560	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
โรงกลั่นน้ำมันดิบ	1,920	34.83	1,975	34.53	2,216	36.59
รวม	5,513	100.00	5,718	100.00	6,056	100.00

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

อุปสงค์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ความต้องการใช้ก๊าซ LPG ทั้งประเทศในช่วงปี 2555 เท่ากับ 6,335 ล้านกิโลกรัม โดยความต้องการใช้ก๊าซ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการใช้ในภาคครัวเรือน คิดเป็นร้อยละ 48.10 ของปริมาณความต้องการใช้ก๊าซ LPG ทั้งหมด รองลงมาเป็นความต้องการใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมี การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ และการใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นร้อยละ 25.46 16.75 และ 9.69 ของปริมาณความต้องการใช้ก๊าซ LPG ทั้งหมด ตามลำดับ

ความต้องการใช้ LPG ในปี 2554 มีอัตราการเพิ่มขึ้นจากปี 2553 ร้อยละ 18.21 โดยมีการเพิ่มขึ้นในความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมีมากที่สุด เท่ากับร้อยละ 38 รวมถึงปริมาณการใช้ LPG ที่เพิ่มขึ้นมากที่สุดด้วย โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2553 ถึง 586 ล้านกิโลกรัม

สำหรับความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปี 2555 มีอัตราการลดลงจากปี 2554 ร้อยละ 1.12 โดยมีการลดลงในความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีมากที่สุด เท่ากับร้อยละ 23.66 ซึ่งมีจำนวนปริมาณการใช้ LPG ที่ลดลงเท่ากับ 500 ล้านกิโลกรัม แต่สำหรับปริมาณการใช้ LPG ที่เพิ่มขึ้นมากที่สุด เป็นการนำเอาไปใช้ในภาคครัวเรือนโดยเพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 391 ล้านกิโลกรัม สาเหตุมาจากในภาคอุตสาหกรรมมีการปรับราคาแก๊สเพิ่มขึ้น ทำให้ต้นทุนแก๊สสำหรับผู้ประกอบการภาคอุตสาหกรรมนั้นสูงขึ้นด้วย ส่งผลให้ผู้ประกอบการขนาดกลางและขนาดเล็กมีการปรับเปลี่ยนจากการรับแก๊สเป็นเบ้าขนาดใหญ่ มาเป็นถังแก๊สขนาด 48 กิโลกรัมแทนซึ่งจะถืออยู่ในกลุ่มของภาคครัวเรือน ซึ่งในภาคครัวเรือนยังไม่มีการปรับขึ้นราคาแก๊ส อีกทั้งห้างสรรพสินค้าและร้านโมเดิร์นเทรดที่มีการเติบโตมากขึ้น โดยส่วนมากมักจะนิยมใช้ถังแก๊สขนาด 48 กิโลกรัมเช่นเดียวกัน

ในปี 2556 มีปริมาณความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.27 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 โดยเพิ่มขึ้นจาก 6.42 ล้านตัน เป็น 6.34 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาครถยนต์มีเดียบโตขึ้นถึงร้อยละ 167.3 เพิ่มขึ้นจาก 1.06 ล้านตัน เป็น 1.77 ล้านตัน สาเหตุหลักมาจากการที่ทางภาครัฐมีการออกมาตรการการควบคุมการลักลอบจำหน่ายก๊าซ LPG ผิดประเภท ส่งผลให้ผู้ประกอบการบางรายที่ดำเนินการผิดกฎหมาย เริ่มกลับมาจำหน่ายก๊าซถูกประเภทมากขึ้น ซึ่งปัจจุบันภาครัฐยังคงมีการติดตาม จับกุมอย่างต่อเนื่อง รวมถึงได้มีการปรับขึ้นราคาแก๊สภาคหุงต้มขึ้น 0.50 บาทต่อกิโลกรัมตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 จนถึงราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ภาคหุงต้มที่ทางภาครัฐกำหนดไว้ที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง โดยในเดือนมี.ค. 2557 ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ภาคหุงต้มและภาครถยนต์จะมีระดับราคาที่เท่ากัน ส่งผลให้ส่วนต่างของราคาก๊าซของทั้ง 2 ภาคนั้นไม่มี ส่งผลให้แรงจูงใจในการลักลอบจำหน่ายก๊าซผิดประเภทนั้นหมดลง ตัวเลขการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศจะกลับมามีความถูกต้องตามแต่ละประเภท

โดยในปี 2557 มีปริมาณความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.83 จากปี 2556 โดยเพิ่มขึ้นจาก 6.11 ล้านตัน เป็น 6.29 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาควัตถุดิบปิโตรเคมีมีเดียบโตขึ้นถึงร้อยละ 16.5 เพิ่มขึ้นจาก 1.33 ล้านตัน เป็น 1.55 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคขนส่งมีเดียบโตขึ้นร้อยละ 11.21 เพิ่มขึ้นจาก 1.78 ล้านตัน เป็น 1.97 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 34.81 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาควัตถุดิบปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2558 มีปริมาณความต้องการลดลงร้อยละ 14.9 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 โดยลดลงจาก 6.29 ล้านตัน เป็น 5.35 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่ลดลงสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 39.8 ลดลงจาก 1.55 ล้านตัน เป็น 0.93 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคขนส่งลดลงร้อยละ 12.3 ลดลงจาก 1.97 ล้านตัน เป็น 1.73 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 39.14 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2559 มีปริมาณความต้องการลดลงร้อยละ 8.58 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 โดยลดลงจาก 5.35 ล้านตัน เป็น 4.89 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่ลดลงสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 24.37 ลดลงจาก 0.93 ล้านตัน เป็น 0.70 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคขนส่งลดลงร้อยละ 15.30 ลดลงจาก 1.73 ล้านตัน เป็น 1.47 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 43.15 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

สำหรับปี 2560 มีปริมาณความต้องการเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.95 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 โดยเพิ่มขึ้นจาก 4.89 ล้านตัน เป็น 4.99 ล้านตัน ซึ่งปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นสูงสุดคือการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.11 เพิ่มขึ้นจาก 0.70 ล้านตัน เป็น 0.87 ล้านตัน รองมาเป็นการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.52 เพิ่มขึ้นจาก 0.61 ล้านตัน เป็น 0.65 ล้านตัน โดยสัดส่วนปริมาณความต้องการใช้ LPG ส่วนใหญ่เป็นความต้องการในภาคครัวเรือนร้อยละ 43.15 จากปริมาณความต้องการใช้ LPG ทั้งหมด ตามด้วยภาครถยนต์ ภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และภาคอุตสาหกรรมตามลำดับ

ตารางแสดงความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายในประเทศ จำแนกตามภาคเศรษฐกิจ

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	2558		2559		2560	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
ครัวเรือน	2,094	39.14	2,110	43.15	2,151	43.13
อุตสาหกรรม	594	11.10	610	12.48	650	13.03
รถยนต์	1,731	32.37	1,466	29.98	1,319	26.46
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	931	17.40	704	14.39	866	17.38
รวม	5,349	100.00	4,890	100.00	4,986	100.00
อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	(14.9)		(8.58)		1.95	

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

คุณภาพในอุตสาหกรรมก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในอดีตประเทศไทยผลิตก๊าซ LPG เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซ LPG ภายในประเทศ และมีส่วนเหลือสำหรับส่งออกไปยังต่างประเทศ โดยในปี 2549 ประเทศไทยมีการผลิตก๊าซ LPG จำนวน 4,186 ล้านกิโลกรัม การบริโภคภายในประเทศจำนวน 3,671 ล้านกิโลกรัม การส่งออกจำนวน 278 ล้านกิโลกรัม และไม่มีการนำเข้าก๊าซ LPG ในช่วงเวลาดังกล่าว

สำหรับในปี 2555-2556 ราคาน้ำมันได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นอยู่ในระดับราคาที่สูงต่อเนื่อง จนทำให้มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์เพิ่มขึ้นตามไปด้วย รวมถึงการนำ LPG ไปใช้เป็นภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ผู้ประกอบการปรับแผนการจำหน่ายก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นตาม ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศจึงไม่เพียงพอปริมาณ

ก๊าซ LPG ตามแผนการจำหน่ายก๊าซ LPG ของผู้ประกอบการ จึงทำให้ประเทศไทยต้องนำเข้าก๊าซ LPG โดยปริมาณการนำเข้า ในปี 2555 – 2557 เท่ากับ 1,730 1,949 และ 2,032 ล้านกิโลกรัม ตามลำดับ

สำหรับปี 2558 ราคาน้ำมันในตลาดโลกมีการปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ช่วงกลางปี 2557 ต่อเนื่องมาถึงปัจจุบัน เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกมีการชะลอตัว ส่งผลให้ราคาน้ำมันภายในประเทศมีการปรับตัวลดลงและเศรษฐกิจภายในประเทศมีการชะลอตัวด้วยเช่นกัน ส่งผลให้ในปี 2558 มีปริมาณการนำเข้าลดลงร้อยละ 32.6 ลดลงจาก 2.03 ล้านตัน เป็น 1.37 ล้านตัน

สำหรับปี 2559 สถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดโลกยังคงปรับตัวลดลงจากปี 2558 จากความไม่แน่นอนทางเศรษฐกิจโดยรวมทั่วโลก อีกทั้ง OPEC ยังคงกำลังการผลิตน้ำมันในระดับเดิม ส่งผลให้เกิดปริมาณน้ำมันล้นตลาด เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันในภาคการผลิตลดลง ส่งผลให้ราคาน้ำมันขายปลีกภายในประเทศปรับตัวลดลงด้วยเช่นกัน ดังนั้นทำให้ปริมาณการใช้ก๊าซ LPG ในภาคขนส่ง และการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมีลดลงอย่างมาก ส่งผลให้ในปี 2559 มีปริมาณการนำเข้าลดลงร้อยละ 66.72 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 โดยลดลงจาก 1.37 ล้านตัน เป็น 0.46 ล้านตัน สำหรับภาพรวมการจำหน่ายภายในประเทศเองก็ปรับตัวลดลงด้วยเช่นกัน โดยในปี 2559 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2558 ร้อยละ 8.38

สำหรับเดือนปี 2560 สถานการณ์ความต้องการใช้ก๊าซ LPG มีเพิ่มมากขึ้น โดยเฉพาะในการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบปิโตรเคมี ซึ่งมีปริมาณการใช้ที่เพิ่มมากขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 23.11 รวมทั้งความต้องการใช้สำหรับภาคอุตสาหกรรมก็ปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน โดยปรับตัวขึ้นมาจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 6.52 ส่งผลให้การจัดหาก๊าซ LPG ภายในประเทศมีปริมาณที่สูงขึ้นปี 2559 อยู่ร้อยละ 5.90

ตารางแสดงการจัดหาและการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

ปี	2558	2559	2560
การผลิต	5,513	5,718	6,056
การนำเข้า	1,370	456	642
การจำหน่ายภายในประเทศ	6,695	6,134	6,338
การส่งออก	36	82	247

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

แนวโน้มของอุตสาหกรรมก๊าซปิโตรเลียมเหลว

อุตสาหกรรมก๊าซ LPG มีแนวโน้มที่จะขยายตัวต่อไปอย่างต่อเนื่อง โดยคาดว่าความต้องการใช้ก๊าซ LPG จะยังคงเพิ่มขึ้นต่อไป เนื่องจากความต้องการใช้ก๊าซ LPG เพื่อทดแทนการใช้น้ำมันที่มีราคาสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่วนด้านการผลิตก๊าซ LPG นั้นก็คาดว่าจะมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่องเช่นกัน รวมถึงบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้มีการก่อสร้างและเปิดใช้โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 ที่ตำบลมาตาพุด จังหวัดระยอง เมื่อเดือนกันยายน 2554 ที่ผ่านมา ซึ่งโรงแยกก๊าซนับเป็นแหล่งผลิตก๊าซ LPG ที่สำคัญแหล่งหนึ่ง ดังนั้นการที่มีจำนวนโรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้นก็จะส่งผลให้มีแหล่งผลิตก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นด้วยเช่นเดียวกัน

การแข่งขัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ประเทศไทยมีผู้ค้าก๊าซ LPG ที่มียอดจำหน่ายรวมทั้งสิ้น 16 ราย คือ 1. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 2. บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) 3. บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) 4. บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) 5. บริษัท พี เอ พี แก๊ส แอนด์ ออยล์ จำกัด 6. บริษัท ออร์คิด แก๊ส (ประเทศไทย) จำกัด 7. บริษัท ไทยแก๊ส คอร์ปอเรชั่น จำกัด 8. บริษัท แสงทองปิโตรเลียม จำกัด 9. บริษัท ทาคุนิ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) 10. บริษัท เอ็นเอสแก๊ส แอลพีจี จำกัด 11. บริษัท อุโนแก๊ส จำกัด 12. บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด 13. บริษัท ยูไนเต็ดแก๊ส จำกัด 14. บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) 15. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน) 16. บริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายและส่วนแบ่งการตลาดของผู้ค้าก๊าซ LPG

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

		2558		2559		2560	
		ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
1	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	1,657.08	37.58	1,610.22	38.55	1,624.98	39.56
2	บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (SGP)	485.34	11.01	454.19	10.87	451.24	10.98
3	บริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (UGP)	553.98	12.56	551.19	13.20	549.94	13.39
	SGP + UGP	1,039.32	23.57	1,005.38	24.07	1,001.18	24.37
4	บริษัท ดับบลิวพี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	964.01	21.86	918.29	22.00	829.66	20.20
5	บริษัท พี เอ พี แก๊ส แอนด์ ออยล์ จำกัด	166.47	3.78	151.88	3.64	127.51	3.10
6	บริษัท พลัสอควิน จำกัด	111.07	2.52	-	-	-	-
7	บริษัท ออร์คิด แก๊ส (ประเทศไทย) จำกัด	120.76	2.74	142.68	3.42	149.99	3.65
8	บริษัท ไทยแก๊ส คอร์ปอเรชั่น จำกัด	85.27	1.93	85.70	2.05	82.72	2.01
9	บริษัท แสงทองปิโตรเลียม จำกัด	46.21	1.05	32.36	0.77	28.43	0.69
10	บริษัท ทาคุนิ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	48.78	1.11	48.20	1.15	43.16	1.05
11	บริษัท เอ็นเอสแก๊ส แอลพีจี จำกัด	60.74	1.38	61.85	1.48	64.92	1.58
12	บริษัท อุโนแก๊ส จำกัด	42.84	0.97	47.84	1.15	50.18	1.22
13	บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด	-	-	24.52	0.59	23.48	0.57
14	บริษัท ยูไนเต็ดแก๊ส จำกัด	32.61	0.74	9.13	0.22	10.90	0.27
15	บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	8.13	0.18	3.53	0.08	5.70	0.14
16	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน)	0.01	0.00	2.42	0.06	2.48	0.06
17	บริษัท บิ๊กแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด	-	-	32.76	0.78	62.78	1.53
	รวม	4,409.24	100.00	4,176.76	100.00	4,108.08	100.00

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

อย่างไรก็ตาม การเข้าสู่ธุรกิจการค้าก๊าซ LPG นั้น ผู้ประกอบการจะต้องขอใบอนุญาตเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ซึ่งจะต้องมีคุณสมบัติและเงื่อนไขตามที่กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพาณิชย์ กำหนด กล่าวคือ จะต้องมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ไม่น้อยกว่า 50 ล้านบาท มีเงินทุนหมุนเวียนสำหรับการประกอบกิจการไม่น้อยกว่า 100 ล้านบาทขณะยื่นขอรับใบอนุญาต ต้องมีคลังเก็บก๊าซ LPG เพื่อสำรองตามกฎหมายร้อยละ 0.5 ของปริมาณที่จะทำการค้าในระยะเวลา 1 ปี ซึ่งทำให้ต้องลงทุนไม่น้อยกว่า 100 ล้านบาท และการเก็บสำรองตามกฎหมายจะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 1 ในเดือนกันยายน 2554 ซึ่งจำเป็นต้องใช้เงินทุนเพิ่มขึ้นอีกเท่าตัวในการสร้างคลังเก็บสำรองตามกฎหมาย นอกจากนี้จะต้องมียอดขายก๊าซ LPG ต่อปีไม่น้อยกว่า 50,000 ตัน มีเครื่องหมายการค้าเป็นของตนเอง และต้องลงทุนในถังก๊าซ LPG เพื่อใช้หมุนเวียนในตลาด ซึ่งจะต้องมีการลงทุนไม่น้อยกว่า 1 ล้านบาท คิดเป็นเงินลงทุนกว่า 1,000 ล้านบาท จากเงื่อนไขและข้อจำกัดข้างต้นจึงเป็นการยากที่จะมีผู้ประกอบการรายใหม่เข้ามาแข่งขันในอุตสาหกรรมโดยเฉพาะภาคครัวเรือน

การจัดหาผลิตภัณฑ์

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ในปี 2557 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG ส่วนใหญ่จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 68 และจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 32 ซึ่งการจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันหรือโรงแยกก๊าซธรรมชาติจะเป็นการจัดสรรจากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ให้กับผู้ค้าก๊าซตามมาตรา 7

สำหรับปี 2558 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 68.84 และจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 31.16

สำหรับปี 2559 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 65.32 และจัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 34.68

ภายหลังจากที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เห็นชอบเปิดเสรีธุรกิจก๊าซ LPG ยกเลิกโควตาการนำเข้า เริ่มดำเนินการเปิดเสรีนำเข้าตั้งแต่เดือนมกราคม ปี 2560 นั้น ทางบริษัทได้ดำเนินการยื่นขอนำเข้าตั้งแต่เดือนก.พ. 2560 เป็นต้นมา

สำหรับปี 2560 บริษัทและ UGP จัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 30.58 , จัดหาก๊าซ LPG จากโรงกลั่นน้ำมันประมาณร้อยละ 31.05 และจัดหาจากการนำเข้าประมาณร้อยละ 38.37

(หน่วย : ล้านกิโลกรัม)

	2558		2559		2560	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
1) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	723.27	68.84	662.16	65.32	315.69	30.58
2) โรงกลั่นน้ำมัน	327.33	31.16	351.60	34.68	320.54	31.05
3) นำเข้า	-	-	-	-	396.08	38.37
รวมการจัดหา LPG ของบริษัทและ UGP	<u>1,050.61</u>	<u>100.00</u>	<u>1,013.76</u>	<u>100.00</u>	<u>1,032.31</u>	<u>100.00</u>

ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ถังที่ใช้สำหรับบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวจะต้องได้รับการรับรองมาตรฐานอุตสาหกรรม (มอก.) ซึ่งปัจจุบันมีผู้ผลิตถังก๊าซ LPG ในประเทศไทยที่ได้รับการรับรองมาตรฐานดังกล่าว ในประเทศไทย ได้แก่ บริษัท สหมิตรถังแก๊ส จำกัด (มหาชน) บริษัท สยามอินเตอร์ แม็กเนท จำกัด บริษัท ชื่นศิริ จำกัด บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด (บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล

จำกัด ได้ซื้อสินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตถังก๊าซ LPG จากบริษัท ถังเหล็กสากล จำกัด เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2551) บริษัทเมทเทิล เมท จำกัด บริษัทแสวงทองไทยผลิตถัง จำกัด บริษัท เอส.ที.ถังแก๊ส จำกัด และจากการที่ผู้ผลิตถังก๊าซ LPG ต้องได้รับการรับรองมาตรฐาน มอก. ทำให้ถังก๊าซ LPG ของทั้งอุตสาหกรรมแทบจะไม่มี ความแตกต่างกันในเรื่องของคุณภาพ นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นกับผู้ใช้งานหุงต้ม ครัวเรือน โรงงาน กระทั่งโรงงานจึงได้ออกกฎหมายในเรื่องของการตรวจสอบสภาพของถังที่มีอายุใช้งานแล้ว 5 ปี 10 ปี และทุกๆ 5 ปีภายหลังปีที่ 10 โดยผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ที่เป็นเจ้าของถังก๊าซ LPG จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างบริษัทภายนอกมาทำการตรวจสอบสภาพถังบรรจุ

กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

บริษัทและ UGP เป็นผู้ประกอบธุรกิจบรรจุและจำหน่ายก๊าซ LPG ซึ่งได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 (UGP ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 6 แห่งพระราชบัญญัติ น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 ซึ่งเทียบเท่าใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543) จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่หน่วยงานราชการกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยกฎหมายสำคัญที่ควบคุมการประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ได้แก่

- 1) พระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดลักษณะของผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิง แต่ละประเภท การจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง การจำหน่ายและแผนการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละปี และปริมาณการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
- 2) พระราชบัญญัติควบคุม น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542 เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดการเก็บรักษา การขนส่ง การใช้ การจำหน่าย การแบ่งบรรจุ และการเก็บรักษาน้ำมันเชื้อเพลิง
- 3) พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535 เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดให้ก๊าซ LPG รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ประเภทอื่นๆ เป็นวัตถุอันตราย ซึ่งจะต้องมีการควบคุมดูแลคุณสมบัติและการลงทะเบียนของวัตถุอันตราย ดังกล่าว รวมทั้งการกำหนดการดำเนินการของผู้ผลิต ผู้นำเข้า ผู้ส่งออก และผู้ที่มีไว้ในครอบครองซึ่งวัตถุอันตรายดังกล่าว
- 4) พระราชกำหนดแก้ไขและป้องกันภาวะขาดแคลน น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516 เป็นพระราชกำหนดที่กำหนดถึง การปฏิบัติในกรณีที่เกิดภาวะขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงภายในประเทศ ซึ่งรวมถึง การผลิต การจำหน่าย การนำเข้า การส่งออก และการมีไว้ในครอบครองน้ำมันเชื้อเพลิง
- 5) ประกาศคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ. 2514) ว่าด้วยการบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นประกาศที่กำหนดเกี่ยวกับการบรรจุก๊าซ LPG ภาชนะบรรจุก๊าซ LPG การตั้ง การเก็บภาชนะบรรจุก๊าซ LPG เครื่องมือ เครื่องใช้ในการบรรจุ ก๊าซ LPG และมาตรการความปลอดภัยในสถานที่ที่ใช้ในการบรรจุก๊าซ LPG การจำหน่ายก๊าซ LPG การเก็บก๊าซ LPG และการใช้ก๊าซ LPG
- 6) พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เป็นพระราชบัญญัติที่กำหนดการประกอบกิจการโรงงาน การกำกับและดูแล โรงงาน และบทกำหนดโทษของผู้ประกอบกิจการ โรงงานทุกประเภท

นอกจากนี้ บริษัทและ UGP ยังต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนดขึ้นมาอย่างเคร่งครัด ด้วยเช่นกัน เช่น กฎกระทรวงพลังงาน กฎกระทรวงอุตสาหกรรม ประกาศกระทรวงพลังงาน ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม รวมถึงประกาศของกรมหรือหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

สรุปกฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการค้าก๊าซ LPG

1) พระราชบัญญัติ

- ก. พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543
- ข. พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542
- ค. พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535
- ง. พระราชกำหนดแก้ไขและป้องกันภาวะขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516
- จ. พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535
- ฉ. ประกาศคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 (พ.ศ. 2514)

2) กฎกระทรวงพลังงาน ฉบับที่ 4 ฉบับที่ 5 ฉบับที่ 6 ฉบับที่ 7 ออกตามความในประกาศของคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 ลงวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2514 ว่าด้วยการบรรจุก๊าซ LPG

- 1. การขออนุญาต การออกใบอนุญาต การต่อใบอนุญาต และการแสดงใบอนุญาตประกอบกิจการบรรจุก๊าซ LPG
- 2. ลักษณะและระยะปลอดภัยของสถานที่บรรจุก๊าซ LPG
- 3. ลักษณะและระยะปลอดภัยของสถานที่เก็บก๊าซ LPG
- 4. การวางระบบท่อก๊าซ LPG และการติดตั้งอุปกรณ์
- 5. ภาชนะบรรจุก๊าซ LPG
- 6. หลักเกณฑ์และวิธีการทดสอบ และการตรวจสอบภาชนะบรรจุก๊าซ LPG
- 7. เครื่องหมายที่ต้องแสดงบนภาชนะบรรจุก๊าซ LPG
- 8. ขนาดส่วนบรรจุและวิธีบรรจุก๊าซ LPG ในภาชนะบรรจุก๊าซ LPG
- 9. การป้องกันและระงับอัคคีภัย
- 10. การติดตั้งเครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซ LPG รั่ว

3) กฎกระทรวงอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535

- ก. กำหนดให้โรงงานตามประเภทหรือชนิดที่ระบุในบัญชีท้ายกระทรวงนี้เป็นโรงงานตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535
- ข. กำหนดให้โรงงานตามข้อ 1 เป็นโรงงานจำพวกที่ 1, จำพวกที่ 2 และโรงงานจำพวกที่ 3 ตามที่ระบุในบัญชีท้ายกฎกระทรวงนี้

4) กฎกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535

- ก. ว่าด้วย ที่ตั้ง สภาพแวดล้อม ลักษณะอาคาร และลักษณะภายในของโรงงาน
- ข. ว่าด้วย เครื่องจักร เครื่องอุปกรณ์ หรือสิ่งที้นำมาใช้ในโรงงาน
- ค. ว่าด้วย คนงานประจำโรงงาน
- ง. ว่าด้วยการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษ หรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- จ. ว่าด้วยความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน

5) กฎกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 5 (พ.ศ. 2535)

ก. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

หน่วยงานที่ทำหน้าที่กำกับดูแล

นอกจากบริษัทและ UGP ในฐานะผู้ประกอบการธุรกิจค้าก๊าซ LPG ซึ่งจัดเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงประเภทหนึ่งตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนดอย่างเคร่งครัดแล้ว การดำเนินธุรกิจของบริษัทยังอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างใกล้ชิด ได้แก่ ก) กระทรวงพลังงาน โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานนโยบายและพลังงาน และกรมธุรกิจพลังงาน ข) กระทรวงพาณิชย์ โดยกรมการค้าภายใน ค) กระทรวงอุตสาหกรรม โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม และ ง) กระทรวงคมนาคม โดยกรมขนส่งทางบกและกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี โดยมีรายละเอียดดังนี้

ก) กระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานมีหน้าที่ศึกษา สำรวจ วิเคราะห์ ประเมินศักยภาพ ติดตามสถานการณ์ ประเมินผล และเป็นศูนย์ข้อมูลการพลังงาน กำหนดนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงาน จัดหาพลังงาน พลังงานทดแทน และพลังงานหมุนเวียน กำหนดมาตรการ กฎระเบียบ และกำกับดูแล ควบคุมการดำเนินงานด้านพลังงาน วิจัยและพัฒนาพลังงาน ส่งเสริม สนับสนุนการจัดหา พัฒนาและอนุรักษ์พลังงาน ถ่ายทอดเทคโนโลยีและพัฒนาบุคลากรด้านพลังงาน ประสานความร่วมมือระหว่างประเทศด้านพลังงาน โดยกระทรวงพลังงานได้ดำเนินการกำกับดูแลน้ำมันเชื้อเพลิง ซึ่งรวมถึงก๊าซ LPG ผ่านหน่วยงานย่อยของกระทรวงพลังงานดังนี้

- คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพข.”)

กพข. จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ ติดตาม ดูแล ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ รวมทั้งประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ

- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”)

สนพ. จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เพื่อทำหน้าที่เป็นเลขานุการของกพข. และมีหน้าที่ศึกษาและวิเคราะห์นโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศเพื่อรายงานต่อ กพข. ติดตาม ประเมินผลและเป็นศูนย์ประสานและสนับสนุนการปฏิบัติงานตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ รวมทั้งจัดเก็บรวบรวมข้อมูล ติดตามความเคลื่อนไหวของสถานการณ์ด้านพลังงาน วิเคราะห์แนวโน้มและประเมินผลกระทบที่จะเกิดขึ้นเพื่อจัดทำข้อเสนอแนะนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ และเผยแพร่สถิติที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน

- กรมธุรกิจพลังงาน

กรมธุรกิจพลังงานเป็นหน่วยที่สังกัดอยู่ในกระทรวงพลังงาน มีหน้าที่ดังนี้

- (1) การดำเนินการเพื่อออกใบอนุญาต ใบทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมัน และออกใบรับแจ้งเป็นผู้ขนส่งน้ำมัน

- (2) จัดระบบการค้ำน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลว
- (3) กำหนดมาตรการเพื่อป้องกันแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันในภาวะฉุกเฉิน
- (4) กำหนดชนิด/ อัตรา และระบบการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
- (5) กำกับดูแลการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงของผู้ค้ำน้ำมัน
- (6) ประมวลผลและติดตามสถานการณ์การค้ำน้ำมันเชื้อเพลิง
- (7) กำกับดูแลโรงกลั่นน้ำมันให้ดำเนินไปตามข้อกำหนดในสัญญาหรือข้อตกลง
- (8) พัฒนาและกำหนดมาตรฐาน ให้ความเห็นชอบลักษณะและคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น
- (9) พิจารณาให้ความเห็นชอบการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณลักษณะและคุณภาพ
- (10) ตรวจสอบวิเคราะห์คุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น รวมทั้งน้ำมันอื่นตามที่กฎหมายกำหนด และตามที่หน่วยงานอื่นขอความร่วมมือ
- (11) ตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงของผู้ค้ำน้ำมันให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด
- (12) ตรวจสอบการจดทะเบียนและการปฏิบัติตามเงื่อนไข ผู้ค้ำน้ำมันให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด
- (13) ตรวจสอบการปลอมปนน้ำมันเชื้อเพลิง ร่วมกับหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง
- (14) พัฒนาและกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ในการประกอบกิจการ ค้ำน้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ก๊าซธรรมชาติ และสัมปทานไฟฟ้า
- (15) กำกับดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของสถานประกอบธุรกิจพลังงาน
- (16) ทำการทดสอบและตรวจสอบ เพื่อรับรองมาตรฐานความปลอดภัยของสถานที่ และยานพาหนะขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ก๊าซธรรมชาติ
- (17) ออกใบอนุญาต และต่ออายุใบอนุญาต สถานประกอบกิจการเกี่ยวกับน้ำมันเชื้อเพลิง ได้แก่ สถานที่เก็บสถานีบริการ คลังน้ำมัน
- (18) ออกใบอนุญาต และต่ออายุใบอนุญาต สถานประกอบกิจการเกี่ยวกับ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวและก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ การเก็บ การใช้ การบรรจุ และการขนส่งในสถานที่บรรจุก๊าซ อาทิเช่น ลานบรรจุก๊าซ สถานีบรรจุก๊าซ สถานีบริการก๊าซ สถานที่ใช้ก๊าซ และยานพาหนะขนส่ง
- (19) ออกใบอนุญาต และต่ออายุใบอนุญาต การประกอบกิจการสัมปทานไฟฟ้า
- (20) พิจารณาการรับรองและขึ้นทะเบียนบุคลากรที่ดำเนินการเกี่ยวกับ การทดสอบและตรวจสอบด้านความปลอดภัย ตลอดจนตรวจรับรองและขึ้นทะเบียน เครื่องมือ และอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย

ข) กระทรวงพาณิชย์

กระทรวงพาณิชย์ โดยกรมการค้าภายในมีหน้าที่ดูแลและควบคุมราคาจำหน่ายสินค้าและบริการเพื่อไม่ให้ประชาชนถูกเอารัดเอาเปรียบจากผู้จำหน่ายสินค้าและบริการ

กรมการค้าภายในได้พิจารณากำหนดให้ก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าควบคุมตามประกาศคณะกรรมการกลางว่าด้วยราคาสินค้าและบริการ ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2550 ซึ่งมีผลให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 จะต้องแจ้งแผนการเปลี่ยนแปลงราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ภายใน 24 ชั่วโมงนับตั้งแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงราคาจำหน่าย และผู้ประกอบกิจการโรงบรรจุก๊าซ LPG ต้องแจ้งราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ที่ใช้เป็นก๊าซหุงต้มภายใน 2 วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงราคาจำหน่าย รวมทั้งให้ผู้จำหน่ายก๊าซ LPG รายย่อย (ร้านค้าก๊าซ LPG) แสดงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ที่ใช้เป็นก๊าซหุงต้มหน้าสถานที่จำหน่าย

ค) กระทรวงอุตสาหกรรม

กระทรวงอุตสาหกรรม โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรมมีหน้าที่กำกับดูแลและผลักดันให้ธุรกิจอุตสาหกรรมมีศักยภาพในการแข่งขันพัฒนาไปอย่างยั่งยืน โดยเน้นด้านเทคโนโลยีการผลิต สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 และกฎกระทรวงอุตสาหกรรม ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ได้กำหนดให้การบรรจุก๊าซ LPG ตามบัญชีท้ายกฎกระทรวง (พ.ศ. 2535) จัดอยู่ในลำดับที่ 91 (2) จัดเป็นโรงงานจำพวกที่ 3 ซึ่งผู้ประกอบการดังกล่าวจะต้องได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรมก่อนจึงจะดำเนินการได้

ง) กระทรวงคมนาคม

กระทรวงคมนาคมทำหน้าที่วางแผนนโยบายการพัฒนา ก่อสร้างและควบคุมการขนส่งทางบก ทางน้ำ ทางอากาศ ให้มีประสิทธิภาพที่เพียงพอ มีประสิทธิภาพ ทัวถึง คู่ค้า และยุติธรรม โดยกระทรวงคมนาคมได้ควบคุมดูแลการขนส่งก๊าซ LPG รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีประเภทอื่นๆ ผ่านทางกรมการขนส่งทางบกสำหรับการขนส่งทางบก และผ่านกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวีสำหรับการขนส่งทางน้ำ

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การดำเนินธุรกิจค้าก๊าซ LPG ของกลุ่มบริษัทนับตั้งแต่กระบวนการจัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซและโรงกลั่นน้ำมัน การขนส่ง การบรรจุและการจัดจำหน่ายก๊าซ LPG ให้กับผู้บริโภคเพื่อสนองตอบต่อความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในลักษณะต่างๆ ส่วน ไม่มีการปล่อยก๊าซ LPG หรือส่วนหนึ่งส่วนใดที่เกิดขึ้นจากกระบวนการจัดหา บรรจุ และการจำหน่ายก๊าซ LPG ออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก ดังนั้น จึงไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อสิ่งแวดล้อม แต่อย่างไรก็ตาม เนื่องจากก๊าซ LPG เป็นก๊าซไวไฟ และอาจก่อให้เกิดอันตรายหากไม่มีการควบคุมดูแลที่เพียงพอ ดังนั้นหน่วยงานราชการต่างๆ จึงมีการกำหนดกฎเกณฑ์เพื่อควบคุมการก่อสร้าง การติดตั้ง การบรรจุ การขนส่ง และการใช้ก๊าซ LPG ทั้งในด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม โดยมีรายละเอียดดังนี้

- คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG

ในการดำเนินการก่อสร้างคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG แต่ละแห่ง บริษัทและ UGP จะต้องขออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรมเสียก่อน โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรมจะต้องอนุมัติแบบแปลนของคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG ก่อนที่จะเริ่มดำเนินการก่อสร้าง และจะคอยควบคุมดูแลการดำเนินการก่อสร้างให้เป็นไปตามกฎระเบียบของกรมโรงงานอุตสาหกรรมและให้สอดคล้องกับกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม โดยสำนักความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม เป็นผู้กำกับดูแล

นอกจากนี้บริษัทและ UGP จะต้องขออนุญาตประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพจากสำนักงานเขตหรือองค์การบริหารส่วนตำบลที่คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ตั้งอยู่ โดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของสำนักงานเขตหรือองค์การบริหารส่วนตำบลนั้นๆ จะเป็นผู้ทำการตรวจสอบผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจของบริษัทและ UGP ที่มีต่อสุขภาพและสิ่งแวดล้อม

ในส่วนของคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG บริษัทและ UGP จะต้องดำเนินการเพิ่มเติมในเรื่องของการขออนุญาตประกอบกิจการบรรจุก๊าซ LPG จากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ซึ่ง

กรมธุรกิจพลังงานจะทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซ LPG ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด

ตารางแสดงหน่วยงานราชการที่กำกับดูแลการจัดตั้งคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG

	กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม	สำนักงานเขตหรือองค์การ บริหารส่วนตำบล	กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
คลังเก็บก๊าซ LPG	✓	✓	✓
โรงบรรจุก๊าซ LPG	✓	✓	✓
สถานีบริการก๊าซ LPG	-	✓	✓

นอกจากนี้กรมธุรกิจพลังงานยังได้ส่งเจ้าหน้าที่มาตรวจสอบคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG เป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ดังกล่าวมีการดูแลรักษาและการปฏิบัติที่เป็นไปตามกฎระเบียบข้อบังคับของกรมธุรกิจพลังงาน

บริษัทและ UGP ได้ให้ความสำคัญในประเด็นของความปลอดภัยและการรักษาสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการตามกฎระเบียบและข้อบังคับของกรมธุรกิจพลังงานด้วยดีตลอดมา โดยในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP มีสภาพอยู่ในเกณฑ์ที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนดมาโดยตลอด

● ถังก๊าซ LPG

หน่วยงานราชการได้กำหนดให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 จะต้องมียกถัง LPG ที่มีเครื่องหมายการค้าของตนเอง และจะต้องดูแลรักษาถังก๊าซ LPG ซึ่งนับเป็นทรัพย์สินของผู้ค้าตามมาตรา 7 ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้ดีและไม่ก่อให้เกิดอันตราย หากเกิดเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดความเสียหายโดยมีต้นเหตุจากถังก๊าซ LPG ผู้ค้าก๊าซ LPG ที่เป็นเจ้าของถังก๊าซ LPG จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

นอกจากนี้ กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงานยังกำหนดให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ต้องตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 5 ปี ด้วยการทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และตรวจสอบถังที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 10 ปี ด้วยการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยึดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) และทุกๆ 5 ปีภายหลังปีที่ 10 จะต้องทำการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยึดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) ทุกครั้ง ซึ่งหากถังก๊าซ LPG ไม่ผ่านการทดสอบจะไม่สามารถนำไปบรรจุก๊าซ LPG ได้อีกและจะต้องทำลายทิ้ง

บริษัทและ UGP ได้ให้ความสำคัญในเรื่องของความปลอดภัยจากการใช้งานถังก๊าซ LPG และการปฏิบัติตามกฎระเบียบและข้อบังคับของกรมธุรกิจพลังงานด้วยดีตลอดมา บริษัทและ UGP ได้ตรวจสอบถังก๊าซ LPG ให้อยู่ในสภาพดีและปฏิบัติตามข้อกำหนดของกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงานมาโดยตลอด และถังก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ไม่เคยเกิดก่อให้เกิดอุบัติเหตุ หรือ ความเสียหายในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

- รถบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกก๊าซ LPG

บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ต้องขอขึ้นทะเบียนเป็นผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และขออนุญาตเป็นผู้ขนส่งน้ำมันชนิดก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามมาตรา 13 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2522 จากกรมทะเบียนการค้า

ในส่วนของการขนส่งที่ใช้ในการขนส่งก็จะต้องมีการขออนุญาตและจดทะเบียนกับหน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุม ซึ่งหน่วยงานที่ควบคุมจะแตกต่างกันตามลักษณะของการขนส่ง คือ ในการขนส่งทางบก บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกจะต้องขออนุญาตประกอบการขนส่งไม่ประจำทางด้วยรถที่ใช้ในการขนส่งสัตว์หรือสิ่งของจากกรมการขนส่งทางบก ซึ่งจะต้องระบุรายละเอียดรถบรรทุกก๊าซ LPG ทุกคันที่ใช้ในการดำเนินงาน และต้องขออนุญาตประกอบกิจการบรรทุกก๊าซ LPG จากกรมธุรกิจพลังงาน ซึ่งในกรณีนี้จะต้องขออนุญาตเป็นรายคัน

สำหรับการขนส่งทางน้ำ บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำจะต้องขออนุญาตใช้เรือจากกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี กระทรวงคมนาคม และจะต้องได้รับการตรวจสอบการบริหารงานเพื่อความปลอดภัยจากกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวีด้วย

นอกจากนี้หน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุมดังกล่าวกำหนดให้รถบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกก๊าซ LPG จะต้องได้รับการตรวจสอบสภาพของถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะเป็นประจำทุกปี

บริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ได้ให้ความสำคัญในประเด็นของความปลอดภัยและการรักษาสีสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการตามกฎหมายและข้อบังคับของหน่วยงานราชการด้วยดีตลอดมา โดยบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะตามที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมาบริษัทย่อยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG ดูแลและตรวจสอบให้สภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะอยู่ในเกณฑ์ที่หน่วยงานราชการกำหนด

- ท่าเรือ

บริษัทและ UGP ได้รับอนุญาตให้ก่อสร้างและใช้ท่าเรือจากกรมเจ้าท่าและกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี กระทรวงคมนาคม โดยได้กำหนดให้บริษัทและ UGP ในฐานะเจ้าของท่าเรือต้องติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในบริเวณท่าเรือ ซึ่งหมายความว่าบริษัทและ UGP จะต้องดูแลเศษขยะ ของเสีย น้ำเสีย น้ำปนน้ำมัน น้ำทอเรือและสารเคมีต่างๆ ที่อาจจะปนเปื้อนลงสู่แหล่งน้ำ จัดเตรียมเครื่องมือ อุปกรณ์ในการป้องกันและขจัดคราบน้ำมันให้เพียงพอและพร้อมที่จะใช้งานได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน จัดให้มีการฝึกซ้อมการปฏิบัติการป้องกันและขจัดคราบน้ำมัน ตลอดจนการปฏิบัติการป้องกันอัคคีภัยอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง และติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งที่ปล่อยลงสู่แหล่งน้ำและคุณภาพน้ำในแม่น้ำบริเวณท่าเรือทุกๆ 6 เดือน โดยบริษัทผู้ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้ตรวจสอบและดำเนินการจากหน่วยงานราชการ

จากการที่มีหน่วยงานราชการกำกับดูแลการประกอบธุรกิจประเภทนี้ดังที่กล่าวมาข้างต้น ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยก็ได้ปฏิบัติตามด้วยดีมาโดยตลอด และในช่วงเวลา 3 ปีที่ผ่านมาบริษัทและบริษัทย่อยไม่เคยมีปัญหาทางด้านความปลอดภัยและ

สิ่งแวดล้อมเลข ทำให้บริษัทและบริษัทย่อยเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อยไม่ส่งผลกระทบต่อความ
ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม หรือหากเกิดผลกระทบขึ้นก็ยังอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่หน่วยราชการกำหนด

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

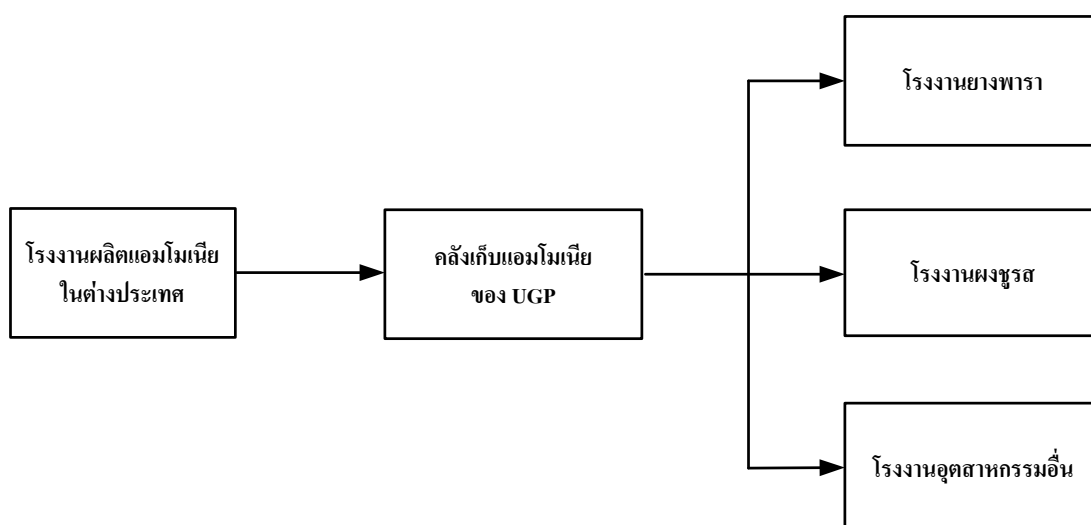
ผลิตภัณฑ์แอมโมเนีย

บริษัทประกอบธุรกิจค้าแอมโมเนียผ่านการดำเนินการของ UGP โดยนำเข้าแอมโมเนียจากต่างประเทศและจำหน่ายภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส”

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

ปัจจุบัน UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์แอมโมเนีย 1 ผลิตภัณฑ์ คือ แอมโมเนียแอนไฮดรัส (Ammonia Anhydrous) (“แอมโมเนีย”) ซึ่งเป็นแอมโมเนียที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 99.99 และไม่มีการผลิตในประเทศ UGP จึงต้องนำเข้าจากต่างประเทศเพื่อนำมาจำหน่ายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ที่มีความต้องการใช้แอมโมเนีย เช่น โรงงานยางพารา โรงงานผงชูรส เป็นต้น โดย UGP จำหน่ายแอมโมเนียในลักษณะของถังบรรจุนขนาดใหญ่เพียงลักษณะเดียว

ขั้นตอนการนำเข้าและจำหน่ายแอมโมเนีย



UGP นำเข้าแอมโมเนียมาจากต่างประเทศ โดยการส่งเรือไปรับและนำเข้ามายังประเทศไทย ซึ่งดำเนินการโดย SLM สำหรับการขนส่งแอมโมเนียไปให้ลูกค้า UGP จะให้ LCR ดำเนินการขนส่งทางรถยนต์ไปให้ลูกค้า

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

นโยบายและลักษณะการตลาดของผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ

กลยุทธ์การแข่งขัน

UGP จะเข้าร่วมให้ความรู้ในการฝึกอบรมที่หน่วยงานราชการจัดขึ้น รวมทั้งการฝึกอบรมที่ UGP จัดขึ้นเอง ทั้งนี้เพื่อสร้างชื่อเสียงของ UGP ในการดำเนินธุรกิจแอมโมเนียให้เป็นที่รู้จักแก่ลูกค้าเพิ่มมากขึ้น ในด้านการเป็นผู้ประกอบการที่มีความรู้ ความชำนาญและประสบการณ์ในธุรกิจแอมโมเนียที่เป็นที่ยอมรับจากทั้งหน่วยงานภาครัฐและเอกชน

นอกจากนี้ UGP ยังได้ศึกษาความเป็นไปได้ในการทำแอมโมเนียไปใช้ประโยชน์ในลักษณะอื่นเพิ่มเติม เพื่อที่จะขยายตลาดแอมโมเนียให้ใหญ่ขึ้น

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์แอมโมเนียภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น โรงงานผลิตยางพารา โรงงานผลิตผงชูรส โรงงานชุบแข็ง โรงบำบัดน้ำเสีย เป็นต้น

