

สารสนเทศเกี่ยวกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์ ตามบัญชี 2

ของ

บริษัท สากล เอนเนอยี จำกัด (มหาชน)

ด้วยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท สากล เอนเนอยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SKE”) ครั้งที่ 2/2561 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2561 ได้มีมติเห็นชอบให้บริษัทฯ ลงทุนในธุรกิจโรงงานผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาดกำลังการผลิต 9.90 เมกะวัตต์ เพื่อขายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8.00 เมกะวัตต์ ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในพื้นที่หมู่ที่ 3 บ้านแม่กระทิง ตำบลไผ่โทน อำเภอร่องขาว จังหวัดแพร่ ซึ่งบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด (“MKP”) ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามสัญญาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เลขที่ VSPP-PEA-011/2557 เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2557 และข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า VSPP-PEA-011/2557 ครั้งที่ 1 โดยจะใช้เงินลงทุนจำนวน 798,840,000 บาท แบ่งออกเป็น

- 1) บริษัทฯ จะเข้าซื้อหุ้นสามัญของ MKP จาก บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด จำนวน 2,000,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 40 บาทต่อหุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80.00 จากทุนจดทะเบียนชำระแล้ว จำนวน 25,000,000 บาท โดยชำระเป็นเงินจำนวน 80,000,000 บาท
- 2) หลังจากการดำเนินงานตามข้อ 1) ข้างต้น MKP จะเพิ่มทุนอีกจำนวน 25,730,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) รวมเป็นจำนวน 257,300,000 บาท เพื่อเสนอขายให้ผู้ถือหุ้นเดิม บริษัทฯ จะเพิ่มทุนตามสัดส่วนร้อยละ 80 ในราคา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินจำนวน 205,840,000 บาท

ภายหลังการดำเนินการตาม 1) และ 2) แล้ว MKP จะมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 28,230,000 หุ้น บริษัทฯ จะถือหุ้นจำนวน 22,584,000 หุ้น (ร้อยละ 80)

- 3) เงินลงทุนเพิ่มเติมเพื่อใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และเป็นเงินทุนหมุนเวียน อีกจำนวน 513,000,000 บาท

ทั้งนี้ บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด ผู้ถือหุ้นปัจจุบันของ MKP ไม่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ (“รายการฯ”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

วัน เดือน ปี ที่เกิดรายการ

บริษัทฯ จะเข้าลงทุนใน MKP ภายหลังจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 ของบริษัทฯ ซึ่งจะจัดขึ้นในวันที่ 19 เมษายน 2561 ได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าว

1. รายละเอียดของผู้ซื้อและผู้ขาย

ผู้ซื้อ :	บริษัท สากลเอนเนอยี จำกัด (มหาชน)
ผู้ขาย :	บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด (“STFE”)
ความสัมพันธ์กับบริษัทจดทะเบียน :	ผู้ขายไม่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

รายชื่อผู้ถือหุ้นของ STFE และบริษัทที่ถือหุ้นใน STFE

ลำดับ	รายชื่อ	STFE	บจ. พลังงาน ทดแทนและ ไฟฟ้า	บจ. พลังงาน พัฒนา	บมจ. บีเอ็มพี เอ็นเนอร์ยี
1	บจ. พลังงานทดแทนและไฟฟ้า	60.00	-	-	-
2	บจ. พลังงานพัฒนา	14.41	-	-	-
3	บมจ. บีเอ็มพี เอ็นเนอร์ยี	-	22.29	-	-
4	ศรีอุทอง คอมเพนนี่ ลิมิเตด (สัญชาติฮ่องกง)	-	33.33	-	-
5	<u>กลุ่มชลวณิช</u>	23.50	40.77	45.00	28.59
	นายพัฒนพงศ์ ชลวณิช	23.50	-	15.00	-
	นายณพล ชลวณิช	-	14.69	-	8.69
	นายศุภวัฒน์ ชลวณิช	-	14.69	-	8.69
	นางสาววิราดิ ชลวณิช	-	11.39	-	8.69
	นายสุกฤต ชลวณิช	-	-	15.00	-
	นายณัฐพัฒน์ ชลวณิช	-	-	15.00	-
	นายวิวัฒน์ ชลวณิช	-	-	-	2.52
6	<u>กลุ่มเอี่ยมเจริญยิ่ง</u>	-	-	-	7.50
	นายณรงค์ฤทธิ์ เอี่ยมเจริญยิ่ง	-	-	-	3.21
	นางสาวญาณิณี เอี่ยมเจริญยิ่ง	-	-	-	1.43
	นางสาวไพลิน เอี่ยมเจริญยิ่ง	-	-	-	1.43
	นายมนเ อี่ยมเจริญยิ่ง	-	-	-	1.43
7	<u>กลุ่มเรียวเรืองสุข</u>	-	-	-	6.09
	นางรุ่งรัตน์ ประภาศิริกุล	-	-	-	3.59
	นายทวีรัตน์ ประภาศิริกุล	-	-	-	2.50
8	<u>กลุ่มมหิทธิวานิช</u>	-	-	-	5.63
	นางสาวกัญญา มหิทธิวานิช	-	-	-	2.50
	นายธันวา มหิทธิวานิช	-	-	-	2.50
	นายพิทยา มหิทธิวานิช	-	-	-	0.63
9	<u>กลุ่มเอื้อคารวะ</u>	-	-	-	5.58
	นายฉัตรชัย เอื้อคารวะ	-	-	-	2.79
	นางนันทิรี เอื้อคารวะ	-	-	-	2.79
	อื่นๆ				
10	นางศิริสุข เรียวเรืองสุข	-	-	20.00	-
11	นาย ตุลยวัฒน์ กุลเกียรติวานิช	-	-	20.00	-
12	นางพรรณระพี สุทธิวรรณ	-	-	15.00	-
13	นายธานี จันทร์ฉาย	-	-	-	38.13
14	บจ. วีแอนด์วีแมเนจเม้นต์ คอนซัลแทนต์	-	-	-	8.50
15	ผู้ถือหุ้นรายอื่น	2.09	3.61	-	-
	รวม	100.00	100.00	100.00	100.00

2. ลักษณะโดยทั่วไปของรายการและมูลค่าขนาดของรายการ

2.1 ลักษณะทั่วไปของรายการ

บริษัทฯ จะเข้าลงทุนในธุรกิจโรงงานผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยจะใช้เงินลงทุนจำนวน 798,840,000 บาท แบ่งออกเป็น

- 1) บริษัทฯ จะเข้าซื้อหุ้นสามัญของ MKP จาก บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด จำนวน 2,000,000 หุ้น ราคาหุ้นละ 40 บาทต่อหุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80.00 จากทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 25,000,000 บาท โดยชำระเป็นเงินจำนวน 80,000,000 บาท
- 2) หลังจากการดำเนินงานตามข้อ 1) ข้างต้น MKP จะเพิ่มทุนอีกจำนวน 25,730,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) รวมเป็นจำนวน 257,300,000 บาท เพื่อเสนอขายให้ผู้ถือหุ้นเดิม บริษัทฯ จะเพิ่มทุนตามสัดส่วนร้อยละ 80 ในราคา 10 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินจำนวน 205,840,000 บาท

ภายหลังจากดำเนินการตาม 1) และ 2) แล้ว MKP จะมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 28,230,000 หุ้น บริษัทฯ จะถือหุ้นจำนวน 22,584,000 หุ้น (ร้อยละ 80)

- 3) เงินลงทุนเพิ่มเติมเพื่อใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และเป็นเงินทุนหมุนเวียน อีกจำนวน 513,000,000 บาท

MKP ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เลขที่ VSPP-PEA-011/2557 เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2557 และข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 1

ภายหลังจากการลงทุนของบริษัทฯ MKP จะดำเนินการว่าจ้าง บริษัท แอดวานซ์ เพาเวอร์ คอนเวอร์ชัน จำกัด ("APCON") เพื่อก่อสร้างโรงงานไฟฟ้างดกลาว ในรูปแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ (Turnkey) ประกอบด้วยงานโยธา งานอาคาร งานระบบ งานติดตั้งเครื่องจักรและทดสอบ และอื่น ๆ ซึ่งคาดว่าจะใช้ระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 14 เดือน

2.2 การคำนวณขนาดรายการ

การเข้าทำรายการดังกล่าวถือเป็นรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 20/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายซึ่งทรัพย์สิน (รวมถึงประกาศที่แก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ พ.ศ. 2547 (รวมถึงประกาศที่แก้ไขเพิ่มเติม) ("ประกาศเรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไป") ซึ่งเมื่อคำนวณตามเกณฑ์ตามประกาศข้างต้น ขนาดรายการสูงสุดเท่ากับร้อยละ 76.74 ตามเกณฑ์มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนอ้างอิงงบการเงินรวมของบริษัทฯ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และเมื่อรวมรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ระหว่าง 6 เดือนย้อนหลัง ตามเกณฑ์มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน ซึ่งมีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 11.54 ทำให้มีขนาดรายการรวมเท่ากับร้อยละ 88.28 ถือเป็นขนาดรายการประเภทที่ 1

การคำนวณขนาดรายการ

หน่วย : ล้านบาท

ข้อมูลทางการเงิน	บริษัท ¹	MKP ²
สินทรัพย์รวม	1,040.95	13.10
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3.89	-
หนี้สินรวม	155.03	0.02
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	-	-
สินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA)	882.04	13.08
ทุนจดทะเบียนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	465.00	15.00
กำไรสุทธิสำหรับปี	73.02	(1.35)
มูลค่าการลงทุน	798.84	-

หมายเหตุ: ¹งบการเงินรวมของบริษัทฯ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

²งบการเงินของ MKP สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

รายละเอียดการคำนวณขนาดรายการ เป็นดังนี้

วิธีการคำนวณ	ขนาดรายการ
1. เกณฑ์มูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ	1.19 %
2. เกณฑ์กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	ไม่สามารถคำนวณได้
3. เกณฑ์มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน	76.74%
4. เกณฑ์มูลค่าหุ้นทุน	ไม่มีการออกหุ้นใหม่

หมายเหตุ: ¹เกณฑ์มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน คำนวณจาก (1) เงินซื้อหุ้นสามัญเดิมและหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 285.84 ล้านบาท และ (2) เงินลงทุนจากการกู้ยืมเงินจำนวน 513.0 ล้านบาท

ทั้งนี้ รายการดังกล่าวจะมีขนาดรายการสูงสุดตามเกณฑ์ มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน ที่เท่ากับร้อยละ 76.74 และเมื่อรวมรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ระหว่าง 6 เดือนย้อนหลัง ตามเกณฑ์ มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน ซึ่งมีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 11.54 ทำให้มีขนาดรายการรวมเท่ากับร้อยละ 88.28 ซึ่งมีขนาดรายการเกินกว่าร้อยละ 50 แต่ไม่เกินร้อยละ 100 ซึ่งถือเป็นรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ประเภทที่ 1 ดังนั้น บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องเปิดเผยสารสนเทศการทำรายการดังกล่าวต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และต้องขออนุมัติการเข้าทำรายการฯ จากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยต้องได้รับคะแนนเสียงอนุมัติไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย รวมทั้งบริษัทฯ ต้องจัดให้มีที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเพื่อให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมผลของรายการ และความเป็นธรรมของราคาและเงื่อนไขของรายการต่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพื่อประกอบการพิจารณาอนุมัติการทำรายการฯ

3. รายละเอียดของทรัพย์สินที่ซื้อ

MKP ประกอบธุรกิจโรงงานผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ เพื่อขายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8.00 เมกะวัตต์ ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยบริษัทฯ จะซื้อหุ้นสามัญของ MKP จาก บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด และหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ MKP ตามสัดส่วน

รายละเอียด MKP

ชื่อบริษัท : บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด

ที่ตั้ง : เลขที่ 388 อาคารเอสพี ชั้น 2 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร

ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว : 25,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 2,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท

คณะกรรมการ : ก่อนเข้าทำรายการ
นายปารย์ ปราศจากศัตรู

หลังเข้าทำรายการ
นายปารย์ ปราศจากศัตรู และตัวแทนจาก SKE อีก 4 ท่าน

ลำดับ	รายชื่อ	ก่อนทำรายการ		หลังทำรายการ ¹	
		จำนวนหุ้น	ร้อยละ	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด	2,000,000	80.00	-	-
2	นายปารย์ ปราศจากศัตรู	498,500	19.94	5,629,062	19.94
3	นายประสงค์ ลิ้มศิริชัย	1,500	0.06	16,938	0.06
4	บริษัทฯ	-	-	22,584,000	80.00
	รวม	2,500,000	100.00	28,230,000	100.00

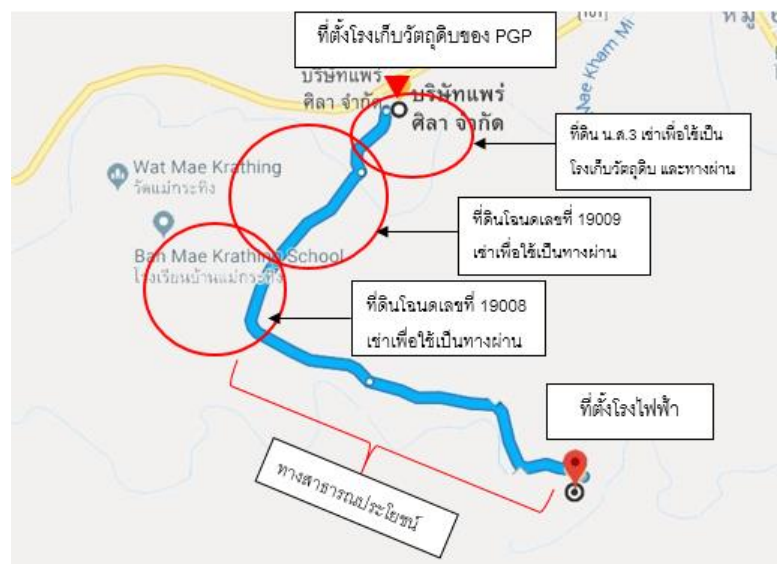
หมายเหตุ: ¹MKP จะเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 25.73 ล้านหุ้น

MKP จะซื้อหุ้นในบริษัท แพร์กีนพาวเวอร์ จำกัด (“PGP”) ตามเงื่อนไขบังคับก่อนของร่างสัญญาจะซื้อจะขายหุ้น MKP ทั้งนี้ PGP มีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 5,000,000 บาท (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท) โดยจะถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ในส่วนที่เหลือร้อยละ 40 จะถือหุ้นโดย (1) นางสาวกมลวรรณ กาทองทุ่ง ร้อยละ 10 (2) นายวรชาติ ธีวชัย ร้อยละ 10 (3) นางสาววรัญญา เวียงทอง ร้อยละ 10 และ (4) นายศรากร สุขหลอ ร้อยละ 10

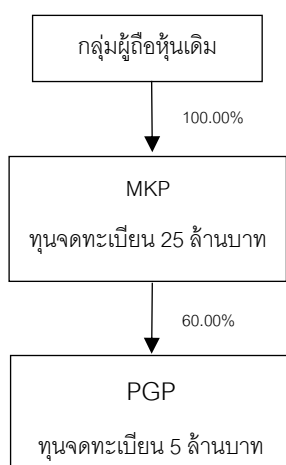
ปัจจุบัน MKP ไม่มีพนักงานประจำ โดยใช้พนักงานจาก บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด และได้ว่าจ้างที่ปรึกษาเพื่อประสานงาน กับหน่วยงานต่าง ๆ ในพื้นที่จังหวัดแพร่

ทั้งนี้ PGP มีวัตถุประสงค์ในการรับซื้อวัตถุดิบซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นซังข้าวโพดที่รับซื้อจากผู้ขายรายย่อย และนำมาบดย่อยให้มีขนาดพอเหมาะ รวมทั้งจัดทำโรงเก็บวัตถุดิบ และนำวัตถุดิบทั้งหมดมาขายให้กับ MKP ในราคาตลาด โดยอ้างอิงราคาตลาดจากลานรับซื้อข้าวโพดสุชิน และลานรับซื้อข้าวโพดผสมชัย ที่เป็นผู้ขายหลัก และเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป

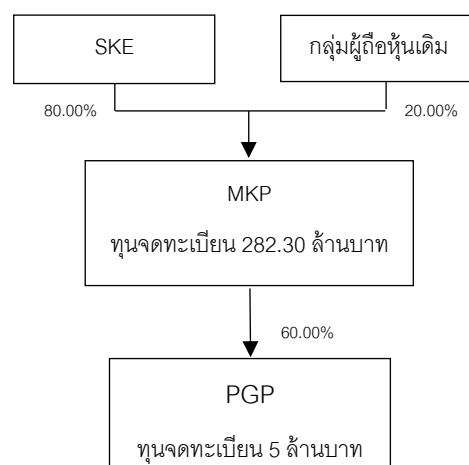
เนื่องจากขนาดพื้นที่ของโรงไฟฟ้าชีวมวล MKP ในส่วนโรงเก็บวัตถุดิบ และลานรับซื้อวัตถุดิบ มีพื้นที่ไม่เพียงพอ และพื้นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าไม่อำนวยความสะดวกการรับซื้อวัตถุดิบจากผู้ขายรายย่อยโดยตรง ดังนั้นจึงต้องมีโรงเก็บวัตถุดิบเพิ่มเติม ในระยะทางไม่ไกลจากโรงไฟฟ้าชีวมวล ทั้งนี้ PGP มีสัญญาเช่าที่ดินระยะยาว ขนาดพื้นที่ 29-1-20 ไร่ และที่ดินดังกล่าวห่างจากโรงไฟฟ้า 2.1 กิโลเมตร โดยเป็นสัญญาเช่าระยะยาว 20 ปี เท่ากับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และพื้นที่เช่าดังกล่าว ยังไม่มีโรงเก็บวัตถุดิบ เมื่อ PGP เริ่มดำเนินธุรกิจลานรับซื้อจากผู้ขายรายย่อย ก็จะสร้างโรงเก็บวัตถุดิบ ทั้งนี้ในปัจจุบัน PGP ไม่ได้ประกอบธุรกิจ



โครงสร้างผู้ถือหุ้นก่อนทำรายการ



โครงสร้างผู้ถือหุ้นหลังทำรายการ



ที่ดินที่ตั้งโรงไฟฟ้า

MKP ได้ซื้อที่ดินมาจาก นางศิริวรรณ ปราศจากศัตรู เมื่อต้นปี 2561 ปัจจุบันมีสิทธิการครอบครองเป็น น.ส. 3 เนื้อที่ 34-1-36 ไร่ จากการตรวจสอบเอกสารของทางที่ปรึกษาทางกฎหมาย เมื่อปี 2473 มีหลักฐานการได้มาเป็น ใบเหี้ยมย่ำ ต่อมาในปี 2498 กรมที่ดินได้ออกหนังสือรับแจ้งการครอบครองที่ดิน (แบบ ส.ค. 1) ต่อมาในปี 2507 กรมที่ดินได้ออกหนังสือรับรองการทำประโยชน์ (น.ส.3)

ปัจจุบันได้จัดทำระวางแผนที่ของที่ดินเสร็จสิ้นแล้ว และการดำเนินการขออนุญาตออกโฉนดอยู่ในขั้นตอนการขอ อนุมัติจากคณะกรรมการหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

สรุปฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

ข้อมูลทางการเงินตามงบการเงินของ MKP สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2558 31 ธันวาคม 2559 และ 31 ธันวาคม 2560 ที่ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของ MKP

(1) งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย: พันบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ประจำปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	61.90	45.47	2.60
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กรรมการ	75.00	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	21.42	787.84	853.28
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	158.32	833.31	855.88
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
ค่าพัฒนาโครงการก่อนการดำเนินการ	-	11,867.09	12,246.20
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	11,867.09	12,246.20
รวมสินทรัพย์	158.32	12,700.40	13,102.08
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สิน			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินทดรองจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.00	11,666.84	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกรรมการ	-	370.01	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	10.00	228.62	17.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	1.50	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน	16.00	12,266.97	17.00
รวมหนี้สิน	16.00	12,266.97	17.00
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			

หน่วย: พันบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ประจำปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท	1,000.00	1,000.00	-
หุ้นสามัญ 1,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท	-	-	15,000.00
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5.00 บาท	500.00	-	-
หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท	-	1,000.00	-
หุ้นสามัญ 1,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท	-	-	15,000.00
กำไร(ขาดทุน) สะสม	(357.68)	(566.57)	(1,914.92)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	142.32	433.43	13,085.08
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	158.32	12,700.40	13,102.08

(2) งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย: พันบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ประจำปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
รายได้	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(178.94)	(208.89)	(1,348.36)
กำไร(ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	(178.94)	(208.89)	(1,348.36)
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	-
กำไร(ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(178.94)	(208.89)	(1,348.36)
ภาษีเงินได้	-	-	-
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(178.94)	(208.89)	(1,348.36)

รายละเอียดการลงทุนใน MKP

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	มูลค่าเงินลงทุน
ค่าหุ้นสามัญเดิม	80
เงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	
ค่าก่อสร้าง	669
ค่าปรับปรุงพื้นที่ และขยายแนวเขตสายไฟฟ้า	17
เงินทุนหมุนเวียน	35
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	49
รวมเงินลงทุนในโครงการ	770
รวมทั้งสิ้น	850

สัญญา และร่างสัญญาที่สำคัญเกี่ยวกับรายการฯ

a) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง	ผู้ซื้อ: การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ผู้ขาย: บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด
วันที่ทำสัญญา	23 มิถุนายน 2557 และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 วันที่ 8 กรกฎาคม 2558 เนื่องจาก MKP เปลี่ยนแปลงโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT)
การซื้อขายพลังงานไฟฟ้า	กฟภ. ตกลงซื้อ และ MKP ตกลงขายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ณ ปัจจุบัน คือ วันที่ 29 กันยายน 2561
อายุสัญญา	สัญญาอายุ 20 ปี นับจากวัน COD และมีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาในกรณี ดังต่อไปนี้ 1) ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า โดยการเลิกสัญญา 2) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้น ดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ได้ 3) เมื่อครบกำหนดอายุโครงการตามระยะเวลาสนับสนุนที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายการ	รายละเอียด
	4) หากไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวัน SCOD ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (วัน SCOD คือ วันที่ 29 กันยายน 2561)
การยกเลิกสัญญา	1) ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึง กฟผ. เพื่อแสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า 2) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

b) ร่างสัญญาจะซื้อขายหุ้นสามัญของบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง	ผู้ซื้อ: บริษัท สากล เอนเนอยี จำกัด (มหาชน) ผู้ขาย: บริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด
มูลค่าการซื้อขาย	80,000,000 บาท
รายละเอียดทรัพย์สินที่ได้มา	หุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) ของบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 25,000,000 บาท
การชำระเงิน	1) เงินมัดจำ จำนวน 40,000,000 บาท (เงินประกัน) 2) ชำระส่วนที่เหลือในวันที่โอนหุ้นเสร็จสิ้น จำนวน 40,000,000 บาท ทั้งนี้ ผู้ซื้อและผู้ขายจะต้องดำเนินการภายใน 10 วัน หลังจากวันที่ลงนามในสัญญา
เงื่อนไขการบังคับก่อน	ผู้ซื้อ 1) ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ผู้ขาย 1) บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด เข้าทำสัญญาซื้อหุ้นของบริษัท แพร่ กรีน พาวเวอร์ จำกัด สัดส่วนร้อยละ 60.00 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 2) แก้ไขสัญญาเช่าระหว่าง บริษัท แพร่ กรีน พาวเวอร์ จำกัด และนางศิริวรรณ ปราศจากศัตรู โดยกำหนดให้เช่าที่ดินที่รวมแนวถนนที่ดินที่อยู่ในที่ดินของนางศิริวรรณ 3) ได้รับการอนุมัติจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ให้บริษัททำประโยชน์ในที่ดินที่ขออนุญาตในการเดินสายไฟฟ้า

รายการ	รายละเอียด
เงื่อนไขบังคับหลังจากการซื้อหุ้น	<u>ผู้ขาย</u> 1) ดำเนินการให้ได้มา และส่งมอบโฉนดที่ดิน ซึ่งขณะทำสัญญามีสถานภาพเป็น น.ส.3 เลขที่ 78 ตั้งอยู่ที่ หมู่ที่ 3 ตำบลไผ่โทน อำเภอร่องวาง จังหวัดแพร่ ภายใน 6 เดือน 2) ผู้ขายจะต้องไม่ประกอบธุรกิจแข่งขันกับทางบริษัทฯ ภายในจังหวัดแพร่ เป็นระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันซื้อขายหุ้นเสร็จสมบูรณ์
การสิ้นสุดของสัญญา	1) คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่ดำเนินการแก้ไขเยียวยาให้เป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันไว้ในสัญญานี้ภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาฝ่ายที่มีได้ผิดสัญญา ดังนั้น คู่สัญญาฝ่ายที่มีได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาโดยให้มีผลให้สัญญาเป็นอันสิ้นสุดทันที 2) การซื้อขายหุ้นของบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด หรือสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัทแพร่ กรีน พาวเวอร์ จำกัด ไม่สมบูรณ์ ผู้ซื้อที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ โดยมีผลให้สัญญาเป็นอันสิ้นสุดทันที
ความรับผิดชอบของผู้ขาย	1) ชำระคืนเงินประกัน และราคาซื้อขายทั้งหมดแก่ผู้ซื้อภายใน 7 วันทำการ นับแต่วันที่สัญญาสิ้นสุด และ ชดใช้ค่าเสียหายอื่น ๆ ที่อาจจะเกิดขึ้น 2) หากผู้ขายผิดนัดการชำระคืนเงินประกันตามกำหนด ให้ผู้ซื้อที่มีสิทธิคิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ผิดนัดดังกล่าวในอัตราร้อยละ 15.00 ต่อปี จนกว่าผู้ซื้อจะได้รับชำระหนี้คืนจากผู้ขายจนครบถ้วน

c) ร่างสัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรพร้อมงานก่อสร้างอาคาร

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง	ผู้ว่าจ้าง: บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด ผู้รับจ้าง: บริษัท แอดวานซ์ เพาเวอร์ คอนเวอร์ชัน จำกัด
การตกลงซื้อและว่าจ้าง	APCON ต้องดำเนินการออกแบบ จัดหาวัสดุ อุปกรณ์ ขนส่ง ก่อสร้างและติดตั้งโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล จนแล้วเสร็จถูกต้องตามแบบและรายการที่กำหนดจนใช้งานได้ นับจากวันที่ APCON ได้รับเงินค่าจ้างล่วงหน้าและ MKP ดำเนินการส่งมอบพื้นที่ที่ตั้งโครงการตามแผนงาน
ราคาสินค้าและเงื่อนไขการชำระเงิน	ราคาตามสัญญาเท่ากับ 669 ล้านบาท ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม แบ่งชำระดังต่อไปนี้ - ชำระร้อยละ 15 เพื่อเป็นค่าสินค้ำล่วงหน้า

รายการ	รายละเอียด
	- ชำระร้อยละ 5 ภายใน 15 วันนับแต่วันที่ APCON ได้ส่งแบบทางวิศวกรรมสำหรับก่อสร้างโรงไฟฟ้า - ชำระร้อยละ 70 โดยแบ่งชำระตามความคืบหน้าของงานในแต่ละเดือน ภายใน 15 วัน นับแต่วันถัดจากวันที่ผู้รับจ้างส่งมอบงานแต่ละเดือน - ชำระร้อยละ 10 ภายใน 15 วันหลังจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา	- หนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญา (Performance Bond) APCON ตกลงส่งมอบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญา ในอัตราร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญาของธนาคารพาณิชย์ จนถึงวันที่ส่งมอบงาน - หนังสือค้ำประกันผลงาน (Maintenance Bond) APCON ตกลงส่งมอบหนังสือค้ำประกันผลงาน 2 ปี ในอัตราร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญาของธนาคารพาณิชย์ ภายหลังจากส่งมอบงานเสร็จสมบูรณ์ และ MKP ได้ออกหนังสือรับมอบงาน
การขยายกำหนดแล้วเสร็จงาน	ในกรณีมีเหตุสุดวิสัยนอกอำนาจที่ไม่อาจควบคุมได้ APCON จะต้องแจ้ง MKP เป็นลายลักษณ์อักษร ภายใน 7 วันนับจากวันแรกที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หาก MKP พิจารณาแล้วพบว่ากระทบงานจริงให้ขยายกำหนดแล้วเสร็จของงานเท่าที่ได้รับผลกระทบจริง
การผิดสัญญา	1) ถ้า APCON ไม่สามารถทำงานให้เสร็จตามกำหนดเวลา MKP มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที แต่หาก MKP ไม่บอกเลิกสัญญา APCON ยอมให้ MKP ดำเนินการดังต่อไปนี้ - ปรับ APCON ร้อยละ 0.07 ของมูลค่าสัญญาทั้งหมดต่อวันนับจากวันที่เลยกำหนดตามตารางแผนงานจนถึงวันที่งานเสร็จตามตารางแผนงาน ในแต่ละขั้นตอน โดยมูลค่าปรับไม่เกินร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา (66.90 ล้านบาท) - เรียกเงินจากธนาคารที่ออกหนังสือค้ำประกัน (มูลค่าค้ำประกัน 66.90 ล้านบาท) - ยินยอมให้ MKP ดำเนินการเอง หรือจ้างบุคคลอื่นทำการนี้ต่อไป และ APCON ยอมชดใช้ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นทั้งหมด 2) ถ้า APCON ไม่สามารถดำเนินการให้ประสิทธิภาพเป็นไปตามที่ระบุไว้ APCON ยินยอมให้ MKP ดำเนินการดังต่อไปนี้ - Guarantee Net Plant Power Output หากไม่ตรงตามที่ระบุไว้ในสัญญา MKP ปรับ APCON เป็นเงิน 50,000 บาทต่อกิโลวัตต์

รายการ	รายละเอียด
	- Guaranteed Net Plant Heat Rate หากไม่ตรงตามที่ระบุไว้ในสัญญา จะถูกปรับเป็นเงิน 50,000 บาท ทุก ๆ กิโลจูลต่อกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง ทั้งนี้มูลค่าปรับสูงสุดข้างต้นรวมกันไม่เกินร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา (66.90 ล้านบาท) 3) คู่สัญญาทั้งสองตกลงเริ่มดำเนินการตามสัญญา ภายในวันที่ 1 มิถุนายน 2561 และต้องจ่ายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จตามสัญญาภายในระยะเวลา 14 เดือน กรณีที่มีความล่าช้าจากผู้รับจ้างเกิดขึ้น ผู้รับจ้างสัญญาว่างานจะไม่ล่าช้าจนเป็นผลทำให้จ่ายไฟฟ้าได้เกินวันที่ 29 กันยายน 2562 หากผู้ว่าจ้างไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จภายใน 29 กันยายน 2562 จนเป็นเหตุให้ผู้ว่าจ้างถูกยกเลิกสัญญาขายไฟฟ้า ผู้รับจ้างจะต้องรับผิดชอบความเสียหายทั้งหมด เว้นแต่ความล่าช้าดังกล่าวมิได้เป็นความผิดของผู้รับจ้าง

d) ร่างสัญญาจ้างดำเนินการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษา

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง	ผู้ว่าจ้าง: บริษัท แม่กระติง เพาเวอร์ จำกัด ผู้รับจ้าง: บริษัท แอดวานซ์ เพาเวอร์ คอนเวอร์ชัน จำกัด
อายุสัญญา	5 ปี หลังจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
การว่าจ้างตามสัญญา	APCON มีหน้าที่ต้องจัดหาวัสดุ อุปกรณ์และเคมีภัณฑ์ต่าง ๆ ที่จำเป็นต่อการผลิตกระแสไฟฟ้าและบำรุงรักษา จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ ตรวจสอบวัดปฏิบัติตามคุณภาพที่กำหนด เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าจัดการควบคุมสภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า ประสานงานกับการไฟฟ้าในการจดหน่วยจำหน่าย รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปโดยถูกต้องและมีประสิทธิภาพ
อัตราค่าบริการ	1) ช่วงเตรียมความพร้อม 3 เดือน ก่อนวันกำหนดการซื้อขายไฟฟ้า (Pre-COD) จำนวน 4,500,000 บาท 2) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เดือนละ 1,500,000 บาท 3) ค่าซ่อมแซม และบำรุงรักษารายปี 10,400,000 บาท สำหรับอัตราค่าบริการจะตกลงกันล่วงหน้า 3 เดือน ก่อนสัญญาครบกำหนด