ตารางแสดงพาหนะที่ใช้ในการขนส่งแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อย

	พาหนะที่ใช้ขนส่ง LPG	จำนวน	ความสามารถในการบรรทุก
LCR	รถขนส่งแอมโมเนีย	24 คัน	292 ตัน
SLM	เรือบรรทุกแอมโมเนีย	3 ลำ	2,573 ตัน

นโยบายการกำหนดราคา

UGP มีนโยบายในการกำหนดราคาจำหน่ายแอมโมเนีย โดยอ้างอิงจากต้นทุนที่ UGP จัดหาแอมโมเนีย บวกกับกำไรที่ UGP ตั้งไว้ โดยราคาจำหน่ายแอมโมเนียดังกล่าวจะต้องเป็นราคาที่สามารถแข่งขันได้ด้วย

การแข่งขันภายในอุตสาหกรรม

ภาวะอุตสาหกรรม

ประเทศผู้ผลิตแอมโมเนียรายใหญ่ของโลก ได้แก่ ประเทศจีน ประเทศอินเดีย ประเทศรัสเซีย ประเทศสหรัฐอเมริกา และประเทศอินโดนีเซีย โดยประเทศไทยไม่มีการผลิตแอมโมเนียภายในประเทศ เนื่องจากการก่อสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนียต้องใช้เงินลงทุนสูง ประกอบกับตลาดแอมโมเนียในประเทศไทยยังมีขนาดเล็ก จึงไม่มีผู้ประกอบการรายใดลงทุนสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนีย เนื่องจากไม่คุ้มค่าที่จะลงทุน

แอมโมเนียที่ใช้ในประเทศไทยทั้งหมดจึงมาจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ส่วนใหญ่จากประเทศอินโดนีเซีย ประเทศมาเลเซีย และประเทศซาอุดีอาระเบีย (ข้อมูลจากกรมศุลกากร : www.customs.go.th)

การแข่งขัน

แอมโมเนียส่วนใหญ่จะถูกนำเข้าโดยผู้ประกอบการที่ใช้แอมโมเนียในกระบวนการผลิตของตนเอง เช่น โรงงานผลิตปุ๋ยเคมี และบางส่วนจะถูกนำเข้าโดยผู้ประกอบการที่นำเข้าแอมโมเนียเพื่อจำหน่ายต่อให้แก่โรงงานอุตสาหกรรม เช่น โรงงานยางพารา โรงงานผงชูรส เป็นต้น หากพิจารณาเฉพาะผู้ประกอบการที่นำเข้าแอมโมเนียเพื่อจำหน่ายต่อจะพบว่า UGP เป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายใหญ่ที่สุดของประเทศ โดยในอดีต UGP เป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียเพียงรายเดียวในประเทศ ต่อมาในปี 2547 ได้มีผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายใหญ่ 1 รายเข้ามาประกอบธุรกิจแข่งขันกับ UGP นอกจากนี้ ยังมีผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายย่อยที่นำเข้าแอมโมเนียจากประเทศมาเลเซียทางรถยนต์เพื่อนำมาจำหน่ายให้กับโรงงานผลิตยางพาราในบริเวณจังหวัดชายแดนภาคใต้

อย่างไรก็ตาม การที่ UGP เป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียที่มีประสบการณ์และความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้ามาช้านาน ทำให้ UGP ยังคงเป็นผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายใหญ่รายหนึ่งของประเทศ นอกจากนี้ UGP ยังมีจุดได้เปรียบผู้จำหน่ายแอมโมเนียรายอื่นในเรื่องของการที่ UGP จัดการฝึกอบรมเกี่ยวกับการใช้แอมโมเนียขึ้นอย่างสม่ำเสมอ ทำให้ UGP ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการและภาคเอกชนในฐานะที่เป็นผู้ประกอบการที่มีความรู้ในเรื่องแอมโมเนียเป็นอย่างดี รวมไปถึงการที่ UGP ได้ศึกษาถึงการนำแอมโมเนียไปใช้ประโยชน์เพิ่มเติมในรูปแบบใหม่ๆ ซึ่งจะเป็นการเพิ่มปริมาณความต้องการใช้แอมโมเนียในอนาคต

การจัดหาผลิตภัณฑ์

แอมโมเนีย

ประเทศไทยไม่มีการผลิตแอมโมเนีย เนื่องจากโรงงานผลิตแอมโมเนียต้องใช้เงินลงทุนสูงมาก ประกอบกับตลาดแอมโมเนียในประเทศไทยมีขนาดเล็ก ดังนั้นจึงไม่มีผู้ประกอบการรายใดลงทุนสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนียในประเทศไทย เนื่องจากไม่คุ้มที่จะลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตแอมโมเนีย การจัดหาแอมโมเนียจึงต้องนำเข้าจากต่างประเทศเพียงอย่างเดียว

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การดำเนินธุรกิจค้าแอมโมเนียของ UGP เป็นการนำเข้าและจำหน่ายแอมโมเนีย ซึ่งในกระบวนการดังกล่าวไม่มีการปล่อยแอมโมเนียหรือส่วนหนึ่งส่วนใดที่เกิดขึ้นจากกระบวนการจัดหา จัดเก็บและจำหน่ายแอมโมเนียออกสู่สิ่งแวดล้อม ภายนอก ดังนั้น จึงไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อสิ่งแวดล้อม

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

บริษัทประกอบธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ บิวเทน โพรเพน โพรเพลแลนท เป็นต้น ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” ซึ่งดำเนินการโดย UGP ซึ่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีคุณสมบัติส่วนใหญ่คล้ายกับก๊าซ LPG แต่จะมีคุณสมบัติบางประการที่แตกต่างจากก๊าซ LPG ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์ของการนำผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นไปใช้ประโยชน์ โดยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีการนำไปใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมผลิตไฟแช็ค อุตสาหกรรมโฟม อุตสาหกรรมตู้เย็น โดยใช้เป็นตัวแทนความเย็นในตู้เย็นแทนสารฟีนอล (Phenol) อุตสาหกรรมกระป๋องสเปรย์ทุกชนิด โดยใช้เป็นก๊าซขับเคลื่อนในกระป๋องสเปรย์ เป็นต้น โดย UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในลักษณะของถังบรรจุนาคใหญ่และแยกบรรจุลงในถังบรรจุในลักษณะของถังบรรจุนาค 48 กิโลกรัม

UGP จัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นจากผู้ผลิตก๊าซ LPG และขนส่งโดยเรือบรรทุกก๊าซ LPG เพื่อนำมาจัดเก็บที่คลังเก็บผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นที่บางปะกงที่มีความจุรวม 700 ตัน และจัดส่งให้ลูกค้าโดยรถบรรทุกก๊าซ LPG ซึ่งการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นจะดำเนินการโดยบริษัทย่อยของ UGP ทั้งนี้ UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้แก่ลูกค้าในลักษณะของถังบรรจุนาคใหญ่และแยกบรรจุลงในถังบรรจุในลักษณะของถังบรรจุนาค 48 กิโลกรัม

การตลาดและการแข่งขัน

นโยบายและลักษณะการตลาดของผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ

กลยุทธ์การแข่งขัน

UGP จะจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้มีคุณสมบัติตรงตามความต้องการของลูกค้าแต่ละราย และพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้หลากหลายมากขึ้น เพื่อเป็นการขยายตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้กว้างขึ้น รวมทั้งจะพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นให้มีคุณภาพเป็นที่ยอมรับจากต่างประเทศมากขึ้น เพื่อที่จะขยายตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นไปยังต่างประเทศ

ลักษณะลูกค้าและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ลักษณะลูกค้าและช่องทางในการจัดจำหน่าย

UGP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ยูนิคแก๊ส” ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ อุตสาหกรรมผลิตไฟแช็ค อุตสาหกรรมโฟม อุตสาหกรรมตู้เย็น อุตสาหกรรมกระป๋องสเปรย์ เป็นต้น

(หน่วย: ล้านบาท)	ปี 2558		2559		2560	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
รายได้จากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	734.02	99.97	657.02	92.84	704.76	98.48
รายได้จากผลิตภัณฑ์อื่น	0.24	0.03	50.70	7.16	10.85	1.52
รวม	734.26	100.00	707.72	100.00	715.61	100.00

นโยบายการกำหนดราคา

UGP มีนโยบายในการกำหนดราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น โดยอ้างอิงจากต้นทุนสินค้าที่แท้จริงบวกกับกำไรที่ UGP ตั้งไว้

การแข่งขันภายในอุตสาหกรรม

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

อุตสาหกรรมจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในประเทศไทยมีขนาดเล็ก จึงทำให้ผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีดังกล่าวมีจำนวนน้อยราย ซึ่ง UGP นับเป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นรายใหญ่รายหนึ่งในอุตสาหกรรมนี้

การจัดหาผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

UGP จัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในลักษณะเดียวกันกับการจัดหาก๊าซ LPG และนำมาจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นที่มีความจุรวม 700 ตัน ที่ท่าเรือบางปะกงของ UGP

ถังบรรจุผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

เนื่องจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีคุณสมบัติหลักๆ เหมือนกับก๊าซ LPG ดังนั้นในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในลักษณะของถังบรรจุนขนาดเล็ก UGP จึงสามารถนำถังก๊าซ LPG ขนาด 48 กิโลกรัม มาบรรจุผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นได้ ดังนั้น UGP จึงไม่มีการจัดหาถังสำหรับบรรจุผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นโดยเฉพาะ

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การดำเนินธุรกิจค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น เป็นการจัดหา บรรจุ และจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ซึ่งในกระบวนการดังกล่าวไม่มีการปล่อยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นหรือส่วนหนึ่งส่วนใดที่เกิดขึ้นจากกระบวนการจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก ดังนั้น จึงไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อสิ่งแวดล้อม

งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

ธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

บริษัทประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น 2 ทาง คือ การขนส่งทางบก และการขนส่งทางน้ำ โดยดำเนินการผ่านบริษัทย่อยของบริษัท ซึ่งได้แก่ LCR และ SLM ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าวต้องขอขึ้นทะเบียนเป็นผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 12 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และขออนุญาตเป็นผู้ขนส่งน้ำมันชนิดก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามมาตรา 13 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2522 จากกรมทะเบียนการค้า

ในส่วนของยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งจะต้องมีการขออนุญาต จดทะเบียนและตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะเป็นประจำทุกปี กับหน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุม ซึ่งได้แก่ กรมการขนส่งทางบก และกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี กระทรวงคมนาคม

บริษัทและ UGP ได้ให้ความสำคัญในประเด็นของความปลอดภัยและการรักษาสภาพสิ่งแวดล้อม และได้ดำเนินการตามกฎหมายและข้อบังคับของหน่วยงานราชการด้วยดีตลอดมา โดยบริษัทและ UGP ได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะตามที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งในรอบระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา บริษัทและ UGP ดูแลและตรวจสอบให้สภาพของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ที่ติดกับยานพาหนะและสภาพของยานพาหนะอยู่ในเกณฑ์ที่หน่วยงานราชการกำหนด

นอกจากนี้ LCR ได้นำระบบการติดตามข้อมูลผ่านดาวเทียม (Global Positioning System : GPS) มาใช้กับรถบรรทุกน้ำมัน รถบรรทุกก๊าซ LPG และรถบรรทุกแอมโมเนียของ LCR ซึ่งระบบดังกล่าวเป็นระบบการแสดงผลข้อมูลของรถแต่ละคันทั้งความเร็วที่ใช้ เส้นทาง การขนส่ง อัตราการใช้ น้ำมัน การหยุดพักจอดรถ ผ่านระบบคอมพิวเตอร์ โดยใช้การจับสัญญาณผ่านระบบดาวเทียมและส่งข้อมูลกลับมายังคอมพิวเตอร์ ซึ่งสามารถแสดงผลได้ทั้งการแสดงผลแบบ Real time และการแสดงผลแบบ Off Line

การนำระบบ GPS มาใช้จะทำให้ LCR สามารถควบคุมและติดตามการขับรถของพนักงานขับรถได้ว่าได้ปฏิบัติตามนโยบายที่ LCR กำหนดไว้หรือไม่ เช่น การขับรถด้วยความเร็วตามที่กำหนด การขับรถตามเส้นทางที่กำหนด เป็นต้น และยังช่วยป้องกันการทุจริตของพนักงานขับรถ เช่น การลักลอบถ่าน้ำมันออกจากรถ ได้ด้วย

รายละเอียดการประกอบธุรกิจขนส่งก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น เป็นดังนี้

1. การขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบก

บริษัทประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกผ่านการดำเนินงานของ LCR โดยแบ่งออกเป็น

- การดำเนินการขนส่งน้ำมันทางบก ดำเนินการโดย LCR โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 LCR มีรถบรรทุกน้ำมันจำนวน 28 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 948,000 ลิตร โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งน้ำมันทางบกจะเป็นบุคคลภายนอกที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัท โดยเป็นลูกค้าสถานีบริการน้ำมันทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (คัน)	ความสามารถในการบรรทุก (ลิตร)
LCR	28	948,000
รวม	28	948,000

- การดำเนินการขนส่งก๊าซ LPG ทางบก ดำเนินการโดย LCR โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีรถบรรทุกก๊าซ LPG รวมกัน 280 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 3,143 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งก๊าซ LPG ทางบกส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่อยู่ในกลุ่มบริษัท ได้แก่ บริษัทและ UGP และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (คัน)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
LCR	280	3,143
รวม	<u>280</u>	<u>3,143</u>

- การดำเนินการขนส่งแอมโมเนียทางบก ดำเนินการโดย LCR โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 LCR มีรถบรรทุกแอมโมเนีย 24 คัน มีความสามารถในการบรรทุกรวม 292 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งแอมโมเนียทางบกมีทั้งบริษัทที่อยู่ในกลุ่มสยามแก๊ส และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (คัน)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
LCR	24	292
รวม	<u>24</u>	<u>292</u>

- การดำเนินการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ดำเนินการโดย LCR เนื่องจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีคุณสมบัติหลักๆ เหมือนกับ LPG ดังนั้นจึงสามารถใช้รถบรรทุกก๊าซในการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นได้ โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่อยู่ในกลุ่มบริษัท ได้แก่ UGP

2. การขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางน้ำ

บริษัทประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางน้ำผ่านการดำเนินงานของ SLM โดยแบ่งออกเป็น

- การดำเนินการขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำ ซึ่งดำเนินการโดย SLM โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีเรือบรรทุกก๊าซ LPG รวมกัน 21 ลำ มีความสามารถในการบรรทุกรวม 195,282 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำมีทั้งบริษัทที่อยู่ในกลุ่มสยามแก๊ส และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (ลำ)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
SLM	21	195,282
รวม	<u>21</u>	<u>195,282</u>

- การดำเนินการขนส่งแอมโมเนียทางน้ำ ซึ่งดำเนินการโดย SLM โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 SLM มีเรือบรรทุกแอมโมเนียรวมกัน 3 ลำ มีความสามารถในการบรรทุก 2,573 ตัน โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งแอมโมเนียทางน้ำมีทั้งบริษัทที่อยู่ในกลุ่มสยามแก๊ส และลูกค้ารายย่อยทั่วไป

บริษัทย่อยที่ดำเนินการ	จำนวนพาหนะ (ลำ)	ความสามารถในการบรรทุก (ตัน)
SLM	3	2,573
รวม	<u>3</u>	<u>2,573</u>

- การดำเนินการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ดำเนินการโดยบริษัทย่อยที่ดำเนินการขนส่งก๊าซ LPG ทางน้ำ เนื่องจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีคุณสมบัติหลักๆ เหมือนกับก๊าซ LPG ดังนั้นจึงสามารถใช้เรือบรรทุกก๊าซในการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นได้ โดยลูกค้าที่ใช้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นทางบกส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่อยู่ในกลุ่มบริษัท ได้แก่ UGP

โครงสร้างรายได้จากการให้บริการขนส่งปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีภัณฑ์อื่นให้แก่บุคคลภายนอก

	ปี 2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการให้บริการขนส่ง						
การขนส่งทางบก	309.12	89.79	206.59	46.80	123.30	31.21
การขนส่งทางน้ำ	35.16	10.21	234.81	53.20	271.77	68.79
รวมรายได้จากการให้บริการขนส่ง	344.28	100.00	441.40	100.00	395.07	100.00

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว

บริษัท สยาม ควอลิตี้ สตีล จำกัด (“SQS”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 SQS ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซ LPG ทั้งในลักษณะของถังก๊าซ LPG ที่ใช้ในครัวเรือน และถังก๊าซ LPG ที่ใช้ติดตั้งในยานพาหนะ

SQS มีโรงงานผลิตถังก๊าซ LPG 1 แห่ง ตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 15-2-16 ไร่ ที่เลขที่ 99 หมู่ที่ 17 ถนนสามวา แขวงมีนบุรี กรุงเทพมหานคร

SQS จำหน่ายถังก๊าซ LPG ที่ใช้ในครัวเรือนทั้งหมดให้แก่บริษัทและ UGP และจำหน่ายถังก๊าซ LPG ที่ใช้ติดตั้งในรถยนต์ส่วนใหญ่ให้แก่บุคคลภายนอก

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายถังก๊าซ LPG ให้แก่บุคคลภายนอก

	ปี 2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายถังก๊าซ LPG						
ถังก๊าซ LPG สำหรับครัวเรือน	-	-	-	-	-	-
ถังก๊าซ LPG สำหรับติดตั้งในยานพาหนะ	0.27	100.00	1.72	100.00	9.14	100.00
รวมรายได้จากการจำหน่ายถังก๊าซ LPG	<u>0.27</u>	<u>100.00</u>	<u>1.72</u>	<u>100.00</u>	<u>9.14</u>	<u>100.00</u>

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล

บริษัท สยาม เอทานอล เอ็กซ์พอร์ต จำกัด (“SEEC”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 SEEC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลจากผลผลิตทางการเกษตร เช่น กากน้ำตาล มันสำปะหลัง เป็นต้น โดย SEEC มีโรงงานผลิตเอทานอลจำนวน 1 แห่ง ตั้งอยู่ที่เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง



โรงงานผลิตเอทานอล



ผลิตภัณฑ์เอทานอล

ปัจจุบัน SEEC มีกำลังการผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 95% จำนวน 3 ล้านลิตรต่อเดือน ซึ่งเอทานอลที่ผลิตได้จะส่งออกไปยังต่างประเทศให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้เอทานอลเป็นวัตถุดิบหรือใช้เอทานอลในกระบวนการผลิต เช่น โรงงานผลิตสุรา เป็นต้น

ในปี 2553 ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมเครื่องจักรเพื่อให้สามารถผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 99.5% ได้สำหรับการใช้ในภาคขนส่ง โดยเครื่องจักรจะสามารถดำเนินการผลิตและจำหน่ายเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2554

ผลิตภัณฑ์เอทานอล

ปัจจุบัน SEEC มีเครื่องจักรที่มีกำลังการผลิตเอทานอลประมาณ 100,000 ลิตรต่อวัน หรือ 25,000 ตันต่อปี โดยมีวัตถุดิบสำหรับการผลิตเป็นกากน้ำตาล และมันสำปะหลังซึ่งสามารถผลิตเป็นผลิตภัณฑ์ได้ดังต่อไปนี้

- 95% Ethanol or Alcohol (Food Grade)
 - เครื่องจักรและเทคโนโลยีจากประเทศจีน
- 99.5% Ethanol or Alcohol (Fuel Grade)
 - เครื่องจักรและเทคโนโลยีจาก ALAFA LAVAL INDIA LTD.
 - Molecular Sieve Separation (สำหรับแยกน้ำจากแอลกอฮอล์)

ภาพรวมตลาดและอุตสาหกรรม

ภาพรวมของเอทานอล

เอทานอล (Ethanol) หรือเอทิลแอลกอฮอล์ (Ethyl Alcohol) (สูตรเคมี C_2H_5OH) เป็นแอลกอฮอล์ชนิดหนึ่ง ซึ่งเกิดจากการนำเอาพืชมาหมักเพื่อเปลี่ยนแป้งเป็นน้ำตาล จากนั้นจึงเปลี่ยนจากน้ำตาลไปเป็นแอลกอฮอล์ โดยใช้เอนไซม์หรือกรดบางชนิดช่วยย่อย เพื่อให้เป็นแอลกอฮอล์บริสุทธิ์ 95% โดยการกลั่น ส่วนใหญ่ผลิตจากพืช 2 ประเภท คือ 1) พืชประเภทน้ำตาล อาทิเช่น อ้อย บีทรูท และ 2) พืชจำพวกแป้ง อาทิเช่น มันสำปะหลัง ข้าว ข้าวโพด เป็นต้น

สำหรับการใช้เอทานอลเป็นเชื้อเพลิง ได้รับความนิยมสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องในต่างประเทศ เนื่องจากต่างประเทศกำลังมองหาพลังงานเชื้อเพลิงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมให้สามารถทดแทนน้ำมันได้ โดยมีสหรัฐอเมริกา และประเทศบราซิล เป็นผู้ผลิตและผู้บริโภครายใหญ่ของโลก ขณะที่การผลิตของประเทศไทยอยู่อันดับที่ 9 และการบริโภคอยู่อันดับที่ 11 ของโลก นับตั้งแต่ไทยเริ่มจำหน่ายแก๊สโซฮอล์เมื่อปี 2544 เป็นต้นมา การใช้แก๊สโซฮอล์ของไทยก็ได้เพิ่มขึ้นเป็นลำดับ ทำให้การใช้เอทานอลเพิ่มขึ้นตาม อย่างไรก็ตามการใช้เอทานอลของไทยถือว่ายังต่ำ เนื่องจากความไม่มั่นใจของผู้ใช้รถยนต์ ประกอบกับผู้ใช้งานบางส่วนได้หันไปติดตั้งเครื่องยนต์เพื่อให้รองรับ LPG หรือ NGV ที่มีราคาถูกกว่าตามนโยบายอุดหนุนราคาพลังงานทั้ง 2 ชนิดของรัฐบาล ขณะที่ราคาอ้างอิงเอทานอลซึ่งคำนวณตามต้นทุนการผลิต ก็มีราคาสูงกว่าราคาตลาด เนื่องจากวัตถุดิบมีราคาสูง ทำให้ผู้ประกอบการบางรายชะลอการผลิตหรือหยุดผลิตชั่วคราวเนื่องจากประสบภาวะขาดทุน

ปัญหาและอุปสรรคต่อการเติบโตของธุรกิจเอทานอล

- ขาดแผนงานที่ชัดเจน และนโยบายเชิงรุกของภาครัฐในการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เช่น มาตรการการลดหย่อนราคาน้ำมัน ทำให้ราคาน้ำมันถูกลง ส่งผลต่อการใช้พลังงานทดแทนความเพียงพอน้ำมันเบนซินพื้นฐาน เพื่อใช้ผสมเอทานอลในการผลิตแก๊สโซฮอล์ หากมีการยกเลิกน้ำมันเบนซิน
- ต้นทุนการผลิตที่สูง เนื่องจากวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นสินค้าเกษตรที่มีราคาสูงและผันผวน รวมทั้งการแทรกแซงราคาสินค้าเกษตรจากรัฐ ได้ส่งผลต่อต้นทุนการผลิตเอทานอล ทำให้ผู้ประกอบการหลายรายชะลอการผลิต หรือบางรายหยุดการผลิตชั่วคราว
- ปัญหาระบบโลจิสติกส์ โดยโรงงานเอทานอลที่มีที่ตั้งอยู่ห่างไกล ไม่มีคลังกลางเพื่อเก็บเอทานอลในการนำไปผสมกับน้ำมันเบนซินเพื่อผลิตแก๊สโซฮอล์ นอกจากนี้การขนส่งเอทานอล และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ไปยังสถานีผสมน้ำมัน และสถานีจำหน่ายน้ำมันยังไม่สะดวก มีข้อจำกัดเรื่องปริมาณการขนส่งแต่ละครั้ง ทำให้มีค่าใช้จ่ายที่เพิ่มสูงขึ้น
- ข้อจำกัดทางด้านกฎหมาย ที่ยังไม่เอื้ออำนวยต่อผู้ประกอบการ ทำให้ไม่สามารถจำหน่ายให้กับอุตสาหกรรมอื่นๆที่มีใช้อุตสาหกรรมเชื้อเพลิงได้

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SEEC สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำไปใช้แบบ FOOD GRADE (เอทานอล 95%) คือ นำไปใช้เป็นส่วนประกอบในการทำเป็นแอลกอฮอล์ หรือสุราที่บริโภคได้ เช่น โรงงานผลิตสุรา เป็นต้น

2) ลูกค้าที่นำไปใช้แบบ FUEL GRADE (เอทานอล 99.5%) คือ นำไปใช้เป็นส่วนประกอบของน้ำมันเบนซิน ในการใช้เป็นเชื้อเพลิง เป็นต้น

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอล

	ปี 2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอล						
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์เอทานอล	=	=	17.19*	100.00	=	=

หมายเหตุ /* รายได้มาจากการจำหน่ายวัตถุดิบคือ โมลาส

SEEC หยุดดำเนินการตั้งแต่ปี 2556 จากปัญหาด้านต้นทุนวัตถุดิบในการผลิตที่สูงเกินไปเนื่องจากปริมาณวัตถุดิบที่ออกมาในตลาด ตัวอย่างเช่นอ้อย และมันสำปะหลังมีน้อยเกินไป อีกทั้งเมื่อเปรียบเทียบกับราคาจำหน่ายส่งผลให้ไม่คุ้มทุน หากจะดำเนินการผลิต ทางบริษัทจึงหยุดดำเนินการผลิต และปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการขायกิจการดังกล่าวออกไป

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในต่างประเทศ

บริษัทได้มีการขยายธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวออกไปยังต่างประเทศในแถบภูมิภาคเอเชีย ได้แก่ ประเทศเวียดนาม ประเทศสิงคโปร์ ประเทศจีน และประเทศมาเลเซีย เป็นต้น

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม (1/2)

SUPERGAS COMPANY LIMITED (“SGV”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SGV ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนมีนาคม 2553

SGV มีคลังและโรงอัดบรรจุแก๊ส ตั้งอยู่ที่ GO DAU A PORT, PHUOC THAI COMMUNE, LONG THANH DISTRICT, DONG NAI PROVINCE ประเทศเวียดนาม

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

SGV ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “UNIQUEGAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง SGV ได้รับใบอนุญาตรับรองจากกระทรวงวางแผนและการลงทุน (The Ministry of Planning and Investment, MPI) เลขที่ 471043000102 ลงวันที่ 29 ธันวาคม 2000 เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

SGV เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนาม โดยจะรับก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาด 12 และ 48 กิโลกรัม เพื่อจำหน่ายเป็นก๊าซหุงต้มต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน และการจำหน่ายไปยังโรงงานอุตสาหกรรม

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG. ในปริมาณดังกล่าว ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 12 กิโลกรัม และ 48 กิโลกรัม แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG. ในปริมาณมากๆ

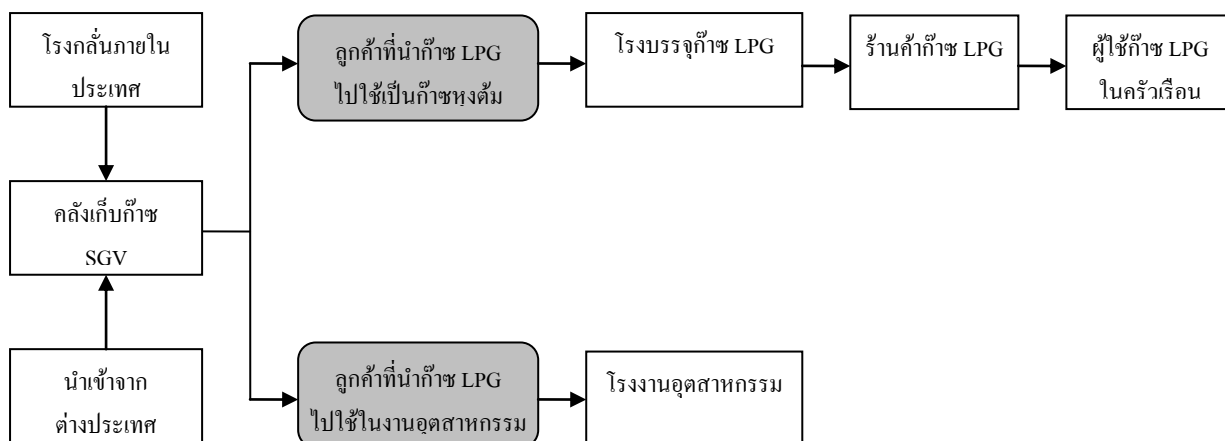


ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)



ถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk)

ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้



SGV จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศหรือนำเข้าก๊าซ LPG มาจากต่างประเทศ โดย SGV จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหาแล้วจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บก๊าซ LPG จำนวน 20 ใบ มีปริมาณความจุรวมกันประมาณ 2,000 ตัน

ในการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิต LPG ภายในประเทศ รวมถึงการขนส่งก๊าซ LPG ไปให้ลูกค้าที่ต้องขนส่งทางรถ โดย SGV มีรถบรรทุกก๊าซ LPG รวมจำนวน 3 คัน มีปริมาณความจุรวมกันประมาณ 66 ตัน

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ประเทศเวียดนามมีจำนวนประชากรประมาณ 85 ล้านคน ซึ่งเป็นจำนวนที่มากเป็นอันดับที่ 3 ของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เศรษฐกิจเติบโตอยู่ในอัตราร้อยละ 7 ต่อปี และกำลังเปลี่ยนแปลงจากการพึ่งพาเกษตรกรรมเป็นหลักเป็นการขับเคลื่อนโดยภาคอุตสาหกรรมมากขึ้น จำนวนประชากรและเศรษฐกิจกระจุกตัวอยู่ในเมืองโฮจิมินห์ทางตอนใต้และฮานอยทางตอนเหนือของประเทศ

จากการเปลี่ยนแปลงของครัวเรือนที่ใช้ถ่านหินเพื่อประกอบอาหารมาเป็นพลังงานที่สะอาดกว่าอย่างก๊าซ LPG ทำให้ความต้องการก๊าซ LPG คาดหมายว่าจะเติบโตถึงร้อยละ 8 ต่อปี และขยายตัวถึง 2.2 ล้านตันในปี 2018 ซึ่งความต้องการมีแนวโน้มที่จะอยู่ในหัวเมืองใหญ่เป็นหลัก

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามมีขนาดประมาณ 1.1 ล้านตันต่อปี ด้วยจำนวนประชากรที่มีถึง 86 ล้านคน และการเข้าถึงการใช้ก๊าซ LPG มีเพียงร้อยละ 35 ทำให้ศักยภาพในการเติบโตของตลาดก๊าซ LPG อยู่ในระดับที่สูง นอกจากนั้น การใช้ก๊าซ LPG สำหรับภาคอุตสาหกรรมและพาณิชย์กรรมยังมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นจากการไหลเข้ามาของเงินทุนจากต่างชาติที่มายังประเทศเวียดนาม

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามเป็นตลาดที่ไม่มีการควบคุมจากรัฐซึ่งมีผู้จำหน่ายจากต่างประเทศ ได้แก่ Shell, Total และ Petronas และมีผู้จำหน่ายภายในประเทศจำนวนมากประกอบด้วยผู้จำหน่ายก๊าซ LPG รายใหญ่ ได้แก่ PV Gas Trading Co., Ltd. และมีผู้จำหน่ายที่ไม่ได้พัฒนาให้ตราสินค้า (BRAND) เป็นที่รู้จักอีกกว่า 70 รายทั่วประเทศ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SGV สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

- 1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม
- 2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	ปี 2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	3,214.31	100.00	2,233.48	100.00	964.11	100.00
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	3,214.31	100.00	2,233.48	100.00	964.11	100.00

รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPG ในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

- (1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร
- (2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก
- (3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม (2/2)

CITYGAS NORTH COMPANY LIMITED (“CGN”) เป็นบริษัทรวมค่าที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 79.64 CGN ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 79.64 ของทุนจดทะเบียนจาก SHELL GAS (LPG) HOLDINGS B.V. เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

CGN มีคลังและโรงอัดบรรจุแก๊ส ตั้งอยู่ที่ NGO QUYEN STREET, NGO QUYEN DISTRICT, HAI PHONG CITY ประเทศเวียดนาม

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

CGN ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SIAMGAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง CGN ได้รับใบอนุญาตรับรองจากกระทรวงวางแผนและการลงทุน (The Ministry of Planning and Investment, MPI) เลขที่ 1372/GCND1/02/1 ลงวันที่ 2 มกราคม 2013 เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศเวียดนาม

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

CGN เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามทางตอนเหนือ โดยจะรับก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาด 11 และ 12 กิโลกรัมสำหรับใช้ในครัวเรือน และถังก๊าซ LPG ขนาด 45 กิโลกรัม สำหรับกลุ่มพาณิชยกรรม เพื่อใช้ในกิจการร้านอาหาร ร้านทำขนมปัง และธุรกิจอื่นๆ รวมถึงนำไปใช้สำหรับอุตสาหกรรมเพื่อให้ความร้อนและประกอบอาหาร

แบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 11, 12 กิโลกรัม และ 45 กิโลกรัม แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ

รูปแบบการจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทเป็นการจำหน่ายโดยผ่านตัวแทนจำหน่าย (Distributor Model) ปัจจุบันมีอยู่ 20 ราย (จำนวนของตัวแทนขั้นต่ำที่จะต้องมีในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งเป็นข้อกำหนดโดยภาครัฐของประเทศเวียดนาม) ซึ่งเป็นวิธีการที่มีประสิทธิภาพสูงสุดในการทำการตลาดสินค้าในส่วนที่เป็นผลิตภัณฑ์สำหรับการขายไปยังลูกค้ากลุ่มครัวเรือน โดยผู้จัดจำหน่ายจะรับก๊าซ LPG ที่บรรจุแล้วที่โรงบรรจุก๊าซ LPG ของบริษัท โดยข้อกำหนดระหว่างตัวแทนจำหน่ายกับบริษัทมีดังนี้ คือ

1. ขั้นตอนในการกำหนดราคาในการจำหน่าย คือ บริษัทดำเนินการจำหน่ายก๊าซ LPG ให้กับตัวแทนจำหน่ายในราคา Wholesale-Posted Price ซึ่งจะมีการเปลี่ยนแปลงทุกเดือน โดยจะอ้างอิงจากเกณฑ์ CP Plus Margin
2. ข้อตกลงในการจัดจำหน่าย คือ บริษัทจะมีการทำบันทึกข้อตกลงในการจำหน่ายให้กับตัวแทนจำหน่าย ซึ่งจะมีข้อสัญญาตั้งแต่ 1 ปี – 3 ปี โดยจะระบุถึงพื้นที่ในการจัดจำหน่ายของตัวแทนจำหน่ายแต่ละราย รวมถึงตัวแทนจำหน่ายจะต้องจำหน่ายสินค้าให้กับบริษัทเพียงรายเดียวเท่านั้น

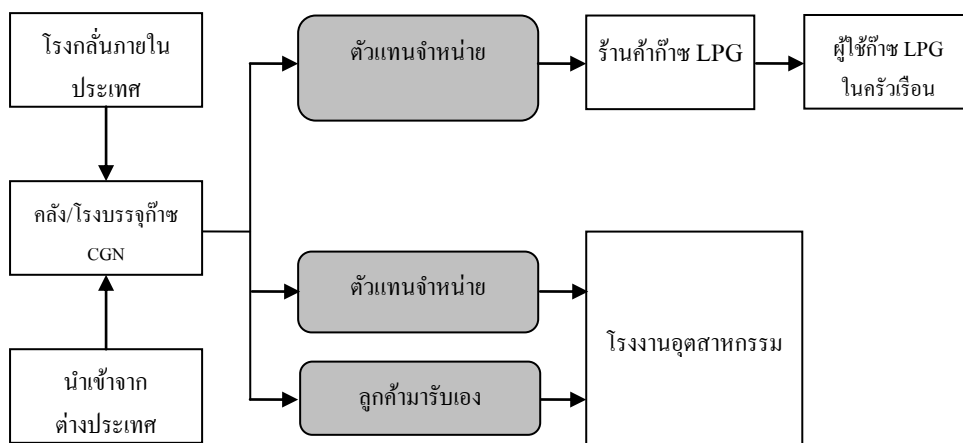


ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)



ด้านหน้าโรงอัดบรรจุ (Front)

ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้



CGN จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศหรือนำเข้าก๊าซ LPG มาจากต่างประเทศ โดย CGN จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหามาจัดเก็บไว้ที่คลังเก็บก๊าซ LPG จำนวน 3 ใบ มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 960 ตัน

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ประเทศเวียดนามมีจำนวนประชากรประมาณ 85 ล้านคน ซึ่งเป็นจำนวนที่มากเป็นอันดับที่ 3 ของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เศรษฐกิจเติบโตอยู่ในอัตราร้อยละ 7 ต่อปี และกำลังเปลี่ยนแปลงจากการพึ่งพาเกษตรกรรมเป็นหลักเป็นการขับเคลื่อนโดยภาคอุตสาหกรรมมากขึ้น จำนวนประชากรและเศรษฐกิจกระจุกตัวอยู่ในเมืองโฮจิมินห์ทางตอนใต้และฮานอยทางตอนเหนือของประเทศ

จากการเปลี่ยนแปลงของครัวเรือนที่ใช้ถ่านหินเพื่อประกอบอาหารมาเป็นพลังงานที่สะอาดกว่าอย่างก๊าซ LPG ทำให้ความต้องการก๊าซ LPG คาดหมายว่าจะเติบโตถึงร้อยละ 8 ต่อปี และขยายตัวถึง 2.2 ล้านตันในปี 2018 ซึ่งความต้องการมีแนวโน้มที่จะอยู่ในหัวเมืองใหญ่เป็นหลัก

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามมีขนาดประมาณ 1.1 ล้านตันต่อปี ด้วยจำนวนประชากรที่มีถึง 86 ล้านคน และการเข้าถึงการใช้ก๊าซ LPG มีเพียงร้อยละ 35 ทำให้ศักยภาพในการเติบโตของตลาดก๊าซ LPG อยู่ในระดับที่สูง นอกจากนั้น การใช้ก๊าซ LPG สำหรับภาคอุตสาหกรรมและพาณิชย์กรรมยังมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นจากการไหลเข้าของเงินทุนจากต่างชาติที่ยังประเทศเวียดนาม

ตลาดก๊าซ LPG ในประเทศเวียดนามเป็นตลาดที่ไม่มีการควบคุมจากภาครัฐซึ่งมีผู้จำหน่ายจากต่างประเทศ ได้แก่ Shell, Total และ Petronas และมีผู้จำหน่ายภายในประเทศจำนวนมากประกอบด้วยผู้จำหน่ายก๊าซ LPG รายใหญ่ ได้แก่ PV Gas Trading Co., Ltd. และมีผู้จำหน่ายที่ไม่ได้พัฒนาให้ตราสินค้า (BRAND) เป็นที่รู้จักอีกกว่า 70 รายทั่วประเทศ

ลักษณะลูกค้า

ลักษณะลูกค้าของ CGN สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

- 1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม หมายถึง กลุ่มลูกค้าที่ซื้อถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาด 11 และ 12 กิโลกรัม สำหรับประกอบอาหาร
- 2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม หมายถึง กลุ่มลูกค้าที่ซื้อถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาด 45 กิโลกรัม เพื่อใช้ในกิจการร้านอาหาร ร้านทำขนมปัง และอื่นๆ รวมถึงนำไปใช้สำหรับอุตสาหกรรมเพื่อใช้ในการให้ความร้อน เป็นต้น

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	420.68	100.00	404.92	100.00	434.73	100.00
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	-	-	-	-	-	-
รวม	420.68	100.00	404.92	100.00	434.73	100.00

รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

กลุ่มลูกค้าแบ่งออกเป็น 2 กลุ่มหลัก คือ 1.กลุ่มที่ใช้ถังบรรจุก๊าซและติดตราสินค้า 2. กลุ่มที่ไม่ใช้ถังบรรจุก๊าซและไม่ติดตราสินค้า

1. ลูกค้ากลุ่มที่ใช้ถังบรรจุก๊าซและติดตราสินค้า

บริษัทจำหน่ายก๊าซ LPG ที่บรรจุลงถังบรรจุทั้งหมด 3 ขนาด คือ

- 11 กิโลกรัม และ 12 กิโลกรัม สำหรับกลุ่มลูกค้าครัวเรือน
- 45 กิโลกรัม สำหรับกลุ่มลูกค้าพาณิชยกรรม

กลุ่มลูกค้าครัวเรือน

กลุ่มลูกค้าครัวเรือนที่ซื้อถังบรรจุ LPG ขนาด 11 และ 12 กิโลกรัม มีสัดส่วนประมาณร้อยละ 70 ของยอดขายรวมของบริษัท โดยลูกค้าครัวเรือนเกือบทั้งหมดนำไปใช้ในการประกอบอาหารในบ้าน ซึ่งเป็นการจำหน่ายผ่านตัวแทนจำหน่ายจำนวน 20 ราย

กลุ่มลูกค้าพาณิชยกรรม

กลุ่มลูกค้าพาณิชยกรรมคือ กลุ่มลูกค้าที่ซื้อก๊าซ LPG ขนาด 45 กิโลกรัม เพื่อนำไปใช้ในกิจการร้านอาหาร ร้านทำขนมและขนมปัง และธุรกิจอื่นๆ รวมถึงนำไปใช้สำหรับอุตสาหกรรมเพื่อใช้ในการให้ความร้อนและประกอบอาหาร

2. ลูกค้ากลุ่มที่ไม่ใช้ถังบรรจุก๊าซและไม่ติดตราสินค้า

บริษัทมีการจัดจำหน่ายก๊าซ LPG แบบเดิมสำหรับลูกค้าประเภทใช้งานในอุตสาหกรรม โดยบริษัทใช้รถบรรทุกก๊าซ LPG ขนส่งก๊าซ LPG ไปถึงผู้ใช้โดยตรง ซึ่งจะนำไปเก็บไว้ที่ถังขนาดใหญ่ (BULK) ที่โรงงานของลูกค้า

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์ (1/2)

SINGGAS LPG PTE. LTD. (“SIN”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SIN ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนสิงหาคม 2553 และได้ขายหุ้นสัดส่วนร้อยละ 5 ให้กับ THOUSAND STAR CORPORATE LIMITED เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2553 ทำให้ปัจจุบันบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 95

SIN มีโรงอัดบรรจุแก๊สและโรงเก็บถังบรรจุแก๊ส โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ NO.31, DEFU LANE9, 539271 ประเทศสิงคโปร์

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

SIN ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SINGGAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง SIN ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

SIN เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศสิงคโปร์ โดยจะรับก๊าซ LPG ไปบรรจุใส่ถังก๊าซ LPG ขนาด 12 14 และ 50 กิโลกรัม เพื่อจำหน่ายเป็นก๊าซหุงต้มตามครัวเรือน และการจำหน่ายเชิงพาณิชย์ไปยังโรงงานอุตสาหกรรม

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่ (Bulk) และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกทุกถัง LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว ส่วนการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 12 14 และ 50 กิโลกรัม จากนั้นนำไปเก็บไว้ยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า โดยผ่านตัวแทนจำหน่าย ซึ่งได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG. ในปริมาณมากๆ

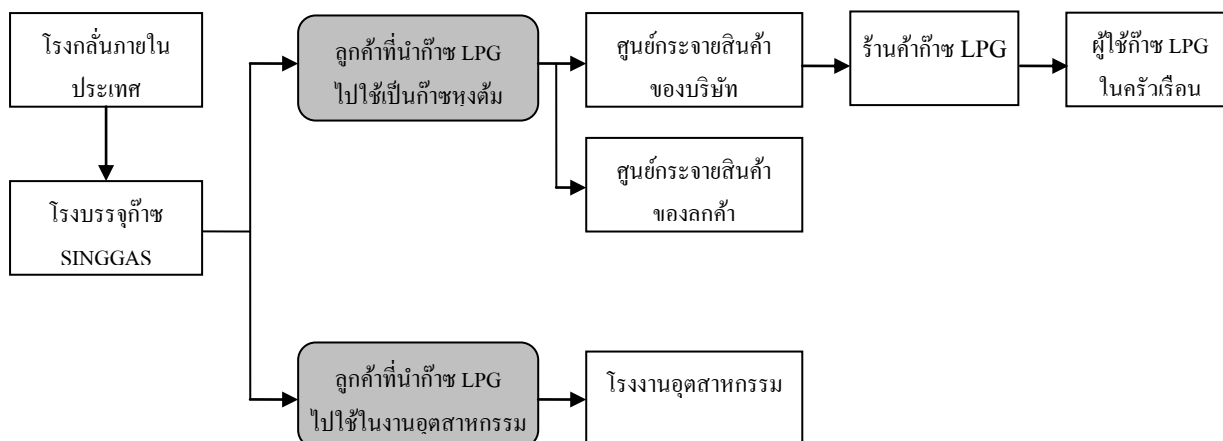


ลานบรรจุก๊าซ (Filling Plants)



ด้านหน้าโรงอัดบรรจุ (Front)

ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้



SIN จัดหาก๊าซ LPG มาจากผู้ผลิตก๊าซ LPG ภายในประเทศ โดย SIN จะนำก๊าซ LPG ที่จัดหามาจัดเก็บไว้ที่โรงบรรจุก๊าซ LPG ซึ่งมีถังเก็บจำนวน 3 ใบ มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 75 ตัน

ในการจัดหาก๊าซ LPG จากผู้ผลิต LPG ภายในประเทศ รวมถึงการขนส่งก๊าซ LPG ไปให้ลูกค้าที่ต้องขนส่งทางรถ โดย SIN มีรถบรรทุกก๊าซ LPG รวมจำนวน 4 คัน มีปริมาตรความจุรวมกันประมาณ 30 ตัน

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบันผู้ประกอบการธุรกิจค้าก๊าซ LPG รายใหญ่ในประเทศสิงคโปร์ มีจำนวนน้อยราย เนื่องจากตลาดก๊าซ LPG ในประเทศสิงคโปร์นั้น มีอัตราการเติบโตที่ไม่สูงนัก อีกทั้งการซื้อขายก๊าซ LPG เป็นราคาตลาด ไม่ถูกควบคุมโดยภาครัฐ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SIN สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

- 1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม
- 2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	541.81	99.35	519.05	99.56	581.65	96.48
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	3.56	0.65	2.27	0.44	21.25	3.52
รวม	545.37	100.00	521.32	100.00	602.90	100.00

รายละเอียดลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPG ในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

- (1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร
- (2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก
- (3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศสิงคโปร์ (2/2)

SIAM GAS TRADING PTE. LTD. (“SGT”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SGT ประกอบธุรกิจในการนำเข้าและส่งออกแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้จัดตั้งขึ้นเมื่อ 27 พฤษภาคม 2554

SGT มีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ NO.31, DEFU LANE9, 539271 ประเทศสิงคโปร์

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

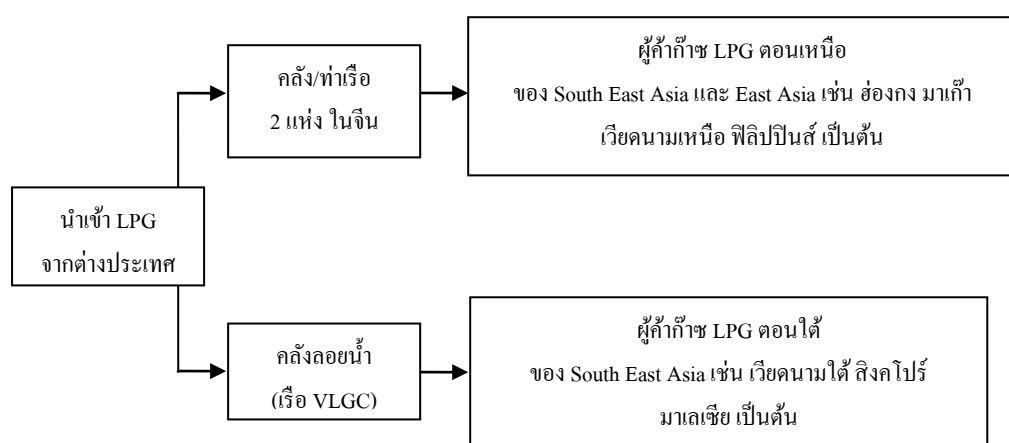
SGT ประกอบธุรกิจนำเข้าและส่งออกก๊าซ LPG ซึ่ง SGT ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทที่ประเทศสิงคโปร์ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

SGT เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศสิงคโปร์ โดยจะรับก๊าซ LPG ด้วยเรือบรรทุกทุกก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดใหญ่ (VLGC) มีความสามารถในการบรรทุกได้ 45,000 ตัน เพื่อเข้าไปไว้ที่คลังเก็บขนาดใหญ่ที่มีลักษณะเป็นถ้ำ (Cavern) ที่อยู่ใต้ดินจำนวน 2 แห่ง และเรือบรรทุกก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ (VLGC) 1 ลำ คือ 1.คลังก๊าซ LPG ขนาดบรรจุ 200,000 ตัน ที่ ZSS ประเทศจีน 2.คลังก๊าซ LPG ขนาดบรรจุ 100,000 ตัน ที่ SOG ประเทศจีน และ 3.เรือบรรทุกก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ (VLGC) ขนาดบรรจุ 45,000 ตันที่บริษัทใช้เป็นคลังลอยน้ำ (Floating Storage) โดยจะอยู่บริเวณประเทศสิงคโปร์

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของ SGT เป็นการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางเรือ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากคลังเก็บขนาดใหญ่ที่เป็นถ้ำที่อยู่ใต้ดินไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้านำเข้าเรือบรรทุกก๊าซ LPG เข้ามารับที่ท่าเรือ 2 แห่งที่ประเทศจีน รวมถึงจำหน่ายก๊าซ LPG จากคลังลอยน้ำที่เป็นเรือ VLGC ที่ประเทศสิงคโปร์ ซึ่งคลังทั้ง 2 แห่งในประเทศจีน และคลังลอยน้ำที่เป็นเรือ VLGC ถือเป็นคลังสินค้าทัณฑ์บน (BONDED WAREHOUSE) การนำเข้าก๊าซ LPG เพื่อจำหน่ายออกนอกประเทศให้กับลูกค้าจะไม่เสียภาษีการนำเข้าสินค้าดังกล่าว

ขั้นตอนการจัดหาและนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้

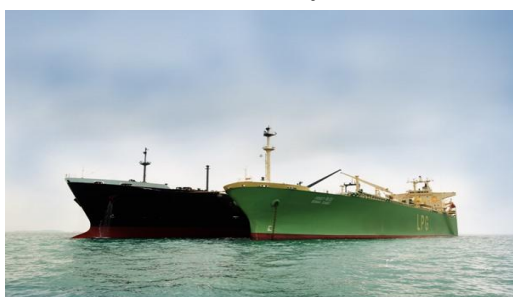




คลังก๊าซและท่าเรือ(ภูเก็ต) | ZSS



คลังก๊าซและท่าเรือ(ชลบุรี) | SOGEL



คลังลอยน้ำ (เรือ VLGC)

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SGT จะเป็นลูกค้าขนาดใหญ่ที่มีการปริมาณความต้องการซื้อในปริมาณที่มาก และมีจำนวนการซื้อที่แน่นอน แต่ไม่มีสถานที่เก็บที่สามารถรองรับได้อย่างเพียงพอ ซึ่งลูกค้าส่วนมากจะเป็นลูกค้าอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ และลูกค้าที่เป็นลักษณะที่เป็นค้าส่งขนาดใหญ่อีกทอดหนึ่ง โดยการซื้อขายระหว่างผู้ซื้อและผู้จำหน่ายจะมีการทำสัญญาการระหว่างกัน ซึ่งจะมีการทบทวนสัญญาดังกล่าวทุกปีทั้งปริมาณการซื้อและราคาจำหน่าย สำหรับราคาจำหน่ายนั้นจะถูกกำหนดโดยอ้างอิงกับราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าแบบค้าส่งขนาดใหญ่ (WHOLESALES)	12,707.36	100.00	6,078.88	100.00	11,994.04	100.00
รวม	12,707.36	100.00	6,078.88	100.00	11,994.04	100.00

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน (เมืองจูไห่) (1/2)

SINOSIAMGAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD. (“ZSS”) เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ZSS ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนธันวาคม 2553

ZSS มีคลังเก็บแก๊สขนาดใหญ่ที่มีท่าเรือ โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 566 YINHUA ROAD, XIANGZHOU DISTRICT, ZHUHAI, GUANGDONG P.R. CHINA 519002 ประเทศจีน

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ZSS ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SG GAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง ZSS ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน

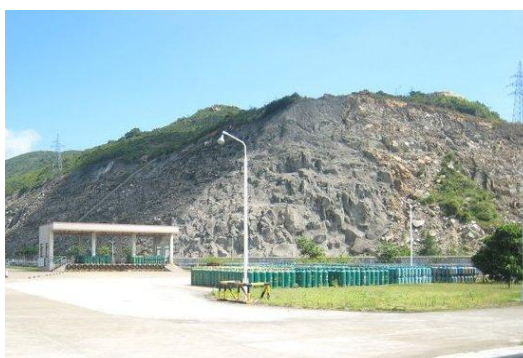
ลักษณะของผลิตภัณฑ์

ZSS เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศจีน โดยจะรับก๊าซ LPG ด้วยเรือบรรทุกทุกก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดใหญ่ (VLGC) มีความสามารถในการบรรทุกได้ 40,000 ตัน เพื่อเข้าไปไว้ที่คลังเก็บขนาดใหญ่ที่มีลักษณะเป็นถ้ำ (Cavern) ที่อยู่ใต้ดิน มีความสามารถในการจัดเก็บประมาณ 200,000 ตัน ดังเก็บก๊าซแบบ Spheres อีกจำนวน 4 ใบ ความสามารถในการจัดเก็บรวมประมาณ 3,000 ตัน และถังเก็บก๊าซแบบ Bullet อีกจำนวน 2 ใบ ความสามารถในการจัดเก็บรวมประมาณ 100 ตัน เพื่อจำหน่ายไปยังลูกค้ากลุ่มต่างๆภายในประเทศ

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในโดยขนส่งทางรถบรรทุกก๊าซ (Bulk) และทางเรือ และการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุ (Cylinder) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของการขนส่งถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางรถ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว สำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางเรือ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากคลังเก็บขนาดใหญ่ที่เป็นถ้ำที่อยู่ใต้ดิน ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้าที่ใช้เรือบรรทุกก๊าซ LPG เข้ามารับที่ท่าเรือของบริษัท และสำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 2 5 15 และ 50 กิโลกรัม จากนั้นจัดส่งไปยังร้านค้าปลีก LPG ของบริษัทจำนวน 10 ร้านค้า แล้วจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ คลังเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ

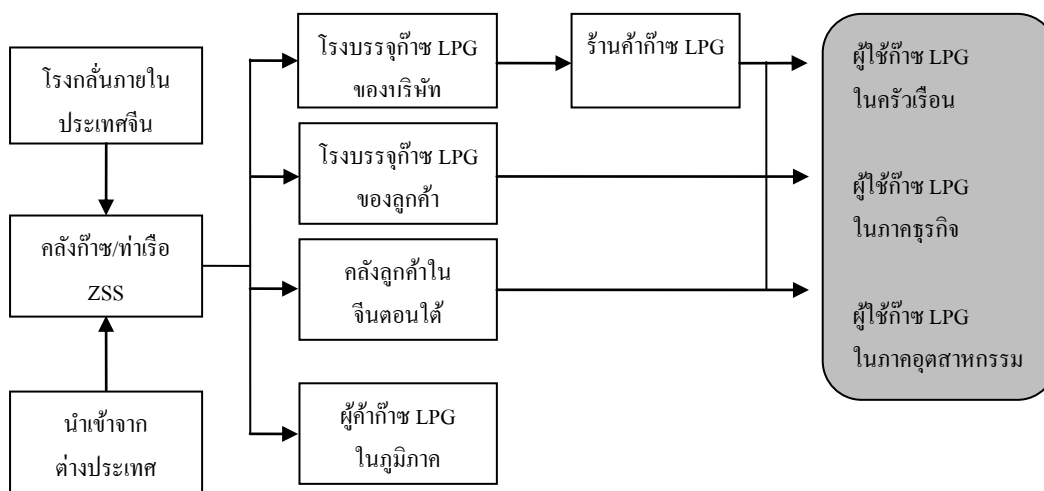


คลังก๊าซและท่าเรือ (Terminals and Jetty)



โรงบรรจุก๊าซ LPG (Filling Plant)

ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้



การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบันผู้ประกอบการค้าก๊าซ LPG รายใหญ่ในประเทศจีน มีเป็นจำนวนมาก เนื่องจากตลาดก๊าซ LPG ในประเทศจีนนั้น มีแนวโน้มอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากจำนวนประชากรที่มีเป็นจำนวนมาก กอปรกับความสามารถในการกลั่นของโรงกลั่นภายในประเทศ ไม่สามารถรองรับปริมาณความต้องการบริโภค LPG ภายในประเทศได้เพียงพอ รัฐบาลภายในประเทศจึงส่งเสริมให้มีการนำเข้าก๊าซ LPG โดยการปรับลดภาษีนำเข้าจากเดิมร้อยละ 5 เหลือร้อยละ 2 อีกทั้งการซื้อขายก๊าซ LPG เป็นราคาตลาด ไม่ถูกควบคุมโดยภาครัฐ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ ZSS สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPG ในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

- (1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร
- (2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก
- (3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	6,816.21	99.53	7,227.06	99.61	9,719.80	99.60
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	32.42	0.47	28.38	0.39	40.00	0.40
รวม	6,848.63	100.00	7,255.44	100.00	9,759.80	100.00

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน (เมืองฉัวเถา) (2/2)

SIAM OCEAN GAS AND ENERGY CO., LTD. (“SOG”) เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 SOG ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เมื่อเดือนมิถุนายน 2554

SOG มีคลังเก็บแก๊สขนาดใหญ่ที่มีท่าเรือ โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ หม่าเออเดลต้า (MAER DELTA) หมู่บ้านกวางกาว (GUANGAO VILLAGE) ถนนกวางกาว เขตหวาเจียง ฉัวเถา มณฑลกว่างตุง 515071 ประเทศจีน

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

SOG ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SG GAS” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง SOG ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศจีน

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

SOG เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศจีน โดยจะรับก๊าซ LPG ด้วยเรือบรรทุกก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดใหญ่ (VLGC) มีความสามารถในการบรรทุกได้ 40,000 ตัน เพื่อเข้าไปไว้ที่คลังเก็บขนาดใหญ่ที่มีลักษณะเป็นถ้ำ (Cavern) ที่อยู่ใต้ดิน มีความสามารถในการจัดเก็บประมาณ 100,000 ตัน เพื่อจำหน่ายไปยังลูกค้ากลุ่มต่างๆภายในประเทศ

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ การจำหน่ายในโดยขนส่งทางรถบรรทุกก๊าซ (Bulk) และทางเรือ ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของการขนส่งถึงบรรจุนขนาดใหญ่โดยทางรถ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุนขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุนขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว สำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุนขนาดใหญ่โดยทางเรือ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากคลังเก็บขนาดใหญ่ที่เป็นถ้ำที่ใต้ดิน ไปยังถังบรรจุนขนาดใหญ่ของลูกค้าที่ใช้เรือบรรทุกก๊าซ LPG เข้ามารับที่ท่าเรือของบริษัท

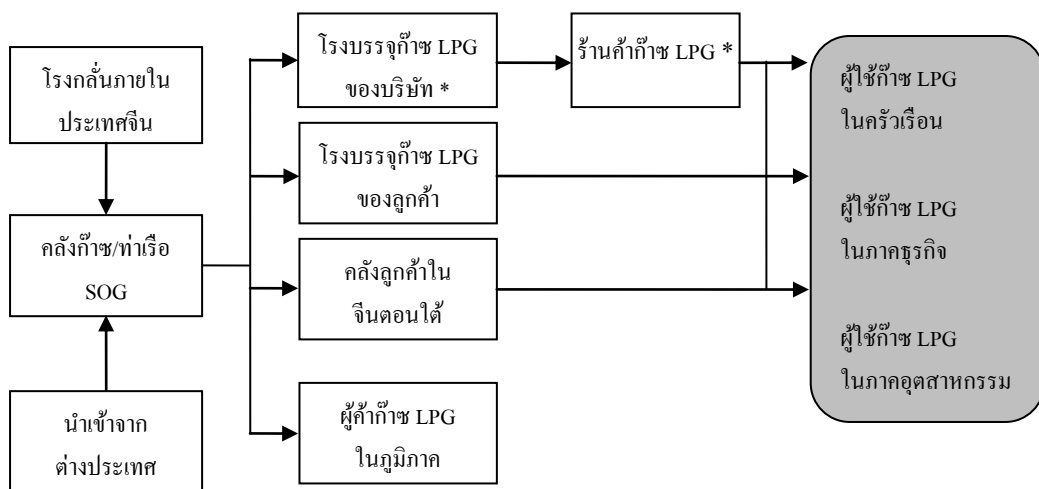


สถานีรับแก๊สทางรถ (Truck Loading Rack)



ท่ารับแก๊สทางเรือ (Berth)

ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้



หมายเหตุ * แผนการลงทุนในอนาคต

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบันผู้ประกอบการค้าก๊าซ LPG รายใหญ่ในประเทศจีน มีเป็นจำนวนมาก เนื่องจากตลาดก๊าซ LPG ในประเทศจีนนั้น มีแนวโน้มอัตราการเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากจำนวนประชากรที่มีเป็นจำนวนมาก กอปรกับความสามารถในการกลั่นของโรงกลั่นภายในประเทศ ไม่สามารถรองรับปริมาณความต้องการบริโภค LPG ภายในประเทศได้เพียงพอ รัฐบาลภายในประเทศจึงส่งเสริมให้มีการนำเข้าก๊าซ LPG โดยการปรับลดภาษ้นำเข้าจากเดิมร้อยละ 5 เหลือร้อยละ 2 อีกทั้งการซื้อขายก๊าซ LPG เป็นราคาตลาด ไม่ถูกควบคุมโดยภาครัฐ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ SOG สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ

1) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม (ครัวเรือน)

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ได้แก่ ร้านค้าก๊าซ LPG และครัวเรือน โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPG ในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง ทั้งนี้ ถังก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “SG GAS” โดยปัจจุบันคลังก๊าซ SOG ยังไม่มีโรงบรรจุถังก๊าซ และร้านค้าในการกระจายสินค้าไปยังผู้บริโภคโดยตรง

2) ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในด้านอุตสาหกรรม

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยรูปแบบของการจำหน่ายก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรมแบ่งออกเป็น 3 ลักษณะ ได้แก่

- (1) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบอาหาร
- (2) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก
- (3) การจำหน่ายในลักษณะของถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ไปยังโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	-	-	-	-	-	-
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	8,833.80	100.00	8,813.30	100.00	11,079.74	100.00
รวม	8,833.80	100.00	8,813.30	100.00	11,079.74	100.00

ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศมาเลเซีย

MYGAZ SDN.BHD. (“MGM”) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 MGM ประกอบธุรกิจจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลว โดยบริษัทได้เข้าซื้อทรัพย์สินและธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว จาก SHELL TIMUR SDN. BHD. เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

MGM มีโรงอัดบรรจุแก๊สและ โรงเก็บถังบรรจุก๊าซ โดยมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ SUITE 13.03, 13th Floor, Menara Tan & Tan, 207 Jalan Tun Razak 50400, Kuala Lumpur, MALAYSIA

ผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

MGM ประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG ภายใต้เครื่องหมายการค้า “MYGAZ” ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ซึ่ง MGM ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าก๊าซ เพื่อประกอบกิจการจำหน่ายแก๊สปิโตรเลียมเหลวในประเทศมาเลเซีย

ลักษณะของผลิตภัณฑ์

MGM เป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ในประเทศมาเลเซียจะวันออก จำหน่ายผ่านโรงบรรจุของบริษัทเองที่ Sepangar Bay (Kota Kinabalu) และโรงบรรจุที่มีการร่วมทุนกับ Petronas ที่ Tawau และโรงบรรจุของบุคคลอื่นที่ Senari (Kuching)

การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทแบ่งออกเป็น 2 ลักษณะ คือ 1. การจำหน่ายในโดยขนส่งทางรถบรรทุกก๊าซ (Bulk) ซึ่งการจำหน่ายในลักษณะของการขนส่งถังบรรจุขนาดใหญ่โดยทางรถ เป็นการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ โดยใช้วิธีการถ่ายก๊าซ LPG จากถังบรรจุขนาดใหญ่บนรถบรรทุกก๊าซ LPG ไปยังถังบรรจุขนาดใหญ่ของลูกค้า โรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ และมีพื้นที่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณดังกล่าว และ 2. สำหรับการจำหน่ายในลักษณะของถังบรรจุขนาดเล็ก (Branded Pack) นั้นจะเป็นการนำก๊าซ LPG มาบรรจุลงถังก๊าซ LPG ขนาด 10 14 และ 50 กิโลกรัม จากนั้นจัดส่งไปยังศูนย์จัดจำหน่าย โดยหากตัวแทนจำหน่ายที่มีศูนย์จำหน่ายเป็นของตนเองก็สามารถมารับได้โดยตรงที่โรงบรรจุของบริษัท จากนั้นตัวแทนจำหน่ายจึงนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้า ซึ่งได้แก่ครัวเรือน และโรงงานอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ก๊าซ LPG ในปริมาณไม่มากและ/หรือมีพื้นที่ไม่เพียงพอที่ใช้ในการจัดเก็บก๊าซ LPG ในปริมาณมากๆ

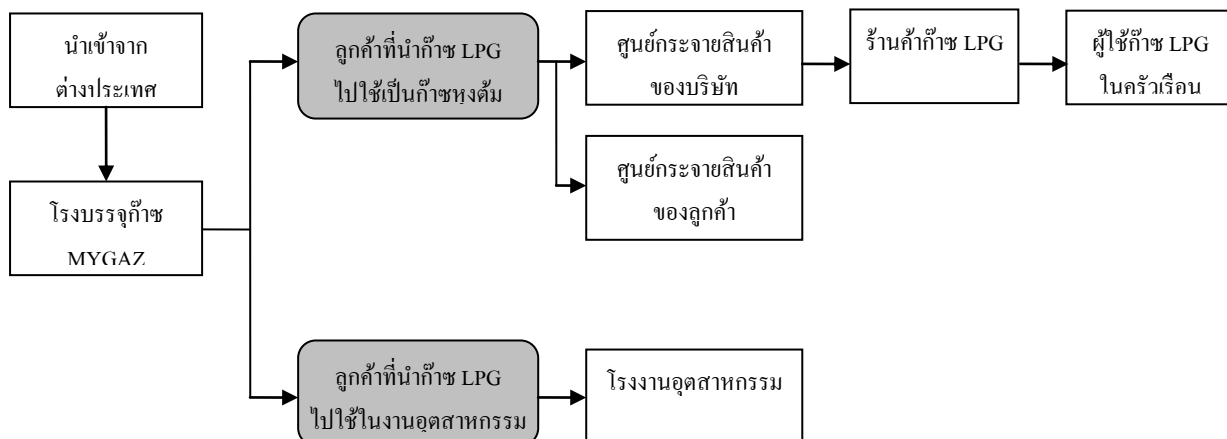


ถังบรรจุก๊าซ (Cylinder)



โรงบรรจุก๊าซ – SEPANGAR BAY

ขั้นตอนการจัดหาและการนำก๊าซปิโตรเลียมเหลวไปใช้



การตลาดและภาวะการแข่งขัน

ตลาดก๊าซ LPG ในมาเลเซียตะวันออกมีเสถียรภาพสูง โดยมีอัตราการเติบโตที่ 1.5% ซึ่งอุปสงค์ที่แข็งแกร่งมาจากภาคการท่องเที่ยวที่อยู่ในแนวโน้มที่ดี รวมถึงการเกิดขึ้นอย่างรวดเร็วของโครงการพาณิชย์กรรมต่างๆ คุณภาพในการบริการเป็นข้อแตกต่างในการแข่งขัน ซึ่งมี Petronas Dagangan Berhad (PDB) เท่านั้นเป็นผู้ทำการตลาด LPG ในมาเลเซียตะวันออก

ราคา LPG สำหรับจำหน่ายให้แก่ลูกค้าประเภทครัวเรือนถูกควบคุมโดยรัฐบาลประเทศมาเลเซียโดยใช้ Automated Pricing Mechanism (APM) เป็นบรรทัดฐาน สำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม และกลุ่มลูกค้าประเภทบรรจุถังขนาดใหญ่ราคาจะผันผวนไปตามสภาพตลาด

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

ลักษณะลูกค้าของ MGM สามารถแยกออกได้ตามวัตถุประสงค์การนำก๊าซ LPG ไปใช้งาน แบ่งออกได้ 2 ประเภทคือ

1) กลุ่มลูกค้าที่ใช้ถังบรรจุขนาดเล็ก (BRANDED PACK)

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นก๊าซหุงต้มในครัวเรือนและในอุตสาหกรรม โดยโรงบรรจุก๊าซ LPG จะนำก๊าซ LPG ไปแยกบรรจุลงถังบรรจุก๊าซ LPG ขนาดต่างๆ ทั้งนี้เพื่อให้เหมาะสมกับความต้องการใช้งานของลูกค้าแต่ละกลุ่ม และถังบรรจุก๊าซ LPG ดังกล่าวจะถูกส่งต่อไปยังศูนย์กระจายสินค้า (Warehouse) ของบริษัท จากนั้นจะถูกส่งต่อไปยังร้านค้าก๊าซ LPG ซึ่งร้านค้าก๊าซ LPG จะเป็นตัวกลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ก๊าซ LPG ที่บรรจุในถังก๊าซ LPG ในขนาดต่างๆ ไปยังครัวเรือนอีกทอดหนึ่ง

2) กลุ่มลูกค้าที่ใช้ถังบรรจุขนาดใหญ่ (BULK)

ลูกค้าที่นำก๊าซ LPG ไปใช้ในงานด้านอุตสาหกรรม โดยใช้รถบรรทุกก๊าซ LPG ขนส่งก๊าซ LPG ไปถึงผู้ใช้โดยตรง หรือลูกค้านำรถขนส่งมารับเองที่คลัง ซึ่งจะนำไปเก็บไว้ที่ถังขนาดใหญ่ (BULK) ที่โรงงานของลูกค้า สำหรับลูกค้าในกลุ่มนี้คิดเป็นร้อยละ 6 จากยอดจำหน่ายทั้งหมดในมาเลเซียตะวันออก

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG แยกตามลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	2,120.83	92.93	2,242.25	86.58	3,133.21	92.37
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	161.30	7.07	347.55	13.42	258.90	7.63
รวม	2,282.13	100.00	2,589.80	100.00	3,392.11	100.00

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา

MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”) เป็นบริษัทร่วมค้าที่บริษัทถือหุ้นทางอ้อมผ่าน SIAMGAS POWER PTE. LTD. (“SPW”) บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย SPW ได้เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ในบริษัท MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. (“MLP”) ซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ขนาด 230 เมกะวัตต์ในประเทศเมียนมาร์

MLP ตั้งอยู่เลขที่ 19 ACRES LAND OF NGAN TAY WARD, MAWLAMYINE TOWN, MON STATE, MYANMAR

ลักษณะของโรงไฟฟ้า

MLP เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่มีประสิทธิภาพสูง มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งเท่ากับ 230 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine) จำนวน 4 เครื่อง มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมเท่ากับ 152 เมกะวัตต์ และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine) จำนวน 2 เครื่อง มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมเท่ากับ 78 เมกะวัตต์



เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine)



เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine)



สถานีไฟฟ้าย่อย (Substation)



หอระบายความร้อน (Cooling Tower)

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า

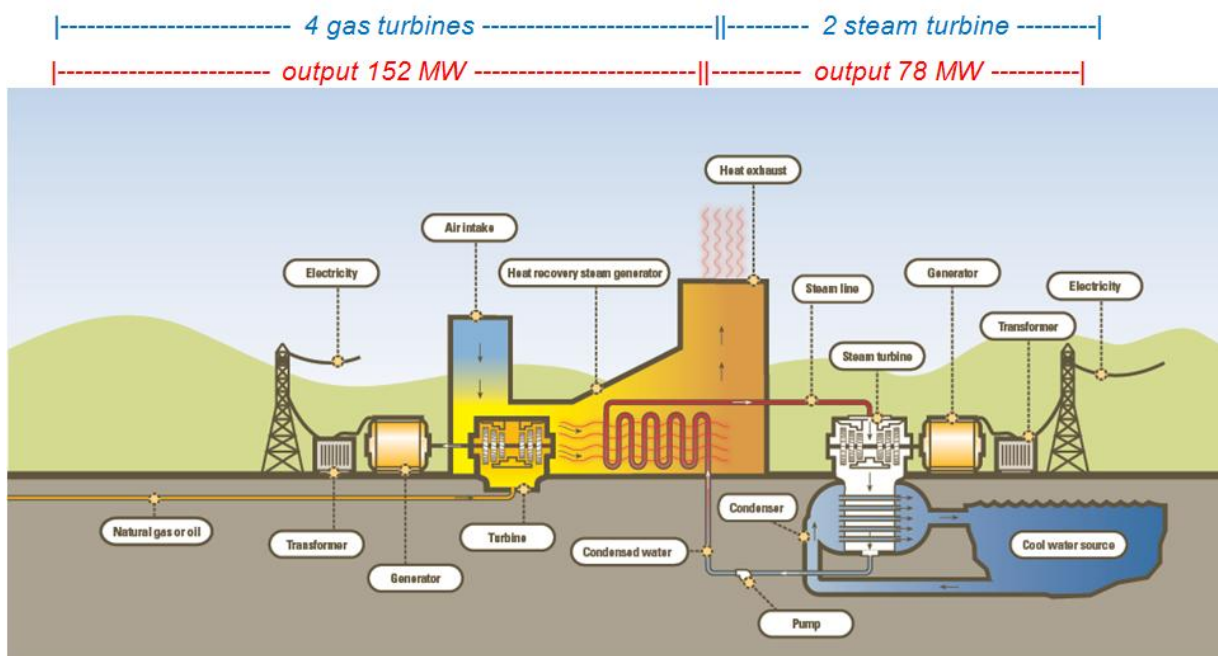
โรงไฟฟ้าประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ประกอบด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้า 2 ประเภททำงานร่วมกันคือ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซจำนวน 4 ชุด และเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำจำนวน 2 ชุด โดยทรัพยากรสำคัญที่ใช้ในกระบวนการผลิต

ประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติใช้เป็นเชื้อเพลิง น้ำจืดจากแม่น้ำอัตระรัน (ATARAN RIVER) มาใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำ ใช้ในกระบวนการหล่อเย็น โดยมีขั้นตอนและกระบวนการทำงานมีดังนี้

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ มีอุปกรณ์หลักสำคัญประกอบด้วย เครื่องอัดอากาศ (COMPRESSOR) ต่ออยู่บนเพลาคเดียวกันกับชุดกังหันก๊าซ (GAS TURBINE) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (GENERATOR) เมื่อเริ่มเดินเครื่อง อากาศจะถูกดูดจากภายนอกเข้าเครื่องอัดอากาศจนมีความดันและอุณหภูมิสูงขึ้น และถูกส่งเข้าไปยังห้องเผาไหม้ ซึ่งภายในห้องเผาไหม้มีหัวฉีดเชื้อเพลิงทำหน้าที่ฉีดเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เกิดการเผาไหม้และให้ความร้อนแก่อากาศ ได้ก๊าซร้อนที่มีความดันและอุณหภูมิสูงซึ่งจะขยายตัวผ่านกังหันก๊าซทำให้กังหันก๊าซหมุนเกิดพลังงานขึ้น ไปขับเครื่องอัดอากาศ และขณะเดียวกันก็ขับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วย ความดันของก๊าซร้อนเมื่อผ่านกังหันก๊าซแล้วอุณหภูมิจะลดลงเหลือประมาณ 580-600 องศาเซลเซียส

เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ มีอุปกรณ์หลักประกอบด้วย หม้อไอน้ำแบบความร้อนทิ้ง (HEAT RECOVERY STEAM GENERATION; HRSG) เครื่องกังหันไอน้ำ (STEAM TURBINE) เครื่องควบแน่น (CONDENSER) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ เริ่มจาก นำน้ำจืดจากแม่น้ำอัตระรัน ซึ่งเก็บไว้ในบ่อเก็บน้ำขนาดใหญ่ มาผ่านระบบปรับสภาพน้ำ (Water Treatment System) เพื่อให้ได้น้ำที่ปราศจากแร่ธาตุ (Demin. Water) นำมาเติมในหม้อไอน้ำ ซึ่งจะรับความร้อนจากก๊าซร้อนที่ปล่อยออกจากเครื่องกังหันก๊าซ ส่งผลให้น้ำในหม้อไอน้ำเปลี่ยนสถานะกลายเป็นไอน้ำที่มีพลังงานสูง และไอน้ำที่ได้นี้จะถูกส่งไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำ ให้เกิดงานขึ้น ไปขับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าได้พลังงานไฟฟ้าออกมา

รูปภาพแสดงขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม



Source of reference : <http://www.c2es.org/publications/leveraging-natural-gas-reduce-greenhouse-gas-emissions>

ขั้นตอนการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า

สำหรับก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้ามาจากการจัดหาของหน่วยงานรัฐวิสาหกิจผลิตไฟฟ้าพม่า (MYANMAR ELECTRIC POWER ENTERPRISE : MEPE) เป็นผู้ดำเนินการ

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจัดจำหน่าย

สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ จะขายคืนกลับให้กับหน่วยงานรัฐบาลของประเทศเมียนมาทั้งหมด ตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 30 ปี

โครงสร้างรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	448.90	100.00
รวม	-	-	-	-	448.90¹	100.00

หมายเหตุ : * บริษัทได้ให้ SPW เข้าซื้อเงินลงทุนสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ในบริษัท MYANMAR LIGHTING (IPP) CO., LTD. ("MLP") เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2560

1. รายได้จากการขายไฟฟ้าจะไม่นำมารวมคำนวณเป็นรายได้จากการขายในงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัท เนื่องจากเป็นกิจการร่วมค้า

1.3 ปัจจัยความเสี่ยง

1.3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

1. ความเสี่ยงจากนโยบายของรัฐบาล

(1) นโยบายการลอยตัวราคาก๊าซ(ในประเทศไทย)

ปัจจุบันราคาจำหน่ายก๊าซ LPG มีลักษณะกึ่งลอยตัวกึ่งควบคุม คือ รัฐบาลยังคงควบคุมราคา ณ โรงกลั่น/ราคา ณ โรงแยกก๊าซ/ราคานำเข้าก๊าซ LPG และราคาขายส่งก๊าซ LPG ณ คลังเก็บก๊าซ LPG ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) (ซึ่งเป็นผู้ผลิตก๊าซ LPG รายใหญ่ที่สุดของประเทศ) จำนวน 5 แห่ง คือ ลำปาง นครสวรรค์ ขอนแก่น สุราษฎร์ธานี และหาดใหญ่ ให้เท่ากับราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซ สำหรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG รัฐบาลปล่อยให้ลอยตัวอย่างเสรี ยกเว้นราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับครัวเรือนเพื่อใช้เป็นก๊าซหุงต้ม ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาล โดยกรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์ ได้พิจารณาว่าก๊าซ LPG ที่ใช้เป็นก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าที่มีความจำเป็นต่อการดำรงชีวิตของประชาชน จึงกำหนดให้ก๊าซ LPG ที่เป็นก๊าซหุงต้มเป็นสินค้าควบคุม ซึ่งส่งผลให้หากผู้ค้าก๊าซ LPG ที่เป็นก๊าซหุงต้มมีความประสงค์ที่จะปรับเปลี่ยนราคาจำหน่าย จะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมการค้าภายใน

กล่าวโดยสรุปคือ ราคาขายส่งก๊าซ LPG ทุกประเภทที่คลังเก็บก๊าซ LPG ของปตท. ทั้ง 5 แห่ง ถูกกำหนดให้เท่ากับราคาขายส่งก๊าซ LPG หน้าโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซ LPG สำหรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ที่ใช้ในครัวเรือนถูกควบคุมโดยกรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์ ในขณะที่ราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์และการนำไปใช้ในอุตสาหกรรมจะไม่มีควบคุม

ตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา ภาครัฐได้มีนโยบายปรับโครงสร้างราคาพลังงานทั้งระบบโดยให้ทยอยลอยตัวราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ (NGV) และก๊าซ LPG โดยในเดือนกรกฎาคม 2554 ได้เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมก่อน และในเดือนมกราคม 2555 เริ่มทยอยปรับขึ้นราคาจำหน่ายสำหรับการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ส่วนต่างของราคาที่ปรับขึ้นทั้ง 2 ประเภทการใช้งานนี้ ผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย มีหน้าที่ส่งคืนภาครัฐเพื่อนำเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ณ สิ้นสุดเดือนธันวาคม 2555 รัฐบาลได้ปรับขึ้นราคาก๊าซเพื่อนำส่งคืนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงไปแล้ว 11.20 บาทต่อกิโลกรัมสำหรับการนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงไปในทิศทางเดียวกับราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก และสำหรับการนำก๊าซ LPG ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์รัฐบาลได้ปรับขึ้นไปแล้วจำนวน 3.04 บาทต่อกิโลกรัม และครึ่งปีจนถึงปัจจุบัน

ในปี 2556 รัฐบาลเริ่มแผนปรับราคา LPG ในส่วนของภาคครัวเรือน กพข.มีมติให้ทยอยปรับราคา LPG ภาคครัวเรือน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป ราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งทยอยปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาท/กิโลกรัม โดยจะปรับขึ้นไปให้สะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2557 ภาครัฐได้มีการปรับราคาก๊าซ LPG ในช่วงต่างๆดังนี้

วันที่ 1 มิ.ย. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ชะลอการปรับขึ้นราคาก๊าซหุงต้ม หรือ แอลพีจี ในรอบวันที่ 1 มิถุนายนออกไป จากเดิมที่ต้องมีการปรับขึ้นราคาอีก 50 สตางค์ต่อกิโลกรัม โดยยังให้คงราคาแอลพีจีภาคครัวเรือนไว้ที่ 22.36 บาทต่อกิโลกรัม จนกว่าจะมีการปรับโครงสร้างพลังงานที่ชัดเจน

วันที่ 1 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งเพิ่มขึ้น 0.62 บาทต่อกิโลกรัม จาก 21.38 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 22.00 บาท ต่อกิโลกรัม โดยให้ผู้ค้าน้ำมันส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ เพิ่ม จากเดิม 3.0374 บาท ต่อกิโลกรัม เป็น 3.6168 บาท ต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคา LPG ภาคขนส่งสะท้อนต้นทุนมากขึ้น ลดการลักลอบใช้ผิดประเภท ลดภาระกองทุนน้ำมันฯ และสามารถที่จะลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ได้

วันที่ 21 ต.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่ง 0.63 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 22 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อให้ราคาขึ้นมามีความสอดคล้องกับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนที่ 22.63 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อป้องกันการลักลอบการนำเข้าผิดประเภท

วันที่ 18 พ.ย. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ลดการอุดหนุนราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งลง 0.4673 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด โดยจะส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน และขนส่งเพิ่มขึ้น 0.50 บาท/กก. โดยขยับจากราคา 22.63 บาท/กก. เป็น 23.13 บาท/กก.

วันที่ 3 ธ.ค. 2557 ภาครัฐได้มีคำสั่งให้ปรับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งเพิ่มขึ้น 1.03 บาทต่อกิโลกรัม จากปัจจุบันอยู่ที่ 23.13 บาท/กก. เป็น 24.16 บาท/กก. เพื่อให้สะท้อนต้นทุนแท้จริงของตลาด

ในปี 2558 ภาครัฐได้มีการปรับราคาก๊าซ LPG ในช่วงต่างๆดังนี้

วันที่ 4 เม.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้พิจารณาโครงสร้างราคาก๊าซ LPG -สำหรับเดือนเมษายน 2558 โดยสถานการณ์ราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก (CP) เดือนเมษายน อยู่ที่ประมาณ 464 เหรียญสหรัฐ/ตัน ปรับลดลงจากเดือนก่อน 20 เหรียญสหรัฐ/ตัน และอัตราแลกเปลี่ยนอ่อนค่าลงเล็กน้อย ส่งผลให้ราคา ณ โรงกลั่นที่เป็นราคาซื้อ ต้นทุนของก๊าซ LPG โดยใช้ต้นทุนเฉลี่ยแบบถ่วงน้ำหนักจากแหล่งผลิตและแหล่งจัดหา ปรับลดลงประมาณ 0.37 บาท/กก. จากเดิม 16.58 บาท/กก. เป็น 16.21 บาท/กก. ซึ่งส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับลดลง 0.20 บาท/กก. จาก 24.16 บาท/กก. เป็น 23.96 บาท/กก. และจะเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง สำหรับก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น 0.19 บาท/กก. ทั้งนี้เพื่อกันไว้เป็นทุนสำรองรักษาระดับราคาก๊าซ LPG เมื่อตลาดโลกเกิดความผันผวน (ที่มา www.eppo.co.th)

วันที่ 4 ส.ค. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 1 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.96 บาทต่อกก.จากเดิม 23.96 บาทต่อกก.

วันที่ 8 ก.ย. 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 22.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.96 บาทต่อกก.

วันที่ 2 ก.พ. 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 2.00 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.29 บาทต่อกก.จากเดิม 22.29 บาทต่อกก.

วันที่ 6 ก.พ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนขึ้น 0.67 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.96 บาทต่อกก.จากเดิม 20.29 บาทต่อกก.

วันที่ 1 พ.ค. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับลดราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนลง 0.47 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 20.49 บาทต่อกก.จากเดิม 20.96 บาทต่อกก.

วันที่ 5 ก.ย. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติปรับเพิ่มราคาขายปลีกแอลพีจี ทุกภาคส่วนขึ้น 0.66 บาทต่อกิโลกรัม (กก.) มาอยู่ที่ 21.15 บาทต่อกก.จากเดิม 20.49 บาทต่อกก.

ในอนาคต มีแนวโน้มที่รัฐบาลจะยกเลิกการตรึงราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศจากเงินสนับสนุนของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และลอยตัวราคาจำหน่ายก๊าซ LPG อย่างสมบูรณ์ในทุกประเภทการใช้งานรวมถึงราคาขายปลีกก๊าซ LPG สำหรับครัวเรือนหรือเพื่อใช้ในการหุงต้ม ซึ่งจะทำให้ราคาจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศไทยเปลี่ยนแปลงไปตามกลไกราคาของตลาดโลกและตลาดภายในประเทศ รวมทั้งสะท้อนต้นทุนการจำหน่ายก๊าซ LPG อย่างแท้จริง

ผลกระทบจากนโยบายลอยตัวราคาจำหน่ายก๊าซ LPG อย่างสมบูรณ์จะส่งผลให้ผู้ค้าก๊าซ LPG ซึ่งรวมถึงบริษัท มีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาจำหน่ายก๊าซ LPG กล่าวคือ บริษัทอาจมีผลประกอบการขาดทุน หรืออาจมีกำไรลดลง หากราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับตัวลดลง ในทางตรงข้าม บริษัทอาจมีกำไรเพิ่มขึ้น หากราคาขายปลีกก๊าซ LPG ปรับตัวสูงขึ้น

นอกจากนี้หากราคาก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นมาก อาจทำให้ผู้บริโภคปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้พลังงานทดแทนชนิดอื่นที่มีราคาถูกกว่า ซึ่งจะทำให้ปริมาณความต้องการใช้ก๊าซ LPG ลดลงและส่งผลกระทบต่อรายได้ของผู้ค้าก๊าซ LPG ตามมาตรา 7 ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย

(2) นโยบายการเปิดเสรีการจำหน่ายก๊าซ LPG ที่เป็นก๊าซหุงต้ม

จากการเปิดเสรีทางการค้าตามข้อตกลงขององค์การการค้าโลก (WTO) อาจทำให้ผู้ประกอบการรายใหญ่ของโลกจากต่างประเทศรายใหม่หรือผู้ค้าในประเทศที่มีความพร้อมทั้งในด้านเงินทุนและเทคโนโลยีเข้ามาแข่งขันในตลาด ซึ่งจะส่งผลให้การแข่งขันในธุรกิจนี้มีความรุนแรงมากขึ้น

อย่างไรก็ตามผู้ประกอบการจากต่างประเทศหรือผู้ประกอบการภายในประเทศก็อาจจะประสบปัญหาในเรื่องความไม่คุ้นเคยกับสถานะตลาด รวมทั้งยังไม่มีประสบการณ์ในธุรกิจค้าก๊าซ LPG และสายสัมพันธ์กับผู้ค้าก๊าซ LPG ตลอดจนเครือข่ายของธุรกิจในประเทศไทยดีพอ ซึ่งอาจเป็นปัจจัยสำคัญที่ทำให้ประสบความสำเร็จทางการตลาดได้ยาก

(3) นโยบายการคุ้มครองผู้บริโภคและสิ่งแวดล้อม

บริษัทและ UGP ในฐานะเจ้าของคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ต้องดำเนินการขออนุญาตในการก่อสร้างและต้องได้รับการตรวจสอบจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG มีความปลอดภัยและเป็นไปตามมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนด ซึ่งบริษัทและ UGP ก็ได้ปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด โดยคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP มีสภาพและคุณภาพอยู่ในมาตรฐานที่หน่วยงานราชการกำหนดมาโดยตลอด

ในอนาคต ปัญหาเรื่องสิ่งแวดล้อมและสิทธิของผู้บริโภคมีแนวโน้มที่จะมีความสำคัญเพิ่มมากขึ้น ซึ่งรัฐบาลอาจมีการออกกฎหมายเพิ่มเติมในส่วนของการเพิ่มความปลอดภัยให้แก่ผู้ใช้ก๊าซ LPG รวมถึงการรณรงค์ในเรื่องของการรักษาสิ่งแวดล้อม ซึ่งอาจจะมีผลกระทบต่อต้นทุนการดำเนินงาน และกำไรในอนาคตของกลุ่มบริษัท บริษัทและ UGP ในฐานะผู้ประกอบการธุรกิจค้าก๊าซ LPG ได้ตระหนักถึงความสำคัญดังกล่าว จึงได้มีการพัฒนาและปรับปรุงคุณภาพของผลิตภัณฑ์ให้มีความปลอดภัยมาโดยตลอด โดยตั้งบรรจุภัณฑ์ LPG คลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG และสถานีบริการก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP จะต้องมีความปลอดภัยต่อผู้บริโภคและสิ่งแวดล้อมเป็นไปตามที่หน่วยงานราชการที่มีหน้าที่กำกับดูแลได้กำหนดไว้

2 ความเสี่ยงจากการเพิ่มขึ้นของผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว

หากพิจารณาปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ภายในประเทศในช่วงระหว่างปี 2547 – 2556 จะพบว่าปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG เพิ่มขึ้นจาก 2,179 ล้านกิโลกรัมในปี 2547 เป็น 4,784 ล้านกิโลกรัมในปี 2556 โดยมีอัตราการขยายตัวในช่วงระยะเวลาดังกล่าวเฉลี่ยเท่ากับร้อยละ 7.63 โดยหากถ้าพิจารณาจากการขยายตัวในช่วง 5 ปีย้อนหลังตั้งแต่ปี 2551 – 2555 มีการเติบโตเฉลี่ยเท่ากับร้อยละ 9.25 ซึ่งแนวโน้มและอัตราการขยายตัวดังกล่าวอาจเป็นเหตุจูงใจให้ผู้ประกอบการรายใหม่เข้ามาแข่งขันในธุรกิจค้าก๊าซ LPG

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ในปี 2547 – 2560

ปี	ปริมาณการจำหน่าย (ล้านกิโลกรัม)	อัตราการขยายตัว (ร้อยละ)
2547	2,179	1.51
2548	2,357	8.15

ปี	ปริมาณการจำหน่าย (ล้านกิโลกรัม)	อัตราการขยายตัว (ร้อยละ)
2549	2,691	14.18
2550	3,058	13.65
2551	3,557	16.31
2552	3,483	-2.08
2553	3,885	11.54
2554	4,294	10.53
2555	4,721	9.96
2556	4,784	1.33
2557	4,739	-0.01
2558	4,419	-6.75
2559	4,187	-5.25
2560	4,120	-1.60

ที่มา : สำนักนโยบายและแผน กระทรวงพลังงาน

สำหรับปริมาณการจำหน่ายก๊าซ LPG ภายในประเทศปี 2560 เทียบกับปี 2559 มีปริมาณการจำหน่ายลดลงร้อยละ 1.60 จาก 4,187 ล้านกิโลกรัม เป็น 4,120 ล้านกิโลกรัม