รายการ	รายละเอียด																																																
การเรียกเก็บเงินและชำระ เงิน	ชำระเงินภายใน 15 วัน หลังจากวันที่วางบิล ในเดือนนั้น ๆ																																																
การรับประกัน ค่าปรับ และโบนัส	APCON ตกลงรับประกันการเดินเครื่องเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ในภาวะปกติให้แก่การไฟฟ้าเป็นจำนวน 60,192,000 หน่วยต่อปี ทั้งนี้ หาก APCON เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าได้มากกว่า จำนวนหน่วยที่รับประกัน ผู้ว่าจ้างยินยอมที่จะจ่ายโบนัสให้ผู้รับจ้างตาม อัตราต่อหน่วยที่ตกลงของจำนวนหน่วยที่มากกว่าที่รับประกันไว้ รายละเอียดตามตารางดังต่อไปนี้ <table><tr><th>กำลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)</th><th>กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)</th><th>อัตราโบนัส (ร้อยละ)</th></tr><tr><td>7.65</td><td>60,588,000</td><td>+1.25</td></tr><tr><td>7.70</td><td>60,984,000</td><td>+2.50</td></tr><tr><td>7.75</td><td>61,380,000</td><td>+3.75</td></tr><tr><td>7.80</td><td>61,776,000</td><td>+5.00</td></tr><tr><td>7.85</td><td>62,172,000</td><td>+6.25</td></tr><tr><td>7.90</td><td>62,568,000</td><td>+7.50</td></tr><tr><td>7.95</td><td>62,964,000</td><td>+8.75</td></tr><tr><td>8.00</td><td>63,360,000</td><td>+10.00</td></tr></table> หากจำหน่ายไฟฟ้าได้น้อยกว่าจำนวนหน่วยที่รับประกัน ทาง APCON ยินยอมให้ผู้ว่าจ้างปรับเป็นเงินคิดตามอัตราต่อหน่วยที่ตกลงของจำนวน หน่วยที่น้อยกว่าที่รับประกันไว้ <table><tr><th>กำลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)</th><th>กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)</th><th>อัตราค่าปรับ (ร้อยละ)</th></tr><tr><td>7.55</td><td>59,796,000</td><td>-1.25</td></tr><tr><td>7.50</td><td>59,400,000</td><td>-2.50</td></tr><tr><td>7.45</td><td>59,004,000</td><td>-3.75</td></tr><tr><td>7.40</td><td>58,608,000</td><td>-5.00</td></tr><tr><td>7.35</td><td>58,212,000</td><td>-6.25</td></tr><tr><td>7.30</td><td>57,816,000</td><td>-7.50</td></tr></table>	กำลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)	อัตราโบนัส (ร้อยละ)	7.65	60,588,000	+1.25	7.70	60,984,000	+2.50	7.75	61,380,000	+3.75	7.80	61,776,000	+5.00	7.85	62,172,000	+6.25	7.90	62,568,000	+7.50	7.95	62,964,000	+8.75	8.00	63,360,000	+10.00	กำลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)	อัตราค่าปรับ (ร้อยละ)	7.55	59,796,000	-1.25	7.50	59,400,000	-2.50	7.45	59,004,000	-3.75	7.40	58,608,000	-5.00	7.35	58,212,000	-6.25	7.30	57,816,000	-7.50
กำลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)	อัตราโบนัส (ร้อยละ)																																															
7.65	60,588,000	+1.25																																															
7.70	60,984,000	+2.50																																															
7.75	61,380,000	+3.75																																															
7.80	61,776,000	+5.00																																															
7.85	62,172,000	+6.25																																															
7.90	62,568,000	+7.50																																															
7.95	62,964,000	+8.75																																															
8.00	63,360,000	+10.00																																															
กำลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)	อัตราค่าปรับ (ร้อยละ)																																															
7.55	59,796,000	-1.25																																															
7.50	59,400,000	-2.50																																															
7.45	59,004,000	-3.75																																															
7.40	58,608,000	-5.00																																															
7.35	58,212,000	-6.25																																															
7.30	57,816,000	-7.50																																															

รายการ	รายละเอียด		
	กำลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ต่อชั่วโมง)	อัตราค่าปรับ (ร้อยละ)
	7.25	57,420,000	-8.75
	7.20	57,024,000	-10.00

e) สัญญาให้เช่าที่ดินระยะยาว

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง	ผู้ให้เช่า: นางสาวศิริวรรณ ปราศจากศัตรู ผู้เช่า: บริษัท แพร์กรีนพาวเวอร์ จำกัด นางสาวศิริวรรณ ปราศจากศัตรู เป็นมารดา ของนายปารย์ ปราศจากศัตรู ซึ่งเป็นกรรมการ และผู้ถือหุ้นของ MKP
อายุสัญญา	20 ปี นับจากวันที่ผู้เช่าส่งหนังสือคำบอกกล่าวกำหนดวันเริ่มการเช่าไปยังผู้ให้เช่าล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน
อัตราค่าเช่า	30,000 บาทต่อเดือน (360,000 บาทต่อปี)
เงื่อนไขการชำระเงิน	ผู้เช่าจะต้องจ่ายค่าเช่าล่วงหน้าตลอดทั้งปีโดยจ่ายให้แล้วเสร็จภายในวันที่เริ่มต้นระยะเวลาเช่าตามสัญญานี้ของทุก ๆ ปี จนกระทั่งครบกำหนดอายุของสัญญาเช่า
สาระสำคัญของสัญญา	1) ผู้ให้เช่าตกลงให้เช่าที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างตามรายละเอียดดังต่อไปนี้ 1.1) หนังสือรับรองการทำประโยชน์ (น.ส. 3) เลขที่ 1017 เล่ม 11ก หน้า 17 เลขที่ดิน 153 ระบุวางรูปถ่ายทางอากาศชื่อ อำเภอวังทอง หมายเลข 5054 I ที่ดินตั้งอยู่ที่ ตำบลไผ่โทน อำเภอวังทอง จังหวัดแพร่ เนื้อที่ 29-1-20 ไร่ พร้อมสิ่งปลูกสร้าง 1.2) โฉนดที่ดินเลขที่ 19009 เลขที่ดิน 9 หน้าสำรวจ 132 ตำบลไผ่โทน อำเภอวังทอง จังหวัดแพร่ เนื้อที่ดิน 35-0-54 ไร่ 1.3) โฉนดที่ดินเลขที่ 19008 เลขที่ดิน 18 หน้าสำรวจ 131 ตำบลไผ่โทน อำเภอวังทอง จังหวัดแพร่ เนื้อที่ดิน 29-3-55 ไร่

รายการ	รายละเอียด
	2) ผู้ให้เช่าตกลงยินยอมให้ผู้เช่าหรือบุคคลอื่นที่ผู้เช่ายินยอม ใช้ที่ดินให้เช่าตามข้อ 1.2 และ 1.3 เป็นทางผ่านที่ดินเพื่อเชื่อมต่อออกไปสู่ทางสาธารณะและขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวลไปยังโรงไฟฟ้าแม่กระหิง
การบอกเลิกสัญญา	หากพบว่ามี การผิดสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง จะต้องแจ้งโดยการบอกกล่าวล่วงหน้าภายใน 45 วัน และคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดจะยินยอมรับผิดชอบค่าใช้จ่าย และค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้น

f) สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภท ไม้สับ เศษไม้ไผ่ และข้อไม้ไผ่สับ

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง	ผู้ซื้อ: บริษัท แม่กระหิง พาวเวอร์ จำกัด ผู้ขาย: บริษัท บี.พี.15 จำกัด
วันที่ลงนาม	19 ตุลาคม 2560
อายุของสัญญา	5 ปี (สัญญามีผลบังคับใช้วันที่ 1 มิถุนายน 2562 ถึง 31 พฤษภาคม 2567)
ปริมาณการซื้อขาย	ผู้ขายตกลงจะขายไม้สับ เศษไม้ไผ่ และข้อไม้ไผ่สับ ให้แก่ผู้ซื้อในปริมาณรวมกันไม่ต่ำกว่า 140 ตัน โดยน้ำหนักสดต่อวัน
ราคาที่ตกลง	ใช้ราคาที่ตกลงกันในแต่ละคราวปรับเปลี่ยนตามสถานการณ์และภาวะตลาดในขณะนั้น โดยอ้างอิงจากราคาขายในราคาตามท้องตลาดของผู้ขายสินค้านั้น ๆ ในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงกัน หรือราคารับซื้อสินค้านั้น ๆ ของโรงไฟฟ้าที่รับซื้อที่สินค้านั้น ๆ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงกัน (ถ้ามี) ซึ่งผู้ซื้อจะต้องแจ้งให้ผู้ขายทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษร ไม่น้อยกว่า 1 เดือน
คุณลักษณะของสินค้า	สินค้าที่ซื้อขายมีขนาด (กว้าง 2 นิ้ว ยาว 2 นิ้ว โดยประมาณหรือต่ำกว่า) และมีค่าความชื้น ณ สถานที่ปลายทางตามประเภทสินค้านี้ 1) สินค้าประเภทไม้สับ ค่าความชื้นไม่เกินร้อยละ 50 โดยน้ำหนักสด 2) สินค้าประเภทไม้ไผ่ ค่าความชื้นไม่เกินร้อยละ 50 โดยน้ำหนักสด
เงื่อนไขการชำระเงิน	ผู้ซื้อตกลงจะชำระค่าสินค้าในผู้ขายกำหนดภายใน 15 วัน นับจากวันที่ผู้ซื้อได้รับมอบสินค้า ณ สถานที่ปลายทางแล้ว
ค่าปรับ	ผู้ขาย

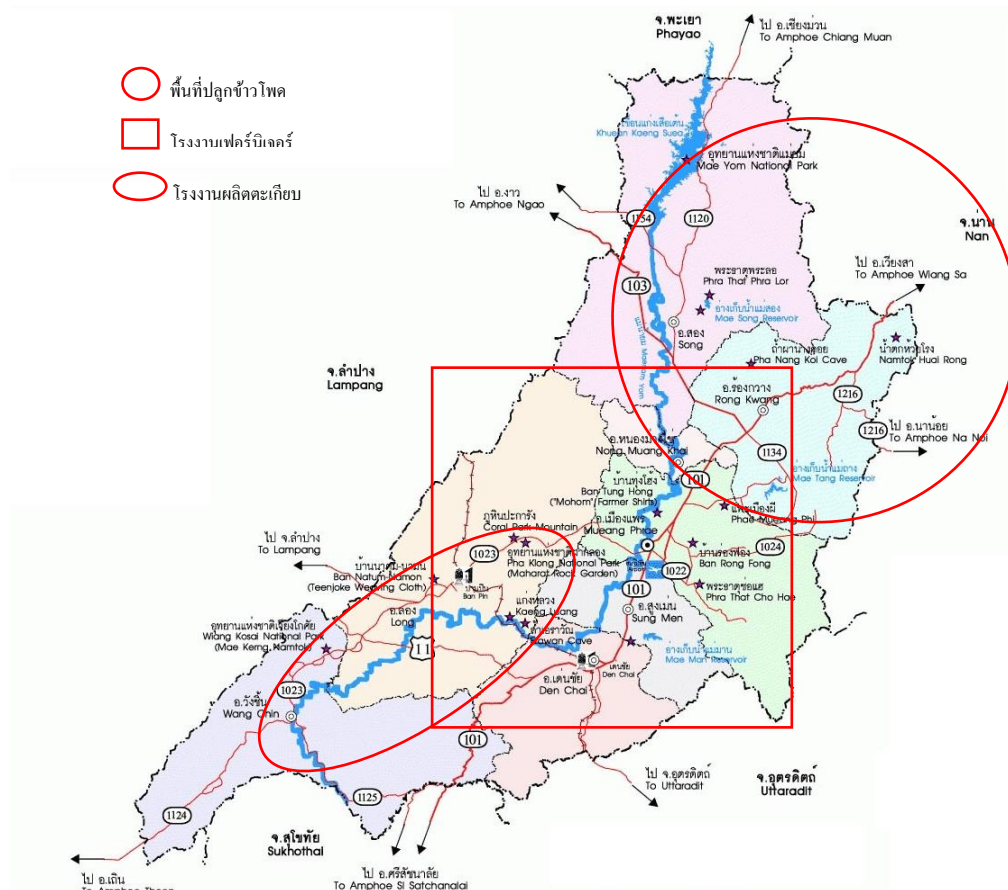
รายการ	รายละเอียด
	- กรณีผู้ขายส่งสินค้าไม่ครบถ้วนตามใบสั่งซื้อ ในรอบการสั่งซื้อคราวนั้น ๆ ทำให้ผู้ซื้อเกิดความเสียหายจากการขาดเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิต ผู้ขายยินยอมเสียค่าปรับในอัตรา 50 บาทต่อตัน โดยน้ำหนักสด ของส่วนที่จัดส่งไม่ครบ - กรณีผู้ซื้อปฏิเสธการรับสินค้าตามใบสั่งซื้อ ทำให้ผู้ขายไม่สามารถขายสินค้าที่เตรียมไว้ให้ผู้ซื้อได้ ในรอบการสั่งซื้อคราวนั้น ๆ ผู้ขายยินยอมเสียค่าปรับในอัตรา 50 บาทต่อตัน โดยน้ำหนักสด และค่าขนส่งทั้งเที่ยวไปสถานที่ปลายทางและเที่ยวกลับสถานที่ต้นทางที่ผู้ขายจ่ายไปจริงสำหรับสินค้าที่ผู้ซื้อปฏิเสธการรับสินค้าในคราวนั้น
การบอกเลิกสัญญา	1) หากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามข้อหนึ่งข้อใดในสัญญา จนเป็นเหตุให้เกิดความเสียหายแก่อีกฝ่ายหนึ่ง คู่สัญญาผู้เสียหายต้องบอกกล่าวเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งดำเนินการปฏิบัติ หรือแก้ไขความเสียหายนั้นไม่น้อยกว่า 30 วัน หากไม่ดำเนินการภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาที่มีสิทธิจะบอกเลิกสัญญาได้และรับผิดชอบค่าเสียหายอื่น ๆ ที่อาจจะเกิดขึ้น 2) หากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีความประสงค์จะบอกเลิกสัญญาก่อนกำหนด ให้ทำหนังสือแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษร ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 วัน 3) ในกรณีที่ผู้ซื้อหยุดประกอบธุรกิจที่ผู้ซื้อดำเนินการอยู่ในขณะที่ทำสัญญานี้ หรือประกอบธุรกิจประเภทอื่นแตกต่างไปจากธุรกิจที่ดำเนินอยู่ในขณะนั้น ผู้ซื้ออาจบอกเลิกสัญญาได้ทันทีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาได้ทันที 4) ถ้าคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งตกเป็นบุคคลล้มละลาย เป็นผู้มีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์หรือถูกเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ยึดหรืออายัดทรัพย์ การบอกเลิกสัญญาดังกล่าวข้างต้นไม่กระทบกับสิทธิของคู่สัญญาฝ่ายที่มีได้ผิดสัญญาที่จะเรียกร้องค่าเสียหายจากการปฏิบัติผิดสัญญา หรือไม่ยึดถือหรือไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