ตั้งแต่ปี 2553 – 2560 ได้มีผู้ค้าตามมาตรา 7 รายใหม่เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ราย โดยเงื่อนไขของการที่จะเป็นผู้ค้าก๊าซ LPG ที่ได้รับให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 นั้นต้องมีคุณสมบัติและเงื่อนไขตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด เช่น ต้องมีทุนจดทะเบียน 50 ล้านบาทขึ้นไป ต้องมีเงินทุนหมุนเวียนขั้นต่ำ 100 ล้านบาท ต้องมีคลังเก็บก๊าซ LPG เพื่อสำรองตามกฎหมายร้อยละ 0.5 ของปริมาณที่จะทำการค้าในระยะเวลา 1 ปี ต้องมีปริมาณการค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวประจำปี (ปริมาณที่นำเข้ามาในราชอาณาจักร ซื้อ ถิ่นผลิต หรือได้มาในปีหนึ่ง) มากกว่า 50,000 ตัน อย่างไรก็ตามการเป็นผู้ค้ารายใหม่จะต้องใช้เงินทุน และระยะเวลาในการสร้างให้เครื่องหมายการค้าของตนเป็นที่ยอมรับของผู้บริโภค และยังคงแข่งขันกับผู้ประกอบการรายเดิมที่มีฐานลูกค้าอยู่แล้วด้วย และ ตั้งแต่เดือนกันยายน 2554 ที่ผ่านมา การเก็บสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 1 ซึ่งส่งผลกระทบต่อผู้ประกอบการรายใหม่ หากต้องการเข้ามาแข่งขันกับผู้ประกอบการรายเดิม ผู้ประกอบการรายใหม่มีความจำเป็นต้องใช้เงินทุนเพิ่มขึ้นอีกเท่าตัวในการสร้างคลังเก็บสำรองตามกฎหมาย อีกทั้งหากผู้ประกอบการรายใหม่จะเข้ามาแข่งขันในภาคหุงต้มนั้น จะต้องลงทุนในถังก๊าซ LPG เพื่อใช้หมุนเวียนในตลาด ซึ่งจะต้องมีการลงทุนในถังก๊าซ LPG ไม่ต่ำกว่า 1 ล้านบาท คิดเป็นเงินลงทุนกว่า 1,000 ล้านบาท ซึ่งเงื่อนไขดังกล่าวเป็นการจำกัดโอกาสในการเข้ามาในอุตสาหกรรมนี้ของผู้ประกอบการรายใหม่

3. ความเสี่ยงเรื่องความปลอดภัยของถังก๊าซ LPG

เนื่องจากก๊าซ LPG เป็นก๊าซไวไฟและติดไฟง่าย หากเกิดการระเบิดของถังก๊าซ LPG ก็อาจก่อให้เกิดอันตรายและความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สินขึ้นได้ ซึ่งหากเกิดความเสียหายขึ้น บริษัทและ UGP ในฐานะผู้ค้าก๊าซ LPG และเจ้าของโรงบรรจุก๊าซ LPG จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตาม ในการผลิตถังก๊าซ LPG จะต้องได้รับการตรวจสอบให้เป็นไปตามมาตรฐานอุตสาหกรรม (มอก.) ที่กำหนดขึ้นโดยสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม นอกจากนี้กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวง

พลังงานยังกำหนดให้มีการตรวจสอบถังแก๊ส LPG ที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 5 ปี ด้วยการทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และตรวจสอบถังที่ผ่านการใช้งานมาแล้ว 10 ปี ด้วยการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยืดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) และทุกๆ 5 ปีภายหลังจากปีที่ 10 จะต้องทำการทดสอบใหญ่ ซึ่งประกอบไปด้วย การทดสอบสภาพการรับแรงดันของถัง (Hydro Test) และการทดสอบสภาพการยืดตัวของเนื้อเหล็กของถัง (Expansion Test) ทุกครั้ง ซึ่งหากถังแก๊ส LPG ไม่ผ่านการทดสอบจะไม่สามารถนำไปบรรจุแก๊ส LPG ได้อีกและจะต้องทำลายทิ้ง

นอกจากการปฏิบัติตามกฎระเบียบของหน่วยราชการอย่างเคร่งครัดแล้ว บริษัทและ UGP ยังจัดให้มีหน่วยงานภายในที่ทำหน้าที่ตรวจสอบสภาพถังแก๊ส LPG และหากพบถังแก๊ส LPG ที่เสื่อมสภาพหรือสงสัยว่าจะเสื่อมสภาพ บริษัทจะแจ้งให้ผู้เชี่ยวชาญทางด้านการประเมินสภาพถังแก๊ส LPG ที่เป็นอิสระมาทำการตรวจสอบสภาพถังแก๊ส LPG โดยประสานงานร่วมกับกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าถังแก๊ส LPG ของบริษัทและ UGP ที่หมุนเวียนอยู่ในท้องตลาดมีความปลอดภัยตามมาตรฐานที่ทางราชการกำหนดไว้ และในระยะเวลา 5 ปีที่ผ่านมา บริษัทและ UGP ไม่เคยประสบปัญหาเรื่องความปลอดภัยของถังแก๊ส LPG เลย ดังนั้นบริษัทจึงมีความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงเรื่องความปลอดภัยของถังบรรจุแก๊ส LPG น้อยมาก

4. ความเสี่ยงในการเกิดอุบัติเหตุขึ้นกับคลังเก็บแก๊ส LPG โรงบรรจุแก๊ส LPG และสถานีบริการแก๊ส LPG ของกลุ่มบริษัท

บริษัทและ UGP มีคลังเก็บแก๊ส LPG โรงบรรจุแก๊ส LPG และสถานีบริการแก๊ส LPG โดยแยกเป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ดังนี้

ตารางแสดงคลังเก็บแก๊ส LPG โรงบรรจุแก๊ส LPG และสถานีบริการแก๊ส LPG ที่เป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP

(หน่วย : แห่ง)

	บริษัท	UGP	รวม
คลังเก็บแก๊ส LPG	7	2	9
โรงบรรจุแก๊ส LPG	25	18	43
สถานีบริการแก๊ส LPG	43	-	43

หมายเหตุ : * ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีโรงบรรจุแก๊ส LPG ที่บริษัทดำเนินการเอง (โรงบรรจุแก๊ส LPG ประเภท COCO (Company Own – Company Operate)) จำนวน 12 แห่ง โรงบรรจุแก๊ส LPG ที่บริษัทให้บุคคลภายนอกเช่าเพื่อดำเนินการ (โรงบรรจุแก๊ส LPG ประเภท CODO (Company Own – Dealer Operate)) จำนวน 13 แห่ง

ซึ่งหากเกิดอุบัติเหตุขึ้นกับคลังเก็บแก๊ส LPG โรงบรรจุแก๊ส LPG และสถานีบริการแก๊ส LPG ของบริษัทและ/หรือ UGP ก็อาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตาม ในการก่อสร้างคลังเก็บแก๊ส LPG โรงบรรจุแก๊ส LPG และสถานีบริการแก๊ส LPG บริษัทและ UGP ได้กำหนดลักษณะและรายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวให้เป็นไปตามกฎระเบียบของหน่วยราชการที่ทำหน้าที่ควบคุม รวมทั้งได้รับอนุญาตในการดำเนินการก่อสร้างสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวจากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน นอกจากนี้ บริษัทและ UGP ได้ทำประกันคลังเก็บแก๊ส LPG โรงบรรจุแก๊ส LPG และสถานีบริการแก๊ส LPG ประเภทการประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และทำประกันภัยประเภทความรับผิดชอบต่อบุคคลที่สาม ทั้งนี้เพื่อเป็นการลดผลกระทบที่จะมีต่อบริษัทและ UGP ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุขึ้นกับคลังเก็บแก๊ส LPG โรงบรรจุแก๊ส LPG และสถานีบริการแก๊ส LPG ของกลุ่มบริษัทให้น้อยที่สุด

ในส่วนของบริษัท LPG ที่บริษัทและ UGP ให้ผู้อื่นเช่าช่วงนั้น บริษัทและ UGP ได้ระบุไว้ในสัญญาเช่าช่วงอย่างชัดเจนว่า ผู้เช่าช่วงจะเป็นผู้รับผิดชอบความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เช่าจากบริษัทและ UGP ทรัพย์สินและความเสียหายของบุคคลที่สาม ตลอดจนความเสียหายจากมลภาวะต่อสภาพแวดล้อมอันเกิดจากการปฏิบัติงานของผู้เช่าช่วง ดังนั้น หากผู้เช่าช่วงก่อให้เกิดความเสียหายต่อโรงบรรจุก๊าซ LPG ของกลุ่มบริษัท ผู้เช่าช่วงจะเป็นผู้รับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้น และจะต้องชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงบรรจุก๊าซ LPG ที่เป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ด้วย

5. ความเสี่ยงในการขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว

บริษัทมีบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเป็นธุรกิจหลักจำนวน 2 บริษัท ได้แก่ LCR และ SLM นอกจากนี้ UGP ซึ่งประกอบธุรกิจค้าก๊าซ LPG แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเป็นธุรกิจหลักก็มีพาหนะที่ใช้สำหรับขนส่งก๊าซ LPG ด้วย ซึ่งในระหว่างการขนส่งอาจเกิดอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดขึ้นที่จะนำมาซึ่งความสูญเสีย และอาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจขนส่งน้ำมัน ก๊าซ LPG และปิโตรเคมีภัณฑ์อื่นๆ ทั้ง 2 บริษัท และ UGP ต่างก็ได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงจากกรมธุรกิจพลังงาน โดยพาหนะที่ใช้ในการขนส่งทั้งรถบรรทุกน้ำมัน รถบรรทุกก๊าซ LPG รถบรรทุกแอมโมเนีย เรือบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกแอมโมเนียต่างก็ได้รับอนุญาตและได้รับการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอจากกรมการขนส่งทางบก และ กรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี พนักงานขับรถและเรือของกลุ่มบริษัทก็ได้รับการฝึกอบรมจากกลุ่มบริษัทและได้รับใบอนุญาตจากกรมธุรกิจพลังงานทั้งหมด ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่ทำหน้าที่ควบคุมอย่างเคร่งครัดและเพื่อความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สิน นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้ทำประกันภัยเรือบรรทุกน้ำมัน เรือบรรทุกก๊าซ LPG และเรือบรรทุกแอมโมเนียของบริษัทย่อยรวม 25 ลำ (เรือทั้ง 25 ลำมีมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 2,534.72 ล้านบาท) โดยวงเงินเอาประกันภัยหากได้รับความเสียหาย มีจำนวนรวมเท่ากับ 2,280.70 ล้านบาท และทำประกันภัยรถบรรทุกน้ำมัน รถบรรทุกก๊าซ LPG และรถบรรทุกแอมโมเนียของบริษัทย่อยทั้ง 332 คันแล้ว ซึ่งการประกันภัยดังกล่าวได้ครอบคลุมถึงความเสียหายที่เกิดขึ้นกับบุคคลที่สามด้วย ทั้งนี้เพื่อเป็นการลดผลกระทบที่จะมีต่อกลุ่มบริษัท ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดขึ้นดังกล่าวให้น้อยที่สุด

6. ความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าที่ดินที่คลังเก็บก๊าซ LPG ที่สาธุประดิษฐ์ไม่ได้รับการต่อสัญญา

คลังเก็บก๊าซ LPG ของบริษัทและ UGP ทุกแห่งตั้งอยู่บนที่ดินที่เป็นสินทรัพย์ของบริษัทและ UGP ยกเว้นคลังเก็บก๊าซ LPG ที่สาธุประดิษฐ์เพียงแห่งเดียวที่ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า ซึ่งหากเจ้าของที่ดินไม่ต่ออายุสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวให้แก่บริษัท ก็จะทำให้บริษัทได้รับผลกระทบในการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากคลังเก็บก๊าซ LPG ที่สาธุประดิษฐ์อยู่ในกรุงเทพฯ จึงเป็นจุดได้เปรียบในการเป็นศูนย์กลางในการกระจายผลิตภัณฑ์ของบริษัทให้แก่ลูกค้าภายในกรุงเทพฯ จากการที่มีสถานที่ตั้งอยู่ไม่ไกลจากโรงแยกก๊าซ มีท่าเรือซึ่งทำให้การขนส่งก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซที่ศรีราชาและระยองสามารถดำเนินการได้สะดวก รวมทั้งอยู่ใกล้ทางด่วนซึ่งทำให้การขนส่งก๊าซ LPG ทางบกสามารถดำเนินการได้สะดวก โดยสัญญาเช่าฉบับปัจจุบันมีอายุ 3 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดลงในวันที่ 31 ธันวาคม 2562

เพื่อลดความเสี่ยงที่บริษัทอาจจะไม่ได้ต่อสัญญาเช่าที่ดินที่สาธุประดิษฐ์ในอนาคต และเพื่อเป็นการรองรับการขยายตัวของธุรกิจ ในปี 2551 บริษัทได้ซื้อที่ดินขนาด 89-3-40 ไร่ ที่อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ เพื่อใช้ก่อสร้างท่าเรือและคลังเก็บก๊าซ LPG แห่งใหม่ ซึ่งบริษัทได้รับใบอนุญาตการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ในเดือนพฤศจิกายน 2553 และได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างคลังก๊าซในปี 2558 ปัจจุบันบริษัทได้เปิดคลังก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาด 1,870 ตัน เพื่อใช้เป็นท่าเก็บสำรองก๊าซปิโตรเลียมเหลว

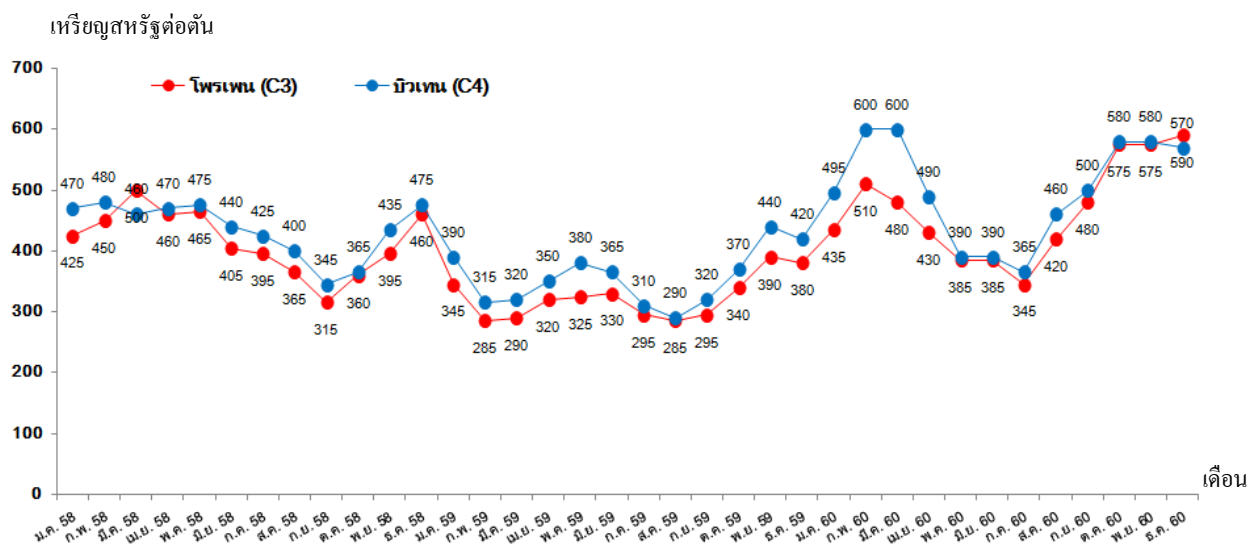
7. ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก

ต้นทุนวัตถุดิบและราคาจำหน่าย LPG ในต่างประเทศของบริษัท และบริษัทย่อยที่อยู่ในต่างประเทศ มีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงตามตลาดโลก ที่ผ่านมาราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกมีความผันผวนสูง เนื่องจากหลากหลายปัจจัย ซึ่งบริษัท ไม่อาจควบคุมได้ ส่งผลให้บริษัทได้รับผลกระทบอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ โดยความผันผวนของราคา LPG ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจโลกและในแต่ละภูมิภาคของโลก
- การเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์ อุปทานและปริมาณสำรองของก๊าซ LPG ในตลาดโลก
- การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- เสถียรภาพทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตและส่งออกปิโตรเลียม โดยเฉพาะอย่างยิ่งภูมิภาคตะวันออกกลาง ซึ่งเป็นผู้ผลิตและส่งออกรายใหญ่
- สภาพภูมิอากาศ
- การแข่งขันโดยพลังงานทดแทน

ที่ผ่านมาผู้บริหารบริษัท มีนโยบายเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบทั้งราคาซื้อและราคาจำหน่าย โดยการทำสัญญาซื้อและขายระหว่างบริษัทและคู่ค้า โดยมีการกำหนดเป้าหมายของราคา ปริมาณ และระยะเวลาในการดำเนินการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม และให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจของบริษัท รวมถึงการบริหารสินค้าคงเหลือให้มีปริมาณเพียงพอต่อการจำหน่ายในเดือนถัดไป โดยไม่มีนโยบายในการเก็บสต็อกสินค้า เพื่อลดความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซ LPG ตลาดโลกที่มีการเปลี่ยนแปลงทุกเดือน

ข้อมูลแสดงการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซ LPG อ้างอิงตลาดโลกตั้งแต่ปี 2558 – 2560



8. ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทมีแผนการลงทุนด้านพลังงานในต่างประเทศ ซึ่งจะเป็นการต่อยอดธุรกิจปัจจุบันและเพิ่มโอกาสในการเติบโตในระยะยาวของบริษัท โดยปัจจุบันบริษัทมีนโยบายขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่องในต่างประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งใน

ประเทศที่บริษัทยังไม่เคยมีการค้าขาย ดังนั้นความเสี่ยงอันอาจเกิดจากการขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศนั้น ขึ้นกับปัจจัยหลายประการได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจของประเทศเป้าหมาย รวมถึงประเทศคู่ค้าของประเทศดังกล่าว
- การเปลี่ยนแปลงด้านการปกครอง นโยบายสนับสนุนการลงทุน กฎหมายและกฎเกณฑ์ด้านภาษีและด้านอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน
- ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนทางการเงิน
- จิตความสามารถขององค์กรในการเข้าไปลงทุนในประเทศนั้นๆ
- การลงทุนในโครงการที่มีลักษณะเป็นการสร้างใหม่ (Greenfield) ซึ่งมีความต้องการใช้เงินลงทุนมาก ใช้เวลาในการพัฒนา อันอาจมีผลต่อระยะเวลาคืนทุนของโครงการ

เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ บริษัทได้มีการศึกษาและวิเคราะห์ในรายละเอียดด้านกฎหมาย นโยบายของรัฐ และประเด็นต่างๆ ด้านภาษี รวมถึงปัจจัยอื่นๆ ที่กล่าวมาข้างต้น เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจขึ้นต่อธุรกิจ และนำผลการประเมินดังกล่าวมาประกอบการพิจารณาความเหมาะสมของการลงทุน และภายหลังจากการลงทุนแล้ว ได้มีการจัดระบบและหน่วยงานภายในเพื่อประมวลผลการประกอบการและปัจจัยความเสี่ยงของโครงการที่ลงทุนไปแล้วอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งเร่งพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรและพัฒนาศักยภาพของบุคลากร รองรับการค้าขายการค้าดำเนินงาน และการลงทุนในต่างประเทศ

1.3.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

1. ปัจจัยความเสี่ยงทางการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มบริษัทย่อมมีความเสี่ยงทางการเงินที่หลากหลายซึ่งได้แก่ ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ย แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มบริษัทจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ กลุ่มบริษัทจึงใช้เครื่องมืออนุพันธ์ทางการเงินเพื่อป้องกันความเสี่ยงเท่าที่จำเป็น

การจัดการความเสี่ยงดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารเงินส่วนกลาง (ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มบริษัท) เป็นไปตามนโยบายที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท ส่วนงานบริหารเงินของกลุ่มบริษัทจะซื้อประกัน ประเมิน และป้องกันความเสี่ยงทางการเงินด้วยการร่วมมือกันทำงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยปฏิบัติงานต่าง ๆ ภายในกลุ่มบริษัท

2. ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและในปีต่อ ๆ ไป กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงไว้บางส่วนเนื่องจากผู้บริหารต้องการลดความเสี่ยงที่อาจเกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วนเพื่อป้องกันความเสี่ยงสำหรับการซื้อขายจากการดำเนินงาน โดยในส่วนที่อาจจะเกิดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนนั้น เป็นการทำธุรกิจก๊าซ LPG ในต่างประเทศ สามารถแบ่งออกเป็นสองส่วนหลักคือ

1. การขายก๊าซ LPG ให้แก่ลูกค้าภายนอกกลุ่มบริษัท เป็นการขายก๊าซ LPG ผ่าน SGT ซึ่งเป็นบริษัทย่อย โดยบริษัทไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจาก SGT ซื้อและขายก๊าซ LPG เป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ
2. การขายก๊าซ LPG ให้แก่บริษัทในกลุ่ม (ไม่รวมประเทศไทย เนื่องจากในประเทศไทยบริษัทจัดหาก๊าซ LPG จากโรงแยกก๊าซ LPG ในประเทศ) โดยบริษัทขายก๊าซ LPG ผ่าน SGT ให้แก่บริษัทในกลุ่มซึ่งตั้งอยู่ในต่างประเทศเป็นเงิน

สกุลดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่บริษัทในกลุ่ม มีรายได้เป็นเงินสกุลท้องถิ่น โดยในปี 2560 SGT มีรายได้จากการจำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่บริษัทในกลุ่มคิดเป็นประมาณร้อยละ 26.90 ของรายได้รวมทั้งหมดของกลุ่มบริษัท ดังนั้นเมื่อบริษัทในกลุ่มจะชำระค่าก๊าซ LPG ให้แก่ SGT จะต้องแลกเปลี่ยนเงินท้องถิ่นเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐก่อน ซึ่งอาจทำให้เกิดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน อย่างไรก็ตาม อย่างไรก็ดีตามฝ่ายบริหารเงินส่วนกลางได้ ติดตามและ บริหาร อัตราแลกเปลี่ยนในกลุ่มบริษัท เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในกลุ่มบริษัท โดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศบางส่วนเพื่อให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุด

3. ความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ต้นทุนทางการเงินของบริษัทสามารถแบ่งได้เป็น 3 ส่วนหลักคือ 1. หนี้กู้ยืมระยะสั้น และ 3. เงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้ หนี้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระยะสั้น กำหนดอัตราดอกเบี้ยคงที่ตลอดอายุสัญญา จึงไม่ได้รับผลกระทบกรณีอัตราดอกเบี้ยมีการเปลี่ยนแปลง แต่ในส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวนั้น มีทั้งในส่วนที่กำหนดอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว โดยหากคำนวณเฉพาะสัดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวต่อเงินกู้ยืมรวมทั้งหมดของกลุ่มบริษัท จะคิดเป็นเพียงร้อยละ 4.50 ในส่วนของการกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศนั้น ทางกลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในต่างประเทศไว้บางส่วน ดังนั้นในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยปรับตัวขึ้นจะมีผลกระทบต่อบริษัทในวงจำกัด

4. ความเสี่ยงจากการที่บริษัท ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาเงินกู้กับสถาบันทางการเงิน

สัญญาเงินกู้ที่บริษัท ได้เข้าทำกับสถาบันการเงินนั้น มีการระบุข้อกำหนดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน ซึ่งบริษัทจะต้องปฏิบัติตาม อีกทั้งบริษัท อาจต้องได้รับความยินยอมจากผู้ให้กู้ก่อนที่จะดำเนินการหรือเข้าทำธุรกรรมใดๆ ที่กำหนดไว้ อันรวมไปถึงการก่อหนี้เพิ่มเติม การลดทุน การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน การเพิ่มหรือการเปลี่ยนแปลงแก้ไขแผนการใช้เงินทุน แผนการขยายกิจการ การให้การค้ำประกัน การควบรวมหรือการเข้าซื้อบริษัทอื่น เป็นต้น

ปัจจุบันสัญญาเงินกู้ที่กลุ่มบริษัท ได้ทำกับสถาบันการเงิน (สัญญาเงินกู้มีหลักประกัน) และต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่กล่าวข้างต้นนั้น มีเพียงสัญญาเงินกู้เพื่อซื้อเรือ ภายใต้ SLM เท่านั้น โดย SLM จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดที่กำหนด เช่น การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน เป็นต้น อีกทั้ง SLM อาจต้องได้รับความยินยอมจากผู้ให้กู้ก่อนที่จะดำเนินการหรือเข้าทำธุรกรรมใดๆ ที่กำหนดไว้

5. ความเสี่ยงจากภาระหนี้กับสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีหนี้สถาบันการเงินทั้งหมดเท่ากับ 3,536 ล้านบาท เป็นหนี้ที่มีหลักประกันเท่ากับ 1,190 ล้านบาทคิดเป็นร้อยละ 3.78 ของสินทรัพย์รวม ส่วนหนี้สถาบันการเงินที่เหลือเป็นหนี้ระยะสั้น จะเห็นได้ว่าบริษัท มีหนี้สินที่มีหลักประกันน้อยกว่าสินทรัพย์รวมมาก ดังนั้นบริษัทเห็นว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่มีความจำเป็นที่บริษัทต้องขายทรัพย์สินเพื่อชำระหนี้ บริษัทจะมีกระแสเงินสดเหลือเพียงพอต่อการชำระหนี้ให้กับผู้ถือหุ้น

1.3.3 ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

1. ความเสี่ยงจากกรณีที่มีกลุ่มผู้ถือหุ้นกลุ่มใดกลุ่มหนึ่งถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 75

ณ วันที่ 28 สิงหาคม 2560 กลุ่มวิบรรพพงศ์เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทในสัดส่วนร้อยละ 61.25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่งทำให้กลุ่มวิบรรพพงศ์มีอำนาจในการควบคุมบริษัทและมีอิทธิพลต่อการตัดสินใจของบริษัทในทุกเรื่องที่ต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับบริษัทกำหนดให้ต้องได้รับเสียง

ส่วน 3 ใน 4 ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายอื่นของบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณา

อย่างไรก็ตามบริษัทได้แต่งตั้งกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารจำนวน 3 ท่าน โดยเป็นกรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ท่าน จากจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด 8 ท่าน¹ เพื่อทำหน้าที่ถ่วงดุลอำนาจในการบริหาร กลั่นกรองวาระที่จะเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณา รวมทั้งตรวจสอบการทำงานของกรรมการและผู้บริหารที่เป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ด้วย

2. ความเสี่ยงจากการได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท นอกจากจะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของบริษัทแล้ว ยังขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยด้วย ซึ่งหากบริษัทย่อยประสบปัญหาในการดำเนินงานก็จะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทในงบการเงินรวม ซึ่งบริษัทได้กำหนดมาตรการในการกำหนดนโยบายการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือเพื่อควบคุมและตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทในเครือ รวมทั้งการส่งตัวแทนของบริษัทเข้าไปเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทในเครือเพื่อกำหนดนโยบายและรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้เพื่อให้กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานไปในทิศทางเดียวกัน ซึ่งจะส่งผลไปสู่การบริหารจัดการต้นทุนให้มีประสิทธิภาพสูงสุด และการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

1.4 สินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1.4.1 สินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจมีมูลค่าสุทธิหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมเท่ากับ 15,645.85 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
1. ที่ดิน	เจ้าของ	3,641.11	-
2. อาคารระบบสาธารณูปโภคและส่วนปรับปรุงที่ดิน	เจ้าของ	3,283.19	-
3. คลังสถานีบรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซและน้ำมัน	เจ้าของ	1,452.17	-
4. เรือบรรทุกก๊าซ	เจ้าของ	2,933.43	เรือ 9 ลำเป็นหลักประกันในการกู้ยืมเงิน
5. ถังบรรจุก๊าซ	เจ้าของ	2,187.55	-
6. เครื่องจักรและเครื่องมือในโรงงาน	เจ้าของ	919.82	-
7. ยานพาหนะ	เจ้าของ	601.78	-
8. เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	เจ้าของ	247.89	-
9. งานระหว่างก่อสร้าง	เจ้าของ	378.91	-
รวมทรัพย์สิน		15,645.85	

รายละเอียดที่ดิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

บริษัทที่ถือกรรมสิทธิ์	เนื้อที่ ไร่ – งาน – ตรว.	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระผูกพัน
SGP	26 ไร่ 3 งาน 83 ตรว.	89.00	คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	1 ไร่ 1 งาน 94 ตรว.	16.10	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	15 ไร่	12.75	คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	14 ไร่ 3 งาน 14 ตรว.	37.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	177 ไร่ 2 งาน 189 ตรว.	115.90	คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	1 ไร่ 2 งาน 60 ตรว.	33.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	4 ไร่ 58 ตรว.	99.48	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	2 ไร่	52.80	สถานีบริการน้ำมัน	-
SGP	22 ไร่ 3 งาน 96 ตรว.	96.60	ท่าเรือ คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	11 ไร่ 59 ตรว.	13.40	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	3 ไร่ 2 งาน 7.41 ตรว.	10.10	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	1 ไร่ 3 งาน 99 ตรว.	2.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	6 ไร่ 90 ตรว.	14.30	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	11 ไร่ 1 งาน 49 ตรว.	7.20	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	2 งาน 64.8 ตรว.	68.80	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	3 งาน 18 ตรว.	57.20	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	1 ไร่ 1 งาน 11 ตรว.	63.88	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	1 ไร่ 20 ตรว.	69.30	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	4 ไร่ 4 ตรว.	3.40	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	1 ไร่	8.00	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	1 งาน 72 ตรว.	32.68	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	9 ไร่	3.78	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	10 ไร่ 1 งาน 42 ตรว.	195.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	3 งาน 67 ตรว.	73.40	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	90 ไร่ 2 งาน 309 ตรว.	1,302.90	ท่าเทียบเรือ คลังก๊าซ	-
SGP	3 งาน 54 ตรว.	18.80	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	1 ไร่ 75 ตรว.	59.40	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	2 ไร่ 93 ตรว.	52.30	สถานีบริการก๊าซ	-
SGP	5 ไร่ 2 งาน 86.1 ตรว.	6.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	4 ไร่ 2 งาน 95 ตรว.	4.70	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	8 ไร่ 3 งาน 95 ตรว.	6.30	โรงบรรจุก๊าซ	-

บริษัทที่ถือกรรมสิทธิ์	เนื้อที่ ไร่ – งาน – ตรว.	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระผูกพัน
SGP	2 ไร่ 1 งาน 73 ตรว.	6.80	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	4 ไร่ 76 ตรว.	2.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	3 ไร่ 82 ตรว.	4.80	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	3 ไร่ 2 งาน 20.2 ตรว.	6.60	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	4 ไร่ 87 ตรว.	8.40	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	14 ไร่ 86.5 ตรว.	22.35	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	3 ไร่ 1 งาน 92 3/10ตรว.	20.73	ท่าเทียบเรือ คลังก๊าซ	-
SGP	2 งาน 1 ตรว	15.16	ท่าเทียบเรือ คลังก๊าซ	-
SGP	2 ไร่ 800 ตรว.	0.32	ไม่ได้ใช้งาน	-
SGP	1 ไร่ 1งาน 50.375 ตรว.	41.03	สถานีบริการ	-
SGP	1 ไร่ 1งาน 66.525 ตรว	19.80	โรงบรรจุก๊าซ	-
SGP	4 ไร่ 5 ตร.ว.	164.80	สถานีบริการ	-
UGP	32 ไร่ 15 ตรว.	216.30	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	7 ไร่ 1 งาน 24 ตรว.	42.40	สถานีบริการก๊าซ	-
UGP	4 ไร่ 2 งาน 13.7 ตรว.	9.00	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	4 ไร่ 2 งาน 24 ตรว., 23 ตรว.	18.28	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	3 ไร่	2.46	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	20 ไร่ 99.2 ตรว.	44.50	ท่าเรือ คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	3 ไร่ 1 งาน 75.4 ตรว.	27.50	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	5 ไร่ 15 ตรว.	17.60	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	15.5 ตรว.	0.39	ไม่ได้ใช้งาน	-
UGP	1 งาน 44 ตรว.	0.70	อาคารที่พัก	-
UGP	3 ไร่ 3 งาน 91 ตรว.	5.97	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	1 ไร่ 2 งาน 34 ตรว.	3.23	โรงบรรจุก๊าซ	-
UGP	3 ไร่ 3 งาน 24 ตรว.	5.26	โรงบรรจุก๊าซ	-
SQS	5 ไร่ 2 งาน 2 ตรว. , 10 ไร่ 14 ตรว.	111.90	โรงงานผลิตถังก๊าซและภาชนะ บรรจุของเหลว	-
SEEC	394 ไร่ 2 งาน 84.8 ตรว.	197.36	โรงงานผลิตเอทานอล	-
รวมที่ดิน		3,641.11		

อาคาร ระบบสาธารณูปโภคและส่วนปรับปรุงที่ดิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระผูกพัน
1. คลังก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ/ สถานี บริการก๊าซ	705.07	บริษัทเป็นเจ้าของ (บางส่วนตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
2. คลังก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ/ สถานี บริการก๊าซ	94.08	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ (บางส่วนตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
3. โรงงานผลิตถังก๊าซและภาชนะ บรรจุของเหลว	23.21	บริษัทย่อย SQS เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
4. โรงงานผลิตเอทานอล	107.81	บริษัทย่อย SEEC เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
5. ถังเก็บก๊าซ/ท่าเทียบเรือ/ รถบรรทุกก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ	891.87	บริษัทย่อย SOGEL เป็น เจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
6. คลังก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ	16.16	บริษัทย่อย SUPER GAS เป็น เจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
7. คลังก๊าซ/โรงบรรจุก๊าซ	56.78	บริษัทย่อย SINGGAS เป็น เจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
8. ถังเก็บก๊าซ /ท่าเทียบเรือ / อาคาร ควบคุม ซ่อมบำรุง จ่ายก๊าซ / อาคารสำนักงาน	1,387.05	บริษัทย่อย SINO เป็นเจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
9. ส่วนปรับปรุง-สถานีบริการ น้ำมัน	1.16	บริษัทย่อย SSW เป็นเจ้าของ (ตั้งอยู่บนที่ดินเช่า)	เพื่อการดำเนินงาน	-
รวมอาคารและส่วนปรับปรุง	3,283.19			

คลังสถานีสรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซและน้ำมัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระผูกพัน
1. คลังสถานีสรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	761.54	บริษัทเป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
2. คลังสถานีสรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	482.54	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
3. คลังสถานีสรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	16.41	บริษัทย่อย SUPER GAS เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
4. คลังสถานีสรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซ	5.68	บริษัทย่อย SINO เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
5.. ถังก๊าซ LPG ขนาดใหญ่ (Bulk)	138.24	บริษัทย่อย LCR เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
6. อุปกรณ์เก็บก๊าซ	21.76	บริษัทย่อย SINGGAS เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
7. สถานีบริการ และอุปกรณ์เก็บน้ำมัน	26.00	บริษัทย่อย SSW เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
รวมคลังสถานีสรรจุ บริการ และอุปกรณ์เก็บก๊าซและน้ำมัน	1,452.17			

เรือบรรทุกก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระผูกพัน
1. เรือบรรทุกก๊าซ LPG 13 ลำ และบรรทุกแอมโมเนีย 3 ลำ เรือดัน-ลากจูง 1 ลำ	508.82	บริษัทย่อย SLM เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	-
2. เรือบรรทุกก๊าซ LPG 9 ลำ	2,424.61	บริษัทย่อย SLM เป็นเจ้าของ	เพื่อการดำเนินงาน	หลักประกันการกู้ยืม
รวมเรือบรรทุกก๊าซ	2,933.43			

ถังบรรจุก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ถังบรรจุก๊าซ	462.95	บริษัทเป็นเจ้าของ	-
2. ถังบรรจุก๊าซ	933.13	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	-
3. ถังบรรจุก๊าซ	143.75	บริษัทย่อย SUPER GAS เป็นเจ้าของ	-
4. ถังบรรจุก๊าซ	22.57	บริษัทย่อย SINGGAS เป็นเจ้าของ	-
5. ถังบรรจุก๊าซ	4.50	บริษัทย่อย SINO เป็นเจ้าของ	-
6. ถังบรรจุก๊าซ	620.65	บริษัทย่อย MYGAZ เป็นเจ้าของ	-
รวมถังบรรจุก๊าซ	2,187.55		

เครื่องจักรและเครื่องมือในโรงงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. เครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการผลิตถังก๊าซและ ภาชนะบรรจุของเหลว	21.38	บริษัทย่อย SQS เป็นเจ้าของ	-
2. เครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการผลิตเอทานอล	79.91	บริษัทย่อย SEEC เป็นเจ้าของ	-
3. เครื่องจักรและอุปกรณ์ควบคุมที่เกี่ยวข้องกับ การรับจ่ายก๊าซ	751.91	บริษัทย่อย SINO เป็นเจ้าของ	-
4. เครื่องจักรและอุปกรณ์ควบคุมที่เกี่ยวข้องกับ การรับจ่ายก๊าซ	66.62	บริษัทย่อย MYGAZ เป็นเจ้าของ	-
รวมเครื่องจักรและเครื่องมือในโรงงาน	919.82		

ยานพาหนะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
กลุ่มผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	138.94	บริษัทและบริษัทย่อย UGP, SINO, SOGEL ,SINGGAS, MYGAZ และ SUPER GAS เป็นเจ้าของ	-
กลุ่มขนส่ง	461.83	บริษัทย่อย LCR, SLM เป็นเจ้าของ	-
อื่นๆ	1.01	บริษัทย่อย SQS, SEEC เป็นเจ้าของ	-
รวมยานพาหนะ	601.78		

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ทรัพย์สิน	ที่ตั้ง	พื้นที่ (ไร่)	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระ ผูกพัน
ที่ดิน						
1.	72 ซ.จรัสสินทวงศ์ 78 แขวงบางอ้อ เขตบางพลัด จ.กรุงเทพฯ	0-0-69	0.48	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้าง ให้เช่า	-
2.	ต.บ้านเป้า อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่ จากคดีซื้อ ทรัพย์สินขายทอดตลาดนายเชษฐา หิมอนุกุล	3-2-77	0.45	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	ที่ดินเปล่ายังไม่ได้ใช้ประโยชน์	-
3.	85/1 ม.4 ต.ห้วยเกตุ อ.ตะพานหิน จ.พิจิตร	8-1-35	4.60	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้าง ให้เช่า	-
4.	71 ม.11 ต.บ่อใหญ่ อ.บรบือ จ.มหาสารคาม	12-3-27	4.16	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้าง ให้เช่า	-
	รวมมูลค่า		9.69			

ลำดับที่	ที่ตั้ง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระ ผูกพัน
อาคาร และอุปกรณ์					
1.	72 ซ.จรัสสินทวงศ์ 78 แขวงบางอ้อ เขตบางพลัด จ.กรุงเทพฯ	0.08	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้าง ให้เช่า	-
2.	85/1 ม.4 ต.ห้วยเกตุ อ.ตะพานหิน จ.พิจิตร	3.82	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้างพร้อมอุปกรณ์ ให้เช่า	-
3.	71 ม.11 ต.บ่อใหญ่ อ.บรบือ จ.มหาสารคาม	0.47	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้าง ให้เช่า	-
	รวมมูลค่า	4.37			

ลำดับที่	ที่ตั้ง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระ ผูกพัน
คลังและอุปกรณ์เก็บก๊าซ					
1.	85/1 ม.4 ต.ห้วยเกตุ อ.ตะพานหิน จ.พิจิตร	0.82	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้างพร้อมอุปกรณ์ ให้เช่า	-
2.	71 ม.11 ต.บ่อใหญ่ อ.บรบือ จ.มหาสารคาม	0.83	บริษัทย่อย UGP เป็นเจ้าของ	สิ่งปลูกสร้าง ให้เช่า	-
	รวมมูลค่า	1.65			

รวมอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนทั้งสิ้น	15.71
---	-------

สัญญาเช่าทรัพย์สินต่างๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

นอกเหนือทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจดังกล่าวข้างต้น บริษัทและบริษัทย่อยยังได้มีการเช่าทรัพย์สินหลักอื่นๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบธุรกิจ โดยมีสรุปรายละเอียดของสัญญาดังนี้

สัญญาเช่าอาคารเพื่อเป็นสำนักงาน

บริษัทและบริษัทย่อยมีการเช่าสัญญาเช่าอาคารเพื่อเป็นสำนักงาน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ผู้ให้เช่า	พื้นที่ (ตรม.)	ค่าเช่าต่อ(ตรม.) (บาท)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
							จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญา เช่า	วันสิ้นสุดสัญญา เช่า
1.	SGP	ชั้น 28-32 , 36-37 อาคารเดอะพลาซ่า 553 ถ.ราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราช เทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลน เนียม(ไทยแลนด์) จำกัด	3,689.88	250.43	924,056.55	3 ปี	1 ก.ย. 58	31 ส.ค. 61
2.	SGP	ชั้น 8 - 9 อาคาร โป้เบ็ตาวเวอร์ ถนนดำรง รักษ์ แขวงคลองมอหานะ เขตป้อมปราบ ศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนา ที่ดิน จำกัด	201.00 (ใช้เก็บ เอกสาร)	350.00	70,350.00	รายเดือน	1 ม.ค. 55	31 ธ.ค. 55 (หลังจากสิ้นสุด สัญญาจ่ายค่าเช่า เป็นรายเดือน)
3.	UGP	ชั้น 27,29,32,34-35,38 อาคารเดอะพลา ซ่า 553 ถนนราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลน เนียม(ไทยแลนด์) จำกัด	3,588.80	250.43	898,743.09	3 ปี	1 ก.ย. 58	31 ส.ค. 61
4.	UGP	ชั้น 6 A และชั้น 9 อาคาร โป้เบ็ตาวเวอร์ ถนนดำรงรักษ์ เขตป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนา ที่ดิน จำกัด	135 (ใช้เก็บ เอกสาร)	350.00	47,250.00	1 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 60

สัญญาเช่าอาคารเพื่อเป็นสำนักงาน (ต่อ)

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ผู้ให้เช่า	พื้นที่ (ตรม.)	ค่าเช่าต่อ(ตรม.) (บาท)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
							จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญา เช่า	วันสิ้นสุดสัญญา เช่า
5.	UGP	ชั้น 7 อาคารโอบีเวิลด์ทาวเวอร์ ถนนดำรง รักษ์ เขตป้อมปราบศัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนา ที่ดิน จำกัด	435.43 (ใช้เก็บ เอกสาร)	229.66	100,000.00	1 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 60
6.	LCR	ชั้น 29-31,33 อาคารเดอะพลาซ่าเลขที่ 553 ถ. ราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราช เทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลน เนียม (ไทยแลนด์) จำกัด	884.84	250.43	221,590.46	3 ปี	1 ก.ย.58	31 ส.ค.61
7.	LCR	ชั้น 7 อาคารโอบีเวิลด์ทาวเวอร์ ถนนดำรงรักษ์ แขวงคลองมอฬานา เขตป้อมปราบศัตรู พ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนา ที่ดิน จำกัด	53	350.00	18,550.00	3 ปี	1 มี.ค.59	29 ก.พ.62
8.	SLM	ชั้น 29-31,33 อาคารเดอะพลาซ่าเลขที่ 553 ถ. ราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราช เทวี กรุงเทพฯ	บริษัท เกรทไชน่า มิลเลน เนียม(ไทยแลนด์) จำกัด	884.84	250.43	221,590.46	3 ปี	1 ก.ย.58	31 ส.ค.61
9.	SLM	ชั้น 10 อาคารโอบีเวิลด์ทาวเวอร์ ถนนดำรง รักษ์ แขวงคลองมอฬานา เขตป้อมปราบศ ัตรูพ่าย กรุงเทพฯ	บริษัท พรหมมหาราชพัฒนา ที่ดิน จำกัด	53	350.00	18,550.00	1 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 60

สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง

บริษัทและบริษัทย่อยมีการเช่าทรัพย์สินประเภทที่ดินเปล่า จำนวน 40 แห่ง และเช่าที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์ จำนวน 2 แห่ง เพื่อก่อสร้างโรงบรรจุก๊าซ LPG หรือสถานีบริการก๊าซ LPG หรือสถานีบริการ จากบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
1.	SGP	ปั๊มกรุงเทพมหานคร กรุงเทพมหานคร เขตสาทร กรุงเทพมหานคร	สถานีบริการก๊าซ	0-2-16	80,000.00	3 ปี	1 ก.ค. 59	30 มิ.ย. 62
2.	SGP	ปั๊มน้ำมัน บางนา เขตบางพลัด กรุงเทพมหานคร	สถานีบริการก๊าซ	0-0-167	83,333.33	3 ปี	12 ก.ค. 60	12 ก.ค. 63
3.	SGP	โรงบรรจุบางน้ำจืด ต.บางน้ำจืด อ.เมืองสมุทรสาคร จ.สมุทรสาคร	โรงบรรจุก๊าซ	4-1-65	95,000.00 -135,000.00	20 ปี	1 ก.พ. 56	31 ม.ค. 76
4.	SGP	ปั๊มรามคำแหง รามคำแหง เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร	สถานีบริการก๊าซ	1-0-32	140,000.00	3 ปี	1 ธ.ค. 58	30 พ.ย. 61
5.	SGP	คลังชลบุรี ต. บ้านสวน อ. เมือง จ.ชลบุรี	คลังก๊าซ	2-3-37	6,000.00 -7,000.00	13 ปี	1 มี.ค. 51	3 มี.ค. 64
6.	SGP	คลังฯ สาธุประดิษฐ์ แขวงบางโพธิ์ เขตยานนาวา กรุงเทพฯ	ท่าเรือ คลังก๊าซและโรง บรรจุก๊าซ	9-3-17	416,666.67	3 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 62
7.	SGP	ปั๊มหาดใหญ่ ต. คอหงส์ อ.หาดใหญ่ จ. สงขลา	สถานีบริการก๊าซ	2-0-0	36,000.00	3 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 62

สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินการธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
8.	SGP	บ้มี อ.เมือง จ.ชลบุรี ต. ห้วยกระปี อ.เมือง จ. ชลบุรี	สถานีบริการก๊าซ	2-2-24	35,000.00 – 40,000.00	10 ปี	27 ก.ค. 59	26 ก.ค. 69
9.	SGP	บ้มีหัวหมาก ต.หัวหมาก อ.บางกะปี จ.กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-2-83	125,000.00	1 ปี 1 เดือน 14 วัน	1 ต.ค. 58	14 พ.ย. 59 (จ่ายรายเดือน อยู่ใน ระหว่างต่อสัญญา)
10.	SGP	บ้มีหนองแขม หลักสอง เขตหนองแขม กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-3-40	65,000.00-71,000.00	10 ปี	4 พ.ค. 58	3 พ.ค. 68
11.	SGP	บ้มีพัทยากลาง ต.หนองปรือ อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-0-2	20,000.00	7 ปี 4 เดือน	4 เม.ย. 55	13 ส.ค. 62
12.	SGP	บ้มีเจริญนคร บางลำภูล่าง เขตคลองสาน กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	0-3-83	120,000.00-126,000.00	8 ปี	17 ส.ค.58	16 ส.ค. 66
13.	SGP	บ้มีรามอินทรา ต.วังทองหลาง อ.บางกะปี จ.กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	0-1-92	130,000.00 - 143,000.00	10 ปี 4 เดือน	27 ม.ค.54	26 พ.ค 64
14.	SGP	โรงบรรจุสมุทรสาคร (เมืองใหม่) ต.คลองกระปี อ.เมือง จ.สมุทรสาคร	โรงบรรจุก๊าซ	3	30,000.00 – 83,805.36	25 ปี	14 ก.ค. 54	13 ก.ค. 79

สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินการธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
15.	SGP	ปั๊มคอนเมือง ต.สายไหม อ.บางเขน กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	2-1-65	70,000.00	2 ปี	24 ก.ค. 56	14 ก.ค. 58 (จ่ายรายเดือน อยู่ใน ระหว่างต่อสัญญา)
16.	SGP	ปั๊มรัชดา (อัยการ) สำนักงานอัยการสูงสุด อาคารถนน รัชดาภิเษก กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-0-68	200,000.00 – 255,256.31	19 ปี	1 ต.ค. 53	30 ก.ย. 72
17.	SGP	ปั๊มบายพาส สระบุรี ตำบลกุดนกเปล้า อ.เมือง จ.สระบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-2-24	23,438.00 - 39,062.00	10 ปี 3 เดือน	4 ต.ค. 55	4 ม.ค. 66
18.	SGP	ปั๊มปราณบุรี ตำบลวังกก้ง(ปราณบุรี) อ.ปราณบุรี จ.ประจวบคีรีขันธ์	สถานีบริการก๊าซ, โรงอัด บรรจุก๊าซ สถานีบริการน้ำมัน	8-1-78	40,000.00 - 60,000.00 (5 เดือนสุดท้ายยกเว้นค่าเช่า)	20 ปี 5 เดือน	18 มี.ค.57	17 ส.ค.77
				0-0-100	8,333.33 (3 เดือนสุดท้ายยกเว้นค่าเช่า)	17 ปี 3 เดือน	22 มี.ย.60	21 ก.ย.77
19.	SGP	ปั๊ม จ.สุราษฎร์ฯ กม.19 ต.ท่าโรงช้าง อ.พุนพิน จ.สุราษฎร์ธานี	สถานีบริการก๊าซ	0-2-55	25,000.00	10 ปี	11 ก.พ. 56	11 ก.พ. 66
20.	SGP	ปั๊มบายพาส สุราษฎร์ฯ ต.มะขามเตี้ย อ.เมือง จ.สุราษฎร์ธานี	สถานีบริการก๊าซ	40-80	80,000.00 - 100,000.00	10 ปี	1 ต.ค. 55	30 ก.ย. 65
21.	SGP	ปั๊มปากเกร็ด ต.บางพูด อ.ปากเกร็ด จ.นนทบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-1-85	50,000.00 - 70,000.00 (รวมอุปกรณ์)	10 ปี	22 ม.ค. 58	21 ม.ค. 68

สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินการธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
22.	SGP	บึงกิ้งแก้ว ต.ราชาเทวะ อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ	สถานีบริการก๊าซ	1-3-38	100,000.00 - 161,051.00	18 ปี 8 เดือน	12 ก.พ. 58	31 ต.ค. 76
23.	SGP	บึงประชาอุทิศ ต.ราษฎร์บูรณะ อ.ราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-0-9 และ 0-3-73	60,000.00 - 80,000.00	10 ปี 3 เดือน	14 มี.ค. 56	13 มิ.ย. 66
24.	SGP	บึงสุขาภิบาล 5 ต.คลองหาวาสายล่าง ฝั่งใต้ อ.บางเขน กรุงเทพฯ	สถานีบริการก๊าซ	1-1-78	80,000.00	3 ปี	15 พ.ย. 59	14 พ.ย. 62
25.	SGP	บึงห้วยกะปิ ต.ห้วยกะปิ อ.เมือง จ.ชลบุรี	สถานีบริการก๊าซ	1-1-75 และ 2-19-0	95,000.00	3 ปี	1 ก.ย. 58	31 ต.ค. 61
26.	SGP	บึงบาชพาสสระบุรี (ขาเข้า) ต.หนองกุดปลื้ม อ.เมือง จ.สระบุรี	สถานีบริการก๊าซ, สถานี บริการน้ำมัน	5-0-0	40,000.00-60,000.00	15 ปี	1 เม.ย. 61	31 มี.ค. 76
27.	UGP	จ. ฉะเชิงเทรา	สถานีเดิมแก๊ส	8-1-55	110,000.00	3 ปี	1 เม.ย. 60	31 มี.ค. 63
28.	UGP	จ. ฉะเชิงเทรา	ยังไม่ได้ดำเนินการใดๆ	10-2-07	14,934.92	1 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 60
29.	UGP	จ. ฉะเชิงเทรา	สถานีรถบรรทุกก๊าซ	20-1-15	422,295.78	3 ปี	15 มิ.ย. 60	15 มิ.ย. 63
30.	UGP	พระประแดง จ. สมุทรปราการ	โรงบรรจุก๊าซ	1-0-42	25,347.00	15 ปี	1 ม.ค. 50	31 ธ.ค. 64
31.	UGP	พระประแดง จ. สมุทรปราการ	โรงบรรจุก๊าซ	2-0-75	42,247.00	15 ปี	1 ม.ค. 50	31 ธ.ค. 64
32.	UGP	พระประแดง จ. สมุทรปราการ	โรงบรรจุก๊าซ	0-1-72	8,449.00	15 ปี	1 ม.ค. 50	31 ธ.ค. 64

สัญญาเช่าที่ดิน และที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง (ต่อ)

ลำดับ	ผู้เช่า	ที่ตั้ง	ดำเนินการธุรกิจ	พื้นที่ (ไร่)	ค่าเช่าต่อเดือน (บาท)	ระยะเวลาเช่า		
						จำนวนปีที่เช่า	วันเริ่มสัญญาเช่า	วันสิ้นสุดสัญญาเช่า
33.	UGP	หาดใหญ่ จ.สงขลา	โรงบรรจุก๊าซ	5-0-87	55,566.00	10 ปี	1 ธ.ค. 52	30 พ.ย.62
34.	UGP	จ.นครสวรรค์	โรงบรรจุก๊าซ	0-2-31	5,000.00	10 ปี	9 ธ.ค. 53	8 ธ.ค. 63
35.	UGP	จ.นครสวรรค์	โรงบรรจุก๊าซ	4-0-0	30,000.00	10 ปี	9 ธ.ค. 53	8 ธ.ค. 63
36.	UGP	อ.ยานนาวา	ให้เช่า	5-0-62	30,682.58	1 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 60
37.	UGP	อ.ยานนาวา	ให้เช่า	1400 ตรม.	68,177.08	1 ปี	1 ม.ค. 60	31 ธ.ค. 60
38.	UGP	จ.กระบี่ (ที่ดิน)	โรงบรรจุก๊าซ	2-0-6	10,000.00	3 ปี	15 มิ.ย. 58	14 มิ.ย.61
		จ.กระบี่ (อาคาร และ อุปกรณ์)	โรงบรรจุก๊าซ	2-0-6	30,000.00	3 ปี	15 มิ.ย.58	14 มิ.ย.61
39.	UGP	ต.ปากเพรียว จ.สระบุรี	โรงบรรจุก๊าซ	1-2-38	27,777.77	15 ปี	7 เม.ย. 59	6 เม.ย.74
40.	UGP	ต.ปากเพรียว จ.สระบุรี	โรงบรรจุก๊าซ	1-2-36	27,777.77	15 ปี	7 เม.ย. 59	6 เม.ย.74
41.	UGP	ต.ปากเพรียว จ.สระบุรี	โรงบรรจุก๊าซ	1-2-40	27,777.77	15 ปี	7 เม.ย. 59	6 เม.ย.74
42.	SSW	บึงบางจาก – สาขาบางปะอิน 63 หมู่ 4 ต.คลองจิก อ.พระนครศรีฯ จ.พระนครศรีอยุธยา	สถานีบริการน้ำมัน	3-2-77	50,000.00 - 55,000.00 (ที่ดิน พร้อมสิ่งปลูกสร้าง)	10 ปี	30 มี.ค.59	31 มี.ค.69

1.4.2 การควบคุมดูแลบริษัทย่อย

บริษัทได้จัดส่งตัวแทนของบริษัทเพื่อเข้าไปเป็นกรรมการในบริษัทย่อยของบริษัท เพื่อทำหน้าที่กำหนดนโยบายการดำเนินงานธุรกิจของบริษัทย่อยให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานของบริษัท และเนื่องจากบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ UGP ในสัดส่วนร้อยละ 99.59 และเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ LCR ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 จึงทำให้บริษัทสามารถกำหนดกรรมการของบริษัทย่อยทั้งสองได้ทั้งหมด โดยปัจจุบันกรรมการอิสระของบริษัทจำนวน 3 ท่าน ได้เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระใน UGP เช่นเดียวกัน

1.4.3 นโยบายการลงทุน

บริษัทมีนโยบายลงทุนในกิจการที่ดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเอื้อประโยชน์ต่อการดำเนินงานธุรกิจของบริษัท เพื่อเป็นการเสริมศักยภาพในการดำเนินงานธุรกิจและการแข่งขัน โดยการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทจะควบคุมหรือกำหนดนโยบายการบริหาร ตลอดจนการส่งตัวแทนเข้าร่วมเป็นกรรมการตามสัดส่วนการถือหุ้น และเข้าร่วมประชุมในฐานะผู้ถือหุ้น โดยผู้แทนของบริษัทมีหน้าที่ออกเสียงในที่ประชุมตามแนวทางหรือทิศทางที่คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาไว้

1.5 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทไม่มีข้อพิพาททางกฎหมาย ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลเสียหายต่อบริษัทสูงกว่าร้อยละ 5 ของ ส่วนของผู้ถือหุ้น และไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายอื่นใดที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ

1.6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ชื่อบริษัท	: บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)
ประกอบธุรกิจหลัก	: 1) ธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว แอมโมเนียและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น 2) ธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น 3) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว 4) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล 5) ธุรกิจค้าปลีกน้ำมัน 6) ธุรกิจให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ 7) ธุรกิจที่ดำเนินกิจการแบบร่วมค้า (JOINT VENTURE)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	: 553 อาคารเดอะพลาซ่า ชั้น 30 ถนนราชปรารภ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพมหานคร 10400
เลขทะเบียนบริษัท	: 0107548000650
โทรศัพท์	: 02 – 120 – 9999
โทรสาร	: 02 – 250 – 6008
Homepage	: www.siamgas.com
ทุนจดทะเบียน	: 918,931,500 บาท (ณ วันที่ 30 กันยายน 2560)
หุ้นสามัญ	: 918,931,500 หุ้น
มูลค่าที่ตราไว้	: 1.00 บาท
ทุนเรียกชำระแล้ว	: 918,931,500 บาท (ณ วันที่ 30 กันยายน 2560)

(ก) นายทะเบียน

ชื่อ	บริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่อยู่	อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 93 ถนนรัชดาภิเษก เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	(662) 009-9000
โทรสาร	(662) 009-9991

(ข) ผู้ดูแลผลประโยชน์

- ไม่มี -

(ค) บริษัทผู้สอบบัญชี

ชื่อ	บริษัท ไพร่ซวอเตอร์เฮาส์กรุ๊ป จำกัด
ที่อยู่	179/74-80 อาคารบางกอกจิด์ทาวเวอร์ ชั้น 15 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร
โทรศัพท์	(662) 344-1000

(ง) ที่ปรึกษาทางการเงิน

ชื่อ บริษัท แอดไวเซอร์ พลัส จำกัด
ที่อยู่ ชั้น 10 อาคารธนภูมิ
1550 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ
โทรศัพท์ (662) 652-7859-64
โทรสาร (662) 652-7867

(จ) สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110
ธนาคาร ยูโอบี จำกัด (มหาชน)
191 ถนนสาทรใต้ กรุงเทพมหานคร 10120

ส่วนที่ 2

การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

2.1 ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

2.1.1 ทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 918,931,500 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 918,931,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท

2.1.2 ผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 28 สิงหาคม 2560 ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทมีดังนี้

ลำดับที่	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	กลุ่มตระกูลวีรบรรพต		
	นายวรวิทย์ วีรบรรพต	441,881,599	48.09
	นายศุภชัย วีรบรรพต	51,371,000	5.59
	นางพัชรา วีรบรรพต	50,000,000	5.44
	นางสาวพัชรวดี วีรบรรพต	20,000,000	2.18
	รวมจำนวนหุ้นที่ถือโดยตระกูลวีรบรรพต	563,252,599	61.29
2.	UOB KAYHIAN PRIVATE LIMITED	77,408,400	8.42
3.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	52,856,865	5.75
4.	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	9,385,200	1.02
5.	นายชวลิต วิสราญกุล	9,222,900	1.00
6.	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	9,213,700	1.00
7.	นายเกียรติ ศรีจอมขวัญ	7,541,600	0.82
8.	นายนิติ วนิชย์จิรัฐติกาล	6,260,800	0.68
9.	EAST FOURTEEN LIMITED-DIMENSIONAL EMER MKTS VALUE FD	6,249,500	0.68
10.	นางสาววรางคณา กมลทิพย์	6,200,100	0.67
	รวม	747,591,664.00	81.33

ที่มา : ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2.1.3 การออกหลักทรัพย์อื่น**ก) หุ้นกู้****ครั้งที่ 1: มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ระดับ BBB (โดยทริสเรตติ้ง)****ประเภทของหุ้นกู้ :**

หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่เสนอขาย :

วันที่ 26-27 มกราคม 2558 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ของบริษัท สยามแก๊สแอนด์ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2555 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2558 (หุ้นกู้ชุด SGP 152A)

วันที่ 28-29 มกราคม 2558 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไปไม่ว่าจะเป็นหรือไม่เป็นผู้ถือหุ้นกู้ชุด SGP152A

หุ้นกู้อายุ 3 ปี	ดอกเบี้ย ปีที่ 1-3	4.70% ต่อปี	วันที่ครบกำหนด	30 ม.ค. 2561
------------------	--------------------	-------------	----------------	--------------

ครั้งที่ 2: มูลค่าหุ้นกู้รวม 3,000.0 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ระดับ BBB (โดยทริสเรตติ้ง)**ประเภทของหุ้นกู้ :**

หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่เสนอขาย :

วันที่ 28-29 มกราคม 2559 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ของบริษัท สยามแก๊สแอนด์ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2555 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2559 (หุ้นกู้ชุด SGP 162A)

วันที่ 1-2 กุมภาพันธ์ 2559 สำหรับผู้จองซื้อซึ่งเป็นผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนทั่วไปไม่ว่าจะเป็นหรือไม่เป็นผู้ถือหุ้นกู้ชุด SGP162A

หุ้นกู้อายุ 3 ปี	ดอกเบี้ย ปีที่ 1-3	4.30% ต่อปี	วันที่ครบกำหนด	3 ก.พ. 2562
------------------	--------------------	-------------	----------------	-------------

ครั้งที่ 3: มูลค่าหุ้นกู้รวม 2,000.0 ล้านบาท อันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ระดับ BBB (โดยทริสเรตติ้ง)**ประเภทของหุ้นกู้ :**

หุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

วันที่เสนอขาย :

วันที่ 23-25 มกราคม 2560

หุ้นกู้อายุ 3 ปี	ดอกเบี้ย ปีที่ 1-3	3.95% ต่อปี	วันที่ครบกำหนด	26 ม.ค. 2563
------------------	--------------------	-------------	----------------	--------------

ข) ตัวแลกเงินระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ไม่มียอดคงค้างของตัวแลกเงินระยะสั้น

2.1.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะ และหลังหักสำรองตามกฎหมาย อย่างไรก็ตามบริษัทอาจกำหนดให้มีการจ่ายเงินปันผลในอัตราน้อยกว่าที่กำหนดข้างต้นได้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน สถานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการใช้เงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงาน การขยายธุรกิจ และปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานของบริษัท ตามที่คณะกรรมการบริษัท และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทเห็นสมควร

2.2 โครงสร้างการจัดการ

2.2.1 คณะกรรมการบริษัท

โครงสร้างการจัดการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ประกอบด้วย คณะกรรมการ 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารของบริษัทเป็นผู้ทรงคุณวุฒิที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 และตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุนที่ ทจ.39/2559 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 30 กันยายน 2559 ทุกประการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 คณะกรรมการบริษัทมีจำนวน 8 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายวรวิทย์ วิบวรพงศ์	ประธานกรรมการ
2 นางพัชรา วิบวรพงศ์	กรรมการ
3 นายศุภชัย วิบวรพงศ์	กรรมการ
4 นางสาวพัชรารัตน์ วิบวรพงศ์*	กรรมการ
5 นายสมชาย กอประสพสุข	กรรมการ
6 นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
7 นายหาญ เขียวชาญ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
8 นางสุดจิต ทิวารี	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ

โดยมี นางจินตนา กิ่งแก้ว เป็นเลขานุการบริษัท

หมายเหตุ นางสาวพัชรารัตน์ วิบวรพงศ์ ได้เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2560 แทน นายสุทธิพงศ์ วสุฉินพันธ์ ซึ่งถึงแก่กรรม

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงลายมือชื่อแทนบริษัท คือ นายวรวิทย์ วิบวรพงศ์ นางพัชรา วิบวรพงศ์ นายศุภชัย วิบวรพงศ์ นางสาวพัชรารัตน์ วิบวรพงศ์ นายสมชาย กอประสพสุข สองในห้าท่านนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

รายละเอียดการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทในปี 2559 และ ปี 2560

ชื่อ-สกุล	ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวนครั้ง การประชุม	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมการประชุม	จำนวนครั้ง การประชุม	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมการประชุม
1. พลเอกชัยสิทธิ์ ชินวัตร ^{1/}	6	3 ^{2/}	-	-
2. นายวรวิทย์ วิบวรพงศ์	6	5	5	4
3. นางพัชรา วิบวรพงศ์	6	6	5	5
4. นายศุภชัย วิบวรพงศ์	6	5	5	5
5. นายสุทธิพงศ์ วสุฉินพันธ์	6	6	-	-

ชื่อ-สกุล	ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวนครั้ง การประชุม	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมการประชุม	จำนวนครั้ง การประชุม	จำนวนครั้งที่เข้า ร่วมการประชุม
6. นางสาวพัชรวดี วีรบรรพพงศ์ ^{3/}	-	-	5	3
7. นายสมชาย กอประสพสุข	6	6	5	5
8. นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	6	6	5	3
9. นายหาญ เชี่ยวชาญ	6	6	5	5
10. นางสุดจิต ทิวารี	6	6	5	5

หมายเหตุ : 1/ พลเอกชัยสิทธิ์ ชินวัตร ลาออกจากตำแหน่งกรรมการและประธานกรรมการเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2559

2/ ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2559 – 12 พ.ค. 2559 บริษัทมีการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัทจำนวนสามครั้ง โดย พลเอกชัยสิทธิ์ ชินวัตร เข้าประชุมครบทั้งสามครั้ง

3/ นางสาวพัชรวดี วีรบรรพพงศ์ ได้เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2560 แทน นายสุทธิพงศ์ วสุวิช พันธ์ ซึ่งถึงแก่กรรม โดยได้เข้าประชุมครบทั้งสามครั้งตั้งแต่เข้ารับตำแหน่ง

2.2.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อช่วยงานของคณะกรรมการบริษัทในการปฏิบัติหน้าที่รับผิดชอบในการสอบทานคุณภาพและความน่าเชื่อถือของระบบบัญชี ระบบตรวจสอบ ระบบควบคุมภายใน ตลอดจนกระบวนการรายงานทางการเงินของบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2558 มีมติต่อวาระคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 คณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 คน ประกอบด้วย

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1. นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายหาญ เชี่ยวชาญ	กรรมการตรวจสอบ
3. นางสุดจิต ทิวารี ^{1/}	กรรมการตรวจสอบ

โดยมี นางจันทิรา ศรีม่วงพันธ์ เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ : 1/ กรรมการตรวจสอบผู้มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงิน

2.2.3 คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 คณะกรรมการบริหารของบริษัทประกอบด้วยกรรมการบริหารจำนวน 4 ท่านดังต่อไปนี้

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายวรวิทย์ วีรบรรพพงศ์	ประธานกรรมการบริหาร
2 นายสุกชัย วีรบรรพพงศ์	กรรมการบริหาร
3 นางพัชรา วีรบรรพพงศ์	กรรมการบริหาร
4 นางสาวพัชรวดี วีรบรรพพงศ์	กรรมการบริหาร

หมายเหตุ : นางสาวพัชรวดี วีรบรรพพงศ์ ได้เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริหาร เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2560 แทน นายสุทธิพงศ์ วสุวิช พันธ์ ซึ่งถึงแก่กรรม

2.2.4 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2559 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2559 ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการบริหารความเสี่ยงจำนวน 12 ท่านดังต่อไปนี้

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายสุภชัย วีรบรรพต	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2 นางจินตนา กิ่งแก้ว	รองประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
3 นายสมชาย กอประสพสุข	กรรมการบริหารความเสี่ยง
4 นายวินัย กระจำเอย	กรรมการบริหารความเสี่ยง
5 นางวรรณสิริ ภคเมธาวิ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
6 นายวิรัตน์ จารุไชยกุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
7 นายเมธวินัย เมฆฉาย	กรรมการบริหารความเสี่ยง
8 นางปิยะพัตร เวชชะ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
9 นายชูสิทธิ์ ศรีสุบรรณ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
10 นายฐิติพงษ์ ชิตเดชะ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
11 นายอดิสร จักรแก้ว	กรรมการบริหารความเสี่ยง
12 นางสาวพัทธรา ศรีสุบรรณ	กรรมการบริหารความเสี่ยง

โดยมี นายวัชรพงศ์ จิตราภิรมย์ เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

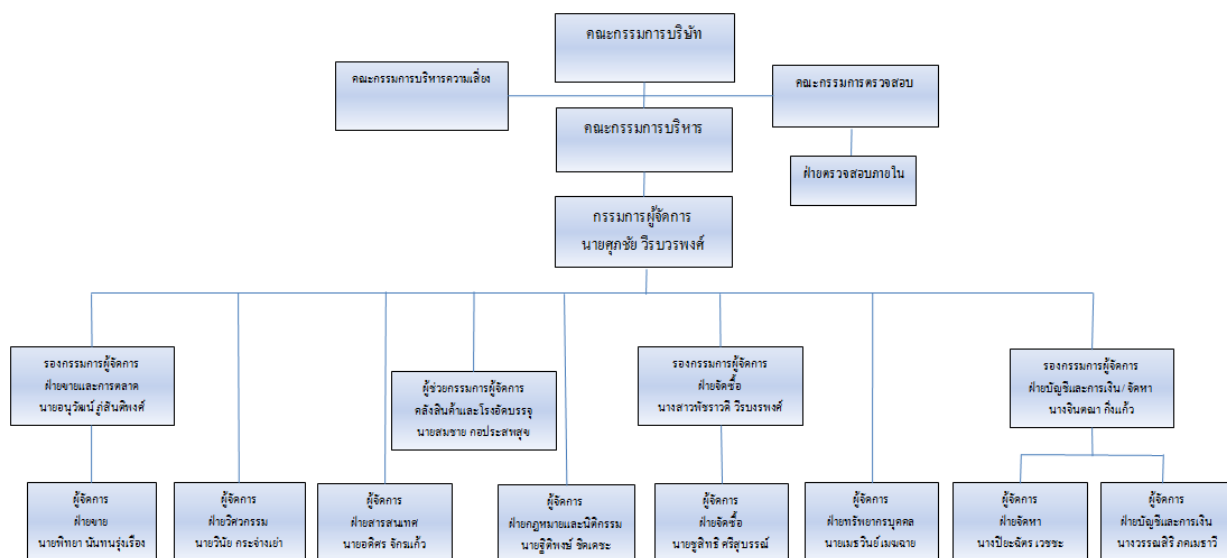
2.2.5 ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผู้บริหารของบริษัทมีทั้งสิ้น 5 ท่าน ดังนี้

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง
1 นายสุภชัย วีรบรรพต	กรรมการผู้จัดการ
2 นางสาวพัชราวดี วีรบรรพต	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ
3 นายอนุวัฒน์ ภูสันติพงษ์	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายขาย – การตลาด
4 นางจินตนา กิ่งแก้ว	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชี/การเงิน/จัดหา
5 นายสมชาย กอประสพสุข	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการฝ่ายคลังสินค้า – โรงบรรจุก๊าซและจัดส่ง

หมายเหตุ : นางสาวพัชราวดี วีรบรรพต ได้เข้าดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2560 แทน นายสุทธิพงษ์ วสุณิพันธ์ ซึ่งถึงแก่กรรม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีโครงสร้างการบริหารจัดการภายในบริษัทดังนี้



2.2.6 เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งให้ นางจินตนา กิ่งแก้ว ดำรงตำแหน่งเป็นเลขานุการบริษัท ตั้งแต่วันที่ 8 สิงหาคม 2551

2.2.7 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

(ก) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

• กรรมการ

ที่ประชุมสามัญของผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2560 กำหนดค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	ค่าเบี้ยประชุม (บาท/คน/ครั้ง)	ค่าตอบแทนรายปี
ประธานกรรมการ	10,000	3,216,230
ประธานกรรมการตรวจสอบ	10,000	804,058
กรรมการตรวจสอบ	10,000	804,058
กรรมการ	10,000	-

ทั้งนี้บริษัทไม่มีการจ่ายค่าตอบแทนให้คณะกรรมการชุดย่อยอื่นๆ ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร

ค่าเบี้ยประชุม (บาท)	ปี 2559		ปี 2560	
	กรรมการ	กรรมการตรวจสอบ	กรรมการ	กรรมการตรวจสอบ
1. พลเอกชัยสิทธิ์ ชินวัตร ^{1/}	30,000		-	
2. นายวรวิทย์ วีรบรรพต	50,000		40,000	
3. นางพัชรา วีรบรรพต	60,000		50,000	

ค่าเบี้ยประชุม (บาท)	ปี 2559		ปี 2560	
	กรรมการ	กรรมการ ตรวจสอบ	กรรมการ	กรรมการ ตรวจสอบ
4. นายศุภชัย วีรบรรพต	50,000		50,000	
5. นายสุทธิพงศ์ วุฒินันท์	60,000		-	
6. นางสาวพัชราภา วีรบรรพต ^{2/}	-	-	30,000	
7. นายสมชาย กอประสพสุข	60,000		50,000	
8. นายวิโรจน์ คลังบุญครอง ^{3/}		230,000		180,000
9. นายหาญ เขียวชาญ ^{3/}		230,000		210,000
10. นางสาวจิตติ ทิวารี ^{3/}		230,000		210,000
รวม	310,000	690,000	220,000	600,000

หมายเหตุ : 1/ บริษัทกำหนดค่าตอบแทนรายปีนอกเหนือจากเบี้ยประชุม ให้แก่ พลเอกชัยสิทธิ์ ชินวัตร จำนวน 3,216,230 บาท ในปี 2560 ทั้งนี้ พลเอกชัยสิทธิ์ ชินวัตร ลาออกจากตำแหน่งกรรมการและประธานกรรมการเมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2559 และบริษัทจ่ายค่าตอบแทนรายปีจนถึงวันที่ 12 พฤษภาคม 2559 จำนวน 1,175,826 บาท

2/ นางสาวพัชราภา วีรบรรพต ได้เข้าดำรงตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2560 แทน นายสุทธิพงศ์ วุฒินันท์ ซึ่งถึงแก่กรรม

3/ บริษัทกำหนดค่าตอบแทนรายปีนอกเหนือจากเบี้ยประชุม ให้แก่กรรมการตรวจสอบท่านละ 804,058 บาท ในปี 2560

• ผู้บริหาร

ค่าตอบแทน (บาท)	ปี 2559	ปี 2560
จำนวน (คน)	7	7
- เงินเดือน	41,857,440	42,056,888
- โบนัส	3,488,120	5,232,565
- เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	1,325,243	1,253,755
- อื่นๆ	117,000	110,250
รวม	46,787,803	48,653,458

(ข) ค่าตอบแทนอื่นๆ

ไม่มี

2.2.8 บุคลากร

จำนวนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 SGP และ UGP มีพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวนทั้งสิ้น 1,167 คน

พนักงานของกลุ่มบริษัทย่อยอื่นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีพนักงานของกลุ่มบริษัทย่อยรวมกันทั้งสิ้น 1,249 คน

ค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่นับรวมผู้บริหาร)

ในปี 2560 บริษัทจ่ายค่าตอบแทนให้พนักงานทั้งกลุ่มบริษัทจำนวน 2,416 คน รวมเป็นเงิน 751.05 ล้านบาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตั้งแต่เดือนเมษายน 2549 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่พนักงาน และเพื่อจูงใจให้พนักงานทำงานกับบริษัทในระยะยาว ทั้งนี้บริษัทได้เริ่มสมทบเงินเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2549 โดยปัจจุบันมี บริษัทหลักทรัพย์จัดการไทยพาณิชย์ จำกัด เป็นผู้จัดการกองทุน

นโยบายพัฒนาทรัพยากรมนุษย์

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานเนื่องจากพนักงานที่มีความรู้ความสามารถเหมาะสมกับตำแหน่งงานเป็นกลไกสำคัญในการนำความสำเร็จมาสู่องค์กรโดยรวม ดังนั้นบริษัทจึงมีการดำเนินการที่จะส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ ความสามารถ ทักษะและประสบการณ์ เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยบริษัทมีการฝึกอบรมพนักงานในทุกระดับชั้นตามโครงการการฝึกอบรมประจำปีหลายๆ โครงการ ซึ่งจัดอย่างเป็นระบบตามระเบียบปฏิบัติการฝึกอบรมพนักงานของบริษัท

2.3 การกำกับดูแลกิจการ

2.3.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทได้ตระหนักถึงบทบาทหน้าที่ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้ถือหุ้นของบริษัทให้ทำหน้าที่กำกับดูแลบริษัทให้มีการบริหารงานอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้เกิดขึ้นกับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย บริษัทได้ดำเนินธุรกิจโดยยึดถือปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการกำกับดูแลกิจการของบริษัท แบ่งออกเป็น 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิพื้นฐานต่างๆ ของผู้ถือหุ้น ทั้งในฐานะของนักลงทุนในหลักทรัพย์และในฐานะเจ้าของบริษัท เช่น สิทธิในการซื้อ ขายหรือ โอน หลักทรัพย์ที่ตนถืออยู่ สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัท สิทธิในการได้รับข้อมูลของบริษัทอย่างเพียงพอ สิทธิต่างๆ ในการประชุมผู้ถือหุ้น สิทธิในการแสดงความคิดเห็น สิทธิในการร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัท เช่น การจัดสรรเงินปันผล การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี การอนุมัติธุรกรรมที่สำคัญและมีผลต่อทิศทางในการดำเนินธุรกิจของบริษัท การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับของบริษัท เป็นต้น

นอกเหนือจากสิทธิพื้นฐานต่างๆ ข้างต้นแล้ว บริษัทยังได้ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริม และอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

1. บริษัทจะจัดให้มีการประชุมใหญ่สามัญประจำปีทุกปีโดยจะจัดภายใน 4 เดือนนับจากวันสิ้นสุดรอบบัญชีในแต่ละปี ในการจัดประชุมดังกล่าวบริษัทจะจัดส่งหนังสือนัดประชุมที่กำหนดระเบียบวาระการประชุมและมีรายละเอียดข้อมูลของแต่ละวาระอย่างเพียงพอ รวมทั้งความเห็นของคณะกรรมการในแต่ละวาระการประชุมพร้อมนำส่งเอกสารข้อมูลสำคัญที่ใช้ประกอบการพิจารณาตัดสินใจไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม โดยจัดส่งล่วงหน้า 7 วัน ก่อนวันประชุม และลงประกาศหนังสือพิมพ์แจ้งวันนัดประชุมล่วงหน้าเป็นเวลา 3 วันติดต่อกันก่อนที่จะถึงวันประชุม
2. ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือนบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือนัดประชุม
3. ก่อนการประชุมบริษัทจะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถส่งความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ข้อซักถามได้ล่วงหน้าก่อนวันประชุม
4. ในการประชุมบริษัทจะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถซักถามหรือแสดงความคิดเห็นต่อที่ประชุมในประเด็นต่างๆ อย่างเท่าเทียมกัน ทั้งนี้ ในการประชุมผู้ถือหุ้นจะมีกรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมเพื่อตอบคำถามในที่ประชุม รวมทั้งจะมีการบันทึกประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุม เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้
5. ภายหลังการประชุมแล้วเสร็จบริษัทจะจัดทำรายงานการประชุม โดยให้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทมีนโยบายที่จะสร้างความเท่าเทียมกันให้เกิดขึ้นกับผู้ถือหุ้นทุกรายทุกกลุ่ม โดยในการดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้ง บริษัทจะให้โอกาสแก่ผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันทุกราย โดยก่อนเริ่มการประชุม ประธานจะแจ้งข้อมูลสำคัญให้ผู้ถือหุ้นทราบ ก่อนที่จะเริ่มดำเนินการประชุม ได้แก่ การแนะนำกรรมการ ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องที่เข้าร่วมประชุม ประธานในที่ประชุมกล่าวเปิดประชุมโดยแจ้งจำนวน / สัดส่วนผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่เข้าร่วมประชุม ประธานที่ประชุมจะแจ้งวิธีปฏิบัติในการลงคะแนนเสียงและนับคะแนนเสียงให้ผู้ถือหุ้นทราบก่อนลงคะแนนผู้ถือหุ้นทุกรายสามารถลงคะแนนได้อย่างเท่าเทียมกัน

การดำเนินการประชุมเป็นไปตามข้อบังคับบริษัทตามลำดับวาระการประชุม มีการเสนอรายละเอียดในแต่ละวาระครบถ้วน มีการแสดงข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างชัดเจน รวมทั้งจะไม่เพิ่มวาระการประชุมที่ไม่แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระที่มีความสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจ ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือนัดประชุม

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (The Role of Stakeholders)

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ พนักงานและผู้บริหารของบริษัท หรือผู้มีส่วนได้เสียภายนอก เช่น คู่แข่ง ลูกค้า เป็นต้น โดยบริษัทตระหนักดีว่าการสนับสนุนและซื่อสัตย์เห็นจากผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มจะเป็นประโยชน์ในการดำเนินงานและการพัฒนาธุรกิจของบริษัท ดังนั้นบริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องเพื่อให้สิทธิของผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าวได้รับการดูแลเป็นอย่างดี นอกจากนี้ บริษัทยังส่งเสริมให้มีความร่วมมือระหว่างบริษัทและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม เพื่อสร้างความมั่นคงให้แก่บริษัทตามแนวทาง ดังต่อไปนี้

- | | |
|------------|---|
| ผู้ถือหุ้น | : บริษัทมุ่งมั่นเป็นตัวแทนที่ดีของผู้ถือหุ้นในการดำเนินธุรกิจ เพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดแก่ผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงการเจริญเติบโตของมูลค่าบริษัทในระยะยาว รวมทั้งการดำเนินการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใส และเชื่อถือได้ |
| พนักงาน | : บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานบริษัท ซึ่งเป็นทรัพยากรที่มีค่าของ บริษัท บริษัทจึงมุ่งให้การสนับสนุนในการพัฒนาศักยภาพของทรัพยากรบุคคลเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท อีกทั้งยังส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ดี มีการทำงานเป็นทีม และเสริมสร้างบรรยากาศและความรู้สึกปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมแก่พนักงาน ทำการแต่งตั้งโยกย้ายให้รางวัลหรือลงโทษพนักงานด้วยความสุจริตใจ และตั้งอยู่บนพื้นฐานความรู้ ความสามารถและความเหมาะสมของพนักงาน |
| คู่แข่ง | : บริษัทปฏิบัติต่อคู่แข่งตามกรอบกติกาการแข่งขันที่เป็นธรรมโดยรักษามรรยาทพื้นฐานของข้อพึงปฏิบัติในการแข่งขัน |
| ลูกค้า | : บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะตอบสนองและให้บริการที่ดี เพื่อสร้างความพึงพอใจและความเชื่อมั่นให้กับลูกค้า โดยการส่งมอบสินค้าและให้บริการที่มีคุณภาพ ให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องเพียงพอ รวมทั้งการรักษาความสัมพันธ์ของลูกค้าและไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์โดยมิชอบ |

ทั้งนี้ บริษัทจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สิทธิของผู้มีส่วนได้เสียเหล่านี้ได้รับการดูแลอย่างดี

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใส ทั้งรายงานข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไป ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนข้อมูลอื่นที่สำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทซึ่งล้วนมีผลต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท โดยบริษัทได้เผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ website ของบริษัท คือ www.siamgas.com

ในส่วนของการงานด้านผู้ลงทุนสัมพันธ์นั้น บริษัทได้มีการจัดตั้งหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์เพื่อทำหน้าที่ติดต่อสื่อสารระหว่างผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน นักวิเคราะห์หรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัท เพื่อให้สามารถเข้าถึงข้อมูลบริษัทได้อย่างสะดวกและเท่าเทียมกัน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอในงบการเงิน ซึ่งในการนี้ คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้สอบทานคุณภาพของรายงานทางการเงินและระบบควบคุมภายใน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

โครงสร้างคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยบุคคลที่มีความรู้ ทักษะและความเชี่ยวชาญที่หลากหลาย และมีภาวะผู้นำซึ่งเป็นที่ยอมรับ โดยคณะกรรมการบริษัทจะมีส่วนร่วมในการกำหนดวิสัยทัศน์ ภารกิจ กลยุทธ์ นโยบาย แนวทางในการประกอบธุรกิจ และกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อประโยชน์ในการติดตามและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทอย่างใกล้ชิด คณะกรรมการบริษัทจึงได้จัดตั้งคณะกรรมการชุดต่างๆ เพื่อติดตามและดูแลการดำเนินงานของบริษัท

โครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 4 ท่านและมีคุณสมบัติเป็นกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ซึ่งจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการออกเสียงในการพิจารณาเรื่องต่างๆ และมีคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ทำหน้าที่สอบทานการบริหารงานบริษัทด้วย

ปัจจุบันคณะกรรมการบริษัทมีจำนวน 9 ท่าน ประกอบด้วยกรรมการบริษัทที่ไม่เป็นผู้บริหาร 4 ท่านและมีคุณสมบัติเป็นกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน และกรรมการบริษัทที่มาจากฝ่ายบริหารจำนวน 5 ท่าน

ตามข้อบังคับของบริษัทกำหนดไว้ว่าในการประชุมสามัญประจำปี กรรมการต้องออกจากตำแหน่งหนึ่งในสาม ถ้าจำนวนกรรมการที่จะออก แบ่งให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับหนึ่งในสาม ส่วนกรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้ใช้วิธีจับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนปีหลัง ๆ ต่อไปให้

กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง อย่างไรก็ตาม กรรมการที่ออกตามวาระนั้นอาจได้รับเลือกเข้ามาดำรงตำแหน่งใหม่ก็ได้

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดต่างๆ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และ คณะกรรมการบริหาร เพื่อปฏิบัติหน้าที่เฉพาะเรื่องและเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาหรือรับทราบ ซึ่ง คณะอนุกรรมการแต่ละชุดมีสิทธิหน้าที่ตามที่ได้กำหนดไว้ในอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการแต่ละชุด

บริษัทได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัท กับผู้บริหาร อย่างชัดเจน โดย คณะกรรมการบริษัททำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้บริหารในระดับนโยบาย ขณะที่ผู้บริหารทำหน้าที่บริหารงานของบริษัทในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนด ดังนั้นประธานกรรมการบริษัท และ กรรมการผู้จัดการจึงเป็นบุคคลคนละคนกัน โดยทั้งสองตำแหน่งต้องผ่านการคัดเลือกจากคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ได้บุคคลที่มีความเหมาะสมที่สุด

ทั้งนี้ บริษัทมีเลขานุการบริษัทซึ่งทำหน้าที่ให้คำแนะนำด้านกฎหมายต่างๆ ที่คณะกรรมการจะต้องทราบและปฏิบัติหน้าที่ในการดูแลกิจกรรมของคณะกรรมการ รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติคณะกรรมการ

บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

บริษัท ได้กำหนดให้กรรมการบริษัท ปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Code of Conduct) ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการต้องเข้าใจและทราบถึงบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของตน และต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และคำนึงถึงประโยชน์ของบริษัท และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวม

นโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทมีการกำหนดมาตรการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัท หรือบริษัทย่อย และบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ว่าผู้มีส่วนได้เสียในเรื่องใดจะไม่สามารถเข้ามามีส่วน ในการอนุมัติ รายการดังกล่าว โดยคณะกรรมการบริษัทจะต้องปฏิบัติให้บริษัท ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือ จำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัท รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดโดย สภาวิชาชีพบัญชีอย่างเคร่งครัด

นอกจากนี้ บริษัทจะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบ หรือผู้สอบบัญชี หรือผู้เชี่ยวชาญอิสระ แล้วแต่กรณี พิจารณา ตรวจสอบและให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของราคา และความสมเหตุสมผลของการทำรายการ และจะทำการเปิดเผย รายการระหว่างกันดังกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี (แบบ 56-2)

ระบบการควบคุมภายใน

บริษัทให้ความสำคัญต่อระบบการควบคุมภายในทั้งระดับบริหารและระดับปฏิบัติการ จึงได้มีการกำหนดขอบเขตและอำนาจดำเนินการอย่างชัดเจนเป็นลายลักษณ์อักษร มีการควบคุมดูแลการใช้ทรัพย์สินให้เกิดประโยชน์มากที่สุด และมีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบในการอนุมัติ การบันทึกการบัญชีและข้อมูลสารสนเทศ และการจัดเก็บทรัพย์สินออกจากกัน เพื่อให้เกิดการถ่วงดุลและตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ยังมีการควบคุมภายในเกี่ยวกับระบบการเงิน โดยบริษัทจัดให้มีระบบรายงานทางการเงินเสนอผู้บริหารสายงานที่รับผิดชอบ

บริษัทมีฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัท เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน โดยในแต่ละปีฝ่ายตรวจสอบภายในจะกำหนดแผนเข้าตรวจสอบระบบการปฏิบัติการของ คลังก๊าซและโรงบรรจุก๊าซ ของบริษัทอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปอย่างโปร่งใสและรัดกุม และฝ่ายตรวจสอบภายในจะรายงานผลการตรวจสอบโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

การประชุมคณะกรรมการ

บริษัทมีนโยบายให้คณะกรรมการของบริษัทต้องประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง และอาจมีการประชุมพิเศษเพิ่มเติมตามความจำเป็น โดยจะมีการส่งหนังสือเชิญประชุมที่ระบุวาระการประชุมอย่างครบถ้วน พร้อมข้อมูลประกอบที่เกี่ยวข้องล่วงหน้า 7 วัน ก่อนวันประชุม เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทได้มีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม รวมทั้งได้มีการจัดบันทึกรายงานการประชุมเป็นลายลักษณ์อักษร และการจัดเก็บรายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองจากคณะกรรมการบริษัท พร้อมให้คณะกรรมการบริษัทและผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทมีการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารในระดับที่เหมาะสมและเป็นอัตราเพียงพอสำหรับการรักษากรรมการและผู้บริหารที่มีคุณภาพไว้โดยไม่มีการจ่ายค่าตอบแทนที่มากเกินไป ปัจจัยที่จะนำมาพิจารณา ประกอบด้วย ประสิทธิภาพ ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ ทั้งนี้ การจ่ายค่าตอบแทนของผู้บริหารจะเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ โดยจะพิจารณาจากภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ ผลการปฏิบัติงาน และผลการดำเนินงานของบริษัท

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท มีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง ในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ซึ่งรวมถึง กรรมการ กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหารและเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ หลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association : IOD)

การปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการในเรื่องอื่นๆ

จริยธรรมธุรกิจ

บริษัทได้กำหนดหลักปฏิบัติเกี่ยวกับจริยธรรมของคณะกรรมการ ฝ่ายบริหาร และพนักงาน เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ตามภารกิจของบริษัทด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และเที่ยงธรรม ทั้งการปฏิบัติต่อบริษัท ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม สาธารณชนและสังคม รวมทั้งการกำหนดระบบติดตามการปฏิบัติตามแนวทางดังกล่าวเป็นประจำ ทั้งนี้ บริษัทได้มีการประกาศและแจ้งให้พนักงานทุกคนรับทราบและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด รวมถึงให้มีการปฏิบัติตามแนวทางดังกล่าว

ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่า การตัดสินใจใดๆ ในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจจะต้องทำเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทเท่านั้น และควรหลีกเลี่ยงการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณา ต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือการเกี่ยวข้องของตนในรายการดังกล่าวและต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาตัดสินใจ รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในธุรกรรมนั้นๆ

คณะกรรมการตรวจสอบจะนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งได้มีการพิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบ และได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งจะได้มีการเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

รายงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการตรวจสอบจะทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีการประชุมร่วมกับฝ่ายบริหาร ฝ่ายตรวจสอบภายใน ฝ่ายบัญชีและผู้สอบบัญชีของบริษัท และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน (รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน) ที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงิน และไม่ใช้การเงินบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วน และเพียงพอ

2.3.2 นโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทได้ผ่านการรับรองและเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านด้านการทุจริต (Collective Action Coalition Against Corruption) หรือ CAC เมื่อวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2560 โดยบริษัทมีนโยบายในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน ดังนี้

ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทเรียกรับ หรือเสนอให้ และดำเนินการใดๆ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง บริษัทได้กำหนดขั้นตอนเพื่อ

ต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันและให้มีการสอบทานขั้นตอนการปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันนี้อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ กฎหมาย นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และรักษาชื่อเสียงของบริษัท โดยการ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามนโยบายนี้โดยทั่วกัน ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัทมุ่งมั่นที่จะสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการทุจริตคอร์รัปชันเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐและเอกชนหรือบุคคลใดก็ตาม
2. กรรมการและฝ่ายบริหารบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ และทำความเข้าใจเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันรวมถึงข้อกฎหมายของประเทศไทยกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท
3. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันและคู่มือจริยธรรมธุรกิจอย่างเคร่งครัด โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม
4. บริษัทกำหนดนโยบายในกิจกรรมต่างๆ ซึ่งมีความเสี่ยงต่อการทุจริตคอร์รัปชัน ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนปฏิบัติตามดังต่อไปนี้

4.1 การช่วยเหลือทางการเมือง บริษัทมีนโยบายไม่ให้การช่วยเหลือทางการเมือง หรือมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง และไม่ฝักใฝ่พรรคการเมืองใดหรือกลุ่มการเมืองใด โดยจะไม่ให้การสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมทางการเมืองของพรรคการเมืองพรรคหนึ่งพรรคใด และจะไม่ให้การสนับสนุนหรือช่วยเหลือผู้สมัครรับการเลือกตั้งทางการเมืองคนใดคนหนึ่ง โดยเฉพาะไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