หมายเหตุ : บริษัท บี.พี. 15 จำกัด มีนายระพีพัฒน์ สุเมธโชติเมธา ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 88.18 เป็นบุตรชายของ นายชัชชัย สุเมธโชติเมธา ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ และเป็นกลุ่มเดียวกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในบริษัทฯ โดยทางบริษัท บี.พี. 15 จำกัด

ความพอเพียงของเชื้อเพลิง

โรงไฟฟ้า MKP จะใช้วัตถุดิบหลักเป็นไม้สับ และวัตถุดิบเสริมเป็นเปลือกและขี้ข้าวโพด และเศษไม้ไผ่ พื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าชีวมวล อยู่ในจังหวัดแพร่ ซึ่งเป็นแหล่งผลิตเฟอร์นิเจอร์ไม้ ตะเกียบ และข้าวโพดเลี้ยงสัตว์ จากการสัมภาษณ์ APCON ซึ่งเป็นผู้ออกแบบและติดตั้งเครื่องจักร และกำหนดสัดส่วนเชื้อเพลิง โดยมีประมาณการปริมาณการใช้วัตถุดิบของโรงไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น 350 ตันต่อวัน แบ่งเป็น 1) ไม้สับ ร้อยละ 40 (140 ตันต่อวัน) 2) เปลือกและขี้ข้าวโพด และเศษไม้ไผ่ ร้อยละ 60 (210 ตันต่อวัน) ตามวัตถุดิบที่มีในพื้นที่จังหวัดแพร่ ทั้งนี้เทคโนโลยีของเครื่องจักรในปัจจุบัน สามารถรองรับการใช้ เปลือกและขี้ข้าวโพด และเศษไม้ไผ่ ได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 อย่างไรก็ตามการเผาไหม้เชื้อเพลิงบางประเภทจะมีสารเคมีที่เกิดจากการเผาไหม้ ซึ่งสารเคมีในเปลือกและขี้ข้าวโพด และเศษไม้ไผ่ จากการเผาไหม้ มีความแตกต่างกับสารเคมีในไม้สับ ซึ่งส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพของเครื่องจักร เช่น Boiler หรือ ท่อต่าง ๆ เป็นต้น ดังนั้น สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในปริมาณดังกล่าวข้างต้นเป็นสัดส่วนที่เหมาะสม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

แผนที่แสดงแหล่งผลิตวัตถุดิบของ MKP



จังหวัดแพร่ มีจำนวนอำเภอทั้งหมด 8 อำเภอ โดยสามารถแบ่งพื้นที่เป็น 3 เขต ดังนี้

- 1) พื้นที่ตอนบน เป็นแหล่งเพาะปลูกข้าวโพดเลี้ยงสัตว์
- 2) พื้นที่ตอนกลาง เป็นที่ตั้งของโรงงานผลิตเฟอร์นิเจอร์
- 3) พื้นที่ตอนล่าง เป็นที่ตั้งของโรงงานผลิตตะเกียบและไม้เสียบลูกชิ้น

(1) ไม้สับ

จังหวัดแพร่เป็นแหล่งผลิตเฟอร์นิเจอร์ไม้สักแห่งใหญ่ของประเทศ ในกระบวนการผลิตเฟอร์นิเจอร์จะมีเศษไม้ ซึ่งจะเป็นวัตถุดิบการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า MKP ทั้งนี้จากแผนยุทธศาสตร์จังหวัดแพร่ตั้งแต่ปี 2558-2561 ทางจังหวัดแพร่ มีความต้องการสร้างรายได้จากอุตสาหกรรมเฟอร์นิเจอร์ไม้สักทองเพิ่มขึ้นเป็น 12,000 ล้านบาทต่อปี จากปัจจุบันมีมูลค่าการค้าอยู่ที่ 5,000 ล้านบาทต่อปี และในปี 2561 ตั้งเป้ารายได้เพิ่มเป็น 20,000 ล้านบาทต่อปี เมื่อพิจารณาถึงการใช้ที่ดินในจังหวัดแพร่ ส่วนพื้นที่เกษตรกรรม ประเภทไม้ยืนต้น อ้างอิงข้อมูลสรุปการใช้ที่ดินจากกรมพัฒนาที่ดิน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ จะพบว่าปริมาณการปลูกไม้สักต่อพื้นที่เกษตรกรรม ประเภทไม้ยืนต้น คิดเป็นสัดส่วนเฉลี่ยร้อยละ 87.41 มีรายละเอียดมาตราชางต่อไปนี้

หน่วย: ไร่

ไม้	2550	สัดส่วน (ร้อยละ)	2552	สัดส่วน (ร้อยละ)	2555	สัดส่วน (ร้อยละ)	2559	สัดส่วน (ร้อยละ)
ไม้สัก	160,667	89.16	163,062	88.89	197,931	86.37	258,786	85.20
ไม้เบญจพรรณ	19,371	10.75	20,229	11.03	31,047	13.55	43,761	14.41
ไม้อื่น ๆ	165	0.09	149	0.08	189	0.08	1,189	0.39
รวม	180,203	100.00	183,440	100.00	229,167	100.00	303,736	100.00

ที่มา: ข้อมูลสรุปการใช้ที่ดินจากกรมพัฒนาที่ดิน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ จังหวัดแพร่ ปี 2550 - 2559

แหล่งไม้สักของโรงงานเฟอร์นิเจอร์จะมีจาก 2 แหล่งใหญ่ คือ 1. สวนป่าเอกชน และ 2. สวนป่าขององค์การอุตสาหกรรมป่าไม้

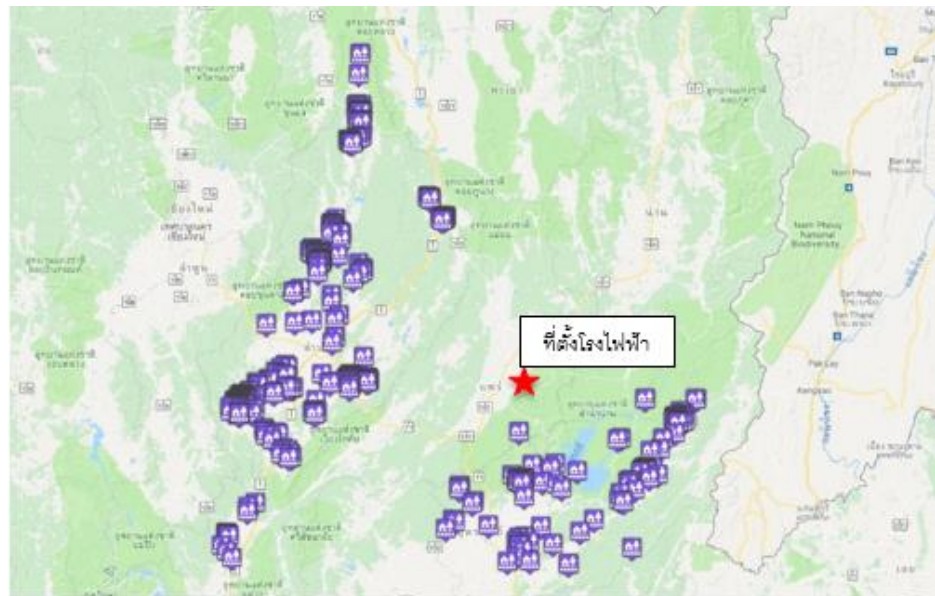
1. สวนป่าเอกชน

สวนป่าเอกชนในพื้นที่จังหวัดลำปาง และอุตรดิตถ์ มีพื้นที่จำนวน 3,324 ไร่ ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นไม้สัก ตามตารางด้านล่าง

จังหวัด	ปี 2559 เนื้อที่ (ไร่-งาน-ตารางวา)
ลำปาง	1,888-0-87.7
อุตรดิตถ์	1,435-3-98.0
รวม	3,324-0-85.7

ที่มา: ศูนย์สารสนเทศ สำนักแผนงานและสารสนเทศ กรมป่าไม้

แผนที่แสดงสวนป่าเอกชน



ที่มา: ศูนย์สารสนเทศ สำนักแผนงานและสารสนเทศ กรมป่าไม้

2. สวนป่าขององค์การอุตสาหกรรมป่าไม้

องค์การอุตสาหกรรมป่าไม้ภาคเหนือบนมีหน้าที่รับผิดชอบส่วนงานขององค์การอุตสาหกรรมป่าไม้ ในเขตพื้นที่ภาคเหนือตอนบน รวม 6 จังหวัด ประกอบด้วย แพร่ น่าน เชียงราย ลำพูน เชียงใหม่ และแม่ฮ่องสอน โดยมีพื้นที่ให้ผลผลิตในเขตใกล้ โรงไฟฟ้า ตามตารางด้านล่าง

เขต	ปี 2559 พื้นที่ให้ผลผลิต (ไร่)
เขตลำปาง	93,361
เขตแพร่	98,658
รวม	192,019

ที่มา: องค์การอุตสาหกรรมป่าไม้ภาคเหนือบน

ภาพแสดงที่ตั้งสวนป่าในเขตแพร่และลำปาง



ที่มา: องค์การอุตสาหกรรมป่าไม้ภาคเหนือบน

MKP มีสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงประเภทไม้สับ และเศษไม้ไผ่สับ กับบริษัท บี.พี.15 จำกัด โดยมีปริมาณการซื้อขายไม่ต่ำกว่า 140 ตันต่อวัน ในราคาตลาด

บริษัท บี.พี. 15 จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2557 มีทุนจดทะเบียน 110 ล้านบาท และทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 65 ล้านบาท ประกอบธุรกิจผลิตเชื้อเพลิงอัดแท่ง และไม้สับ จากไม้สักและเศษไม้อื่น ๆ ได้เข้าทำข้อตกลงเพื่อจัดหาวัตถุดิบเพื่อใช้ในการผลิตของ MKP

การจัดหาวัตถุดิบของบริษัท ปี.พ. 15 จำกัด มาจากการเปิดรับซื้อวัตถุดิบหน้าโรงงานในประเภทต่าง ๆ เช่น ไม้ท่อนชนิดต่าง ๆ ปีกไม้จากอุตสาหกรรมแปรรูปไม้สัก ซึ่งเสียจากการแปรรูปไม้สัก เศษไม้ไผ่จากการแปรรูปในอุตสาหกรรมการทำตะเกียบและไม้ลูกชิ้น ในปริมาณเฉลี่ย 200 ตันต่อวัน แบ่งออกเป็นไม้ จำนวน 120 ตัน และซี้เฉลี่ย จำนวน 80 ตัน หลังจากนั้นจะทำการบรรจุปื๊ดซี้เฉลี่ย เป็นเชื้อเพลิงอัดแท่ง และจำหน่ายแก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นลูกค้ารายหลัก และแปรรูปเป็นไม้สับขายให้โรงไฟฟ้าในพื้นที่ใกล้เคียง ทั้งนี้ยังได้รับวัตถุดิบจากลานรับซื้อที่เป็นเครือข่าย ได้แก่ 1) ห้างหุ้นส่วนจำกัด โชคบุญมาก โดยมีปริมาณรับซื้อซี้เฉลี่ย เฉลี่ยที่ 65 ตันต่อวัน และมีปริมาณรับซื้อเปลือกไม้ เฉลี่ย 40 ตันต่อวัน 2) ห้างหุ้นส่วนจำกัด ศรีนวล ตั้งอยู่ใกล้อำเภอเมืองแพร่ ชนิดไม้ที่รับซื้อหลักเป็น ปีกไม้สัก ซึ่งความสามารถในการรับซื้อปีกไม้สัก เฉลี่ยที่ 50 ตันต่อวัน รวมทั้ง 3 แห่งมีปริมาณการรับซื้อไม้ที่ 235 ตัน ซึ่งที่ตั้งทั้ง 3 แห่ง อยู่ในอำเภอสูงเม่น และอำเภอใกล้เคียง ซึ่งเป็นแหล่งผลิตเฟอร์นิเจอร์ขนาดใหญ่ ในจังหวัดแพร่

โดยปริมาณการรับซื้อสามารถเพิ่มขึ้นได้ตามความต้องการของลูกค้า ในส่วนเปลือกไม้ ไม้
ท่อนชนิดต่าง ๆ ที่รับซื้อบริเวณหน้าโรงงาน และลานรับซื้อในเครือข่าย จะนำมาเข้าเครื่องจักรสับไม้

เพื่อขายเป็นไม้สับต่อไป ปัจจุบันมีกำลังการผลิตต่อวันอยู่ที่ 120 ตันต่อวัน (กำลังผลิต 15 ตันต่อชั่วโมง ระยะเวลาเดินเครื่องจักรที่ 8 ชั่วโมงต่อวัน) และสามารถเพิ่มกำลังการผลิตได้ในอนาคตตามปริมาณความต้องการของลูกค้า โดยการลงทุนซื้อเครื่องสับไม้เพิ่มเติม ซึ่งปัจจุบันได้มีการจำหน่ายไม้สับ ให้แก่ โรงไฟฟ้าโคโลเวอร์ อำเภอวังชิ้น จังหวัดแพร่

โรงงานของบริษัท บี.พี.15 จำกัด



ไม้ในโรงงานของบริษัท บี.พี.15 จำกัด



ลานปึกไม้ ของห้างหุ้นส่วนจำกัด ไชยบุญมาก



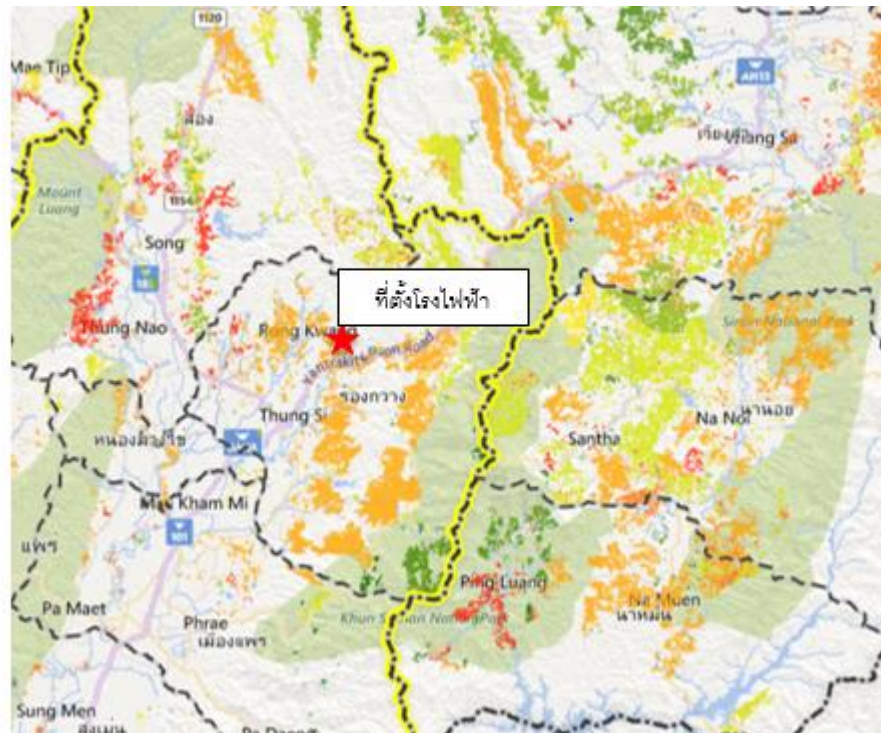
ลานปึกไม้ ของห้างหุ้นส่วนจำกัด ศรีนวล



(2) เปลือก และซังข้าวโพด

ข้าวโพดเลี้ยงสัตว์ปลูกมากในอำเภอร่องขวาง จังหวัดแพร่ ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้า และในอำเภอนาหมื่น นาน้อย และเวียงสา จังหวัดน่าน ซึ่งเป็นอำเภอที่ติดกับอำเภอที่ตั้งโรงไฟฟ้า

ภาพแสดงพื้นที่ปลูกข้าวโพดเลี้ยงสัตว์



ที่มา: สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน)

ข้าวโพดเลี้ยงสัตว์จะแบ่งปลูกเป็น 2 รุ่น โดยรุ่นที่ 2 จะปลูกเฉพาะพื้นที่ชลประทาน จำนวน
ผลผลิตในปีการผลิต 2557/2558 และ 2558/2559 มีรายละเอียดตามตารางด้านล่าง

จังหวัด	ปีเพาะปลูก ผลผลิต (ตัน)	
	2557/2558	2558/2559
แพร่		
รุ่นที่ 1	173,628	170,437
รุ่นที่ 2	20,942	20,180
รวม	194,570	190,617
น่าน		
รุ่นที่ 1	488,403	460,195
รุ่นที่ 2	29,146	15,151
รวม	517,549	475,346

ที่มา: กระทรวงเกษตรและสหกรณ์

MKP ได้มีการติดต่อกับลานรับซื้อข้าวโพดสุชิน และลานรับซื้อข้าวโพดสมชัย เพื่อซื้อขาย
เปลือกและขังข้าวโพด ในแต่ละฤดูกาลผลิตลานรับซื้อข้าวโพดสุชิน และลานรับซื้อข้าวโพดสมชัย
จะรับซื้อเมล็ดข้าวโพดในปริมาณรวมกันไม่ต่ำกว่า 40,000 ตัน แบ่งเป็น 10,000 ตันต่อปี และ
30,000 ตันต่อปี ตามลำดับ ซึ่งจะมีเปลือกและขังข้าวโพด ซึ่งเป็นเศษเหลือจากกระบวนการสี

ข้าวโพด ไม่ต่ำกว่า 60,000 ตันต่อปี แบ่งเป็น 15,000 ตันต่อปี และ 45,000 ตันต่อปี ตามลำดับ นอกเหนือจากลานรับซื้อทั้ง 2 แห่งข้างต้น ยังมีลานรับซื้อของ PGP เพื่อรองรับข้าวโพดจากเกษตรกรในละแวกใกล้เคียง ที่มีข้าวโพดที่ไร่ของตัวเอง ไม่ได้นำมาสีที่ลานรับซื้อ ทำให้เหลือเปลือกและซังข้าวโพดที่เป็นของเกษตรกรเองในไร่ และสามารถนำมาขายให้ PGP ซึ่งจะทำหน้าที่รับซื้อวัตถุดิบให้ MKP ในราคาตลาด

ทั้งนี้ MKP ไม่ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง ประเภทข้าวโพด กับลานรับซื้อทั้ง 2 แห่ง เนื่องจากข้าวโพดเป็นสินค้าเกษตรที่มีตามฤดูกาล แต่เปลือกและซังข้าวโพดสามารถเก็บได้ 2-3 ปี ทำให้มีขายตลอดทั้งปี จากลานรับซื้อทั้ง 2 แห่งข้างต้น มีปริมาณเปลือกและซังข้าวโพดไม่ต่ำกว่าปีละ 60,000 ตันต่อปี (164 ตันต่อวัน) แต่ทั้งนี้สามารถขยายปริมาณเปลือกและซังข้าวโพดได้อีกมาก เนื่องจากยังมีเปลือกและซังข้าวโพด ที่เกิดจากการสีข้าวโพดในไร่และเผาทำลาย หรือลานรับซื้อที่ไม่ได้ใช้ประโยชน์จากเปลือกและซังข้าวโพด (ในฤดูการผลิต 2558/2559 มีปริมาณข้าวโพดในจังหวัดแพร่และน่าน ทั้งสิ้นประมาณ 660,000 ตัน ซึ่งจะเป็นเปลือกและซังข้าวโพด ประมาณ 400,000 ตัน หรือเฉลี่ย 1,100 ตันต่อวัน)

ปัจจุบันมีผู้รับซื้อเปลือกและซังข้าวโพด ในจังหวัดแพร่ คือ โรงไฟฟ้าชีวมวลของโคโลเวอร์ เพียงเจ้าเดียว ตั้งอยู่ห่างจากโรงไฟฟ้า MKP ระยะทางประมาณ 96 กิโลเมตร ซึ่งมีปริมาณการใช้เปลือกและซังข้าวโพด จำนวน 160 – 220 ตันต่อวัน ในกรณีที่มีผู้รับซื้อเพิ่มเติม ทางลานรับซื้อทั้ง 2 แห่ง จะรับซื้อเปลือกและซังข้าวโพดจากเกษตรกรเพื่อมาขายให้โรงไฟฟ้า MKP ซึ่งจะเพียงพอต่อโรงไฟฟ้าทั้ง 2 แห่ง

ลานรับซื้อข้าวโพดสุลิน





ลานรับซื้อข้าวโพดผสมชัย



(3) เศษไม้ไผ่

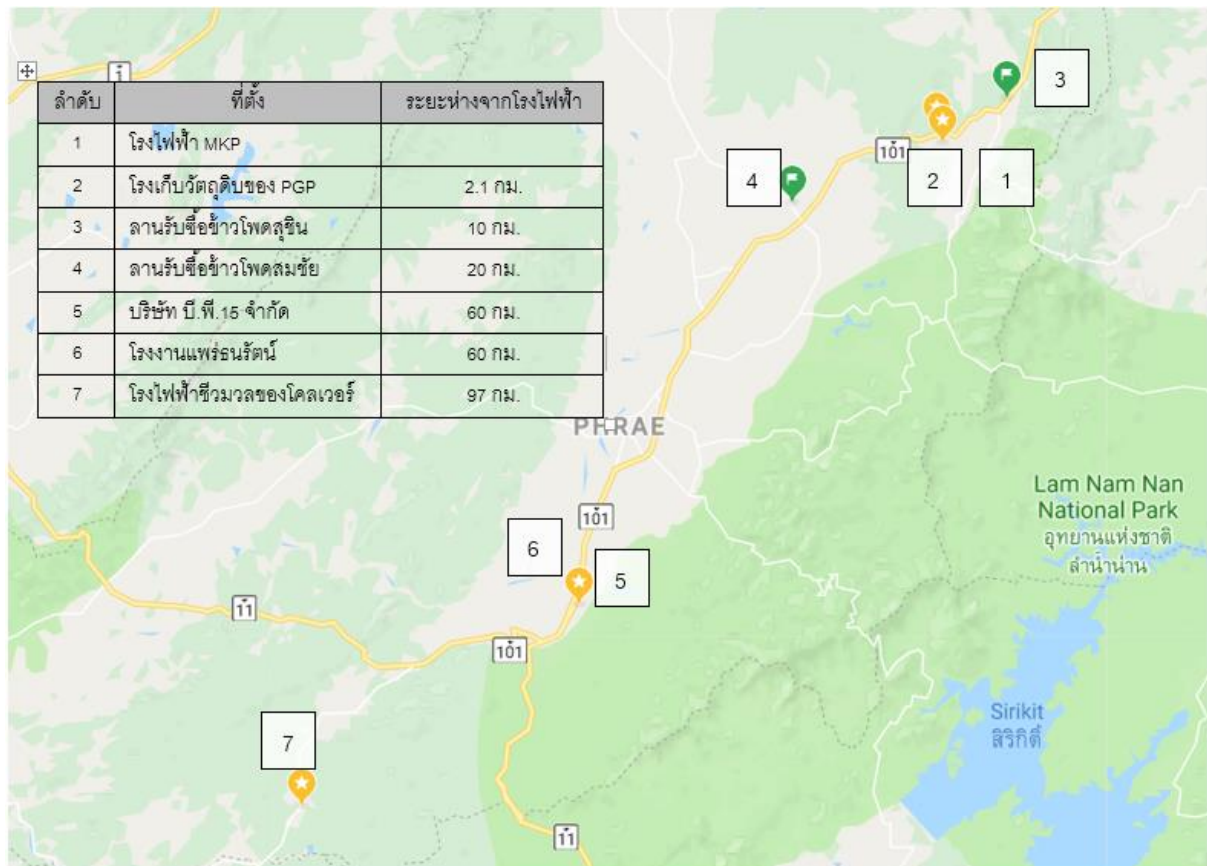
MKP จะทำการซื้อวัตถุดิบเศษไม้ไผ่จากโรงงานผลิตตะเกียบแพรวรัตน โดยลักษณะการประกอบธุรกิจของโรงตะเกียบแพรวรัตนนั้น คือการให้ชาวบ้านนำเครื่องจักรไปใช้เพื่อผลิตตะเกียบ และไม้เสียบลูกชิ้น แล้วรับซื้อกลับไม้เสียบลูกชิ้นและเศษไม้ไผ่ที่เป็นของเหลือจากการบวนการผลิตตะเกียบ และไม้เสียบลูกชิ้น มีลานรับซื้ออยู่ยอยู่ที่วังขึ้น และรับซื้อที่หน้าโรงงานในอำเภอเด่นชัย ลานรับซื้อทั้ง 2 แห่ง รับซื้อเศษไม้ไผ่รวมกันเฉลี่ย 100 - 200 ตันต่อวัน ตลอดทั้งปี

ปัจจุบัน มีผู้รับซื้อเศษไม้ไผ่เป็นโรงไฟฟ้า ตั้งอยู่ที่จังหวัดลำปาง ระยะทางในการขนส่งค่อนข้างไกล และโรงไฟฟ้าของโคลเวอร์ ไม่รองรับการใช้เศษไม้ไผ่สับ ดังนั้นโรงไฟฟ้า MKP สามารถรับซื้อเศษไม้ไผ่สับจากโรงงานผลิตตะเกียบแพรวรัตน ซึ่งมีเศษไม้ไผ่วันละ 100 - 200 ตัน ซึ่งเพียงพอต่อความต้องการใช้ประมาณ 100 ตันต่อวัน เพื่อมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสลับกับเปลือกและขังข้าวโพด

ทั้งนี้ MKP ไม่ได้ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงกับโรงงานผลิตตะเกียบแพรวรัตน เนื่องจากวัตถุดิบเป็นส่วนเหลือจากผลิตตะเกียบ และไม้เสียบลูกชิ้น ซึ่งมีผู้ซื้อน้อยราย และมีปริมาณมากกว่าความต้องการ จึงไม่มีความจำเป็นต้องทำสัญญา

รูปเศษไม้ไผ่ที่เหลือจากกระบวนการผลิตตะเกียบของโรงงานผลิตตะเกียบแพรวรัตน





ตารางแสดงปริมาณ และความสามารถในการจัดหาวัตถุดิบของผู้ขาย

หน่วย: ตันต่อวัน

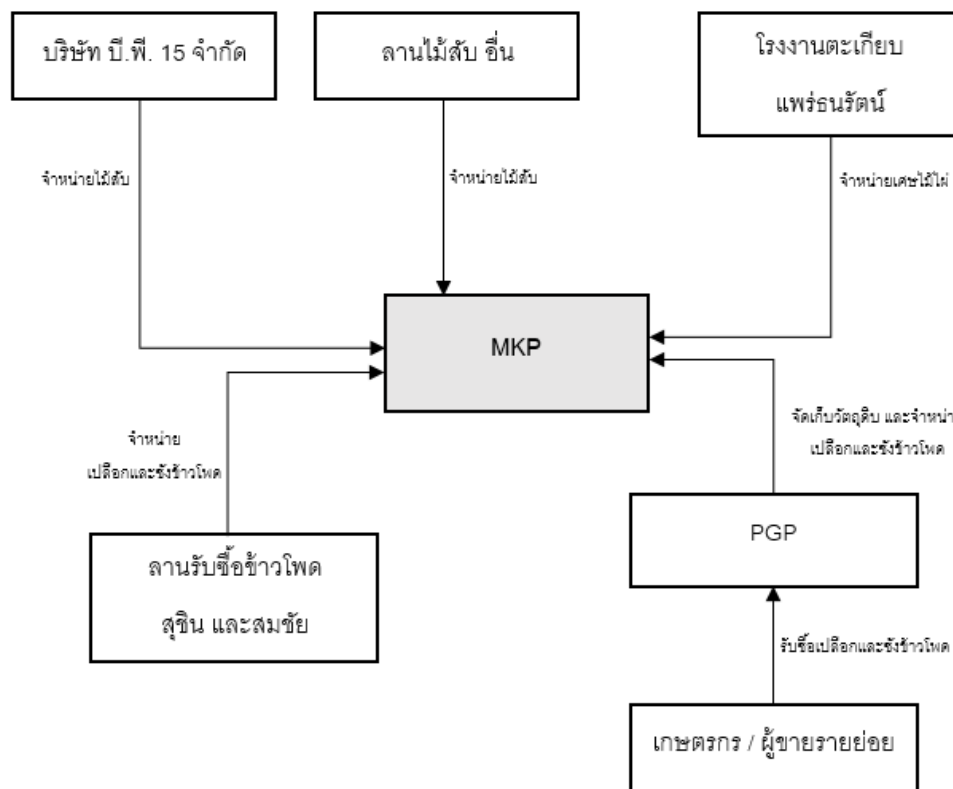
วัตถุดิบ	ปริมาณวัตถุดิบในพื้นที่	ปริมาณความสามารถในการจัดหาวัตถุดิบของผู้ขาย (A)	ความต้องการใช้เชื้อเพลิงต่อวันของ MKP (B)	สัดส่วนความต้องการเชื้อเพลิงของ MKP ต่อปริมาณความสามารถในการจัดหาวัตถุดิบของผู้ขาย B/A (ร้อยละ)
1. ไม้สับ	ไม่มีข้อมูลจากหน่วยงานราชการ	210 ¹	140	66.67
2. เปลือก และ ชังข้าวโพด	400,000 (ตันต่อปี)	164 ²	105	64.02
3. เศษไม้ไผ่	ไม่มีข้อมูลจากหน่วยงานราชการ	100 – 200 ³	105	52.50 – 105.00
รวม			350	

หมายเหตุ : 1. ปริมาณความสามารถในการจัดหาวัตถุดิบของผู้ขายไม้สับ ประกอบด้วย :

- 1.1 บริษัท บี.พี. 15 จำกัด จำนวน 120 ตัน กำลังการผลิต ไม้สับ ณ ปัจจุบันอยู่ที่ 120 ตันต่อวัน (กำลังการผลิต 15 ตันต่อชั่วโมง เดินเครื่องจักร 8 ชั่วโมงต่อวัน) และสามารถเพิ่มขึ้นได้ในอนาคตตามปริมาณความต้องการของลูกค้า โดยการซื้อเครื่องสับไม้เพิ่มเติม

- 1.2 ลานรับซื้อไม้ในเครือข่าย ได้แก่ ห้างหุ้นส่วนจำกัด ไชยบุญมาก และห้างหุ้นส่วนจำกัด ศรีนวล จำนวน 40 ต้นต่อวัน และ 50 ต้นต่อวัน ตามลำดับ รวม 90 ต้นต่อวัน
2. ปริมาณความสามารถในการจัดหาวัตถุดิบของผู้ขายเปลือกและซังข้าวโพด ประกอบด้วย:
 - 2.1 ลานรับซื้อข้าวโพดสุลิน และสมชัย จำนวน 15,000 ต้นต่อปี และ 45,000 ต้นต่อปี ตามลำดับ รวม 60,000 ต้นต่อปี (เฉลี่ย 164 ต้นต่อวัน)
 - 2.2 สำหรับ PGP ปัจจุบัน ยังไม่มีการประกอบธุรกิจ และจะเป็นการรับซื้อวัตถุดิบจากรายย่อย เพื่อเป็นวัตถุดิบเสริมจากข้อ 2.1
3. ปริมาณความสามารถในการจัดหาวัตถุดิบ โรงงานตะเกียบแพรวรัตน์ 100 – 200 ต้นต่อวัน

แผนภาพแสดงการจัดหาวัตถุดิบของ MKP



4. มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนและเกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าสิ่งตอบแทน

1. ราคาซื้อหุ้นสามัญของ MKP จากบริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด จำนวน 80,000,000 บาท เป็นราคาที่ตกลงกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย บริษัทฯ พิจารณาจากผลการตอบแทนรวมในการลงทุนโครงการ ซึ่งการลงทุนประกอบด้วย

การซื้อหุ้น MKP จากบริษัท เอส ที เอฟ อี จำกัด : 80,000,000 บาท

การเพิ่มทุนจดทะเบียนบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด : 205,840,000 บาท

การลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า : 513,000,000 บาท

บริษัทฯ คาดว่าจะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการโดยมีประมาณการ ผลตอบแทนดังต่อไปนี้