4.2 การบริจาคเพื่อการกุศลและการให้เงินสนับสนุน มีวัตถุประสงค์ในการพัฒนาสังคม เศรษฐกิจ และวัฒนธรรม เพื่อสร้างชื่อเสียงของบริษัท และกระชับความสัมพันธ์ทางธุรกิจ บริษัทมีนโยบายที่จะควบคุมดูแลการบริจาคให้การกุศลและการให้เงินสนับสนุนให้มีความโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย ไม่ถูกนำไปใช้เป็นช่องทางในการทุจริตคอร์รัปชัน โดยกำหนดแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจน รัดกุมและมีประสิทธิภาพ ตลอดจนสามารถสอบทานเอกสารหลักฐานต่างๆ ได้

4.3 การให้หรือรับของขวัญ และการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ แก่บุคคลหรือหน่วยงานทั้งของภาครัฐและเอกชนต้องเป็นไปตามแนวทางปฏิบัติอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ได้เป็นไปเพื่อคาดหวังผลประโยชน์ หรือสิ่งอื่นใดเป็นการตอบแทนที่อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชัน ทั้งนี้การขออนุมัติและหลักเกณฑ์ในการพิจารณาให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติในเรื่องการรับหรือให้ของขวัญ และการเลี้ยงรับรองที่กำหนดไว้

4.4 บริษัทต้องไม่จ่ายและไม่รับเงินค่าอำนวยความสะดวก ค่าสินบน ในการดำเนินการทางธุรกิจที่เกิดขึ้นหรืออาจจะเกิดขึ้นโดยผ่านบุคคลที่ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า หรือตัวกลาง ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท

4.5 บริษัทจัดให้มีระเบียบการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินไว้โดยกำหนดวงเงินและหลักเกณฑ์อำนาจอนุมัติ ซึ่งจะต้องมีหลักฐานที่ชัดเจนประกอบการเบิกจ่าย ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินดังกล่าวไม่ได้กระทำไปเพื่อการทุจริตคอร์รัปชันโดยกำหนดให้ต้องมีการตรวจสอบข้อมูล และรายละเอียดเพื่อให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้

4.6 การขายและการตลาด บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบงานขาย งานการตลาด เพื่อควบคุมให้การดำเนินงานขายและการตลาดเป็นไปอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ก่อให้เกิดช่องทางการทุจริตคอร์รัปชัน

4.7 การจัดซื้อ จัดจ้าง บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้าง ให้มีความโปร่งใส ซื่อสัตย์ ถูกต้องตามกฎหมาย และให้เป็นไปตามระเบียบการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัท

4.8 การบริหารงานด้านทรัพยากรบุคคล จะต้องจัดให้มีกระบวนการสรรหาบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงานที่สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของบริษัทต่อนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

5. การนำนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันไปสู่การปฏิบัติ

5.1 สื่อสารนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน รวมถึงเปิดเผยให้บุคคลผู้ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า รวมถึงบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทอื่นที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุม เพื่อนำไปปฏิบัติผ่านช่องทางที่กำหนด

5.2 จัดให้มีกระบวนการจัดทำรายงานทางการเงินที่โปร่งใส ถูกต้อง และจัดให้มีกระบวนการประเมินความเสี่ยงการทุจริตคอร์รัปชันนี้เป็นส่วนหนึ่งในปัจจัยเสี่ยงขององค์กร ตลอดจนกำหนดระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการปฏิบัติที่ไม่เหมาะสม

5.3 จัดให้มีช่องทางที่ปลอดภัยและสามารถเข้าถึงได้เพื่อให้พนักงานและบุคคลอื่นๆ ขอคำแนะนำเกี่ยวกับการปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน และแจ้งเบาะแสการกระทำผิดหรือร้องเรียน โดยมั่นใจได้ว่าผู้แจ้งจะได้รับการคุ้มครองอย่างเหมาะสม

5.4 พนักงานบริษัทไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดและให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัยหรือต้องการขอคำแนะนำสามารถกระทำได้โดยผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดไว้

5.5 บริษัทจะให้ความสำคัญเป็นธรรมและคุ้มครอง โดยไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบ ต่อพนักงานที่ปฏิเสธ แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยใช้มาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส ผู้ร้องเรียน หรือผู้ให้ความร่วมมือในการรายงานการทุจริตคอร์รัปชันตามที่ได้กำหนดไว้

5.6 ผู้ที่ฝ่าฝืนนโยบายหรือแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันของบริษัทจะต้องได้รับโทษทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ซึ่งรวมถึงการเลิกจ้างงานในกรณีที่บริษัทเห็นว่าจำเป็น และได้รับโทษตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

2.3.2 คณะกรรมการชุดย่อย

โครงสร้างกรรมการของบริษัท ประกอบด้วย คณะกรรมการทั้งสิ้น 3 ชุด ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดต่างๆของบริษัทมีดังนี้

(1) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยสรุปอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือน นับตั้งแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัท
2. จัดให้มีการประชุมกรรมการอย่างน้อยสามเดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงานแสดงฐานะการเงินและงบกำไรขาดทุนของบริษัท ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี ซึ่งผู้ตรวจสอบบัญชีของบริษัทตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
4. พิจารณาและอนุมัติกิจการอื่น ๆ ที่สำคัญเกี่ยวกับบริษัท หรือที่เห็นสมควรจะดำเนินการนั้นเพื่อเกิดประโยชน์กับบริษัท
5. มีอำนาจมอบหมายแต่งตั้งกรรมการบริหารขึ้นคณะหนึ่งเพื่อดำเนินการอย่างหนึ่งอย่างใดหรือหลายอย่างแทนคณะกรรมการ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิกเพิกถอนเปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร
ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้ คณะกรรมการบริหารมีอำนาจหน้าที่ในการปฏิบัติงานต่างๆ โดยมีรายละเอียดการมอบอำนาจตามขอบเขตหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งการมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร สามารถพิจารณาอนุมัติรายการที่คณะกรรมการบริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดทำกับบริษัท หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติไว้แล้ว
6. กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงาน การบริหารเงิน การบริหารความเสี่ยงของกิจการ และจัดให้บริษัท มีระบบการควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
เว้นแต่อำนาจในการดำเนินการดังต่อไปนี้จะกระทำไม่ได้ก็ต่อเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนดำเนินการ อันได้แก่ เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การเพิ่มทุนหรือลดทุนของบริษัท การควบหรือเลิกบริษัท การขายหรือโอนกิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นหรือบริษัทเอกชนมาเป็นของบริษัท การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับของบริษัท เป็นต้น
นอกจากนี้ คณะกรรมการยังมีขอบเขตหน้าที่ในการกำกับดูแลให้บริษัท ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ อาทิเช่น การทำรายการเกี่ยวโยงกันและการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญตามกฎหมายของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจบริษัท
7. พิจารณาโครงสร้างการบริหารงาน แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการอื่น ๆ ตามความเหมาะสม
8. ติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง
9. กรรมการจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าไปเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญหรือเป็นหุ้นส่วน ไม่จำกัดความรับผิดชอบในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการ แข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่ จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง

10. กำหนดนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน กำกับ ดูแล และผลักดันนโยบายและแนวทางปฏิบัติให้สามารถนำไปปฏิบัติได้จริงโดยมอบหมายให้ฝ่ายจัดการ นำนโยบายดังกล่าวไปปฏิบัติเพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารและพนักงานได้ตระหนักถึงความสำคัญของการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันและยึดถือปฏิบัติตาม
11. เรื่องอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนด

(2) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ให้มีหน้าที่รับผิดชอบตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทและรายงานตรงต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้การดำเนินงานมีมาตรฐานที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทและผู้ถือหุ้น โดยมีขอบเขตการดูแล ดังนี้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และรับผิดชอบตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้การดำเนินงานมีมาตรฐานที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทและผู้ถือหุ้น โดยมีขอบเขตการกำกับดูแล ดังนี้

1. สอบทานให้บริษัทมีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
2. สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) ระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
3. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคล ซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
4. สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
 - (ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท
 - (ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท
 - (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
 - (ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี

- (จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - (ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่
 - (ซ) รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้อขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
7. รายงานการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ให้คณะกรรมการทราบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
 8. พิจารณาสอบทานนโยบาย มาตรการ และแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน กำกับ ดูแลให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันเพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทมีการดำเนินกิจการที่โปร่งใส ไม่ขัดแย้งต่อนโยบายดังกล่าว
 9. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

(3) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร

1. มีอำนาจในการจัดการและบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททุกประการ
2. กำหนดโครงสร้างองค์กร การบริหาร โดยให้ครอบคลุมทุกรายละเอียดของการคัดเลือก การฝึกอบรม การว่าจ้าง และการเลิกจ้างของพนักงานของบริษัท รวมทั้งกำหนดสวัสดิการพนักงาน ให้เหมาะสมกับสภาพการณ์ ประเพณีปฏิบัติ และสอดคล้องกับกฎหมายที่ใช้อยู่ในปัจจุบัน
3. มีอำนาจจัดทำเสนอแนะและกำหนดเป้าหมาย นโยบาย แนวทางธุรกิจ และกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทรวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจและหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติเห็นชอบ
4. กำหนดแผนธุรกิจ อำนาจการบริหารงาน อนุมัติงบประมาณสำหรับประกอบธุรกิจประจำปีและงบประมาณรายจ่ายประจำปีตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และดำเนินการตามแผนทางธุรกิจและกลยุทธ์ทางธุรกิจ โดยการดำเนินการทั้งหมดของคณะกรรมการบริหารจะสอดคล้องกับนโยบายและแนวทางธุรกิจที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้ว
5. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการดำเนินงานเพื่อธุรกรรมตามปกติธุรกิจของบริษัท เช่น การจัดซื้อสินค้า ยานพาหนะ วัสดุ เครื่องมืออุปกรณ์ เครื่องใช้ การอนุมัติค่าใช้จ่าย เป็นต้น ภายในวงเงินสำหรับแต่ละรายการไม่เกิน 100 ล้านบาท
6. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในด้านสินทรัพย์ฝ่ายทุน (Capital Expenditure) ของบริษัทและบริษัทย่อย ในวงเงิน 200 ล้านบาทและสะสมไม่เกิน 1,000 ล้านบาทต่อปี ในกรณีที่เกินวงเงินที่กำหนดไว้ให้คณะกรรมการบริหารนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
7. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใด ๆ ของบริษัทและบริษัทย่อย รวมถึงเป็นผู้กำกับประกันให้แก่บริษัทย่อย ในวงเงิน 200 ล้านบาทและสะสมไม่เกิน 1,000 ล้านบาทต่อปี ในกรณีที่ขอกู้ยืม หรือเป็นผู้กำกับประกันเกินกว่าวงเงินที่กำหนดไว้ให้คณะกรรมการบริหารนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
8. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการให้เงินกู้ยืมแก่บริษัทย่อย โดยวงเงินการกู้ยืมสะสมทั้งหมดไม่เกิน 500 ล้านบาทต่อปี

9. มีอำนาจในการทำธุรกรรมทางการเงินกับสถาบันการเงินในเรื่องการเปิดบัญชีกับธนาคาร สถาบันการเงินและการขอหนังสือค้ำประกันจากธนาคาร สถาบันการเงิน ของบริษัทและบริษัทย่อย ในวงเงิน 500 ล้านบาทและสะสมไม่เกิน 1,500 ล้านบาทต่อปี
10. ส่งเสริม สนับสนุนนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน ทบทวนความเหมาะสมของนโยบายและแนวทางปฏิบัติเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
11. ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายในแต่ละช่วงเวลาจากคณะกรรมการบริษัท
12. ทั้งนี้ การอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวข้างต้น จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการอนุมัติการเข้าทำรายการที่ทำให้คณะกรรมการบริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหาร สามารถอนุมัติการเข้าทำรายการที่ตนหรือนุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ที่มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับของบริษัท และตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนด) กับบริษัทหรือบริษัทย่อย

(4) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. พิจารณาและให้ความเห็นชอบต่อร่างนโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาเห็นชอบ และอนุมัติ พร้อมมอบหมายให้ฝ่ายบริหารเป็นผู้ปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางที่วางไว้ รวมถึงกำหนดหน้าที่ให้ฝ่ายบริหารต้องรายงานผลการปฏิบัติต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. พิจารณา และให้ความเห็นในการกำหนดระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้และความเบี่ยงเบนของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ขององค์กรที่มีความสอดคล้องกับการกำหนดกลยุทธ์องค์กร
3. ทบทวนและปรับปรุงระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงของบริษัทให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่อง และกำหนดให้มีการประเมินผล และติดตามการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับนโยบายและแนวทางที่กำหนดไว้ อย่างสม่ำเสมอ
4. จัดให้มีการประเมินและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่สำคัญในด้านต่างๆ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันอย่างเป็นระบบ และต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจว่าการประเมินความเสี่ยงได้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของการดำเนินธุรกิจ ตามแนวทางของหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงเสนอแนะมาตรการป้องกันในการดำเนินการกรณีที่ระดับความเสี่ยงไม่เป็นไปตามที่กำหนดหรือลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้
5. สอบทานรายงานการบริหารความเสี่ยง เพิ่มการติดตามความเสี่ยงที่มีความสำคัญต่อองค์กรและดำเนินการให้องค์กรมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม
6. พิจารณาความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชันขององค์กร ทบทวนความเหมาะสมของแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
7. ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

(5) ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการ

กรรมการผู้จัดการมีอำนาจดำเนินการตามที่คณะกรรมการบริษัทหรือคณะกรรมการบริหาร ได้มอบหมาย ซึ่งอยู่ภายใต้กฎระเบียบและข้อบังคับของบริษัท ทั้งนี้ การมอบอำนาจดังกล่าวต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใด กับบริษัทหรือบริษัทย่อย กรรมการผู้จัดการมีขอบเขตอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. ดำเนินการและบริหารจัดการ การดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามนโยบายธุรกิจ แผนธุรกิจ และกลยุทธ์ทางธุรกิจที่คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติแล้ว
2. มอบอำนาจหรือมอบหมายให้บุคคลอื่นใดที่กรรมการผู้จัดการเห็นสมควรทำหน้าที่แทนกรรมการผู้จัดการในเรื่องที่จำเป็นและสมควร โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของกรรมการผู้จัดการซึ่งอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ของกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัท
3. ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการบริหารในแต่ละคราว
4. ดำเนินการและบริหารจัดการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทและสามารถอนุมัติรายการที่เป็นธุรกรรมตามปกติของบริษัท เช่น การจัดซื้อสินค้า ยานพาหนะ วัสดุ เครื่องมืออุปกรณ์ เครื่องใช้ การอนุมัติค่าใช้จ่าย การอนุมัติการขาย เช่าซื้อ การอนุมัติการตัดหนี้สูญ (โดยให้เป็นไปตามนโยบายและขั้นตอนของบริษัท) และการว่าจ้างที่ปรึกษาด้านต่าง ๆ เป็นต้น ที่มีมูลค่าสำหรับแต่ละรายการที่ไม่เกิน 50 ล้านบาทได้
5. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในด้านสินทรัพย์ฝ่ายทุน (Capital Expenditure) ของบริษัทและบริษัทย่อยในวงเงิน 100 ล้านบาท และสะสมไม่เกิน 500 ล้านบาทต่อปี ในกรณีที่เกินวงเงินที่กำหนดไว้ให้นำเสนอคณะกรรมการบริหาร เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
6. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการให้เงินกู้ยืมแก่บริษัทย่อยแต่ละครั้งไม่เกิน 50 ล้านบาท หรือจำนวนเทียบเท่า โดยทั้งนี้วงเงินการกู้ยืมสะสมทั้งหมดไม่เกิน 100 ล้านบาท ต่อปีหรือจำนวนเทียบเท่า

2.3.3 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

บริษัทไม่มีการจัดตั้งคณะกรรมการสรรหา ในการคัดเลือกบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหาร ระดับสูงสุดอย่างไรก็ตามบริษัทมีกระบวนการสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุดของบริษัท โดยให้ผู้ถือหุ้นรายใหญ่และ/หรือตัวแทนของผู้ถือหุ้นรายใหญ่แต่ละกลุ่ม ผู้ทรงคุณวุฒิตามสายงานที่เกี่ยวข้อง และกรรมการอิสระ พร้อมทั้งให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทร่วมกันเสนอรายชื่อบุคคลที่มีคุณวุฒิ ประสบการณ์ ศักยภาพในการสนับสนุนงานของบริษัท และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามเกณฑ์ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อร่วมกันกลั่นกรองรายชื่อเบื้องต้นและนำเสนอให้ผู้ถือหุ้นพิจารณา แล้วทำการคัดเลือกตามข้อบังคับบริษัท ดังนี้

(1) คณะกรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ

บริษัทมีนโยบายในการสรรหากรรมการตรวจสอบ / กรรมการอิสระ ให้สอดคล้องตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ ทจ. 28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้อนุมัติการจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee) และกำหนดให้คณะกรรมการ

ตรวจสอบอยู่ในวาระคราวละ 3 ปี โดยกรรมการตรวจสอบแต่ละรายต้องเป็นกรรมการอิสระและมีคุณสมบัติของกรรมการอิสระ

หลักเกณฑ์ในการสรรหากรรมการอิสระ ต้องมีคุณสมบัติดังนี้

1. ถือหุ้น ไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย

4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทหรือคู่สัญญาามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละสามของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทหรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้ว ไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้น

รายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

หลักเกณฑ์ในการสรรหากรรมการตรวจสอบ ต้องมีคุณสมบัติดังนี้

1. ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทให้เป็นกรรมการตรวจสอบ
2. เป็นกรรมการอิสระที่เป็นไปตามคุณสมบัติข้างต้นของกรรมการอิสระ และต้อง
 - 2.1 ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และ
 - 2.2 ไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน
3. มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
4. มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

(2) กรรมการบริษัท

- 1) คณะกรรมการของบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดนั้นต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร
- 2) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้แต่งตั้งกรรมการ โดยใช้หลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้
 - (1) ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับหนึ่งหุ้นต่อเสียงหนึ่ง
 - (2) ผู้ถือหุ้นแต่ละคนจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากที่สุดเพียงใดไม่ได้
 - (3) บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด

- 3) ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่ง 1 ใน 3 ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วน 1 ใน 3 โดยกรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้จับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนปีหลังๆต่อไปให้กรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนี้อาจได้รับเลือกตั้งใหม่ได้
- 4) กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่ง ให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท
- 5) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระได้ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

2.3.4 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทกำหนดให้การเสนอชื่อและการใช้สิทธิออกเสียงแต่งตั้งบุคคลเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยบุคคลที่ได้รับแต่งตั้งให้เป็นกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม มีหน้าที่ดำเนินการเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมนั้น ๆ และบริษัทได้กำหนดให้บุคคลที่ได้รับแต่งตั้งนั้น ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทก่อนที่จะไปลงมติ หรือใช้สิทธิออกเสียงในเรื่องสำคัญในระดับเดียวกับที่ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หากเป็นการดำเนินการโดยบริษัทเอง ทั้งนี้ การส่งกรรมการเพื่อเป็นตัวแทนในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมดังกล่าวเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท

นอกจากนี้ ในกรณีเป็นบริษัทย่อย บริษัทกำหนดให้บุคคลที่ได้รับแต่งตั้งจากบริษัทนั้นต้องดูแลให้บริษัทย่อยมีข้อบังคับในเรื่องการทำรายการที่เกี่ยวข้อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ หรือการทำรายการสำคัญอื่นใดของบริษัทดังกล่าว ให้ครบถ้วนถูกต้อง และใช้หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการเปิดเผยข้อมูลและการทำรายการข้างต้นในลักษณะเดียวกับหลักเกณฑ์ของบริษัท รวมถึงต้องกำกับดูแลให้มีการจัดเก็บข้อมูล และการบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยให้สามารถตรวจสอบ และรวบรวมมาจัดทำงบการเงินรวมได้ทันกำหนดด้วย

2.3.5 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทได้มีการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในโดยจัดทำบันทึกข้อตกลงการรักษาความลับของบริษัทสำหรับพนักงาน ผู้รับจ้าง ผู้ขายสินค้า ผู้ให้บริการ รวมทั้งผู้ที่เข้าเยี่ยมชมกิจการของบริษัท เพื่อป้องกันการเปิดเผยข้อมูลหรือข่าวสารอันเป็นความลับของบริษัทและบริษัทย่อย และมีบทลงโทษสำหรับผู้ที่น่าข้อมูลภายในไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน หรือใช้ในทางที่ทำให้บริษัทได้รับความเสื่อมเสียหรือเสียหาย รวมทั้งต้องไม่ทำการซื้อขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัทโดยใช้ความลับและ/หรือข้อมูลภายใน และ/หรือเข้าทำนิติกรรมอื่นใดโดยใช้ความลับ และ/หรือข้อมูลภายในของบริษัท อันก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

บริษัทได้กำหนดมาตรการป้องกันการใช้อ้างอิงข้อมูลภายในโดยมิชอบ (Insider Trading) ของบุคคลที่เกี่ยวข้อง ซึ่งหมายถึง กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายใน (รวมทั้งคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของ บุคคลดังกล่าว) โดยห้ามบุคคลที่เกี่ยวข้องทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทภายใน 1 เดือนก่อนมีการเปิดเผยงบการเงินราย ไตรมาส และงบการเงินประจำปี

บริษัทได้ให้ข้อมูลแก่กรรมการ และผู้บริหารเกี่ยวกับหน้าที่ที่ผู้บริหารต้องรายงานการถือหลักทรัพย์ในบริษัท และบท กำหนดโทษตาม พ.ร.บ.หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 และตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และในกรณีที่กรรมการ หรือผู้บริหารมีการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ต้องรายงานการถือหลักทรัพย์ในบริษัท ของตนเอง คู่ สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ภายใน 3 วันทำการให้สำนักงาน ก.ล.ด. ทราบ เพื่อเผยแพร่ต่อสาธารณะต่อไป

ทั้งนี้ บริษัทได้กำหนดโทษทางวินัยสำหรับผู้แสวงหาผลประโยชน์จากการนำข้อมูลภายในของบริษัทไปใช้ หรือนำไป เปิดเผยนอาจทำให้บริษัทได้รับความเสียหาย โดยพิจารณาโทษตามควรแก่กรณี ได้แก่ การดักเตือนด้วยวาจา การดักเตือน เป็นหนังสือ การภาคทัณฑ์ตลอดจนการเลิกจ้างพนักงานด้วยเหตุไล่ออก ปลดออก หรือให้ออก แล้วแต่กรณี เป็นต้น

2.3.6 ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee) ปี 2560 ของบริษัท และบริษัทย่อยในประเทศที่จ่ายให้แก่ บริษัท ไพร์ชวอ เตร์เฮาส์คูเปอร์ เอบีเอส จำกัด ซึ่งเป็นสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัด รวมเป็นเงิน 6.03 ล้านบาท โดยบุคคลหรือ กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อย

2.4 ความรับผิดชอบต่อสังคม

2.4.1 นโยบายภาพรวม

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และดำเนินธุรกิจอย่างมีคุณธรรม ควบคู่ไปกับการมีส่วนร่วมรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม ผู้ที่มีส่วนได้เสีย และผู้ที่เกี่ยวข้องกับบริษัททุกฝ่าย บริษัท ตระหนักดีว่า การที่บริษัทดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และ ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง นั้น จะต้องได้รับความไว้วางใจและเชื่อมั่นในความปลอดภัยสูงสุด โดยที่บริษัทมีนโยบายในการปฏิบัติตาม กฎหมาย กฎระเบียบ มาตรฐาน และข้อบังคับต่างๆอย่างเคร่งครัด

บริษัท กำหนดให้ความสำคัญรับผิดชอบต่อสังคมเป็นเรื่องที่สำคัญ ซึ่งบริษัท ได้บัญญัติเรื่องดังกล่าวไว้ในพันธกิจของบริษัท และได้จัดสรรงบประมาณส่วนหนึ่งไว้กับการทำกิจกรรมเพื่อสังคม สำหรับการเบิกใช้งบประมาณดังกล่าวจะพิจารณาโดยผู้บริหารระดับสูง

พันธกิจและการกิจที่สำคัญของบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้

- วางแผนการเพิ่มสิ่งอำนวยความสะดวกต่าง ๆ (facilities) คลัง โรงบรรจุก๊าซ และสถานีบริการรวมถึงเรือบรรทุกก๊าซ รถบรรทุกก๊าซ ต่าง ๆ
- พัฒนาศักยภาพบุคคลอย่างต่อเนื่องเพื่อพัฒนาศักยภาพและเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงานให้ประสบผลสำเร็จ มีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย
- ให้ความสำคัญต่อนโยบายด้านความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์ การให้บริการ รวมถึงการปฏิบัติภายในองค์กร
- มุ่งเน้นความเป็นอยู่ที่ดีของประชาชน ด้วยการจัดสรร ผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นเลิศ โดยเฉพาะด้านความปลอดภัย ความสะดวก ในราคาประหยัดและเป็นธรรม

ดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรมตามหลักธรรมาภิบาล และต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ให้ความสำคัญต่อการรักษาสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน ตลอดจนผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

บริษัท ตระหนักดีว่าการดำเนินธุรกิจการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และ ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ถ้าขาดความรับผิดชอบต่อแล้วอาจมีผลกระทบต่อทุกภาคส่วน ตั้งแต่พนักงาน ผู้บริหาร คู่ค้า ชุมชน และสังคม โดยเฉพาะอย่างยิ่งด้านสวัสดิภาพส่วนบุคคล ความปลอดภัยและการรักษาสิ่งแวดล้อม ฝ่ายบริหารจึงได้มีนโยบายและกำหนดแนวทางการปฏิบัติการเพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว ดังนี้

การแข่งขันที่เป็นธรรม

บริษัทปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง และหลักจรรยาบรรณที่ดีทางธุรกิจ ตามกรอบกติกา การแข่งขันที่เป็นธรรม โดยรักษายกมาตรฐานข้อพึงปฏิบัติในการแข่งขัน

- ไม่มีการเอาเปรียบคู่แข่งทางธุรกิจ โดยการบิดเบือนข้อมูลทางธุรกิจ ที่อาจทำให้กระทบต่อชื่อเสียงของคู่แข่ง
- หลีกเลี่ยงการตกลงหรือพูดคุยกับพนักงานของคู่แข่ง เกี่ยวกับการตลาด แผนธุรกิจต่างๆ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจ

การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงาน ซึ่งเป็นทรัพยากรที่มีค่าของ บริษัท บริษัทจึงมุ่งให้การสนับสนุนในการพัฒนาศักยภาพของทรัพยากรบุคคล เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท อีกทั้งยังส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการ

สร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ดี มีการทำงานเป็นทีมและเสริมสร้างบรรยากาศและความรู้สึกปลอดภัยในการทำงาน รับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากพนักงานทุกระดับอย่างเท่าเทียมเสมอภาค

บริษัทดำเนินการส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ ความสามารถ ทักษะและประสบการณ์ เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยบริษัทมีการฝึกอบรมพนักงานในทุกระดับชั้นตามโครงการฝึกอบรมประจำปีหลายๆ โครงการ ซึ่งจัดอย่างเป็นระบบตามระเบียบปฏิบัติการฝึกอบรมพนักงานของบริษัท

ความรับผิดชอบต่อผู้บริโภคและการดูแลรักษาสสิ่งแวดล้อม

บริษัท มีความมุ่งมั่นที่จะมีความเป็นเลิศในด้านการบริหารจัดการ ด้านความปลอดภัย สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม ไม่มีการกีดกันใดที่มีความสำคัญไปกว่า การสร้างสุขภาพและความปลอดภัยเพื่อ พนักงานของเรา ลูกค้า คู่ค้า ชุมชนและการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจจะเกิดขึ้น การพัฒนาและปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง ในเรื่องดังกล่าวจะเป็นบรรทัดฐานที่ยั่งยืนและสำคัญสำหรับการเจริญเติบโตของบริษัทของเรา และจะเป็นสิ่งผลักดันให้เกิดความต่อเนื่องและสอดคล้องของการนำโครงการและกระบวนการต่างๆ ในการดำเนินธุรกิจมาผนวกเข้าด้วยกัน ซึ่งถือว่าเป็นสิ่งที่บริษัท ให้ความสำคัญสูงสุด ในความมุ่งมั่นที่จะมีความเป็นเลิศ ในด้านการบริหารจัดการความปลอดภัย สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม โดยยึดถือตามนโยบาย ดังนี้

1. ปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เป็นลายลักษณ์อักษร และเจตนารมณ์ของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มาตรฐานอุตสาหกรรมต่างๆ ตลอดจนการให้ความร่วมมืออย่างเต็มที่ต่อเจ้าหน้าที่ในอันที่จะพัฒนาและปรับปรุงข้อกำหนดต่างๆ ดังกล่าว
2. รักษาสถานที่ในการทำงานให้ได้มาตรฐานด้านความปลอดภัย สุขภาพและสิ่งแวดล้อม โดยยึดถือ มาตรฐานของการดำเนินงานที่ดีที่สุดเป็นแนวทางในการปฏิบัติ
3. ตั้งเป้าหมายที่จะปลอดอุบัติเหตุจากการทำงาน เนื่องจากเราเชื่อว่าการเสียชีวิต การบาดเจ็บ และอุบัติเหตุสามารถป้องกันได้
4. มีการทบทวนการปฏิบัติการ และกระบวนการต่างๆ อย่างต่อเนื่องแล้วพัฒนาโครงการที่เหมาะสมเพื่อที่จะสนับสนุนให้เกิดการปรับปรุงศักยภาพของเราอย่างต่อเนื่อง
5. พนักงานของบริษัททุกคน ต้องมีส่วนร่วมในการรับผิดชอบต่อความปลอดภัย สุขภาพและสิ่งแวดล้อม ในอันที่จะประพฤติดให้สอดคล้องและทิศทางเดียวกันกับเจตนารมณ์ ของนโยบายนี้ โดยกำหนดให้เป็นตัวชี้วัดประสิทธิภาพในการทำงานที่เห็นพ้องต้องทำให้บรรลุผล
6. พนักงานทุกคน ต้องร่วมมือและส่งเสริมให้ลูกค้า ผู้รับเหมา ที่เข้ามาทำธุรกิจกับเราต้องมีความรับผิดชอบต่อความปลอดภัยและไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
7. พัฒนาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ปลอดภัยและเป็นที่ยอมรับในด้านสิ่งแวดล้อม เมื่อผลิตภัณฑ์นั้นถูกใช้อย่างเหมาะสมและจะให้ข้อมูลที่จำเป็นเพื่อให้บรรลุความมุ่งหวังดังกล่าว

นโยบายดังกล่าวถือเป็นหัวใจสำคัญของกลยุทธ์และนโยบายในการปฏิบัติการ ตลอดจนเป็นกรอบของการกำหนดแผนงานและเป้าหมายทางธุรกิจของหน่วยงานต่างๆ และจะต้องทบทวนและติดตาม ให้แนนโยบายนี้ไปสู่การปฏิบัติควบคู่ไปกับการกำหนดนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค และการดูแลรักษาสสิ่งแวดล้อม บริษัทได้มีการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวเช่น

- การจัดอบรมความรู้ทั่วไปเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และความปลอดภัยในการใช้ การบรรจุ การเก็บรักษาผลิตภัณฑ์ ให้แก่พนักงาน ลูกค้า และ บุคคลภายนอกเช่น ชุมชน หน่วยงานราชการ เป็นต้น
- การจัดซ่อมแผนฉุกเฉิน ณ สถานที่ปฏิบัติงานต่าง เช่น คลังก๊าซ โรงบรรจุก๊าซ โดยมีเจ้าหน้าที่ภาครัฐ ตัวแทนชุมชนเข้าร่วมสังเกตการณ์ตามโอกาส

- การจัดกิจกรรม 5 ส. ในสถานประกอบการ
- การให้ความรู้ โดยจัดนิทรรศการด้านความปลอดภัย

การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

บริษัทมีการจัดกิจกรรมด้านการร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม ได้แก่

- การเข้าร่วมและช่วยเหลือสังคม เช่น การช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม การบริจาคสิ่งของให้แก่ชุมชน การบริจาคเงินสร้างศาสนสถาน โรงเรียน โรงพยาบาล การเข้าร่วมกิจกรรมรณรงค์รักษาสิ่งแวดล้อม เป็นต้น
- การจัดกิจกรรมสร้างจิตสำนึกในการร่วมอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม เช่น การรณรงค์การใช้กระดาษที่ใช้แล้วในสำนักงาน เป็นต้น

2.4.2 กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (after process)

บริษัทส่งเสริมและสนับสนุนการทำกิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะการสนับสนุนด้านการพัฒนาความเป็นอยู่ของชุมชนในพื้นที่ห่างไกล ให้มีความเป็นอยู่ที่ดี ดังเช่น การสนับสนุนงบประมาณในการจัดสร้างระบบประปาภูเขา ให้แก่ ชุมชนราษฎรบ้านสินไชย บ้านผาแดง บ้านสันติวนา และบ้านป่าเกี๊ยะ ณ อ.ไชยปราการ จ.เชียงใหม่ เพื่อให้คนในชุมชนทั้งสี่แห่งได้มีน้ำในการใช้อุปโภค และบริโภค โดยกิจกรรมดังกล่าว ดำเนินตามโครงการธรรมตามพระราชดำริ ของสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ ที่เน้นเรื่องการบริหารจัดการทรัพยากรน้ำ



การร่วมกิจกรรมปลูกต้นไม้ และการเก็บขยะที่ไม่ย่อยสลาย ในพื้นที่บริเวณเกาะนก ซึ่งอยู่ใกล้เคียงกับคลังก๊าซของ บริษัทที่ อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ซึ่งบริษัทเข้าร่วมกิจกรรมกับกองส่งเสริมการบริหารจัดการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้เพื่อร่วมอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม และฟื้นฟูทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง



การร่วมกับหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ อ.ไชยปราการ จ.เชียงใหม่ เพื่อดำเนินการตามโครงการตามแนวพระราชดำริ โดยได้จัดทำโครงการปลูกป่าเฉลิมพระเกียรติครองราช 70 ปี มหาราชและ 84 พรรษา มหาราชินี ซึ่งวัตถุประสงค์ของโครงการ “ป่าแลกน้ำ” ในครั้งนี้ เพื่อรณรงค์ให้ทุกคนมีส่วนร่วมในการปลูกและรักษาป่า เพื่อให้ป่าเป็นแหล่งต้นน้ำให้กับลูกหลานต่อไปในภายหน้า



2.4.3 แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน

บริษัทได้ผ่านการรับรองและเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านด้านการทุจริต (Collective Action Coalition Against Corruption) หรือ CAC เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2560 โดยบริษัทมีแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชัน ดังนี้

บริษัทมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีการกำหนดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ไว้ในคู่มือจริยธรรมธุรกิจของบริษัท การตีพิมพ์ประกาศในสำนักงาน คลังก๊าซ และสถานีบริการก๊าซ รวมถึงประกาศนโยบายดังกล่าวในเว็บไซต์ของบริษัท www.siamgas.com โดยมีรายละเอียดดังนี้

ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทเรียกร้อง เสนอให้ และดำเนินการใดๆ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง บริษัทได้กำหนดขั้นตอนเพื่อต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันและให้มีการสอบทานขั้นตอนการปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันนี้อย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ กฎหมาย นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และรักษาชื่อเสียงของบริษัท โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามนโยบายนี้โดยทั่วกัน ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัทมุ่งมั่นที่จะสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการทุจริตคอร์รัปชันเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ทั้งการทำความธุรกรรมกับภาครัฐและเอกชนหรือบุคคลใดก็ตาม
2. กรรมการและฝ่ายบริหารบริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ และทำความเข้าใจเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันรวมถึงข้อกฎหมายของประเทศไทยกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท

3. กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันและคู่มือจริยธรรมธุรกิจอย่างเคร่งครัด โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

4. บริษัทกำหนดนโยบายในกิจกรรมต่างๆ ซึ่งมีความเสี่ยงต่อการทุจริตคอร์รัปชัน ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนปฏิบัติตามดังต่อไปนี้

4.1 การช่วยเหลือทางการเมือง บริษัทมีนโยบายไม่ให้การช่วยเหลือทางการเมือง หรือมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง และไม่ฝักใฝ่พรรคการเมืองใดหรือกลุ่มการเมืองใด โดยจะไม่ให้การสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมทางการเมืองของพรรคการเมืองพรรคหนึ่งพรรคใด และจะไม่ให้การสนับสนุนหรือช่วยเหลือผู้สมัครรับการเลือกตั้งทางการเมืองคนใดคนหนึ่ง โดยเฉพาะไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

4.2 การบริจาคเพื่อการกุศลและการให้เงินสนับสนุน มีวัตถุประสงค์ในการพัฒนาสังคม เศรษฐกิจ และวัฒนธรรม เพื่อสร้างชื่อเสียงของบริษัท และกระชับความสัมพันธ์ทางธุรกิจ บริษัทมีนโยบายที่จะควบคุมดูแลการบริจาคให้การกุศลและการให้เงินสนับสนุนให้มีความโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย ไม่ถูกนำไปใช้เป็นช่องทางการทุจริตคอร์รัปชัน โดยกำหนดแนวทางปฏิบัติที่ชัดเจน รัดกุมและมีประสิทธิภาพ ตลอดจนสามารถสอบทานเอกสารหลักฐานต่างๆ ได้

4.3 การให้หรือรับของขวัญ และการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ แก่บุคคลหรือหน่วยงานทั้งของภาครัฐและเอกชนต้องเป็นไปตามแนวทางปฏิบัติอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ได้เป็นไปเพื่อคาดหวังผลประโยชน์ หรือสิ่งอื่นใดเป็นการตอบแทนที่อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชัน ทั้งนี้การขออนุมัติและหลักเกณฑ์ในการพิจารณาให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติในเรื่องการรับหรือให้ของขวัญ และการเลี้ยงรับรองที่กำหนดไว้

4.4 บริษัทต้องไม่จ่ายและไม่รับเงินค่าอำนวยความสะดวก ค่าสินบน ในการดำเนินการทางธุรกิจที่เกิดขึ้นหรืออาจจะเกิดขึ้นโดยผ่านบุคคลที่ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า หรือตัวกลาง ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัท

4.5 บริษัทจัดให้มีระเบียบการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินไว้โดยกำหนดวงเงินและหลักเกณฑ์อำนาจอนุมัติ ซึ่งจะต้องมีหลักฐานที่ชัดเจนประกอบการเบิกจ่าย ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าการเบิกจ่ายเงิน ของขวัญ หรือทรัพย์สินดังกล่าวไม่ได้กระทำไปเพื่อการทุจริตคอร์รัปชันโดยกำหนดให้ต้องมีการตรวจสอบข้อมูล และรายละเอียดเพื่อให้เป็นไปตามแนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้

4.6 การขายและการตลาด บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบงานขาย งานการตลาด เพื่อควบคุมให้การดำเนินงานขายและการตลาดเป็นไปอย่างถูกต้อง โปร่งใส ไม่ก่อให้เกิดช่องทางการทุจริตคอร์รัปชัน

4.7 การจัดซื้อ จัดจ้าง บริษัทจัดให้มีกระบวนการตรวจสอบการจัดซื้อจัดจ้าง ให้มีความโปร่งใส ซื่อสัตย์ ถูกต้องตามกฎหมาย และให้เป็นไปตามระเบียบการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัท

4.8 การบริหารงานด้านทรัพยากรบุคคล จะต้องจัดให้มีกระบวนการสรรหาบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงานที่สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของบริษัทต่อนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

5. การนำนโยบายต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันไปสู่การปฏิบัติ

5.1 สื่อสารนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน รวมถึงเปิดเผยให้บุคคลผู้ทำหน้าที่แทนบริษัท ที่ปรึกษา นายหน้า คู่สัญญา คู่ค้า รวมถึงบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทอื่นที่บริษัทมีอำนาจในการควบคุม เพื่อนำไปปฏิบัติผ่านช่องทางที่กำหนด

5.2 จัดให้มีกระบวนการจัดทำรายงานทางการเงินที่โปร่งใส ถูกต้อง และจัดให้มีกระบวนการประเมินความเสี่ยงการทุจริตคอร์รัปชันนี้เป็นส่วนหนึ่งในปัจจัยเสี่ยงขององค์กร ตลอดจนกำหนดกระบวนการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการปฏิบัติที่ไม่เหมาะสม

5.3 จัดให้มีช่องทางที่ปลอดภัยและสามารถเข้าถึงได้เพื่อให้พนักงานและบุคคลอื่นๆ ขอคำแนะนำเกี่ยวกับการปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน และแจ้งเบาะแสการกระทำผิดหรือร้องเรียน โดยมั่นใจได้ว่าผู้แจ้งจะได้รับการคุ้มครองอย่างเหมาะสม

5.4 พนักงานบริษัทไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดและให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัยหรือต้องการขอคำแนะนำสามารถกระทำได้โดยผ่านช่องทางที่บริษัทกำหนดไว้

5.5 บริษัทจะให้ความสำคัญเป็นธรรมและคุ้มครอง โดยไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบ ต่อพนักงานที่ปฏิเสธแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัท โดยใช้มาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส ผู้ร้องเรียน หรือผู้ให้ความร่วมมือในการรายงานการทุจริตคอร์รัปชันตามที่ได้กำหนดไว้

5.6 ผู้ที่ฝ่าฝืนนโยบายหรือแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันของบริษัทจะต้องได้รับโทษทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ซึ่งรวมถึงการเลิกจ้างงานในกรณีที่บริษัทเห็นว่าจำเป็น และได้รับโทษตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

2.5 การควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

ความเห็นของคณะกรรมการต่อระบบการควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการที่บริษัทจะต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดีและมีประสิทธิภาพจึงมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการสอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและเพียงพอ เพื่อให้การดูแลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ กฎหมาย ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการจัดทำรายงานทางการเงินที่ถูกต้องน่าเชื่อถือ โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายในซึ่งมีหน้าที่รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ทำการสอบทานระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งสอบทานการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่ในการพิจารณา คัดเลือก เสนอคำตอบแทน และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี รวมทั้งพิจารณาการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทในกรณีที่เกิดรายการเกี่ยวโยงหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความถูกต้องครบถ้วน

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2561 โดยมีกรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน เข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทโดยใช้แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ซึ่งรวมถึงการบริหารจัดการความเสี่ยงตามกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of Treadway Commission) โดยพิจารณาตามองค์ประกอบ ทั้ง 5 ส่วน คือ การควบคุมภายในองค์กร (Control Environment), การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment), การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities), ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication) และระบบการติดตาม (Monitoring Activities) คณะกรรมการเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเพียงพอและเหมาะสม โดยบริษัทได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทช่วยให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทช้อยจากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว สำหรับการควบคุมภายในในหัวข้ออื่น คณะกรรมการเห็นว่าบริษัทมีการควบคุมภายในที่เพียงพอแล้วเช่นกัน

ความเห็นของคณะกรรมการต่อการบริหารความเสี่ยง

บริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ซึ่งมีหน้าที่พิจารณาและให้ความเห็นชอบต่อร่างนโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงทั้งที่เกิดจากปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกองค์กร พิจารณาและให้ความเห็นในการกำหนดระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้และความเบี่ยงเบนของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ขององค์กร ทบทวนและปรับปรุงระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงของบริษัทให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลอย่างต่อเนื่องและกำหนดให้มีการประเมินผล และติดตามการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับนโยบายและแนวทางที่กำหนดไว้อย่างสม่ำเสมอ จัดให้มีการประเมินและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่สำคัญในด้านต่างๆ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันเพื่อให้มั่นใจว่าการประเมินความเสี่ยงได้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของการดำเนินธุรกิจ ตามแนวทางของหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี สอบทานรายงานการบริหารความเสี่ยง เพิ่มการติดตามความเสี่ยงที่มีความสำคัญต่อองค์กรและดำเนินการให้องค์กรมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม รวมทั้งพิจารณาความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชันขององค์กร ทบทวนความเหมาะสมของแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน

ให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ นโยบาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังได้ทำการติดตามระบบการบริหารความเสี่ยงของบริษัท รวมถึงติดตามการจัดการความเสี่ยงของเหตุการณ์ที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างสำคัญ ที่อาจจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินความเพียงพอและประสิทธิผลของระบบการควบคุมภายในโดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบที่นำเสนอโดยฝ่ายตรวจสอบภายในและความเห็นของผู้สอบบัญชีภายนอกของบริษัท คือ บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด (PricewaterhouseCoopers ABAS Ltd.) ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบงบการเงินประจำปี 2560 โดยในรายงานของผู้สอบบัญชีไม่ได้มีข้อสังเกตในข้อบกพร่องที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในทางด้านบัญชีการเงินของบริษัท รวมทั้งทำการประเมินร่วมกับคณะกรรมการบริษัทในการประชุมครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2561 คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นสอดคล้องกับคณะกรรมการบริษัทว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสม

หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 7/2555 เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2555 ที่ประชุมได้แต่งตั้ง นางจันทร์ศรีม่วงพันธ์ ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทโดยมีผลตั้งแต่วันที่ 2 กรกฎาคม 2555 เนื่องจากเป็นผู้มีประสบการณ์ในการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทจดทะเบียน เคยเข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายใน โดยแบ่งเป็น หลักสูตรที่จัดขึ้นโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ได้แก่ หลักสูตร How to Develop a Risk Management Plan (HRP 15/2017) , Advanced Audit Committee (AACP 27/2017), Director Accreditation Program (DAP 137/2017), Anti-Corruption: The Practical Guide (ACPG 20/2015), Company Secretary Program (CSP 11/2005), และหลักสูตรที่จัดขึ้นโดยหน่วยงานอื่น ได้แก่ หลักสูตร Good Corporate Governance and Audit Committee, การบริหารความเสี่ยงตามแนวทาง COSO ERM และการบริหารหน่วยงานตรวจสอบภายใน เป็นต้น จึงเห็นว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทได้กำหนดให้การพิจารณาและอนุมัติ แต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทนั้น จะต้องผ่านความเห็นชอบหรือได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

2.6 รายการระหว่างกัน

2.6.1 สรุปรายละเอียดรายการระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งสำหรับปี 2560 และสำหรับปี 2559

บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการระหว่างกัน โดยเป็นไปตามลักษณะการประกอบธุรกิจปกติ และมีเงื่อนไขทางการค้าที่เป็นธรรม ดังนี้