ผลตอบแทนโครงการ (IRR) : 12.54%

ผลตอบแทนส่วนผู้ถือหุ้น (EIRR) : 16.92%

มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) : 361,000,000 บาท

ระยะเวลาคืนทุน (PB) : 6.82 ปี

ค่าเฉลี่ยความสามารถการชำระหนี้ตลอดอายุโครงการ (AVG:DSCR) : 1.88 เท่า

2. เงินเพิ่มทุนใน MKP จำนวน 205,840,000 บาท ตามสัดส่วนร้อยละ 80

3. เงินลงทุนเพิ่มเติมเพื่อใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และเป็นเงินทุนหมุนเวียน อีกจำนวน 513,000,000 บาท

รวมข้อ 1) – 3) ข้างต้น มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน ทั้งสิ้นจำนวน 798,840,000 บาท

หมายเหตุ: เงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลส่วนที่เหลือ จะมาจากเงินเพิ่มทุนจากผู้ถือหุ้นเดิมของ MKP จำนวน 51,460,000 บาท

5. ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะเกิดกับบริษัท

บริษัทฯ คาดว่าจะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนจากการลงทุนในโครงการดังกล่าว ซึ่งดำเนินธุรกิจโรงงานผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.90 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมและสนับสนุนจากรัฐบาลประกอบกับเพื่อเป็นการกระจายความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และสร้างผลกำไรของบริษัทฯ ได้อย่างต่อเนื่องในอนาคต รวมถึงจะช่วยสร้างผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว

6. แหล่งเงินทุนที่ใช้

ในการเข้าทำรายการดังกล่าวบริษัทฯ จะใช้เงินลงทุนจากแหล่งต่าง ๆ ดังนี้

- เงินซื้อหุ้นสามัญเดิม และหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ MKP มาจากเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนครั้งแรก (IPO) จำนวน 285,600,000 บาท
- เงินลงทุนในโครงการส่วนที่เหลือ และเงินทุนหมุนเวียน มาจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 513,000,000 บาท สำหรับลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ทางบริษัทฯ ในนาม MKP ได้รับข้อเสนอเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแล้ว

7. เงื่อนไขในการเข้าทำรายการ

การเข้าทำรายการดังกล่าวต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนโดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวไม่มีผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งบริษัท แคปปิตอลลิ้งค์ แอ็ดไวเซอร์ จำกัด ให้เป็นที่ปรึกษาทางการเงินอิสระในการให้ความเห็นต่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพื่อประกอบการพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการฯ

8. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทในการเข้าทำรายการ

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า การได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ ดังกล่าวข้างต้น เป็นการทำรายการที่เหมาะสม เนื่องจากเป็นการลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพ ซึ่งจะสามารถสร้างกำไรอย่างต่อเนื่อง และนำไปสู่การสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้น ดังนั้น จึงมีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าว และให้นำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

9. ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือกรรมการของบริษัท ที่แตกต่างจากความเห็นของ คณะกรรมการบริษัทตามข้อ 9. ข้างต้น

คณะกรรมการตรวจสอบไม่เห็นความแตกต่างจากคณะกรรมการบริษัทโดยขอให้ผู้ถือหุ้นหรือผู้ลงทุนศึกษาความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระประกอบการพิจารณาและตัดสินใจด้วย

10. ข้อความกล่าวถึงความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทที่มีต่อสารสนเทศในเอกสารที่ส่งให้ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการของบริษัทฯ ขอรับรองว่าข้อความในสารสนเทศนี้ ถูกต้อง ครบถ้วน ตรงต่อความเป็นจริง ไม่มีข้อมูลที่อาจทำให้บุคคลอื่นสำคัญผิดในสาระสำคัญ และมิได้มีการปกปิดข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญซึ่งควรบอกให้แจ้ง

11. ความเห็นและ/หรือรายงานของผู้เชี่ยวชาญอิสระ (ถ้ามี)

คุณสมบัติของที่ปรึกษาทางกฎหมาย

ชื่อบริษัท	การถือหุ้นและความสัมพันธ์กับบริษัทฯ	ความยินยอมในการให้เผยแพร่ความเห็น
บริษัท เดอะ จูริส จำกัด	-ไม่มี-	ยินยอม

คุณสมบัติของที่ปรึกษาทางเทคนิค

ชื่อบริษัท	การถือหุ้นและความสัมพันธ์กับบริษัทฯ	ความยินยอมในการให้เผยแพร่ความเห็น
บริษัท กรีนโกรว์ เอ็นเนอร์จี จำกัด	-ไม่มี-	ยินยอม

คุณสมบัติของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ

ชื่อบริษัท	การถือหุ้นและ ความสัมพันธ์กับบริษัทฯ	ความยินยอมในการให้ เผยแพร่ความเห็น
บริษัท แคปิตอล ลิงค์ แอ็ดไวเซอร์ จำกัด	-ไม่มี-	ยินยอม

12. (1) ยอดรวมของตราสารหนี้ที่ออกจำหน่ายแล้วและที่ยังมิได้ออกจำหน่าย
- ไม่มี -

- (2) ยอดรวมของเงินกู้ที่มีกำหนดระยะเวลา โดยระบุภาระการนำสินทรัพย์วางเป็นหลักประกัน

ลำดับ	ประเภทหนี้	ยอดคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ล้านบาท)	หลักประกัน
1	วงเงินกู้ยืม	56.25	ที่ดิน อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี เนื้อที่รวม 31-0-59 ไร่ พร้อมสิ่งปลูกสร้างที่มีอยู่และที่จะมีขึ้นในภายหน้า และเครื่องจักร
2	วงเงินเช่าซื้อ	2.59	-
	รวม	58.84	

- (3) ยอดรวมมูลค่าหนี้สินประเภทอื่น รวมทั้งเงินเบิกเกินบัญชี โดยระบุภาระการนำสินทรัพย์วางเป็นหลักประกัน

ประเภทหนี้	ยอดคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ล้านบาท)	หลักประกัน
เงินเบิกเกินบัญชี	40.00	ที่ดิน 2 แปลง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี

- (4) หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้า

หากบริษัทฯ ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้เข้าทำรายการดังกล่าว MKP ในฐานะบริษัทย่อย จะกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 513.00 ล้านบาท เพื่อใช้ในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MKP

13. ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท

- (1) ข้อมูลเกี่ยวกับลักษณะการประกอบธุรกิจและแนวโน้มธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

โครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยและลักษณะการดำเนินธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ดังนี้

ลำดับ	บริษัท	สัดส่วน การถือหุ้น	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นทางตรง			
1.	บริษัท เอสเค 15 จำกัด ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 140 ล้านบาท	99.99%	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์
2.	บริษัท สากล เอนเนอจี ไบโอมัส พาวเวอร์ 15 จำกัด ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 62 ล้านบาท	99.99%	อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ของการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

ปัจจุบัน บริษัทฯ และบริษัทย่อย ประกอบธุรกิจดังต่อไปนี้

- (1) ธุรกิจให้บริการด้านพลังงาน – ดำเนินการโดย บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจสถานี ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) เพื่อขนส่งไปให้กับสถานีบริการ NGV นอกแนวท่อส่งก๊าซ หรือสถานีลูก รวมถึงดำเนินการปรับปรุงก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS) โดยให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท คุณภาพก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนดก่อนที่จะนำไปใช้ในส่วนอื่น ๆ ต่อไป ปัจจุบันบริษัทฯ มีสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก จำนวน 2 แห่ง คือ สถานีก๊าซธรรมชาติหลัก ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติสูงสุดเท่ากับ 350 ตันต่อวัน และสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก ตำบลท่ามะปราง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติสูงสุด เท่ากับ 400 ตันต่อวัน

- (2) ธุรกิจให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ – ดำเนินการโดย บริษัท เอสเค 15 จำกัด

บริษัท เอสเค 15 จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2557 ซึ่งถือมีที่ดินในจังหวัดนครสวรรค์ เนื้อที่ประมาณ 57 ไร่ และแบ่งให้บุคคลภายนอกเช่าพื้นที่บางส่วน สำหรับที่ดินส่วนที่เหลือได้เตรียมพื้นที่สำหรับพัฒนาโครงการในอนาคต

(3) ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล – ดำเนินการโดย บริษัท สากล เอนเนอจี้ ไปโอแมส พาวเวอร์ 15 จำกัด

บริษัท สากล เอนเนอจี้ ไปโอแมส พาวเวอร์ 15 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท สากล วินด์ พาวเวอร์ จำกัด) จัดทะเบียนจัดตั้งเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี ปัจจุบัน บริษัท สากล เอนเนอจี้ ไปโอแมส พาวเวอร์ 15 จำกัด มีที่ดินจังหวัดสงขลา ประมาณ 101 ไร่ เพื่อเตรียมพื้นที่สำหรับพัฒนาโครงการในอนาคต

โครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2558 – 2560

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	2558		2559		2560	
	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ	มูลค่า	ร้อยละ
1. รายได้จากการบริการ	340.36	93.72	385.55	93.04	310.15	92.94
2. รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน	19.94	5.49	22.18	5.35	21.43	6.42
3. รายได้อื่น	2.87	0.79	6.65 ^{/3}	1.60	2.12	0.64
รวมรายได้	363.17	100.00	414.38	100.00	333.70	100.00

(2) แนวโน้มธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายธุรกิจไปยังธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการอัดก๊าซธรรมชาติและธุรกิจพลังงาน เพื่อเป็นการกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจ ธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการอัดก๊าซธรรมชาติ เช่น ธุรกิจขนส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจปั้มน้ำมัน สถานีบริการแก๊สท่อ (Conventional Ex-Pipeline) ธุรกิจก๊าซไปโอมีเทนธก (CBG) ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล และธุรกิจการแปรรูปผลิตภัณฑ์ทางการเกษตรเป็นพลังงานต่าง ๆ

งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (งบการเงินรวม)	งบตรวจสอบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	12.62	8.57	21.78
เงินลงทุนชั่วคราว	6.53	96.77	425.40
ลูกหนี้การค้า	72.82	122.75	57.27
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	15.11	20.12	16.70
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	1.09	1.18	1.65
อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองหมุนเวียน	1.65	0.91	1.26
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	109.82	250.30	524.07

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (งบการเงินรวม)	งบตรวจสอบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	231.90	221.66	210.61
อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลืองไม่หมุนเวียน	-	1.29	1.48
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	12.12	171.62
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	315.38	273.42	128.31
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	0.42	3.38	3.89
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	0.98
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	547.70	511.87	516.89
รวมสินทรัพย์	657.52	762.18	1,040.95
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	40.00
เจ้าหนี้การค้า	44.04	31.49	28.80
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	10.76	14.70	15.85
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13.56	14.04	14.68
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าซื้อที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.57	1.62	1.08
รวมหนี้สินหมุนเวียน	69.93	61.85	100.41
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	70.25	56.25	41.57
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินและสัญญาเช่าซื้อ	4.21	2.59	1.51
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	9.82	9.80	9.85
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	0.77	1.11	0.60
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	1.09
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	85.05	69.74	54.62
รวมหนี้สิน	154.98	131.60	155.03
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 1,600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท	-	-	-
หุ้นสามัญ 3,464,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท	346.40	-	-
หุ้นสามัญ 930,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท	-	465.00	465.00
ทุนที่ออกจำหน่ายและเรียกชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 1,600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท	-	-	-
หุ้นสามัญ 3,464,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท	346.40	-	-

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (งบการเงินรวม)	งบตรวจสอบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
หุ้นสามัญ 692,800,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท	-	346.40	-
หุ้นสามัญ 930,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท	-	-	465.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	-	297.62
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	16.00	22.20	26.00
ยังไม่ได้จัดสรร	140.08	261.52	96.40
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	0.07	0.46	0.90
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	502.55	630.58	885.92
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	657.52	762.18	1,040.95

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (งบการเงินรวม)	งบตรวจสอบ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
รายได้			
รายได้จากการให้บริการ	340.36	385.55	310.15
รายได้ตามสัญญาเช่าการเงิน	19.94	22.18	21.43
รายได้อื่น	2.87	6.65	2.12
รวมรายได้	363.17	414.38	333.70
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนการให้บริการ	199.62	236.63	190.13
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	39.27	47.74	61.25
ต้นทุนทางการเงิน	4.41	4.11	8.35
รวมค่าใช้จ่าย	243.30	288.49	259.73
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	119.87	125.89	73.98
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	0.86	0.31	0.06
กำไรสำหรับปี/งวด	119.01	125.58	73.92
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี/งวดจากการดำเนินงานที่ยกเลิก - สุทธิจากภาษี	(2.44)	2.06	-

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (งบการเงินรวม)	งบตรวจสอบ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	116.57	127.64	73.92

งบกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด (งบการเงินรวม)	งบตรวจสอบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	134.31	74.23	165.10
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	56.11	(58.98)	(348.15)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(184.35)	(19.30)	196.26
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	6.07	(4.05)	13.21
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	6.55	12.62	8.57
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	12.62	8.57	21.78

อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	2558	2559	2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.57	4.05	5.22
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.32	3.69	5.02
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	2.40	1.13	2.04
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	5.47	3.94	3.45
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	65.83	91.31	104.48
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	n/a	n/a	n/a
ระยะเวลายาวสินค้าเฉลี่ย (วัน)	n/a	n/a	n/a
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	6.15	6.27	6.31
ระยะเวลารับหนี้ (วัน)	58.56	57.45	57.07
วงจรเงินสด (วัน)	7.27	33.85	47.41
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการทำกำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	41.35	38.62	38.70
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)	36.51	33.72	26.54
อัตรากำไรอื่น (%)	0.79	1.60	0.64
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%)	108.07	57.10	200.56

อัตราส่วนทางการเงิน	2558	2559	2560
อัตรากำไรสุทธิ (%)	32.10	30.80	22.15
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	22.12	22.53	9.75
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	17.32	17.98	8.20
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	21.88	24.78	18.29
อัตราภาระหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.54	0.58	0.37
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.31	0.21	0.17
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	31.68	19.12	20.79
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.28	3.53	0.34
อัตราการจ่ายเงินปันผล (%)	293.56	192.10	-

วิเคราะห์ฐานะการเงิน ผลการดำเนินงานรวมสำหรับปี 2560

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีองค์ประกอบหลัก ได้แก่ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน และเงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเท่ากับ 1,040.95 ล้านบาท และ 762.18 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 278.78 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 36.58

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 524.07 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 273.77 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 109.37 มีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นสุทธิของเงินลงทุนชั่วคราวจากการบริหารเงินสดที่ใช้ในการดำเนินงานตามนโยบายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งมีรายการที่สำคัญ ได้แก่ เงินสดรับจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) สำหรับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 516.89 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนใกล้เคียงกับสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในปี 2559 จำนวน 511.87 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 เท่ากับ 155.03 ล้านบาท และ 131.60 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนเทียบกับสินทรัพย์รวมร้อยละ 14.89 และร้อยละ 17.27 ของสินทรัพย์รวมในแต่ละปี ตามลำดับ โดยหนี้สินส่วนใหญ่อยู่ในรูปเจ้าหนี้การค้า เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินหมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 100.41 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนต่อหนี้สินรวมอยู่ที่ร้อยละ 64.77 โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 38.56 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 62.33 จาก ณ วันที่ 31

ธันวาคม 2559 จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน สำหรับหนี้สินไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 54.62 ล้านบาท ซึ่งลดลง 15.12 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 21.68 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มีสาเหตุมาจากบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระ

ส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้น ณ สิ้นปี 2560 และ 2559 จำนวน 885.92 ล้านบาท และ 630.58 ล้านบาทโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 255.34 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 40.49 เป็นผลจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ทำให้ทุนที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 118.60 ล้านบาท เป็นเท่ากับ 465 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 297.62 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรลดลง เนื่องจากการจ่ายเงินปันผล ณ วันที่ 6 มีนาคม 2560 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจัดสรรกำไรเป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.3406 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 235.97 ล้านบาท ซึ่งการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวเป็นไปตามนโยบายการจ่ายเงินปันผลของกลุ่มบริษัท