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
1. บริษัท เกรท ไช นำ มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด (“เกรทไชน่า”) ประกอบธุรกิจ อสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจโรงแรม	● บริษัทและบริษัท เกรท ไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด เป็นกิจการ ที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ ร่วมกันคือ ครอบครัววีรบรร พงศ์ ถือหุ้นใน บริษัทรวมกัน 563.25 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อย ละ 61.30 ของทุน จดทะเบียนและ เรียกชำระแล้ว และถือหุ้นใน บริษัท เกรทไชน่า	<u>รายได้ขายก๊าซ LPG และยอดลูกหนี้การค้า</u> บริษัท เกรท ไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ซื้อก๊าซ LPG จากบริษัทเพื่อใช้ในส่วนของ ศูนย์อาหารของอาคารศูนย์การค้า โดย บริษัทกำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ขายให้แก่ เกรทไชน่าในราคาเดียวกันกับที่ขายให้แก่ลูกค้า ทั่วไป	5,485	3,904	1,226	855	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า รายการดังกล่าวเป็นรายการค้า ปกติของบริษัทและมีการกำหนด ราคาเช่นเดียวกับที่บริษัทขาย ให้แก่ลูกค้าทั่วไป จึงเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม และสมเหตุสมผล	หมายเหตุประกอบข้อมูล ทางการเงิน ข้อ 33 (ก) และ ข้อ 33 (ง)
		<u>เงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงาน</u> บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP ,LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานของ โครงการเดอะพลาเดียม เวิลด์ กับบริษัท เกรท ไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด เพื่อใช้ เป็นสำนักงานในการดำเนินธุรกิจ บริษัทและ บริษัทย่อยจึงต้องชำระเงินประกันการเช่าและ การบริการ ไว้เป็นประกันในการเช่าพื้นที่ สำนักงานดังกล่าว ด้วยอัตราค่าเช่าเดิม ซึ่งไม่ได้	-	-	6,935	6,935	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า การวางเงินประกันเพื่อเช่าอาคาร สำนักงานของบริษัทและบริษั ทย่อยในการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อ ใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย เป็นเรื่องปกติใน การทำสัญญาเช่าและสัญญา บริการพื้นที่อาคารสำนักงาน โดยทั่วไป จึงเห็นว่ารายการ	หมายเหตุประกอบข้อมูล ทางการเงิน ข้อ 33 (ก)

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
	มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมกัน 28.71 ล้านหุ้น หรือคิดเป็น 92.69% ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ● บริษัทและบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด มีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ท่าน คือ คุณวรัญญู วีรบรรพต และคุณพัชรา วีรบรรพต และ คุณพัชราวีวีรบรรพต	มีการเรียกเก็บเพิ่ม ทั้งนี้เงินประกันการเช่าและการบริการที่ เกรทไชน่า คิดเป็นการคิดตามปกติในการทำสัญญาเช่าและสัญญาบริการเช่นเดียวกับอาคารทั่วไป <u>จ่ายค่าเช่า ค่าบริการส่วนกลาง และยอดเจ้าหนี้อื่น</u> เป็นค่าเช่า ค่าบริการส่วนกลาง และยอดเจ้าหนี้คงค้างที่เกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP, LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานของบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด รวมพื้นที่ 9,048.36 ตารางเมตร ค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลาง ตารางเมตรละ 419.29 บาท ซึ่งสัญญาเช่าเริ่ม 1 กันยายน 2558 และสิ้นสุด 31 สิงหาคม 2561 (ระยะเวลาการเช่า 3 ปี) เพื่อใช้เป็นสำนักงานในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลาง เป็นอัตราที่ต่ำกว่าอัตราค่าเช่าสำนักงานในพื้นที่ใกล้เคียงกัน	45,550	45,550	-	-	ดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้ดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อย อัตราค่าเช่าและค่าบริการ ที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อยก็เป็นอัตราค่าเช่าที่ต่ำกว่าอาคารสำนักงานที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกัน อีกทั้งอาคารสำนักงานเดิมที่บริษัทและบริษัทย่อยเช่าพื้นที่จากบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 33 (จ)

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
		<u>ค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่น</u> เป็นค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่นที่เกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้บริการบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ในหลายบริการ ทั้งนี้ค่าบริการที่เกรทไชน่า คิดแก่บริษัทและบริษัทย่อย เป็นค่าบริการที่คิดเช่นเดียวกันกับที่ เกรทไชน่า คิดกับลูกค้าทั่วไป	12,579	19,248	4,310	4,324	จำกัด ซึ่งสิ้นสุดการเช่าในวันที่ 31 สิงหาคม 2555 ไม่สามารถขยายพื้นที่ได้จากการขยายตัวของบริษัทและบริษัทย่อย ในเรื่องของบุคลากรและพื้นที่ใช้สอย โดยที่อาคารสำนักงานโครงการเดอะพาลาเดียม เวิลด์ สามารถรองรับพื้นที่ใช้สอยของบริษัทและบริษัทย่อยในระยะยาวได้ คณะกรรมการตรวจสอบจึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า การที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้บริการของบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด เป็นการใช้บริการในธุรกิจปกติของบริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด และค่าบริการที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 33 (ก) และ ข้อ 33 (จ)

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
		<u>จ่ายค่าไฟฟ้าและค่าน้ำและเจ้าหน้าที่อื่น</u> บริษัทและบริษัทย่อยชำระค่าไฟฟ้าและค่าน้ำซึ่งเกิดจากการใช้ไฟฟ้าและน้ำในสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อยเป็นการคิดตามที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้จริง และเป็นอัตราเดียวกับที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับผู้เช่าพื้นที่รายอื่นๆ ภายในอาคาร	1,273	1,294	94	101	คิดแก่บริษัทที่เป็นค่าบริการที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับลูกค้าทั่วไปจึงมีความเห็นว่าการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและมีความเหมาะสม คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าบริษัทและบริษัทย่อยจ่ายชำระค่าไฟฟ้าและค่าน้ำให้แก่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัดตามที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้จริงและอัตราค่าไฟฟ้าและค่าน้ำ ที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับบริษัทที่เป็นอัตราเดียวกันกับที่บริษัท เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด คิดกับผู้เช่าพื้นที่รายอื่นๆ ภายในอาคารจึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 33 (ก) และ ข้อ 33 (จ)

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
		<u>ค่าเช่าและค่าบริการอาคารสำนักงานจ่ายล่วงหน้า</u> บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องชำระค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลางล่วงหน้าให้แก่บริษัท เกรท ไซน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ซึ่งเป็นไปตามสัญญาเช่าและสัญญาบริการพื้นที่อาคารสำนักงาน	-	-	30,367	75,916	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า บริษัทและบริษัทย่อยจ่ายชำระค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลางอาคารสำนักงานล่วงหน้าให้แก่บริษัท เกรท ไซน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด ซึ่งเป็นไปตามสัญญาเช่าและสัญญาบริการพื้นที่อาคารสำนักงาน รายการดังกล่าวจึงมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงิน ข้อ 33 (ก)

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
2. บริษัท พรหม มหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด (“พรหม”) ประกอบธุรกิจ พัฒนา อสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจโรงแรม	บริษัทและบริษัท พรหมมหาราช พัฒนาที่ดิน เป็น กิจการที่มีผู้ถือหุ้น ใหญ่ ร่วมกันคือ ครอบครัววิจิตร พงศ์ ถิ์หุ้นใน บริษัทรวมกัน 563.25 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 61.30 ของทุน จดทะเบียนและ เรียกชำระแล้ว และถือหุ้นใน พรหม รวมกัน 131.39 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 90.43 ของทุนจดทะเบียนและเรียก ชำระแล้ว	<u>รายได้ขายก๊าซ LPG และยอดลูกหนี้การค้า</u> บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด (“พรหม”) ได้ซื้อก๊าซ LPG จากบริษัทเพื่อใช้ใน ส่วนของศูนย์อาหารของอาคารศูนย์การค้าและครัวของโรงแรมซึ่งพรหมดำเนินการอยู่ โดยบริษัทกำหนดราคาก๊าซ LPG ที่ขายให้แก่พรหมในราคาเดียวกันกับที่ขายให้แก่ลูกค้าทั่วไป	8,299	8,390	1,705	1,602	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า รายการดังกล่าวเป็นรายการค้าปกติของบริษัทและมีการกำหนดราคา เช่นเดียวกับที่บริษัทขายให้แก่ลูกค้าทั่วไป จึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 33 (ก) และ ข้อ 33 (ง)
		<u>เงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงาน</u> บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP, LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด เพื่อใช้เป็นสำนักงานในการดำเนินธุรกิจ บริษัทและบริษัทย่อยจึงต้องชำระเงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงานไว้เป็นประกันในการเช่าพื้นที่สำนักงานดังกล่าว โดยบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด กำหนดอัตราการวางเงินประกันอาคารที่บริษัท UGP, LCR และ SLM จะจ่ายชำระเท่ากับ 1 เดือน ซึ่งตามปกติบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด กำหนดอัตรา	-	-	309	309	คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า การวางเงินประกันเพื่อเช่าอาคารสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อยในการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นเรื่องปกติในการทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานโดยทั่วไป อีกทั้งอัตราเงินประกันที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อยก็เป็นอัตราต่ำกว่าที่พรหมคิดกับผู้เช่ารายอื่นภายในอาคารเดียวกัน จึงเห็นว่า	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 33 (ก)

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
	บริษัทและพรหม มีกรรมกร ร่วมกันจำนวน 4 ท่าน คือ คุณวริทธิ์ วีรบรรพพงศ์ และคุณพัชรา วีรบรรพพงศ์ และ คุณสุกษัย วีรบรรพพงศ์ และ คุณพัชรวดี วีรบรรพพงศ์	เงินประกันอาคารเท่ากับค่าเช่า 2 เดือน ทั้งนี้เงินประกันการเช่าที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดเป็นการคิดตามปกติในการทำสัญญาเช่าเช่นเดียวกับอาคารทั่วไป นอกจากนี้ อัตราการวางเงินประกันการเช่าก็เป็นอัตราต่ำกว่าที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับผู้เช่ารายอื่นภายในอาคารเดียวกัน อย่างไรก็ดี บริษัทและบริษัทย่อยได้สิ้นสุดการเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานกับบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ในวันที่ 31 สิงหาคม 2555 โดยยังคงการเช่าพื้นที่ห้องเก็บเอกสารบางส่วน ดังนั้น เงินประกันการเช่าที่คงค้างอยู่ จึงเป็นเงินประกันการเช่าในส่วนของการเช่าพื้นที่ห้องเก็บเอกสารดังกล่าว <u>จ่ายค่าเช่า ค่าบริการส่วนกลาง และยอดเจ้าหนี้อื่น</u> เป็นค่าเช่าและค่าบริการส่วนกลางและยอดเจ้าหนี้อื่นที่เกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัท คือ UGP, LCR และ SLM ได้เช่าพื้นที่ห้องเก็บเอกสารของบริษัท พรหมมหาราช	3,056	3,056	166	166	รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการเช่าพื้นที่สำนักงานเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจและเพื่อการจัดเก็บเอกสารของบริษัทและบริษัทย่อยเป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้ดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อย แม้ว่า	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 33 (ก) และข้อ 33 (จ)

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
		พัฒนาที่ดิน รวมพื้นที่ 877.43 ตารางเมตร ค่าเช่าอยู่ในช่วงตารางเมตรละ 229.66 – 350.00 เพื่อจัดเก็บเอกสารของบริษัทและบริษัทย่อย โดยอัตราค่าเช่าอาคารเป็นอัตราที่สูงกว่าอาคารที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกัน อย่างไรก็ตาม อาคารใกล้เคียงดังกล่าวไม่สามารถจัดหาพื้นที่ที่มีขนาดเพียงพอให้กับบริษัทและบริษัทย่อยที่ต้องการใช้พื้นที่ได้ อีกทั้งบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ได้ให้ข้อเสนอที่ดีกว่าอาคารอื่นๆด้านให้บริการส่วนกลาง เช่น ให้สิทธิการจอดรถในจำนวนที่มากกว่าและหากบริษัทมีความต้องการที่จอดรถเกินสิทธิที่ได้รับบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ก็คิดค่าจอดรถในอัตราที่ถูกกว่าอาคารอื่นมาก และคิดค่าบริการระบบปรับอากาศนอกเวลาทำการในอัตราเดียวกับในเวลาทำการ ทั้งนี้บริษัทได้นำเสนอราคาค่าเช่าสำนักงานในพื้นที่ใกล้เคียงกับอาคารสำนักงานของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาแล้ว อย่างไรก็ตาม บริษัทและบริษัทย่อยได้สิ้นสุดการเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานกับบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน					อัตราค่าเช่าที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อยที่เป็นอัตราค่าเช่าที่สูงกว่าอาคารที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกัน แต่เมื่อพิจารณาถึงขนาดพื้นที่ที่มีขนาดเพียงพอกับพื้นที่ที่บริษัทและบริษัทย่อยต้องการใช้แล้ว ขนาดพื้นที่อาคารอื่นๆบริเวณใกล้เคียงกันนั้นมีขนาดเล็กกว่าไม่เหมาะสมที่จะใช้เป็นพื้นที่สำหรับสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบกับบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ได้ให้ข้อเสนอที่ดีกว่าอาคารอื่นๆในบริเวณใกล้เคียง ด้านบริการส่วนกลาง เช่น ให้สิทธิการจอดรถในจำนวนที่มากกว่าและหากบริษัทมีความต้องการที่จอดรถเกินสิทธิที่ได้รับบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ก็คิดค่าจอดรถในอัตราที่ถูกกว่าอาคารอื่นมาก และคิดค่าบริการระบบปรับอากาศนอกเวลาทำการในอัตราเดียวกับในเวลาทำการ เป็นต้น คณะกรรมการ	

บุคคล/นิติบุคคลที่เกี่ยวข้อง	ความสัมพันธ์	ลักษณะรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการระหว่างกัน (พันบาท)		ยอดคงค้าง (พันบาท)		ความจำเป็นและเหมาะสมของ รายการระหว่างกัน	อ้างอิงหมายเหตุประกอบ ข้อมูลทางการเงิน
			ปี 2560	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2559		
		จำกัด ในวันที่ 31 สิงหาคม 2555 โดยยังคงมีการเช่าพื้นที่สำหรับห้องเก็บเอกสารบางส่วน <u>ค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่น</u> เป็นค่าใช้จ่ายอื่นและยอดเจ้าหนี้อื่นที่เกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้บริการโรงแรมของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ในหลายบริการ เช่น บริษัทให้บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด จัดเลี้ยงรับรองลูกค้าของบริษัทและบริษัทย่อยที่ห้องอาหารโรงแรมของพรหม การจองห้องพักโรงแรมให้กับลูกค้าของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นต้น ทั้งนี้ค่าบริการที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับบริษัทและบริษัทย่อย เป็นค่าบริการที่คิดเช่นเดียวกันกับที่บริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด คิดกับลูกค้าทั่วไป	1,017	1,255	254	140	ตรวจสอบจึงเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล และมีราคาที่เหมาะสม คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่าการที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้บริการโรงแรมของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ในเรื่องการจัดเตรียมอาหารให้แก่พนักงาน การเลี้ยงรับรองลูกค้า การให้บริการห้องพักให้แก่ลูกค้า และบริการอื่นๆ นั้น เป็นการให้บริการในธุรกิจปกติของบริษัท พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจศูนย์การค้าและโรงแรม และค่าบริการที่คิดแก่บริษัทและบริษัทย่อยก็เป็นค่าบริการที่คิดกับลูกค้าทั่วไปจึงมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และราคามีความเหมาะสม	หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินข้อ 33 (ก) และข้อ 33 (จ)

2.6.3 นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทย่อยคาดว่าจะในอนาคตจะยังคงมีรายการระหว่างกันเกิดขึ้นอีก ซึ่งเป็นไปตามลักษณะการประกอบธุรกิจปกติ ได้แก่ การขายก๊าซ LPG ให้แก่เกรทไชน่าและพรหมเพื่อใช้ในการศูนย์การค้าและโรงแรม บริษัทและบริษัทย่อยจ่ายค่าสาธารณูปโภคต่างๆ ให้กับเกรทไชน่า และการใช้บริการจัดเตรียมอาหารและบริการอื่นๆ ของเกรทไชน่า

ทั้งนี้บริษัทมีการกำหนดนโยบายการคิดราคาระหว่างกันอย่างชัดเจน ตามราคาและเงื่อนไขตลาดที่เหมาะสมและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ รวมทั้งมีคณะกรรมการตรวจสอบให้เห็นในการทำรายการดังกล่าว

สำหรับในอนาคตหากมีรายการลักษณะดังกล่าวเกิดขึ้นอีก บริษัทมีนโยบายให้สามารถดำเนินการได้และจะรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบทุกไตรมาส

การเช่าพื้นที่สำนักงานของเกรทไชน่าเป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย ทั้งนี้เมื่อสัญญาเช่าหมดอายุลงบริษัทอาจต่ออายุสัญญาเช่ากับเกรทไชน่าต่อไป อย่างไรก็ตามบริษัทจะให้ผู้รับผิดชอบนำเสนอรายละเอียดพื้นที่และราคาเช่าของอาคารสำนักงานให้เช่าอื่นที่อยู่ใกล้เคียงกับอาคารที่บริษัทเช่ามาเปรียบเทียบเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาถึงความสมเหตุสมผลและราคาที่เหมาะสมต่อไป

สำหรับการเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานกับพรหมนั้นได้สิ้นสุดลง ในวันที่ 31 สิงหาคม 2555 โดยบริษัทยังคงการเช่าพื้นที่ห้องเก็บเอกสารบางส่วนเท่านั้น

ทั้งนี้ บริษัทและบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะกู้ยืมหรือให้กู้ยืมเงินกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคต อย่างไรก็ตามในอนาคตอาจมีการกู้ยืมเงินระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยเกิดขึ้นอีก เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจตามความจำเป็น โดยจะมีการทำสัญญาระหว่างกันและกำหนดเงื่อนไขที่ชัดเจนและเป็นธรรม เพื่อประโยชน์สูงสุดภายในกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ รายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต คณะกรรมการบริษัทจะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวโยงและการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

ส่วนที่ 3

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

3.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

ผู้สอบบัญชี

ปี	ชื่อผู้สอบบัญชี	ผู้สอบบัญชี อนุญาตเลขที่	บริษัทผู้สอบบัญชี
2558	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด
2559	นายชัยศิริ เรืองฤทธิ์ชัย	4526	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด
2560	นางสาวอมรรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข	4599	บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด

สรุปรายงานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีปี 2558 ถึงปี 2560

ปี 2558

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2559

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ปี 2560

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยให้ความเห็นว่า การเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญ

การเปลี่ยนแปลงทางบัญชีที่สำคัญปี 2558 - ปี 2560

-ไม่มี-

ตารางสรุปงบการเงิน

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
สินทรัพย์						
<u>สินทรัพย์หมุนเวียน</u>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,270,150	7.80	1,879,333	6.58	2,590,205	8.23
เงินลงทุนระยะสั้น	307,516	1.06	108,039	0.38	99,393	0.32
ลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น - สุทธิ	3,294,788	11.32	3,089,255	10.82	4,061,755	12.91
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,375,300	15.04	3,345,261	11.71	4,069,918	12.94
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	338,368	1.16	497,715	1.74	375,795	1.19
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	10,586,122	36.38	8,919,603	31.23	11,197,066	35.59
<u>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</u>						
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	1,640,924	5.22
เงินลงทุนในการร่วมค้า	148,771	0.51	101,372	0.35	107,775	0.34
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	43,796	0.15	36,593	0.13	20,757	0.07
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	15,246,465	52.40	15,731,579	55.09	15,645,860	49.74
ค่าความนิยม - สุทธิ	1,537,801	5.28	1,537,801	5.39	1,516,111	4.82
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น - สุทธิ	181,303	0.62	140,747	0.49	108,206	0.34
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม - สุทธิ	360,479	1.24	421,867	1.48	151,017	0.48
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	993,711	3.42	1,667,285	5.84	1,070,256	3.40
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	18,512,326	63.62	19,637,244	68.77	20,260,906	64.41
รวมสินทรัพย์	29,098,448	100.00	28,556,847	100.00	31,457,972	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน - สุทธิ	4,885,506	16.79	1,726,730	6.05	1,500,520	4.77
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	4,010,234	13.78	4,030,654	14.11	3,987,757	12.68
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	296,061	1.02	485,634	1.70	583,453	1.85
ส่วนของหุ้นกู้ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,499,837	5.15	1,299,905	4.55	1,999,882	6.36
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	107,014	0.37	78,283	0.27	244,597	0.78
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	64,152	0.22	83,808	0.29	88,434	0.28
รวมหนี้สินหมุนเวียน	10,862,804	37.33	7,705,014	26.97	8,404,643	26.72
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	370,606	1.27	886,146	3.10	1,452,830	4.62
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	0.01	3,000	0.01	3,000	0.01
หุ้นกู้ - สุทธิ	3,295,757	11.33	4,993,956	17.49	4,994,680	15.88
เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าด่างแก๊ส	4,228,584	14.53	4,627,110	16.21	4,744,880	15.08
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	134,312	0.46	145,050	0.51	155,883	0.50
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	415,736	1.43	377,568	1.32	377,069	1.20
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	12,892	0.04	19,147	0.07	16,548	0.05
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	8,460,887	29.07	11,051,977	38.71	11,744,890	37.34
รวมหนี้สิน	19,323,691	66.40	18,756,991	65.68	20,149,533	64.06
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน-หุ้นสามัญ	918,932	3.16	918,932	3.22	918,932	2.92
ทุนที่ออกและชำระแล้ว - หุ้นสามัญ	918,932	3.16	918,932	3.22	918,932	2.92
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,874,482	6.44	1,874,482	6.56	1,874,482	5.96
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
- สรรองตามกฎหมาย	162,089	0.56	162,089	0.57	162,089	0.51
ยังไม่ได้จัดสรร	5,492,886	18.88	6,199,187	21.71	8,229,199	26.16
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1,207,855	4.15	521,802	1.83	(45,724)	(0.15)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	9,656,244	33.19	9,676,492	33.89	11,138,978	35.40
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	118,513	0.41	123,364	0.43	169,461	0.54
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	9,774,757	33.60	9,799,856	34.32	11,308,439	35.94
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	29,098,448	100.00	28,556,847	100.00	31,457,972	100.00

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>						
รายได้จากการขาย	57,581,629	98.70	47,693,791	98.59	58,743,412	98.51
รายได้จากการขนส่ง	344,278	0.59	441,401	0.92	395,073	0.66
รายได้จากการให้บริการ	156,104	0.27	26,217	0.05	13,776	0.02
<u>รายได้อื่น</u>						
รายได้เงินปันผล	5,015	0.01	6,695	0.01	2,850	0.01
รายได้อื่น	252,049	0.43	209,886	0.43	474,311	0.80
รวมรายได้	58,339,075	100.00	48,377,990	100.00	59,629,422	100.00
<u>ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน</u>						
ต้นทุนขายและบริการ	(54,805,628)	(93.94)	(44,889,720)	(92.79)	(53,843,942)	(90.30)
ต้นทุนขนส่ง	(239,820)	(0.41)	(380,756)	(0.79)	(361,612)	(0.61)
ค่าใช้จ่ายในการขาย และบริหาร	(1,503,172)	(2.58)	(1,431,537)	(2.96)	(1,424,691)	(2.39)
รวมค่าใช้จ่าย	(56,548,620)	(96.93)	(46,702,013)	(96.54)	(55,630,245)	(93.30)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้า	(12,648)	(0.02)	7,824	0.02	(36,513)	(0.06)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	1,777,807	3.05	1,683,801	3.48	3,962,664	6.64
ต้นทุนทางการเงิน	(410,469)	(0.70)	(411,396)	(0.85)	(461,140)	(0.77)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(224,998)	(0.39)	(107,492)	(0.22)	(662,079)	(1.11)
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76
<u>การแบ่งปันกำไร</u>						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,115,925	1.91	1,118,723	2.31	2,811,104	4.71
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	26,415	0.05	46,190	0.10	28,341	0.05
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2558		พ.ศ. 2559		พ.ศ. 2560	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
กำไรสุทธิสำหรับปี	1,142,340	1.96	1,164,913	2.41	2,839,445	4.76
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี						
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	-	-	(21,384)	(0.04)
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการแปลงค่าทางการเงิน	633,527	1.09	(693,880)	(1.43)	(545,783)	(0.91)
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
- การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	1,367	0.00	-	-
หัก ผลกระทบทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพันผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	-	(272)	(0.00)	-	-
รวมกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น สุทธิจากภาษี	633,527	1.09	(692,785)	(1.43)	(567,167)	(0.95)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,775,867	3.05	472,128	0.98	2,272,278	3.81
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	1,766,192	3.03	433,765	0.90	2,243,578	3.76
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	9,675	0.02	38,363	0.08	28,700	0.05
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,775,867	3.05	472,128	0.98	2,272,278	3.81

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,367,338	1,272,405	3,501,524
<u>รายการปรับปรุงกำไรก่อนภาษีเงินได้</u>			
ค่าเสื่อมราคาอาคาร และอุปกรณ์	992,329	1,118,428	1,176,365
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น	83,872	57,864	54,045
ขาดทุน(กำไร)จากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายอุปกรณ์ - สุทธิ	(33,383)	9,321	(5,112)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าสุทธิของเงินลงทุนระยะสั้น	(5,129)	(523)	(2,854)
ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-
ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	12,648	(7,824)	36,513
ค่าเผื่อนี้สงสยจะสูญ (กลับรายการ)	(550)	1,307	(2,188)
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้า(กลับรายการ)	(17,853)	(53,684)	158
ค่าเผื่อลดมูลค่าของอุปกรณ์	-	-	28,000
ค่าเผื่อการลดมูลค่าของค่าความนิยม	-	-	21,691
เงินปันผลรับ	(5,015)	(6,695)	(2,850)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	12,677	13,640	14,593
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง-สุทธิ	(42,066)	16,355	(2,048)
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ตัดบัญชี	5,036	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(26,452)	(20,346)	(16,567)
ต้นทุนทางการเงิน	410,469	411,396	461,140
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	2,753,921	2,811,644	5,262,410

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน			
-ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	756,725	131,814	(1,066,082)
-สินค้าคงเหลือ	(764,553)	1,008,751	(823,721)
-สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(70,439)	(156,093)	145,477
-สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(53,488)	474,492	(48,965)
-เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	286,719	(53,130)	(133,383)
-หนี้สินหมุนเวียนอื่น	26,011	17,777	2,477
-เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังแก๊ส	206,917	398,526	117,770
-หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(4,369)	5,826	(3,001)
-จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(5,770)	(1,535)	(4,853)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	3,131,674	4,638,072	3,448,130
-จ่ายดอกเบี้ย	(407,801)	(400,534)	(444,730)
-จ่ายภาษีเงินได้	(229,453)	(268,955)	(271,093)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,494,420	3,968,583	2,732,307

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับ(จ่าย)เพื่อเงินลงทุนระยะสั้น - สุทธิ	(50,000)	200,000	11,500
เงินสดรับคืนจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	69,524	5,810	11,986
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(817,787)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(859,937)	(97,253)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	(62,950)	-	(27,500)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในการร่วมค้า	-	-	(3,186)
เงินสดรับจากการซื้อบริษัทย่อย	-	47,764	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	23,367
ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(846,130)	(2,068,546)	(1,523,726)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับการซื้ออุปกรณ์	(123,941)	(340,012)	(154,227)
เงินสดรับจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	300,793	30,836	13,880
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,430)	(1,232)	(8,716)
เงินสดรับจากรายได้ดอกเบี้ย	31,531	26,437	16,274
เงินปันผลรับ	5,015	6,695	2,850
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(677,588)	(2,952,185)	(2,552,539)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	(1,461,218)	(3,142,635)	(124,349)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	129,998	1,076,478	1,329,919
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(304,965)	(387,345)	(578,164)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(1,500,000)	(1,500,000)	(1,300,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	1,995,690	2,993,560	1,995,690
เงินสดรับค่าหุ้นของบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	428
จ่ายเงินปันผล	(370,172)	(447,030)	(790,735)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,510,667)	(1,406,972)	(532,788)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	306,165	(390,574)	712,556
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	1,956,407	2,270,150	1,879,333
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	7,578	(243)	(1,683)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	2,270,150	1,879,333	2,590,206

บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
อัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2558	พ.ศ. 2559	พ.ศ. 2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.97	1.16	1.33
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.57	0.72	0.85
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.21	0.24	0.31
- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	19.00	19.05	23.20
- ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	19.21	19.16	15.73
- อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	13.86	11.63	14.52
- ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	26.34	31.39	25.13
- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	14.32	13.59	18.77
- ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)	25.49	26.86	19.45
- วงจรเงินสด (วัน)	20.06	23.69	21.42
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
- อัตรากำไรขั้นต้น (%)	5.23	6.00	8.36
- อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงาน (%)	3.06	3.50	6.70
- อัตรากำไรสุทธิ (%)	1.96	2.41	4.76
- อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.69	11.89	25.11
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	3.93	4.08	9.03
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	14.55	14.88	26.01
อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	3.83	3.08	3.81
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) ⁽¹⁾	1.07	0.97	0.95
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.98	1.91	1.78
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	4.33	4.09	8.59
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.53	0.45	0.50
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	32.40	38.37	27.85
ข้อมูลต่อหุ้น (ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่)			
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	10.51	10.53	12.12
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น	1.21	1.22	3.06

หมายเหตุ⁽¹⁾ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ดังกล่าวข้างต้นเป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงอัตราส่วนดังกล่าวในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ซ)

3.2 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

คำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2560 ที่จะแสดงต่อไปนี้ จะเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานและฐานะการเงินสำหรับปี 2559 และปี 2558 ตามลำดับ

1. ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้ของบริษัทและบริษัทย่อยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายซึ่งประกอบด้วย ธุรกิจก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์ และผลิตภัณฑ์อื่น ๆ คิดเป็นรายได้เฉลี่ย 3 ปี ย้อนหลัง ตั้งแต่ปี 2558-2560 เท่ากับร้อยละ 99 ของรายได้รวม รองลงมาได้แก่ รายได้จากธุรกิจขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น และ รายได้ค่าบริการ เฉลี่ยร้อยละ 1 ของรายได้รวม รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยลดลงจาก 58,339 ล้านบาท ในปี 2558 เป็น 48,378 ล้านบาท ในปี 2559 และเพิ่มขึ้นเป็น 59,629 ล้านบาท ในปี 2560 สาเหตุหลักของการลดลงของรายได้ปี 2559 มาจากรายได้จากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่ปรับตัวลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวลดลงต่ำกว่าปี 2558 ซึ่งมีผลกระทบมาจากภาวะตลาดโลกที่ปริมาณการผลิตมากกว่าความต้องการของตลาดและราคาพลังงานลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงแต่ในปี 2560 รายได้รวมเพิ่มขึ้นจากปีก่อนเป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) เริ่มมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 อีกทั้งปริมาณการขายโดยรวมของกลุ่มบริษัทก็เพิ่มขึ้นจากปีก่อน

(1) รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายแบ่งออกเป็น 4 ส่วน ได้แก่

- (1) รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย
- (2) รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น
- (3) รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์ และ
- (4) รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ตารางที่ 1.1: รายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย ตั้งแต่ปี 2558 - ปี 2560

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
รายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย	56,847	98.72	46,828	98.19	57,711	98.24
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น	735	1.28	712	1.49	716	1.22
รายได้จากการจำหน่ายถังแก๊ส LPG คีโตรยนต์	-	-	2	-	9	0.02
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	-	-	152	0.32	307	0.52
รวมรายได้จากการขาย	57,582	100.00	47,694	100.00	58,743	100.00

รายได้จากการขาย

รายได้จากการขายถือเป็นรายได้หลักที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อย ดังจะเห็นได้จากรายได้จากการขายในปี 2558 – ปี 2560 กว่าร้อยละ 98-99 มาจากรายได้จากการขายก๊าซ LPG และแอมโมเนีย ซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้จำหน่ายก๊าซ LPG ให้แก่ตัวแทนค้าต่างของแต่ละบริษัทเพื่อบรรจุก๊าซ LPG ขายให้กับลูกค้า และจำหน่ายโดยตรงให้กับตัวแทนจำหน่าย โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซ LPG สำหรับรถยนต์ เป็นต้น

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 47,694 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,888 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 17.17 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 57,582 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่ลดลงมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่ลดลงและในส่วนรายได้ของธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศที่ลดลงนั้น สาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีการปรับตัวลดลงของราคาเมื่อเทียบกับปีก่อน

รายได้จากการขาย สำหรับปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 58,743 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 11,049 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.17 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 47,694 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่มีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีราคาสูงกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 1.2 : โครงสร้างรายได้การจำหน่ายก๊าซ LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย ตามลักษณะประเภทลูกค้า และช่องทางจัดจำหน่ายปี 2558 – ปี 2560

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าในประเทศ						
ลูกค้าที่นำไปใช้งานในครัวเรือน	12,355	22.20	11,087	24.23	11,509	20.31
ลูกค้าที่นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิง	6,229	11.19	4,582	10.01	4,307	7.60
ลูกค้าที่นำไปใช้งานด้านอุตสาหกรรม	2,408	4.33	2,191	4.79	2,452	4.33
ลูกค้าต่างประเทศ	34,661	62.28	27,902	60.97	38,403	67.76
รวม	55,653	100.00	45,762	100.00	56,671	100.00

รายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 45,762 ล้านบาทลดลงจำนวน 9,891 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.77 เมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 55,653 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่ลดลงมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่ลดลงและส่วนรายได้ธุรกิจจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศลดลงจำนวน 6,759 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.50 ซึ่งเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) มีการปรับตัวลดลงตั้งแต่ปี 2557 โดยราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกโดยรวมสำหรับปี 2559 และปี 2558 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 340 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 426 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้ธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการก๊าซ LPG เป็นจำนวนเงิน 56,671 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 10,909 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.84 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 45,762 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งรายได้จากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและส่วนรายได้ธุรกิจจำหน่ายก๊าซให้กับลูกค้าต่างประเทศเพิ่มขึ้นจำนวน 10,501 ล้านบาทหรือร้อยละ 37.64 ซึ่งเกิดจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก(CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน โดยราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกโดยรวมสำหรับปี 2560 และปี 2559 มีราคาเฉลี่ยประมาณ 485 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน และ 340 เหรียญสหรัฐต่อเมตริกตัน ตามลำดับ

รายได้จากการขายแอมโมเนีย

สำหรับปี 2559 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,066 ล้านบาทลดลงจำนวน 128 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.72 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,194 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารายังมีราคาคงต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2560 บริษัทย่อย UGP มีรายได้จากการจำหน่ายแอมโมเนีย จำนวนเท่ากับ 1,040 ล้านบาทลดลงจำนวน 26 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.44 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,066 ล้านบาท เนื่องจากอุตสาหกรรมยางพาราและราคาตลาดยางพารายังมีราคาคงต่ำลงอย่างต่อเนื่อง และความต้องการใช้วัตถุดิบแอมโมเนียลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโดยรวม

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ได้แก่ โพรเพลแลนท์ น้ำมันดีเซล ถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งอยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย UGP รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นในปี 2558 – ปี 2560 คิดเป็นร้อยละ 1-2 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของกลุ่มบริษัท

สำหรับปี 2559 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 712 ล้านบาท ลดลงจำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 3.13 เมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 735 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัวลดลงโดยรวมต่อเนื่อง

สำหรับปี 2560 มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นมีจำนวน 716 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.56 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 712 ล้านบาท เป็นผลจากภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มปรับตัวสูงกว่าปีก่อน

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ สำหรับปี 2559 มีจำนวน 154 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งมีรายได้จำนวน 135 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2558 ที่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการและในปี 2559 มีรายได้จากการจำหน่ายวัตถุดิบของธุรกิจเอทานอลจำนวน 17 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ จำนวน 316 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 162 ล้านบาทหรือร้อยละ 105.19 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 154 ล้านบาท รายได้หลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW สำหรับปี 2560 จำนวน 307 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 135 ล้านบาท ซึ่งเริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันตั้งแต่เดือนเมษายน 2559

(2) รายได้ค่าขนส่ง

รายได้ค่าขนส่งมาจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย LCR และ SLM ทั้งนี้ธุรกิจขนส่งของบริษัทย่อยดังกล่าวให้บริการขนส่งทั้งกลุ่มบริษัทและลูกค้าภายนอก ซึ่งรายได้ค่าขนส่งตามงบการเงินรวมแสดงเฉพาะรายได้ที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น โดย

รายได้ค่าขนส่งให้แก่ลูกค้าภายนอกในปี 2558 เท่ากับจำนวน 344 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 441 ล้านบาทในปี 2559 และลดลงเป็นจำนวน 395 ล้านบาทในปี 2560 โดยแบ่งออกเป็นรายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์ และรายได้ค่าขนส่งทางเรือ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 1.3: รายได้การขนส่งทางรถยนต์และทางเรือแก่ลูกค้าภายนอกกลุ่ม ปี 2558- ปี 2560

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกค้าภายนอกกลุ่ม						
รายได้การขนส่งทางรถยนต์	309	89.83	206	46.71	123	31.14
รายได้ค่าขนส่งทางเรือ	35	10.17	235	53.29	272	68.86
รวมรายได้ค่าขนส่ง	344	100.00	441	100.00	395	100.00

รายได้ค่าขนส่งทางรถยนต์

สำหรับในปี 2559 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 206 ล้านบาท ลดลงจำนวน 103 ล้านบาทหรือร้อยละ 33.33 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 309 ล้านบาท เนื่องจากเน้นการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

สำหรับในปี 2560 รายได้ขนส่งทางรถยนต์จำนวน 123 ล้านบาท ลดลงจำนวน 83 ล้านบาทหรือร้อยละ 40.29 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 206 ล้านบาท เนื่องจากเน้นการขนส่งให้กับกลุ่มบริษัทเป็นส่วนใหญ่

รายได้ขนส่งทางเรือ

รายได้จากการดำเนินงานบริษัทย่อย SLM โดยแบ่งออกเป็นรายได้จากการขนส่งก๊าซ LPG และรายได้จากการขนส่งน้ำมัน โดยให้บริการขนส่งทั้งภายในและต่างประเทศ สำหรับปี 2559 รายได้ค่าขนส่งทางเรือให้กับกลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกเท่ากับ 235 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 200 ล้านบาทหรือร้อยละ 571.43 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2558 มีจำนวน 35 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจาก SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกในประเทศเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน สำหรับในปี 2560 รายได้ขนส่งทางเรือเป็นมีจำนวน 272 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านบาทหรือร้อยละ 15.74 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 235 ล้านบาทสาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อย SLM มีรายได้ค่าขนส่งก๊าซ LPG ให้แก่กลุ่มลูกค้าบุคคลภายนอกในประเทศเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

(3) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ รายได้หลัก ประกอบด้วย รายได้จากการซ่อมถัง รายได้ค่าผ่านท่า รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ รายได้จากการให้บริการพื้นที่ถังเก็บสำรองก๊าซ LPG และอื่นๆ

สำหรับในปี 2559 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทเป็นจำนวน 26 ล้านบาท ลดลงจำนวน 130 ล้านบาทหรือร้อยละ 83.33 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 156 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่า รายได้จากการให้บริการทำเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

สำหรับในปี 2560 รายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 14 ล้านบาท ลดลงจำนวน 12 ล้านบาทหรือร้อยละ 46.15 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 มีจำนวน 26 ล้านบาท ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ให้บริการผ่านท่า รายได้จากการให้บริการท่าเรือคอนเทนเนอร์ และรายได้จากการซ่อมถัง ให้แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกลดลง ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวของลูกค้าบุคคลภายนอก

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่น ประกอบด้วย กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าเช่า กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์และอื่น ๆ

สำหรับในปี 2559 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 210 ล้านบาท ลดลงจำนวน 42 ล้านบาทหรือร้อยละ 16.67 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 252 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรจากการขายทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทลดลง จำนวน 38.25 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับในปี 2560 รายได้อื่นของกลุ่มบริษัทมีจำนวน 474 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 264 ล้านบาทหรือร้อยละ 125.71 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 210 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของกลุ่มบริษัทเพิ่มขึ้นจำนวน 140 ล้านบาท

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง

ต้นทุนขายบริการ และขนส่งของบริษัทและบริษัทย่อย สามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ส่วนหลักๆ คือ ต้นทุนขายและบริการ และต้นทุนค่าขนส่ง ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 45,271 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9,775 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.76 เมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 55,046 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากรายได้ที่ลดลงจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศตามการปรับตัวลดลงของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ซึ่งทำให้ต้นทุนผันแปรตามยอดขายที่ลดลง ตามที่อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการขายก๊าซ LPG

สำหรับในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขาย บริการ และขนส่ง รวมเป็นจำนวน 54,206 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8,935 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.74 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 45,271 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากการต้นทุนผันแปรตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจการจำหน่ายก๊าซ LPG ทั้งในประเทศและต่างประเทศและราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามที่อธิบายไว้ในส่วนของรายได้จากการขายก๊าซ LPG

(1) ต้นทุนขายและบริการ

ต้นทุนขายและบริการตามงบการเงินรวมที่สำคัญประกอบด้วย ต้นทุนขายก๊าซ LPG ต้นทุนขายแอมโมเนีย ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น ต้นทุนขายถังก๊าซ LPG คีโรลินด์ และต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ

ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2559 มีจำนวน 44,186 ล้านบาท ลดลงจำนวน 10,062 ล้านบาทหรือร้อยละ 18.55 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 54,248 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศลดลง ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่มีการปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 มีผลให้ต้นทุนขายต่างประเทศลดลงเนื่องจากราคาที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปี 2560 ต้นทุนขายก๊าซ LPG และแอมโมเนียของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 52,988 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8,802 ล้านบาทหรือร้อยละ 19.92 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 44,186 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากกลุ่มบริษัทมีการจำหน่ายก๊าซ

LPG ในต่างประเทศเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 มีผลให้ต้นทุนขายต่างประเทศเพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่น สำหรับปี 2559 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 550 ล้านบาทลดลงจำนวน 8 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.43 เมื่อเทียบกับปี 2558 มีจำนวน 558 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

สำหรับปี 2560 ต้นทุนผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอื่นเท่ากับ 545 ล้านบาท ลดลงจำนวน 5 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.91 เมื่อเทียบกับปี 2559 มีจำนวน 550 ล้านบาท ซึ่งผันแปรตามยอดขายโพรเพลแลนของกลุ่มบริษัทที่ลดลงตามภาวะอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม

ต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับปี 2559 มีจำนวน 152 ล้านบาท รายการหลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW ซึ่งเริ่มจำหน่ายตั้งแต่เดือนเมษายน 2559 มีต้นทุนการจำหน่ายจำนวน 135 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อนที่ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการและมีต้นทุนขายเพิ่มขึ้น จำนวน 17 ล้านบาท จากการขายวัตถุดิบของธุรกิจเอทานอล สำหรับปี 2560 มีต้นทุนขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ จำนวน 303 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจำนวน 151 ล้านบาทหรือร้อยละ 99.34 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 152 ล้านบาท รายการหลักมาจากธุรกิจจำหน่ายน้ำมันของบริษัทย่อย SSW สำหรับปี 2560

(2) ต้นทุนขนส่ง

ต้นทุนขนส่ง ประกอบด้วยค่าน้ำมันเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษารถและเรือ ค่าเสื่อมราคา ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ ต้นทุนขนส่งในงบการเงินรวมแสดงเฉพาะส่วนที่ให้บริการแก่ลูกค้าภายนอกเท่านั้น

ต้นทุนขนส่งสำหรับปี 2558 มีจำนวน 240 ล้านบาท และจำนวน 381 ล้านบาท และจำนวน 362 ล้านบาทในปี 2559 และ 2560 ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขนส่งทางเรือที่ปรับตัวตามรายได้ ต้นทุนขนส่งสามารถแบ่งเป็นต้นทุนขนส่งทางรถยนต์ และต้นทุนค่าขนส่งทางเรือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์

ต้นทุนการขนส่งทางรถยนต์สำหรับปี 2559 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 150 ล้านบาท ลดลงจำนวน 61 ล้านบาทหรือร้อยละ 28.91 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 211 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

สำหรับปี 2560 ต้นทุนขนส่งทางรถยนต์จำนวน 93 ล้านบาท ลดลงจำนวน 57 ล้านบาทหรือร้อยละ 38.00 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 150 ล้านบาท ซึ่งเป็นการผันแปรตามรายได้การขนส่งทางรถยนต์แก่ลูกค้าบุคคลภายนอกที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางรถยนต์ข้างต้น

ต้นทุนขนส่งทางเรือ

ต้นทุนการขนส่งทางเรือสำหรับปี 2559 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 231 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 202 ล้านบาทหรือร้อยละ 696.55 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 29 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น ตามเหตุผลที่อธิบายข้างต้น

สำหรับปี 2560 ต้นทุนขนส่งทางเรือจำนวน 269 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 38 ล้านบาทหรือร้อยละ 16.45 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 231 ล้านบาท ซึ่งเป็นการปรับตัวตามรายได้ค่าขนส่งทางเรือของบริษัทย่อย SLM ที่ให้บริการแก่บุคคลภายนอกเพิ่มขึ้น ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของรายได้การขนส่งทางเรือข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารหลักของบริษัทและบริษัทย่อยประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการพนักงาน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ค่าเสื่อมราคา ค่าเช่า ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่า สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์อื่น ค่าสาธารณูปโภค และอื่นๆ

ในปี 2559 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,431 ล้านบาท ลดลงจำนวน 72 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.79 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,503 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ลดลง สำหรับปี 2560 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 1,425 ล้านบาท ลดลงจำนวน 6 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.42 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,431 ล้านบาท รายการใหญ่เป็นผลมาจากการค่าที่ปรึกษาของกลุ่มบริษัทที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ในปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 1,176 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 100 ล้านบาทหรือร้อยละ 9.29 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 1,076 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากการการรับรู้ค่าเสื่อมราคา que เพิ่มขึ้นจากอาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการแก๊สและเรือบรรทุกแก๊ส ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 1,230 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 54 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.59 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 จำนวน 1,176 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากการการรับรู้ค่าเสื่อมราคา que เพิ่มขึ้นจากอาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการแก๊สและเรือบรรทุกแก๊ส ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

ต้นทุนทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินในปี 2559 มีจำนวน 411 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 จำนวน 410 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.24 สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัทในระหว่างปีเป็นจำนวนมาก อีกทั้งอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมลดลงจากปีก่อน อันเป็นผลมาจากการบริหารจัดการทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 461 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 50 ล้านบาทหรือร้อยละ 12.17 เมื่อเทียบกับปี 2559 จำนวน 411 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวเพิ่มขึ้นอันเป็นผลมาจากการจัดหาเงินเพื่อลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในประเทศเมียนมาจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือคิดเป็น 543 ล้านบาทด้วยอัตราดอกเบี้ย LIBOR 3M บวกร้อยละ 3.42 ต่อปีมีกำหนดจ่ายชำระคืนภายในระยะเวลา 3 ปี และเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและค่าเช่าเรือเห้าง จำนวน 794 ล้านบาทด้วยอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.20 - 4.94 ต่อปีโดยมีกำหนดจ่ายชำระคืนภายในระยะเวลา 5 ปี

กำไรขั้นต้น กำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ

กำไรขั้นต้นรวมของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2559 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,891 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจำนวน 146 ล้านบาทหรือร้อยละ 4.80 จากปี 2558 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 3,037 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้น

เป็นร้อยละ 6.00 เมื่อเทียบกับปี 2558 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 5.23 เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีการปรับตัวลดลงมากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับปี 2560 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 4,947 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 2,056 ล้านบาทหรือร้อยละ 71.12 จากปี 2559 ซึ่งมีกำไรขั้นต้นจำนวน 2,891 ล้านบาท อีกทั้งอัตรากำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 8.36 เมื่อเทียบกับปี 2559 ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 6.00 เป็นผลมาจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นมากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

สำหรับกำไรจากการดำเนินงาน (กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้) ในปี 2558 มีกำไรจำนวน 1,778 ล้านบาท และในปี 2559 มีกำไรจำนวน 1,684 ล้านบาท ลดลงจำนวน 94 ล้านบาท และกำไรในปี 2560 มีจำนวน 3,963 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 2,279 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2559 หรือคิดเป็นสัดส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อรายได้จากการขาย บริการ และขนส่ง เท่ากับร้อยละ 3.06 ร้อยละ 3.50 และร้อยละ 6.70 ในปี 2558 - ปี 2560 ตามลำดับ

สำหรับกำไรสุทธิ ในปี 2559 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,165 ล้านบาทและในปี 2558 มีกำไรสุทธิเท่ากับจำนวน 1,142 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 23 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลกำไรจากกลุ่มธุรกิจจำหน่ายก๊าซ LPG ในต่างประเทศ

สำหรับปี 2560 มีกำไรสุทธิจำนวน 2,839 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 1,674 ล้านบาท จากปี 2559 จำนวน 1,165 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากกำไรจากกลุ่มบริษัทในต่างประเทศเพิ่มขึ้น โดยเกิดจากการปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นและการปรับตัวของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP SAUDI ARAMCO) ที่สูงขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีอัตราส่วนของกำไรสุทธิต่อรายได้รวม(ไม่รวมรายได้เงินปันผล) คิดเป็นสัดส่วน เท่ากับร้อยละ 1.96 ร้อยละ 2.41 และร้อยละ 4.76 ในปี 2558 - ปี 2560 ตามลำดับ

2. ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วง 3 ปีที่ผ่านมาเท่ากับ 29,098 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และเท่ากับ 28,557 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และเท่ากับ 31,458 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนถึงร้อยละ 64.41 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เนื่องจากธุรกิจค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวและธุรกิจขนส่งเป็นธุรกิจที่ต้องใช้เงินลงทุนสูง เพื่อลงทุนในคลังเก็บก๊าซ LPG โรงบรรจุก๊าซ LPG สถานีบริการก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG และแอมโมเนีย รวมทั้งยานพาหนะ เป็นต้น และส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 35.59 ของสินทรัพย์ทั้งหมด เป็นสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิต

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิต สามารถแสดงรายละเอียดได้ดังนี้

ตารางที่ 2.1: รายละเอียดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น-สุทธิต ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 58		ณ 31 ธ.ค. 59		ณ 31 ธ.ค. 60	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ลูกหนี้การค้า-สุทธิต	2,616	79.39	2,337	75.66	2,654	65.34
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	56	1.70	49	1.58	59	1.45
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	226	6.86	182	5.89	151	3.72
เงินทดรองจ่าย	192	5.83	173	5.60	119	2.93
ลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการ	189	5.74	343	11.10	1,057	26.02
ลูกหนี้อื่น	16	0.48	5	0.17	22	0.54
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น – สุทธิต	3,295	100.00	3,089	100.00	4,062	100.00

จากตารางที่ 2.1 พบว่าลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

ณ สิ้นปี 2558 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 719 ล้านบาทเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้ากิจการอื่นที่ลดลง 821 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในต่างประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนและราคาขายในช่วงสิ้นปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2557 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างลดลง ณ สิ้นปี 2559 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 206 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 สาเหตุหลักมาจากลูกหนี้การค้าของธุรกิจในต่างประเทศที่ลดลงจากผลกระทบราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ลดลงจากปีก่อนทำให้ราคาขายในระหว่างปีต่ำกว่าเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2558 จึงทำให้มูลค่าลูกหนี้คงค้างลดลง

และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 973 ล้านบาท เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2559 สาเหตุหลักมาจาก ในปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เปิดให้มีการนำเข้า

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว แบบเสรี จึงทำให้บริษัทมีลูกหนี้เงินชดเชยค่าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากหน่วยงานราชการเพิ่มขึ้น 714 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 2.2: ลูกหนี้การค้าจากการอื่น-สุทธิสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระตามบริษัทและบริษัทย่อยได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	ณ 31 ธ.ค. 58		ณ 31 ธ.ค. 59		ณ 31 ธ.ค. 60	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	2,165	80.85	1,753	73.04	2,131	78.49
เกินกำหนดชำระ :						
- น้อยกว่า 3 เดือน	379	14.15	319	13.29	328	12.08
- มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	36	1.34	239	9.96	179	6.59
- เกินกว่า 12 เดือน	98	3.66	89	3.71	77	2.84
รวมลูกหนี้การค้า	2,678	100.00	2,400	100.00	2,715	100.00
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(62)	(2.32)	(63)	(2.63)	(61)	(2.25)
ลูกหนี้การค้าจากการอื่น-สุทธิ	2,616	97.68	2,337	97.37	2,654	97.75

จากตารางที่ 2.2 พบว่าลูกหนี้การค้าของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นลูกหนี้ภายในกำหนดชำระ เฉลี่ยร้อยละ 78.49 ส่วนที่เหลือแบ่งเป็นลูกหนี้เกินกำหนดชำระน้อยกว่า 3 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 12.08 มากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 6.59 และเกินกว่า 12 เดือน เฉลี่ยร้อยละ 2.84 ของลูกหนี้การค้าจากการอื่นรวม ทั้งนี้สำหรับลูกหนี้ที่มีอายุเกินกว่า 12 เดือน บริษัทและบริษัทย่อยได้ตั้งสำรองค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญแล้วเกือบทั้งจำนวน ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญจากลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยบริษัทจะตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญไว้เต็มจำนวน โดยพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้และพิจารณาจากฐานะปัจจุบันของลูกหนี้แต่ละรายที่เรียกเก็บเงินไม่ได้เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป เมื่อพิจารณาระยะเวลาในการเก็บหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2558 จนถึงปี 2560 จะพบว่าระยะเวลาในการเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยไม่เกิน 19 วัน

สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ส่วนใหญ่เป็นสินค้าสำเร็จรูป ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (LPG) ร้อยละ 90.61 ซึ่งเป็นธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัท โดยมีระยะเวลาในการขายสินค้าเฉลี่ยประมาณ 25 - 31 วัน ในช่วงปี 2558 จนถึงปี 2560

ตารางที่ 2.3: สินค้าคงเหลือ-สุทธิ ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 58	ร้อยละ	31 ธ.ค. 59	ร้อยละ	31 ธ.ค. 60	ร้อยละ
วัตถุดิบคงเหลือ	39	0.89	25	0.75	26	0.64

งานระหว่างผลิต	21	0.48	16	0.47	16	0.39
สินค้าสำเร็จรูป						
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(LPG)	3,305	75.54	2,922	87.35	3,688	90.61
-ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	37	0.85	23	0.69	28	0.69
-ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	91	2.08	119	3.56	93	2.29
-สินค้าสำเร็จรูปอื่น	11	0.25	16	0.48	11	0.27
-สินค้าระหว่างทาง	835	19.09	137	4.10	117	2.87
วัสดุอะไหล่และอื่นๆ	103	2.35	100	2.99	104	2.56
รวมสินค้าคงเหลือ	4,442	101.53	3,358	100.39	4,083	100.32
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ	(67)	(1.53)	(13)	(0.39)	(13)	(0.32)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	4,375	100.00	3,345	100.00	4,070	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย มีจำนวน 4,375 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 840 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของสินค้าคงเหลือของธุรกิจในประเทศ เพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีจำนวน 3,345 ล้านบาท ลดลงจากปี 2558 จำนวน 1,030 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของปริมาณสินค้าคงคลังของธุรกิจในประเทศเพื่อการบริหารต้นทุนสินค้า โดยการรักษาระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลและตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ที่ปรับตัวลดลงต่ำกว่าปีก่อน

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 สินค้าคงเหลือสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อยมีจำนวน 4,070 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 725 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการตั้งแต่เดือน กุมภาพันธ์ ปี 2560 บริษัทได้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากต่างประเทศ โดยทางภาครัฐได้เริ่มเปิดให้มีการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบเสรี และการบริหารระดับสินค้าคงเหลือให้เหมาะสมตามฤดูกาลตามความต้องการของตลาด อีกทั้งราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อนมาก

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน, ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน, เงินมัดจำค่าสินค้า, เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน และอื่นๆ รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2.4 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
ภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน	151	182	247

ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่จะได้รับคืน	8	18	16
เงินมัดจำค่าสินค้า	15	13	-
เงินมัดจำค่าภาษีศุลกากร	76	182	60
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	-	59	-
อื่นๆ	88	44	53
รวม	338	498	376

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 338 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 75 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2557 สาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้อื่น ๆ ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 87 ล้านบาท ซึ่งมาจากการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าภาษีนำเข้าสินค้าให้กับกรมศุลกากร ณ สิ้นปีของบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 498 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 160 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2558 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่เพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน จำนวน 106 ล้านบาท และเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้นจากบริษัทย่อย Super Gas ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เท่ากับ 376 ล้านบาท ลดลง จำนวน 122 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2559 สาเหตุหลักเกิดจากเงินมัดจำค่าภาษีศุลกากรที่ลดลงจากบริษัทย่อย SOGEL ในประเทศจีน จำนวน 122 ล้านบาท และเงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันลดลงจากบริษัทย่อย Super Gas ในประเทศเวียดนาม จำนวน 59 ล้านบาท และภาษีมูลค่าเพิ่มที่จะได้รับคืน ของบริษัทเพิ่มขึ้น จำนวน 60 ล้านบาท

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดเกี่ยวกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย สำหรับงวด สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีดังต่อไปนี้

บริษัทร่วมทางอ้อม (ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย SPW)	ประเทศที่จดทะเบียน	สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	ล้านบาท
กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม			
MSN International Limited	มาเลเซีย	30	328
Asiatech Energy Pte. Ltd.	สิงคโปร์	30	1
Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd.	เมียนมา	30	1,312
กิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้า			
Southern Myanmar Development Co., Ltd.	เมียนมา	33	-
Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd.	สิงคโปร์	33	-
TSM Co., Ltd.	มาเลเซีย	33	-
รวม			1,641

เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อลงทุนในบริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) ซึ่งเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 1,677 ล้านบาท ซึ่ง

แหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการและจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินโดยบริษัท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นของ 3 บริษัท คือ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) และบริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัท ซึ่งมีผลทำให้บริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของกลุ่มกิจการในไตรมาสที่สองของปี พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการยังอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อของกลุ่มของสินทรัพย์ดังกล่าว โดยคาดว่าจะทำการประเมินเสร็จสิ้นภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันซื้อธุรกิจ

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัท SPW ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มเพื่อลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) และ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 318.96 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ การจ่ายเงินลงทุนแบ่งออกเป็น 2 งวด คือ 1) บริษัท SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 65.36 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท MSN และ บริษัท AEPL ซึ่งได้จ่ายแล้วในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2560 และ 2) บริษัท SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในส่วนที่เหลือจำนวน 7.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 253.60 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท MLIPP ซึ่งได้จ่ายแล้วในเดือน มกราคม พ.ศ. 2561 ดังนั้น สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท SPW จะเป็นร้อยละ 36.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัทดังกล่าวบริษัท MLIPP ดำเนินการเปลี่ยนชื่อผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้วในเดือน มกราคม พ.ศ. 2561 ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงได้บันทึกการจ่ายเงินดังกล่าวเป็นเงินมัดจำสำหรับการลงทุนในบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560

เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 บริษัท Siam Gas Power Pte. Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ร่วมจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและสายส่งไฟฟ้าในประเทศเมียนมา ในการลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้ถือหุ้นใน 3 บริษัท คือ บริษัท Southern Myanmar Development Co.Ltd.(“SMD”) และ บริษัท TSM Co. Ltd.(“TSM”) และ บริษัท Asiatech Infrastructure Co. Pte. Ltd. (“AIC”) ในสัดส่วนร้อยละ 33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 0.80 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ

สินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ได้แก่ ที่ดิน อาคาร คลัง สถานีบรรจุและบริการก๊าซ LPG และอุปกรณ์เก็บก๊าซ LPG ถังก๊าซ LPG เรือบรรทุกก๊าซ LPG ยานพาหนะ และอื่นๆ

ตารางที่ 2.5 : รายละเอียดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิของบริษัท และบริษัทย่อย มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

ประเภท/ ลักษณะทรัพย์สิน	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
1 ที่ดิน	2,165	2,403	2,399
2 อาคาร ระบบสาธารณูปโภค และส่วนปรับปรุงที่ดิน	3,512	3,553	3,283

3	คลัง สถานีบรรจุ และบริการก๊าซ และอุปกรณ์	1,114	1,473	1,452
4	เรือบรรทุกก๊าซ	2,319	2,771	2,933
5	ถังบรรจุก๊าซ	1,875	2,047	2,189
6	เครื่องจักร และเครื่องมือในโรงงาน	1,333	1,100	948
7	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์สำนักงาน	269	256	247
8	ยานพาหนะ	504	597	602
9	งานระหว่างก่อสร้าง	913	290	379
รวม		14,004	14,490	14,432
บวก มูลค่าที่เพิ่มขึ้นจากการตีราคาที่ดิน-สุทธิ		1,242	1,242	1,242
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่า		-	-	(28)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ		15,246	15,732	15,646

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 126 ล้านบาท เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์เพื่อดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปีจำนวน 858 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มถังบรรจุก๊าซ จำนวน 206 ล้านบาทและงานระหว่างก่อสร้างจากค่าเช่าต่อเรือบรรทุกก๊าซจำนวน 396 ล้านบาท) และสินทรัพย์ลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์สุทธิ 266 ล้านบาทและการตัดค่าเสื่อมราคาระหว่างปี 992 ล้านบาท อีกทั้งสินทรัพย์เพิ่มขึ้นจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 526 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 486 ล้านบาท เป็นผลมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 1,915 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของที่ดินจำนวน 238 ล้านบาท เพิ่มถังบรรจุก๊าซจำนวน 391 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 392 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 709 ล้านบาท) อีกทั้งมีการรับโอนสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจากบริษัทย่อย Far East จำนวน 137 ล้านบาทและมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,118 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 409 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายการที่ดินอาคารและอุปกรณ์ลดลงจากปี 2559 จำนวน 86 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทมีการซื้อสินทรัพย์โอนเข้าเพื่อการดำเนินงานเพิ่มในระหว่างปี จำนวน 1,538 ล้านบาท (ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มของถังบรรจุก๊าซจำนวน 354 ล้านบาท และซื้อเรือบรรทุกก๊าซเพิ่มจำนวน 937 ล้านบาทและยานพาหนะ 59 ล้านบาท และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างจำนวน 99 ล้านบาท) และลดลงจากการจำหน่ายสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 25 ล้านบาท และมีการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ระหว่างปีจำนวน 1,177 ล้านบาท และลดลงจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 388 ล้านบาท และลดลงจากค่าเพื่อการลดมูลค่าอุปกรณ์ของบริษัทย่อย SEEC จำนวน 28 ล้านบาท

ค่าความนิยม

ตารางที่ 2.6 : รายละเอียดค่าความนิยม มีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย UGP	1,152	1,152	1,152
บริษัทย่อย SEEC	22	22	-
บริษัทย่อย SingGas	137	137	137
บริษัทย่อย SuperGas	227	227	227
ค่าความนิยม	1,538	1,538	1,516

ค่าความนิยม คือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบการเงินรวม ณ สิ้นปี 2558 จนถึงสิ้นปี 2559 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,538 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ค่าความนิยมมีจำนวน 1,516 ล้านบาทลดลงจากปี 2559 จำนวน 22 ล้านบาท จากการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของบริษัทย่อย SEEC

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ตารางที่ 2.7 : แสดงรายละเอียดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ของบริษัทและบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
ดอกเบี้ยค้างรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	18	18	74
เงินมัดจำ	28	28	17
ภาษีเงินได้คืนบุคคลที่จะได้รับคืน	59	60	113
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์	189	102	233
เงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	860	97
ค่าใช้จ่ายรอตัดจ่าย	22	14	23
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	542	477	414
สิทธิการเช่า	88	66	45
อื่น ๆ	41	42	54
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	994	1,667	1,070

ณ สิ้นปี 2558 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 189 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากในระหว่างปี 2558 มีเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์เพื่อการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 189 ล้านบาท

ณ สิ้นปี 2559 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 673 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในการร่วมค้าจำนวน 860 ล้านบาทโดยเมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 บริษัท Siam Gas Power Pte.Ltd. (“SPW”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อจะลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนครั้งนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 1,688.16 ล้านบาท ซึ่งแหล่งเงินทุนที่ใช้มาจากกระแสเงินสดภายในของกลุ่มกิจการ และจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินโดยบริษัท ในการเข้าซื้อเงินลงทุนครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้น 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd.(“AEPL”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 2 บริษัท เพื่อกลุ่มกิจการจะสามารถดำเนินการเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมแห่งหนึ่ง การจ่ายเงินลงทุนแบ่งออกเป็น 2 งวด คือ 1) บริษัท SPW จ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายจำนวน 24 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 860 ล้านบาท สำหรับการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน บริษัท MSN และ บริษัท AEPL ซึ่งได้จ่ายแล้วในวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 และ 2) บริษัท SPW จะจ่ายชำระเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในส่วนที่เหลือเมื่อบริษัท SPW ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของประเทศเมียนมาให้เข้าเป็นผู้ถือหุ้นโดยตรงในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และเป็นหนึ่งในผู้ร่วมลงทุนในการร่วมค้าในโรงไฟฟ้าแห่งนี้ การจ่ายเงินในงวดที่สองคาดว่าจะเสร็จสิ้นภายในปี พ.ศ. 2560 ในกรณีที่บริษัท SPW ไม่สามารถถือหุ้นในโรงไฟฟ้าตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขาย บริษัท SPW มีสิทธิบอกเลิกสัญญาและสามารถเรียกคืนเงินที่จ่ายชำระทั้งจำนวนดังกล่าวข้างต้นได้ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงได้บันทึกการจ่ายเงินดังกล่าวเป็นเงินมัดจำสำหรับการลงทุนในการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559

- และมีรายการลดลงในระหว่างปีด้วยสาเหตุหลักจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้ออุปกรณ์ที่ลดลงจำนวน 87 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายล่วงหน้าที่ลดลง 65 ล้านบาท และค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าที่ลดลงจำนวน 22 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน

และสำหรับปี 2560 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลงจากปี 2559 จำนวน 597 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักดังนี้

- เพิ่มขึ้นจากกลุ่มกิจการจ่ายล่วงหน้าค่าทำสัญญาซื้อขายหุ้นเพิ่มเพื่อลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา ในการเข้าซื้อเงินลงทุนเพิ่มในครั้งนี้ บริษัท SPW ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มของ 3 บริษัท คือ บริษัท Myanmar Lighting (IPP) Co., Ltd. (“MLIPP”) และ บริษัท MSN International Limited (“MSN”) และ บริษัท Asiatech Energy Pte. Ltd. (“AEPL”) ในสัดส่วนร้อยละ 6.1 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดยการลงทุนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 9.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่ากับ 319 ล้านบาท

- ลดลงจากเงินมัดจำสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 860 ล้านบาท ซึ่งในระหว่างงบบริษัทได้จดทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของทั้ง 3 บริษัทและรับรู้เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

หนี้สิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน – สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 4,886 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 0.99-3.30 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 1,727 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.20 - 2.75 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์ลดลงเป็น 1,501 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยอยู่ในช่วงร้อยละ 1.25 - 1.85 ต่อปี เนื่องจากการชำระคืนเงินกู้ยืมในระหว่างปี

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าในประเทศไทยและต่างประเทศส่วนใหญ่เป็นผู้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีรายใหญ่ๆ ซึ่งส่วนใหญ่มีระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ประมาณ 19-30 วัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เพิ่มขึ้นเป็น 4,010 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นเป็น 4,031 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ลดลงเป็น 3,988 ล้านบาท

เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ลดลงจากปีก่อนจำนวน 43 ล้านบาท ซึ่งเป็นการลดลงจากการดำเนินงานตามปกติ โดยที่ผ่านมามีบริษัทและบริษัทย่อยมีการชำระหนี้สินค้าให้กับเจ้าหนี้การค้าได้ตรงตามกำหนดเวลา ดังจะเห็นได้จากระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยของบริษัทและบริษัทย่อยในช่วงปี 2558 จนถึงปี 2560 ประมาณ 19-27 วัน ซึ่งอยู่ในช่วงของ Credit Term ที่ได้รับจากเจ้าหนี้การค้า

เงินนำส่งกองทุนน้ำมันค้ำจ่าย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จนถึงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทไม่มีรายการค้ำจ่ายสำหรับเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเนื่องจากในปี 2558 รัฐบาลได้มีการเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดเก็บเงินกองทุนน้ำมัน โดยเปลี่ยนมากำหนดราคาก๊าซ LPG โดยรวมส่วนของเงินกองทุนน้ำมันเข้าไปในราคาซื้อแทน ทำให้ราคาของกลุ่มบริษัทซื้อจะสูงขึ้น

ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน-สุทธิ

ตารางที่ 2.8: รายละเอียดส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
ครบกำหนดภายใน 1 ปี	296	486	583
ครบกำหนดเกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	371	886	1,453
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ	667	1,372	2,036

สำหรับปี 2558 เงินกู้ยืมลดลงจำนวน 135 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากบริษัทย่อย SLM ได้ทยอยชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขข้อตกลงในสัญญาเงินกู้ที่มีอยู่กับสถาบันการเงิน

สำหรับปี 2559 เพิ่มขึ้นจำนวน 705 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปีบริษัทได้ทำสัญญาการกู้ยืมเงินระยะยาวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งในประเทศ จำนวน 31.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทได้เบิกเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 537 ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมา โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้านี้เป็นลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และมีการชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 35 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย ในระหว่างปีบริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินรวมเป็นจำนวน 540 ล้านบาทเพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทรและมีการชำระคืนเงินกู้ตามเงื่อนไขในสัญญาในระหว่างปีจำนวน 352 ล้านบาท

และสำหรับปี 2560 เพิ่มขึ้นจำนวน 664 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

ส่วนของบริษัท ในระหว่างปี 2560 บริษัทเบิกเงินกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินในประเทศจำนวน 15.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ เทียบเท่ากับ 543 ล้านบาท ซึ่งเงินกู้ดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเมียนมาเพื่อจ่ายชำระหนี้ค่าหุ้นให้แก่ผู้ขายในงวดที่ 2 โดยการลงทุนในโรงไฟฟ้าเป็นการลงทุนผ่านทางบริษัทย่อย SPW และบริษัท ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 142 ล้านบาท

ส่วนของบริษัทย่อย บริษัทย่อย SLM ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน รวมเป็นจำนวน 794 ล้านบาท เพื่อซื้อเรือเดินสมุทรและเพื่อ เป็นค่าใช้จ่ายในการเข้าต่อเรือเดินสมุทร และบริษัทย่อย SLM ได้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามสัญญาในระหว่างปีจำนวน 436 ล้านบาท

หุ้นกู้-สุทธิ

ตารางที่ 2.9 : รายละเอียดของหุ้นกู้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ 31 ธ.ค. 58	ณ 31 ธ.ค. 59	ณ 31 ธ.ค. 60
หุ้นกู้			
หุ้นกู้สกุลเงินบาท	4,800	6,300	7,000
หัก ค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้	(4)	(6)	(5)
หุ้นกู้-สุทธิ	4,796	6,294	6,995

ในเดือน มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทได้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน รวมมูลค่า 2,000 ล้านบาท มี กำหนดจ่ายดอกเบี้ยทุก 3 เดือน โดยบริษัทได้นำเงินจากการจำหน่ายส่วนหนึ่งไปชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระจำนวน 1,300 ล้านบาท ในเดือนมกราคม พ.ศ. 2560 นอกจากนี้ เงื่อนไขของการจำหน่ายหุ้นกู้ดังกล่าว บริษัทจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดว่า ด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งต้องรักษาระดับอัตราส่วนทางการเงิน ได้แก่ อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มี ดอกเบี้ยต่อทุน (Interest – Bearing Debts) ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ทั้งนี้อัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวของกลุ่มบริษัทในแต่ละปีเป็นไปตามเงื่อนไขของการออกหุ้นกู้ (ดังตารางอัตราส่วนทางการเงินข้างต้น)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัทมียอดหุ้นกู้คงเหลือ ตามรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้ออกและเสนอขาย	อายุหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	ทริสเรตติ้ง
มกราคม พ.ศ. 2558	3 ปี	2,000	4.70%	BBB (Stable)
กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559	3 ปี	3,000	4.30%	BBB (Stable)
มกราคม พ.ศ. 2560	3 ปี	<u>2,000</u>	3.95%	BBB (Stable)
รวม		<u>7,000</u>		

เจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถัง LPG

เงินมัดจำค่าถัง LPG ของบริษัทและบริษัทย่อย บันทึกลงเป็นหนี้สินของบริษัทและจะจ่ายชำระคืนแก่ลูกค้า พร้อมทั้ง บันทึกลดหนี้สินดังกล่าวเมื่อลูกค้านำใบเสร็จรับเงินเงินมัดจำค่าถัง LPG และถัง LPG คืนแก่บริษัท โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำ

ค่าถังก๊าซ LPG จะมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามปริมาณถังก๊าซ LPG ใหม่ที่ถูกนำเข้าได้วางเงินมัดจำเพิ่มขึ้นในแต่ละปี หักด้วยยอดเงินมัดจำที่ลดลงจากการที่ถูกนำเข้าเสร็จรับเงินเงินมัดจำถังและนำถังก๊าซ LPG มาคืน นอกจากนี้บริษัท และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะรับรู้เงินมัดจำเป็นรายได้ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (IFRS) ดังนั้นยอดเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ LPG ของบริษัท และบริษัทย่อยจะเพิ่มขึ้นทุกปี โดยเจ้าหนี้เงินมัดจำค่าถังก๊าซ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 4,229 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4,627 ล้านบาท และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 4,745 ล้านบาท ตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ส่วนของเจ้าของ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 9,775 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 1,406 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2558 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 1,116 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 26 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในปี 2558 จำนวน 367 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในปี 2558 จำนวน 3 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่าทางการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดกำไรจากการแปลงค่าทางการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 650 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 16 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 9,800 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 25 ล้านบาท รายการหลักมาจากในปี 2559 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 1,119 ล้านบาท กำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 46 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในระหว่างปี 2559 จำนวน 414 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในระหว่างปี 2559 จำนวน 33 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ และมาเลเซีย บริษัทต้องมีการแปลงค่าทางการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 686 ล้านบาท ขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 8 ล้านบาท

ส่วนของเจ้าของ สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 11,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 1,508 ล้านบาท รายการหลักมาจากในระหว่างปี 2560 มีกำไรสุทธิรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เป็นจำนวน 2,811 ล้านบาท และกำไรสุทธิที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 28 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างปี 2560 ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ จำนวน 781 ล้านบาท และส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 10 ล้านบาท และจากการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทต่างประเทศ เช่น จีน ฮองกง เวียดนาม สิงคโปร์ มาเลเซีย บังกลาเทศ และเมียนมา บริษัทต้องมีการแปลงค่าทางการเงินของกลุ่มบริษัทดังกล่าว จึงทำให้เกิดผลขาดทุนจากการแปลงค่าทางการเงินส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 567 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จำนวน 27 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน

ตารางที่ 2.10: รายละเอียดอัตราส่วนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		
	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	5.23	6.00	8.36
อัตรากำไรสุทธิ (%)	1.96	2.41	4.76
อัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	11.69	11.89	25.11
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)*	1.07	0.97	0.95
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	1.98	1.91	1.78
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	4.33	4.09	8.59
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.53	0.45	0.50

อัตรากำไรขั้นต้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 5.23 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.88 จากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 6.00 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.77 จากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 8.36 มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.36 จากปี 2559 ซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่มีอัตราการปรับตัวเพิ่มขึ้นของราคามากกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเมื่อคำนวณการปรับตัวขึ้นลงของราคาก๊าซ ในปี 2560 มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 180 เหรียญสหรัฐต่อตันเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 มีการปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (68) เหรียญสหรัฐต่อตัน และในปี 2558 ปรับตัวลดลงตลอดทั้งปีจำนวน (93) เหรียญสหรัฐต่อ

อัตรากำไรสุทธิ ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 1.96 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.83 จากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 2.41 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.45 จากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 4.76 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.35 จากปี 2559 ซึ่งเป็นผลมาจากอัตราการเพิ่มขึ้นของราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลก (CP Saudi Aramco) ที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 11.69 เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.11 จากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับร้อยละ 11.89 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.20 จากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับร้อยละ 25.11 เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.22 จากปี 2559 ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิที่ได้อธิบายไว้ข้างต้น

อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.07 เท่า ลดลง 0.32 เท่า จากปี 2557 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินในระหว่างปี สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.97 ลดลง 0.10 เท่าจากปี 2558 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น

จากสถาบันการเงินในระหว่างปี และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.95 ลดลง 0.02 เท่าจากปี 2559 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของเจ้าของที่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงาน

(* อัตราส่วนภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยต่อส่วนของเจ้าของนี้เป็นอัตราส่วนทางการเงินที่บริษัทจะต้องดำรงไว้ในอัตราส่วนไม่เกิน 2 เท่า ตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น กู้ ข้อ 7.3 (ข) และกลุ่มบริษัทก็สามารถรักษ้อัตราส่วนไว้ได้ตามข้อกำหนด)

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของเจ้าของ ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 1.98 เท่า ลดลง 0.39 เท่าจากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 1.91 เท่า ลดลง 0.07 เท่าจากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 1.78 เท่า ลดลง 0.13 เท่าจากปี 2559 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของเจ้าของที่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรจากการดำเนินงาน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 4.33 เท่า เพิ่มขึ้น 4.33 เท่าจากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 4.09 เท่า ลดลง 0.24 เท่าจากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 8.59 เท่า เพิ่มขึ้น 4.50 เท่าจากปี 2559 ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน

อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน ของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เท่ากับ 0.53 เท่า ลดลง 0.19 เท่าจากปี 2557 สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 0.45 เท่า ลดลง 0.08 เท่าจากปี 2558 และสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 0.50 เท่า เพิ่มขึ้น 0.05 เท่า จากปี 2559 ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทมีการบริหารจัดการให้กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงานเพียงพอต่อการชำระภาระผูกพันและหนี้สินที่จะเกิดขึ้นในอนาคต อีกทั้งการลงทุนใดๆ อันก่อให้เกิดภาระผูกพันและหนี้สินในอนาคต ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทมีการพิจารณาอย่างรอบคอบว่าการลงทุนดังกล่าวจะสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

ก) การจ่ายเงินปันผล

ส่วนของบริษัท

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมและผลประกอบการของปี พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 1.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 1,378.40 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 459.47 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวแล้ว ในวันที่ 7 กันยายน พ.ศ. 2560 โดยกรรมการของบริษัทจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติการจ่ายเงินปันผลต่อไป

ส่วนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติให้เสนอจ่ายเงินปันผลสำหรับปี พ.ศ. 2560 ในอัตราหุ้นละ 65 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 682.50 ล้านบาท ซึ่งเป็นจำนวนที่รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายจากกำไรสะสมยกมาและผลประกอบการสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2560

ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นหุ้นสามัญจำนวน 17.10 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งบริษัทยังคงมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

คำตอบแทนผู้สอบบัญชี

คำตอบแทนบริษัท ไพร์ชวอเตอร์แฮสส์เพอร์ส เอบีเอส จำกัด ปี 2558-ปี 2560 ของบริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ เท่ากับ 5.74 ล้านบาทและ 5.74 ล้านบาท และเท่ากับ 6.03 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย

ตารางที่ 2.11: รายละเอียดคำตอบแทนผู้สอบบัญชีปี 2558 - ปี 2560

(หน่วย : ล้านบาท)

	บริษัท			บริษัทและบริษัทย่อยในประเทศ		
	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
ค่าสอบบัญชีงบการเงินสิ้นปี	0.98	0.98	1.03	2.99	2.99	3.14
ค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาสที่ 1 ถึง 3	0.96	0.96	1.01	2.75	2.75	2.89
รวม	1.94	1.94	2.04	5.74	5.74	6.03

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

1. รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
1	นายวรวิทย์ วิธวรพงศ์	ประธานกรรมการ	73	- ปริญญาคุณวุฒิบัณฑิตศึกษาศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคล ธัญบุรี -ปริญญาตรี มหาวิทยาลัยกรุงเทพธนบุรี -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริม กรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)	สามีของนางพัชรา วิธวรพงศ์, บิดาของ นายศุภชัย วิธวรพงศ์	48.09	2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	ASIA TECH INFRASTRUCTURE COMPANY PTE. LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS J&J INTERNATIONAL
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS BANGLADESH LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	MSN INTERNATIONAL LIMITED
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	ASIA TECH ENERGY PTE. LTD.
							2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	MYANMAR LIGHTING IPP (COMPANY) LTD.
							2559-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD.
							2559-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS POWER PTE. LTD.
							2558-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD.
							2557-ปัจจุบัน	-กรรมการ	FAREAST PETROLEUM SDN.BHD.
							2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	MYGAZ SDN.BHD.
							2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	CITYGAS NORTH CO., LTD.
							2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	CITYGAS CO., LTD.
							2555-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.สยามสุขสวัสดิ์
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD.
							2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SINO SIAMGAS AND

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
							2553-ปัจจุบัน 2553-ปัจจุบัน 2553-ปัจจุบัน 2551-ปัจจุบัน 2548-ปัจจุบัน 2547-ปัจจุบัน 2537-ปัจจุบัน 2535-ปัจจุบัน	-กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -รองประธานกรรมการ -ประธานกรรมการ -กรรมการ -ประธานกรรมการ	PETROCHEMICALS CO., LTD. SINGGAS (LPG) PTE LTD. SUPERGAS CO., LTD. SIAMGAS HK CO., LTD. บจ.สยาม ควอลิตี้ สตีล บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บจ. ไบเบิ้ลทาวเวอร์ บจ.พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน
2	นางพัชรา วีรบรรพงค์	กรรมการ	72	-มัธยมศึกษาตอนปลาย -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)	ภรรยาของนายวรวิทย์ วีรบรรพงค์, มารดาของนายศุภชัย วีรบรรพงค์	5.44	2548-ปัจจุบัน 2547-ปัจจุบัน 2537-ปัจจุบัน 2535-ปัจจุบัน	-กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการผู้จัดการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บจ. ไบเบิ้ลทาวเวอร์ บจ.พรหมมหาราชพัฒนาที่ดิน
3	นายศุภชัย วีรบรรพงค์	กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	45	-B.S Civil Engineering Michigan State University, U.S.A. -M.B.A. Sasin Graduate Institute of Chulalongkorn University -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)	บุตรของนายวรวิทย์ วีรบรรพงค์ กับนางพัชรา วีรบรรพงค์	5.59	2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน 2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ	TSM COMPANY LIMITED ASIA TECH INFRASTRUCTURE COMPANY PTE. LTD. SOUTHERN MYANMAR DEVELOPMENT CO., LTD. MSN INTERNATIONAL LIMITED ASIA TECH ENERGY PTE. LTD. MYANMAR LIGHTING IPP (COMPANY) LTD.

ชื่อ - สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
						2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	PT SIAMINDO DJOJO TERMINAL
						2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS J&J INTERNATIONAL
						2560-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS BANGLADESH LTD.
						2559-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD.
						2559-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS POWER PTE. LTD.
						2558-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS MYANMAR CONSORTIUM PTE. LTD.
						2557-ปัจจุบัน	-กรรมการ	FAREAST PETROLEUM SDN.BHD.
						2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	MYGAZ SDN.BHD.
						2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	CITYGAS NORTH CO., LTD.
						2556-ปัจจุบัน	-กรรมการ	CITYGAS CO., LTD.
						2555-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.สยามสุขสวัสดิ์
						2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAM OCEAN GAS AND ENERGY LTD.
						2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SINO SIAMGAS AND PETROCHEMICALS CO., LTD.
						2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SINGGAS (LPG) PTE LTD.
						2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SUPERGAS CO., LTD.
						2553-ปัจจุบัน	-กรรมการ	SIAMGAS HK CO., LTD.
						2551-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ.สยาม ควอลิตี้ สตีล
						2551-ปัจจุบัน	-กรรมการ	บจ. สยามเอทานอล เอ็กซ์ปอร์ต
						2548-ปัจจุบัน	-กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์
						2547-ปัจจุบัน	-กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์

ข้อ - สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง			
						ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ	
4	นางสาวพัชราวี วีรบรรพศรี	กรรมการและรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ	30	- M.A. Business Management with Finance , Regents Business School London - B.S.C Applied Business Management, Imperial College London	-	2.18	2560-ปัจจุบัน 2554-ปัจจุบัน 2554-ปัจจุบัน 2554-ปัจจุบัน 2554 -ปัจจุบัน	-กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -กรรมการและรองกรรมการผู้จัดการ -กรรมการและรองกรรมการผู้จัดการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บจ. พรหมหาราช พัฒนาที่ดิน จำกัด บจ. เกรทไชน่า มิลเลนเนียม (ไทยแลนด์) จำกัด บจ. บวรพงศ์ บจ. ถาวรสินพัฒนา
5	นายสมชาย กอประสพสุข	กรรมการและผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	56	-บริหารธุรกิจบัณฑิต มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย	-	-	2560-ปัจจุบัน 2559-ปัจจุบัน 2554-ปัจจุบัน 2548-ปัจจุบัน 2548-ปัจจุบัน 2547-ปัจจุบัน	-กรรมการ -กรรมการ -กรรมการ -ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ -กรรมการ -กรรมการและผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	PT SIAMINDO DOJO TERMINAL SIAMGAS GLOBAL INVESTMENT PTE. LTD. บจ.สยามลัคกี้ มารีน บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บจ. ลัคกี้แคร์ริเออร์ บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์
6	นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ	74	-วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -M.Eng Asian Institute of Technology (AIT) -MBA มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Certificate	-	0.103	2551-ปัจจุบัน 2549-ปัจจุบัน 2546-2549 2545-2548 2544-2545	-กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -อธิบดี -วิศวกรใหญ่	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บมจ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน กรมโยธาธิการ กระทรวงมหาดไทย

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
				Program (DCP)			2540-2544 2535-2540	-นายช่างใหญ่ -ผู้อำนวยการกองควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซ	กรมโยธาธิการ กระทรวงมหาดไทย กรมโยธาธิการ กระทรวงมหาดไทย
7	นายหาญ เขียวชาญ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	73	-นิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -ปริญญาบัตรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่น 6 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP)	-	0.001	2551-ปัจจุบัน 2549-ปัจจุบัน 2548 -ปัจจุบัน 2549-2550 ก.พ.-พ.ค.2549 ก.ค.-ค.ค.2548 พ.ค.-ก.ค.2548 2546-2548 2543-2546	-กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการผู้จัดการ -ที่ปรึกษา -รองกรรมการผู้จัดการ รักษาการกรรมการผู้จัดการ -รักษาการกรรมการผู้จัดการ -ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ -ผอ.ฝ่ายหลักประกันและนิติกรรม	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ปิโตรเคมีคัลส์ บมจ.ไทยบริการอุตสาหกรรมและวิศวกรรม บมจ.เงินทุนกรุงเทพธนสาร บมจ.เงินทุนกรุงเทพธนสาร บริษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน บริษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน บริษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน บริษัทบริหารสินทรัพย์สถาบันการเงิน
8	นางสุดจิต ทิวารี	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	71	-บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ -MBA State University of California at	-	-	2551-ปัจจุบัน 2551-ปัจจุบัน 2549-ปัจจุบัน	-กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปิโตรเคมีคัลส์ บจก.เครดิตฟองซิเอร์ ลินน์ ฟิลลิปส์ มอทีเกจ บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ปิโตรเคมีคัลส์

	ชื่อ – สกุล / ตำแหน่ง	ตำแหน่ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง ผู้บริหาร	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
							ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท / ประเภทธุรกิจ
				Fresno, U.S.A. -ประกาศนียบัตรสมาคมส่งเสริม กรรมการบริษัทไทย (IOD) -หลักสูตร Directors Certificate Program (DCP) -หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP) -หลักสูตร Audit Committee Program (ACP)			2547- 2550 2540-2553 2542-2554 2547-ก.ย.2557 ก.ย.-พ.ย.2557	-กรรมการและประธานกรรมการ ตรวจสอบ -กรรมการบริหาร -กรรมการและประธานกรรมการ ตรวจสอบ -กรรมการและกรรมการตรวจสอบ -กรรมการและกรรมการตรวจสอบ	บมจ.ชันวูดอินคัสตรีส์ บจ.ยูไนเต็ดเฟคตอรี(1993) บมจ.เวฟ เอ็นเตอร์เทนเมนต์ บมจ.รสาพร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ บมจ.สิงห์เอสเตท
9	นายอนุวัฒน์ ภูสันติพงษ์	รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายขาย-การตลาด	55	-วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย -บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์	-	-	2547-ปัจจุบัน 2547-ปัจจุบัน	-รองกรรมการผู้จัดการ -รองกรรมการผู้จัดการ	บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์
10	นางจินตนา กิ่งแก้ว	รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายบัญชี/การเงิน/ จัดหา/บุคคล/ เลขานุการบริษัท	59	-บัญชีบัณฑิต สาขาการสอบบัญชี มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย -บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ -บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงิน มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์	-	0.049	2547-ปัจจุบัน 2546-ปัจจุบัน	-รองกรรมการผู้จัดการ -รองกรรมการผู้จัดการ	บมจ.ยูนิคแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ บมจ.สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์

ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท

เลขานุการบริษัทจะต้องปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดในมาตรา 89/15 และมาตรา 89/16 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 ซึ่งมีผลบังคับใช้วันที่ 31 สิงหาคม 2551 ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้องบังคับ มติคณะกรรมการ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ หน้าที่ตามกฎหมายของเลขานุการบริษัทมีดังนี้

1. จัดทำและเก็บเอกสารดังต่อไปนี้
 - ก. ทะเบียนกรรมการ
 - ข. หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
 - ค. หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
2. เก็บรักษาเอกสารที่มีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการอื่นๆตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด

2. การดำรงตำแหน่งของผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม

	รายชื่อ	บริษัทย่อยทางตรง																บริษัทย่อยทางอ้อม			
		SGP	UGP	LCR	SQS	SEEC	SHK	SSW	SGV	SLM	SIN	SGM	SGT	MGM	SPW	SGI	FEP	ZSS	SOG	SJJ	SGB
1	นายวรวิทย์ วัชรพงศ์	X	X		/		/	/	/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
2	นางพัชรา วัชรพงศ์	/, //	/																		
3	นายสุกชัช วัชรพงศ์	/, //, ///	/, ///		/	/	/	/	/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
4	นางสาวพัชราดิ วัชรพงศ์	/, //, ///	/, ///	/	/	/	/			/											
5	นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	XX	XX																		
6	นายชาญ เขียวชาญ	XX	XX																		
7	นางสุดจิต ทิวารี	XX	XX																		
8	นายอนุวัฒน์ กู้สันติพงษ์	///	///																		
9	นางจินตนา กิ่งแก้ว	///	///																		
10	นายสมชาย กอประเสริฐ	/, ///	/, ///	/, ///		/				/											

X = ประธานกรรมการ XX = กรรมการตรวจสอบ /= กรรมการ //= กรรมการบริหาร /// = ผู้บริหาร

2. การดำรงตำแหน่งของผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม (ต่อ)

	รายชื่อ	บริษัทร่วมค้าทางตรง				บริษัทร่วมค้าทางอ้อม	บริษัทร่วมทางอ้อม					
		SGP	SNTL	SGG	CGN		MLIPP	MSN	AEP	SMD	TSM	AIC
1	นายวรวิทย์ วัชรพงศ์	X	/	/	/		/	/	/			/
2	นางพัชรา วัชรพงศ์	/, /										
3	นายสุกษัย วัชรพงศ์	/, /, /	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
4	นางสาวพัชราดิ วัชรพงศ์	/, /, /										
5	นายวิโรจน์ คลังบุญครอง	XX										
6	นายหาญ เขียวชาญ	XX										
7	นางสุดจิต ทิวารี	XX										
8	นายอนุวัฒน์ กู้สันติพงษ์	/										
9	นางจินตนา กิ่งแก้ว	/										
10	นายสมชาย กอประเสริฐ	/, /				/						

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน – กรณีเป็นพนักงานภายในบริษัท

ชื่อ – นามสกุล	นางจันทิรา ศรีม่วงพันธ์
ตำแหน่ง	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
คุณวุฒิทางการศึกษา	บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
ประสบการณ์การทำงาน	กรกฎาคม 2555 - ปัจจุบัน ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในและเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท สยามแก๊ส แอนด์ ปีโตรเคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน) มกราคม 2541 - มิถุนายน 2555 ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายในและเลขานุการ คณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท เวฟ เอ็นเตอร์เทนเมนต์ จำกัด (มหาชน)
หลักสูตรการฝึกอบรม	หลักสูตรที่จัดขึ้นโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) - How to Develop a Risk Management Plan (HRP 15/2017) - Advanced Audit Committee (AACP 27/2017) - Director Accreditation Program (DAP 137/2017) - Anti-Corruption: The Practical Guide (ACPG 20/2015) - Company Secretary Program (CSP 11/2005) หลักสูตรที่จัดขึ้นโดยหน่วยงานอื่น - Good Corporate Governance and Audit Committee - การบริหารความเสี่ยงตามแนวทาง COSO ERM - การบริหารหน่วยงานตรวจสอบภายใน