รายได้

1) รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 310.15 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากปีก่อนเท่ากับ 75.40 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 19.56 โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) รายได้ในส่วนการปรับปรุงคุณภาพลดลง ตามสัดส่วนปริมาณการผสมระหว่างก๊าซเชื้อต่อก๊าซ NGV ที่ลดลงตามนโยบายของ ปตท. 2) ปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติลดลง และ 3) อัตราค่าบริการอัดก๊าซธรรมชาติและปรับปรุงคุณภาพก๊าซลดลงตามสูตรราคาให้บริการ

อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่เดือนกันยายน 2560 บริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซส่วนหนึ่งที่เพิ่มเติม เนื่องจากสถานีแม่ของ ปตท. ที่บริเวณปทุมธานีปิดซ่อมบางส่วนประมาณ 12 เดือน จึงทำให้ปริมาณอัดก๊าซธรรมชาติบางส่วนมายังสถานีของบริษัทฯ ที่จังหวัดปทุมธานีมากขึ้น ซึ่งทำให้ปริมาณอัดก๊าซธรรมชาติรวมในเดือนกันยายน 2560 สูงขึ้นกว่าที่ผ่านมา

2) รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการรับรู้ รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงินเท่ากับ 21.43 ล้านบาท และ 22.18 ล้านบาท ซึ่งคิด เป็นร้อยละ 6.42 และร้อยละ 5.35 ของรายได้รวมตามลำดับ ซึ่งรายได้ตามสัญญาเช่า ทางการเงินที่ลดลง เป็นไปตามลักษณะปกติของสัญญาเช่าทางการเงิน

3) รายได้อื่น

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้อื่น ได้แก่ 1) รายได้ค่าสาธารณูปโภค จากการให้เช่า พื้นที่สำหรับบริษัทที่เกี่ยวข้องและบริษัทอื่น ๆ 2) รายได้ดอกเบี้ยรับ 3) กำไรจากการ จำหน่ายกองทุนเปิด ซึ่งการลงทุนในกองทุนเปิดนั้น เป็นการบริหารเงินสดคงเหลือ โดย จะลงทุนในกองทุนรวมตราสารหนี้ ที่มีสภาพคล่องสูงและมีความเสี่ยงต่ำ และ 4) รายได้ อื่น ๆ เช่น รายได้จากการขายเศษวัสดุ เป็นต้น

สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มี รายได้อื่นเท่ากับ 2.12 ล้านบาท และ 6.65 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ รายได้อื่นที่ลดลง จากปีก่อน สาเหตุหลักเกิดจากบริษัทเคยรับรู้กำไรจากการขายที่ดินในช่วงพฤษภาคม ของปี 2559 ขณะที่ปีนี้ไม่มีรายการขายที่ดินดังกล่าว

ต้นทุนการให้บริการ

สำหรับบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีต้นทุนการให้บริการ เท่ากับ 190.13 ล้านบาท ซึ่งลดลง 46.50 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 19.65 โดยแปรผัน ตามรายได้ของกิจการ ประกอบกับราคาค่าก๊าซเชื้อเพลิงและอัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับลดลง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีต้นทุนการให้บริการในส่วนของเงินเดือนเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าใช้จ่ายเงินเดือนที่สูงขึ้น จากจำนวนพนักงานที่จ้างงานเพิ่มขึ้นรวมถึงการปรับเงินเดือนประจำปี

กำไรขั้นต้น

ในปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 120.02 ล้านบาท ซึ่งลดลง 28.89 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 19.40 เมื่อเทียบกับปีก่อน สาเหตุหลักเนื่องจากรายได้จากการ ให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติลดลงตามปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติ และปริมาณก๊าซเชื้อเพลิงที่ใช้ในการ ปรับปรุงคุณภาพลดลง และค่าบริการอัดก๊าซธรรมชาติและปรับปรุงคุณภาพก๊าซลดลง ขณะที่ อัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 38.70 ใกล้เคียงปีก่อน

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ในปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 61.25 ล้านบาท ซึ่ง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 13.51 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 28.31 สาเหตุหลักจาก

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากรที่สูงขึ้นจากจำนวนพนักงานที่จ้างงานเพิ่มขึ้นในปีนี รวมถึงการปรับเงินเดือนต่อเนื่องประจำปี นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ย้ายสำนักงานและปรับขยายพื้นที่เช่าเพื่อรองรับการเติบโตในอนาคตทำให้มีรายการค่าเช่าที่เพิ่มขึ้น อีกทั้ง บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายอันเนื่องมาจากการเตรียมความพร้อมเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งได้แก่ ค่าที่ปรึกษาด้านประชาสัมพันธ์ ค่าธรรมเนียมจดทะเบียน และค่าสอบบัญชีที่เพิ่มขึ้น

ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปี 2560 และปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 8.35 ล้านบาท และ 4.11 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งมีต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากบริษัทมีเงินกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นในระหว่างปีเพื่อใช้หมุนเวียนในกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มียอดวงเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 40.00 ล้านบาท

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

ในปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 73.92 ล้านบาท ซึ่งลดลง 53.72 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 42.09 จากปีก่อน เป็นผลมาจากรายได้จากการให้บริการที่ลดลง และค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มการจ้างงานพนักงาน การปรับเงินเดือนประจำปี การย้ายสำนักงานและปรับขยายพื้นที่เช่าสำนักงานเพื่อรองรับการเติบโตในอนาคต รวมถึงค่าใช้จ่ายอันเนื่องมาจากการเตรียมความพร้อมเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในขณะที่อัตรากำไรสุทธิสำหรับปี 2560 เท่ากับร้อยละ 22.15 ซึ่งลดลงจากปีก่อน

วิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานสำหรับปี 2559

สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 เท่ากับ 657.52 ล้านบาท และ 762.18 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 104.66 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 15.92 โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 109.82 ล้านบาท และ 250.30 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนต่อสินทรัพย์รวมอยู่ที่ร้อยละ 16.70 และ 32.84

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 140.48 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 127.92 เนื่องจากการลงทุนเพิ่มขึ้นในเงินลงทุนชั่วคราวตามที่บริษัทฯ ได้รับกระแสเงินสดจากการดำเนินงานจึงบริหารเงินสดโดยการนำไปลงทุนในกองทุนรวมตราสารหนี้ โดยในปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 90.24 ล้านบาท เทียบกับปีก่อนหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 547.70 ล้านบาท และ 511.87 ล้านบาท โดยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนลดลง 35.83 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 6.54 โดยมีสาเหตุหลักมาจากบริษัทย่อยได้ทำสัญญาขายที่ดิน ที่จังหวัดสงขลา

หนี้สิน

หนี้สินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 เท่ากับ 154.98 ล้านบาท และ 131.60 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนต่อสินทรัพย์รวมร้อยละ 23.57 และ 17.27 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินหมุนเวียนจำนวนทั้งสิ้น 61.85 ล้านบาท และ 69.93 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนต่อหนี้สินรวมที่ร้อยละ 47.00 และ 45.12

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินหมุนเวียนลดลงจำนวน 8.08 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 11.55 จากปี 2558 เนื่องจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าจำนวน 12.56 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นเจ้าหนี้อื่นจำนวน 3.94 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 85.04 ล้านบาท และ 69.74 ล้านบาท ลดลงจำนวน 15.30 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 17.99 สาเหตุมาจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวบางส่วนแก่สถาบันการเงิน

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 502.55 ล้านบาท และ 630.58 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 128.04 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 25.48 สาเหตุหลักมาจากกำไรสุทธิของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2559 ส่งผลให้กำไรสะสมเพิ่มขึ้น

รายได้

1. รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 เท่ากับ 340.36 ล้านบาท และ 385.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 45.19 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 13.28 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 โดยมีสาเหตุมาจาก 1) บริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทำให้รายได้จากการบริการเพิ่มขึ้น 2) บริษัทฯ รับรู้รายได้ในส่วนของ การปรับปรุงคุณภาพก๊าซของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีตลอดทั้งปี เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 ซึ่งรับรู้รายได้เพียง 4 เดือน (กันยายน ถึง ธันวาคม 2558)

2. รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน

รายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 เท่ากับ 19.94 ล้านบาท และ 22.18 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 5.49 และ 5.35 ของรายได้รวม โดยรายได้ตามสัญญาเช่าทางการเงินที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุจาก บริษัทฯ มีการทำสัญญาปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่เข้าเงื่อนไขซึ่งเป็นสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มเติมที่สถานีปทุมธานี

3. รายได้อื่น

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้อื่น ได้แก่ 1) รายได้จากค่าสาธารณูปโภค จากการให้เช่าพื้นที่สำหรับบริษัทที่เกี่ยวข้องและบริษัทอื่นๆ 2) รายได้ดอกเบี้ยรับ 3) กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด ซึ่งการลงทุนในกองทุนเปิดนั้น เป็นการบริหารเงินสดคงเหลือ โดยจะลงทุนในกองทุนรวมตราสารหนี้ ที่มีสภาพคล่องสูงและมีความเสี่ยงต่ำ 4) รายได้อื่น ๆ เช่น รายได้จากการขายเศษวัสดุ เป็นต้น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 เท่ากับ 2.87 ล้านบาท และ 6.65 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 3.78 ล้านบาท เป็นผลมาจากบริษัทย่อยได้ขายที่ดินจำนวนหนึ่งทำให้รับรู้กำไรจากการขายที่ดินจำนวน 6.56 ล้านบาท

ต้นทุนการบริการ

ต้นทุนการบริการ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีต้นทุนการบริการเท่ากับ 199.62 ล้านบาท และ 236.63 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 37.02 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 18.54 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 เป็นผลมาจากบริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น และปริมาณการปรับปรุงก๊าซธรรมชาติของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีตลอดทั้งปี โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการปรับปรุงคุณภาพก๊าซของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีที่เริ่มรับรู้ตั้งแต่เดือนกันยายน 2558 เป็นต้นมา อันเนื่องมาจากการที่ ปตท. มีการเปลี่ยนการจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อตะวันตกเป็นแนวท่อตะวันออก ส่งผลให้ค่าความร้อนจากก๊าซธรรมชาติที่ได้รับจาก ปตท. นั้นมีค่าความร้อนที่สูงขึ้น จึงจำเป็นต้องมีการปรับปรุงคุณภาพก๊าซโดยการเติมก๊าซเฉื่อย

กำไรขั้นต้น

ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรขั้นต้น จำนวน 148.91 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.17 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 5.81 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการ อันมีสาเหตุมาจาก 1) บริษัทฯ มีปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทำให้รายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้น 2) บริษัทฯ รับรู้รายได้ในส่วนของการปรับปรุงคุณภาพก๊าซของสถานีก๊าซธรรมชาติปทุมธานีตลอดทั้งปี เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งรับรู้รายได้เพียง 4 เดือน (กันยายน

– ธันวาคม 2558) อัตรากำไรขั้นต้นในปี 2559 เท่ากับร้อยละ 38.62 ลดลงจากปี 2558 เนื่องจาก บริษัทฯ มีการให้บริการการปรับปรุงคุณภาพก๊าซมากขึ้น

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และ บริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 39.27 ล้านบาท และ 47.74 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.47 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 21.56 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายด้านบุคลากร เงินเดือน และผลประโยชน์พนักงานที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการปรับฐานเงินเดือนเพิ่ม สวัสดิการ รวมไปถึง ค่าตอบแทนกรรมการที่เพิ่มขึ้นตามการประชุมของกรรมการบริษัทและ คณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ ระหว่างปี 2559 นอกจากนี้บริษัทฯ มีค่าบริการเพิ่มขึ้น เนื่องจากบริษัท ย่อยมีการจัดทำประชาพิจารณ์ในการที่จะก่อตั้งโรงไฟฟ้าชีวมวล

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัท ย่อย มีต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 4.41 ล้านบาท และ 4.11 ล้านบาท ลดลง 0.30 ล้านบาท หรือ ลดลงคิดเป็นร้อยละ 6.80 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 สาเหตุจากการชำระคืนเงินกู้ยืมสถาบัน การเงินบางส่วน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

กำไรสุทธิ สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มี กำไรสุทธิเท่ากับ 116.57 ล้านบาท และ 127.64 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11.07 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิด เป็นร้อยละ 9.50 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 สาเหตุจากรายได้จากการให้บริการที่เพิ่มขึ้น

ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานในอนาคต

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจกับลูกค้ารายใหญ่ 1 ราย ได้แก่ ปตท. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายก๊าซ NGV รายเดียวของประเทศ ในขณะเดียวกันบริษัทฯ เป็นผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับก๊าซธรรมชาติ จึงมีการให้บริการทางธุรกิจมาโดยตลอด โดยเป็นการทำสัญญาว่าจ้างระยะยาว ซึ่งสัญญาจ้างอัด ก๊าซธรรมชาติพร้อมติดตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนของบริษัทฯ มีอยู่ 2 สถานี คือ

1. สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนที่จังหวัดปทุมธานี สัญญาลงนามวันที่ 17 มีนาคม 2552 มีอายุ สัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันลงนาม จะสิ้นสุดลงในปี 2572

2. สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนที่จังหวัดสระบุรี สัญญาลงนามวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2554 มีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่ผู้รับจ้างได้รับแจ้งผลการคัดเลือกวันที่ 15 ตุลาคม 2553 จะสิ้นสุดลงในปี 2573

โดยในงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจอัดก๊าซธรรมชาติเท่ากับ 229.46 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 92.78 ของรายได้รวม ซึ่งจะเห็นได้ว่ารายได้หลักของบริษัทฯ มาจากลูกค้ารายใหญ่เพียงรายเดียว ซึ่งหากสัญญาดังกล่าวสิ้นสุดลง หรือ ปตท. ได้ยกเลิกสัญญาดังกล่าว ก็จะมีผลกระทบต่อทางลบ กับผลประกอบการของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ก็ได้มีนโยบายในการลดความเสี่ยงดังกล่าวโดยการปฏิบัติตามสัญญาว่าจ้างโดยเคร่งครัด ส่งมอบบริการที่มีคุณภาพอย่างสม่ำเสมอ บริษัทฯ จึงได้รับการว่าจ้างจาก ปตท. อย่างต่อเนื่องจนกระทั่งปัจจุบัน นอกจากนี้ที่ผ่านมามีฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ได้มีการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ซึ่งเป็นโครงการที่จะขยายการลงทุนไปในธุรกิจต่อเนื่องด้านพลังงาน เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการกระจุกตัวทางธุรกิจในอนาคต

ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากเงื่อนไขในสัญญากับ ปตท.

ตามสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ โดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน มีเนื้อหาที่อาจเป็นประเด็นความเสี่ยงที่อาจเกิดกับบริษัทฯ จากเงื่อนไขในสัญญาที่ทำกับ ปตท. ประกอบด้วย

- 1) การชดเชยความเสียหายกรณีไม่สามารถอัดก๊าซตามคำรับรอง ยกเว้นกรณีที่ ปตท. ระบุการจ่ายก๊าซ ให้ผู้รับจ้างยอมชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซส่วนที่ขาด อันเนื่องจากการที่ ปตท. ต้องจัดหาก๊าซธรรมชาติอัดจากแหล่งอื่นทดแทน เป็นรายวัน ในอัตรา 1.5 เท่าของค่าตอบแทนการอัดก๊าซธรรมชาติ
- 2) ในกรณีที่มีปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนต่างที่เกิดจากมิเตอร์ก่อนเข้าสถานีฯ และมีเตอร์จ่ายก่อนเข้ารถขนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนต่างที่เกินกว่าร้อยละ 1 ผู้รับจ้างตกลงจ่ายเงินชดเชยค่าเนื้อก๊าซฯ ส่วนต่างให้ ปตท. ในอัตราที่ ปตท. แจ้งให้ทราบ โดยผู้รับจ้างตกลงให้ ปตท. สามารถหักลบกับค่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติได้ และในกรณีที่ผู้รับจ้างสามารถพิสูจน์ได้ว่าปริมาณก๊าซส่วนต่างเกิดจากความผิดพลาดของระบบการวัดปริมาณก๊าซ ปตท. ยินดีจะเจรจาเพื่อลดค่าชดเชยดังกล่าว ซึ่งในระยะเวลาของการดำเนินงานที่ผ่านมาบริษัทฯ เคยมี ประวัติการเกิด ค่าชดเชยเนื้อก๊าซสูญเสีย (Gas Loss) มากกว่าร้อยละ 1 ซึ่งบริษัทฯ ได้บันทึกค่าชดเชยเนื้อก๊าซดังกล่าวให้เป็นต้นทุนในการเงิน แล้ว
- 3) ทาง ปตท. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ กรณีที่ผู้ผลิต และ/หรือผู้รับสัมปทานไม่มีก๊าซธรรมชาติเพียงพอที่จะส่งให้ ปตท. อีกต่อไป

- 4) กรณีที่เกิดจากเหตุสุดวิสัย และ/หรือการกระทำของบุคคลที่สาม ซึ่งมีใช้ความผิดของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง และหากปรากฏว่ามีความเสียหาย และ/หรือสูญหายอย่างสิ้นเชิงต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ระบบท่อย่อยของ ปตท. และ/หรือสถานีบริการก๊าซธรรมชาติหลัก ซึ่งมีอาจซ่อมแซมให้กลับคืนสู่สภาพดีและใช้การได้ตามมาตรฐานอุตสาหกรรมทั่วไปและความปลอดภัย ได้ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หรือภายในระยะเวลาอื่นที่คู่สัญญาจะตกลงกันหลังจากเกิดเหตุการณ์นั้น ให้ถือว่าสัญญานับนี้สิ้นสุดลงเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน หรือระยะเวลาอื่น ๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันดังกล่าว

ในกรณีที่บริษัทไม่สามารถอัดก๊าซตามคำรับรองปริมาณอัดขั้นต่ำให้กับ ปตท. ได้นั้น มีความเป็นไปได้ค่อนข้างน้อยที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว เพราะจะเห็นว่าสำหรับสถานีสระบุรี บริษัท มีสัญญาการอัดก๊าซขั้นต่ำอยู่ที่ 320 ตันต่อวัน และมีกำลังการผลิตติดตั้งไว้ที่ระดับ 400 ตันต่อวัน ซึ่งยังเกินกว่าปริมาณอัดขั้นต่ำที่รับรอง และสำหรับสถานีปทุมธานี บริษัท มีสัญญาการอัดก๊าซขั้นต่ำกับ ปตท. อยู่ที่ 200 ตันต่อวัน แต่บริษัท ติดตั้งกำลังการผลิตไว้ที่ 350 ตันต่อวัน ซึ่งจะเห็นว่า มีส่วนต่างเกินไว้เพื่อรับรองการอัดในระดับหนึ่งอย่างเพียงพอ ดังนั้น ความเสี่ยงที่บริษัท จะอัดก๊าซไม่ถึงยอดขั้นต่ำ จึงมีความเป็นไปได้ค่อนข้างต่ำ

อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีนโยบายในการลดความเสี่ยงดังกล่าวและให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามสัญญาว่าจ้างที่ทำไว้กับ ปตท. อย่างเคร่งครัด รวมถึงการส่งมอบบริการที่มีคุณภาพอย่างสม่ำเสมอโดยตลอดนับตั้งแต่บริษัทเริ่มดำเนินการ และยังเป็นการรักษาความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัทฯ กับ ปตท. มาอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้บริษัทยังได้มีแผนการลดความเสี่ยงอื่น ๆ ทั้งความเสี่ยงจากกรณีไม่สามารถอัดก๊าซตามคำรับรอง, ความเสี่ยงที่อาจเกิดจากเหตุสุดวิสัย โดยบริษัทได้มีการวางแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติอย่างสม่ำเสมอ และจัดทำแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ Business Continuity Management (BCM) เพื่อกำหนดกรอบการบริหารจัดการองค์กรในภาวะวิกฤติรุนแรงและการตัดสินใจในการบริหารจัดการกับเหตุการณ์ดังกล่าวที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งทั้งหมดนี้จึงทำให้มั่นใจได้ว่าทางบริษัทไม่ได้นิ่งนอนใจกับการเตรียมความพร้อมที่จะรับมือกับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากเงื่อนไขสัญญากับ ปตท. จึงทำให้บริษัทได้รับการว่าจ้างจาก ปตท. อย่างต่อเนื่องจนกระทั่งปัจจุบัน

ในส่วนของการยกเลิกสัญญาก่อนกำหนด ที่เกิดจากการเกิดความเสียหายของระบบท่อส่งก๊าซนั้น โดยหากเป็นท่อส่งก๊าซบริเวณภายในสถานี ทางบริษัทฯ มีระบบการควบคุมการบำรุงรักษาเป็นอย่างดี ขณะที่ สำหรับส่วนของท่อส่งก๊าซภายนอกสถานี อยู่ในความดูแลของ ปตท. โดยระบบท่อประธาน มีผู้ใช้งานร่วมกันหลายภาคส่วน ทั้งโรงไฟฟ้า โรงงานอุตสาหกรรม ดังนั้นบริษัทฯ เชื่อว่า หน่วยงานของ ปตท. จะให้ความสนใจในการดูแลรักษาเป็นอย่างดี ดังนั้น

การจะเกิดกรณีเสียหายของท่อจนถึงขั้นต้องหยุดดำเนินงานถือเป็นความเสี่ยงในระดับต่ำเช่นกัน

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงองค์กรหรือบริษัทผู้จัดหาสินค้าและบริการให้กับธุรกิจ

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจกับองค์กรหรือบริษัทผู้จัดหาสินค้าและบริการรายใหญ่ 2 ราย ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่เป็นผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าภายในประเทศ และ บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เป็นผู้นำในด้านการจัดหาผลิตภัณฑ์แก๊สอุตสาหกรรมในประเทศไทย

งวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติโดยต้นทุนการให้บริการหลัก ได้แก่ ค่าไฟฟ้าจากการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีอัตราคิดค่าไฟเป็นไปตามข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตามปริมาณการใช้จริง และค่าก๊าซเชื้อเพลิงที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ เท่ากับ 126.38 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 89.16 ของยอดต้นทุนการให้บริการรวม ซึ่งจะเห็นได้ว่าต้นทุนการให้บริการรวมของบริษัทฯมาจาก องค์กรหรือบริษัทผู้จัดหาสินค้าและบริการรายใหญ่ทั้ง 2 ราย หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ยกเลิกสัญญาบริการไฟฟ้า สัญญาซื้อขายแก๊สและสัญญาอื่นที่เกี่ยวข้อง จะส่งผลกระทบต่อทางลบกับการดำเนินงานของบริษัทฯอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้หากเกิดกรณีที่ บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) นั้นไม่สามารถให้บริการในการจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมได้ตามสัญญา ทางบริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบและเสียค่าปรับตามเนื้อหาที่มีการแจ้งไว้ในสัญญาซื้อขายแก๊สอุตสาหกรรม หรือหากเกิดเหตุการณ์ที่บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ไม่สามารถให้บริการในการจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมได้ตามสัญญา ทางบริษัทฯเองก็ยังสามารถจัดหาผู้จัดจำหน่ายรายอื่นเพื่อมาทดแทนได้ เนื่องจากยังมีผู้จัดจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมรายใหญ่ในประเทศไทยอีกจำนวน 2-3 รายที่พร้อมจะให้บริการกับทางบริษัทฯ

อย่างไรก็ตามตลอดระยะเวลาการดำเนินงานของบริษัทฯในช่วงที่ผ่านมา นั้น บริษัทฯได้ปฏิบัติตามสัญญาอย่างเคร่งครัด สามารถจ่ายค่าบริการไฟฟ้า รวมถึงค่ารับซื้อแก๊สอุตสาหกรรมตามสัญญาได้อย่างสม่ำเสมอ และเชื่อว่าจะสามารถขยายสัญญาต่อไปได้ในอนาคต

ความเสี่ยงจากเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติเกิดความเสียหาย

ในสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี มีเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติจำนวน 6 เครื่อง และสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี มีเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติจำนวน 6 เครื่อง ที่ใช้อัดก๊าซให้กับรถขนส่งก๊าซ NGV เพื่อส่งไปยังสถานีสถานีบริการลูกค้า สถานีสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเปิดดำเนินการ 24 ชั่วโมง ตลอด 365 วันต่อปี โดยบริษัท

ฯ ตกลงกับ ปตท. เกี่ยวกับปริมาณอัดก๊าซไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวันที่สถานีบริการก๊าซจังหวัดปทุมธานีและปริมาณอัดก๊าซไม่ต่ำกว่า 320 ตันต่อวันที่สถานีบริการก๊าซจังหวัดสระบุรี นอกจากนี้ต้องมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา และต้องอัดก๊าซ NGV ให้รถขนส่งก๊าซ NGV ได้อย่างน้อย 10 คันพร้อมกัน และมีอัตราการเติมไม่น้อยกว่า 12 ตันต่อชั่วโมง หากบริษัทฯ ไม่สามารถทำได้ตามที่ได้ตกลงไว้ บริษัทฯ ต้องชดเชยค่าเสียหายในส่วนที่ขาดให้กับ ปตท. ในอัตรา 1.5 เท่าของค่าตอบแทนการอัดก๊าซ ดังนั้น หากเกิดความเสียหายกับสถานีบริการก๊าซธรรมชาติหลัก หรือเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ จนกระทั่งบริษัทฯ ไม่สามารถอัดก๊าซ NGV ได้ตามที่ตกลงกันไว้กับ ปตท. จะส่งผลให้รายได้ของบริษัทฯ ลดลงและเกิดรายจ่ายเพิ่มขึ้นจากค่าชดเชยความเสียหาย

ซึ่งบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงในข้อนี้เป็นอย่างดี ตลอดระยะเวลาดำเนินงานของบริษัทฯ ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้มีการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติที่สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนอย่างต่อเนื่อง ตามตารางแผนซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ซ่อมบำรุงรายเดือนตลอดปี โดยบริษัทฯ มีการบริหารจัดการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัย มีการสับเปลี่ยนการใช้เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติแต่ละเครื่องมีอายุการใช้งานเฉลี่ยใกล้เคียงกัน มีการวางแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติสม่ำเสมอ จึงทำให้ในระยะเวลาของการดำเนินงานตลอดช่วงที่ผ่านมา บริษัทฯ ไม่เคยต้องจ่ายชดเชยค่าเสียหายในส่วนดังกล่าวให้แก่ ปตท. เลย

นอกจากนั้น บริษัทฯ มีวงเงินประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินของสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดปทุมธานีและจังหวัดสระบุรี จำนวน 181.52 ล้านบาทและ 190.00 ล้านบาทตามลำดับ ซึ่งครอบคลุมอาคารสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก ตลอดจนถึงปลุกสร้าง และทรัพย์สินอุปกรณ์ต่าง ๆ รวมถึงความคุ้มครองถึงบุคคลที่สามที่ได้รับอันตรายในวงเงินจำกัดความรับผิดไม่เกินสถานีละ 10 ล้านบาท และบริษัทได้จัดทำประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก วงเงินประกันภัยรวมจำนวน ไม่เกิน 165.00 ล้านบาท ซึ่งให้ความคุ้มครองต่อการสูญเสียรายได้ หากเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของสถานี ก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนทั้งสองสถานี นอกจากนี้ทางบริษัทฯ ได้จัดทำประกันภัยเพิ่มเติมตามประกาศกระทรวงพลังงานเรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการในการจัดให้มีการประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 พ.ศ.2557 ในวงเงินไม่เกินสถานีละ 5 ล้านบาทต่อครั้ง

ความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุในสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน

ในสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนของบริษัทฯ ถือเป็นส่วนที่สร้างรายได้หลักให้กับบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงหากเกิดอุบัติเหตุขึ้นในสถานีบริการ ทั้งนี้ถึงแม้บริษัทฯ มีวงเงินประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินของสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดปทุมธานีและจังหวัดสระบุรี จำนวน 181.52 ล้านบาทและ 190.00 ล้านบาทตามลำดับ ซึ่งวงเงินประกันความเสี่ยงดังกล่าวได้มีการแยก

รายละเอียดทรัพย์สินอาประกันภัยในแต่ละรายการอย่างเพียงพอ ครอบคลุมอาคารสถานที่ก๊าซธรรมชาติหลัก ตลอดจนสิ่งปลูกสร้าง และทรัพย์สินอุปกรณ์ต่าง ๆ รวมถึงความคุ้มครองถึงบุคคลที่สามที่ได้รับอันตรายในวงเงินจำกัดความรับผิดไม่เกินสถานีละ 10 ล้านบาท และบริษัทยังได้จัดทำประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 พ.ศ.2557 ในวงเงินไม่เกินสถานีละ 5 ล้านบาทต่อครั้ง มาอย่างต่อเนื่องตลอดทุกปี

อย่างไรก็ตามจากการดำเนินงานที่ผ่านมาของบริษัทนั้น ยังไม่เคยเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงที่สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนของบริษัทแต่อย่างใด เนื่องจากทางบริษัทมีการกำหนดมาตรการความปลอดภัยภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์และปฏิบัติตามคู่มือมาตรฐานสถานีบริการก๊าซที่ ปตท.กำหนด และกำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด รวมถึงการควบคุมบุคคลภายนอกเมื่อเข้ามาใช้บริการเติมก๊าซ รวมถึงบริษัทได้รับการรับรองมาตรฐาน TIS 18001 ซึ่งเป็น มาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเกี่ยวกับ ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational health and safety management system : specification) สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ซึ่งบริษัทได้รับรองมาตรฐานดังกล่าวทั้งสาขาปทุมธานีและสาขาสระบุรี

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติ

เนื่องจากบริษัท ดำเนินธุรกิจรับจ้างอัดก๊าซเป็นธุรกิจหลัก ซึ่งธุรกิจนี้มีความเกี่ยวเนื่องกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งต้องพึ่งพาก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซของ ปตท. ซึ่งถ้าหากมีความขัดข้องในระบบส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. และมีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติชั่วคราว ก็อาจจะทำให้บริษัทไม่สามารถให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติได้ แม้ว่าจะไม่มีเบี้ยปรับจาก ปตท. แต่ก็อาจจะทำให้บริษัทสูญเสียโอกาสที่จะมีรายได้ตามปกติได้

อย่างไรก็ตาม ความเสี่ยงในส่วนนี้มีความเป็นไปได้ของการเกิดน้อยมาก เนื่องจากทาง ปตท.ได้มีการดำเนินการติดตามความเคลื่อนไหวของการจัดหาและความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลก และนโยบายของภาครัฐรวมถึงได้มีการประสานงานกับกลุ่มผู้ขายและลูกค้าอย่างใกล้ชิด เพื่อทบทวนและปรับปรุงแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและ LNG ทั้งในระยะสั้นและยาวอย่างสม่ำเสมอ ให้สามารถรองรับกับสถานการณ์ที่ไม่เป็นไปตามแผน รวมถึงผลกระทบเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต โดยทาง ปตท. ได้มีการดำเนินการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่าง ๆ ในประเทศ และการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ Liquefied Natural Gas (LNG) จากกลุ่มผู้ขายในหลายประเทศทั่วโลก ปตท. จึงมีการวางแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว เพิ่มเติม โดยมีแผนที่จะขยายสถานีรับ – จ่ายก๊าซธรรมชาติ

เหลว (LNG Terminal) ระยะที่ 1 ให้มีกำลังการรับ LNG ขนาด 11.5 ล้านตัน/ปี และลงทุนโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและ LNG Terminal แห่งที่ 2 เพื่อรองรับปริมาณ LNG ที่เพิ่มสูงขึ้น

เพื่อรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ อีกทั้งยังเป็นการบริหารความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติในอนาคต ซึ่งการจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับผู้ขายก๊าซธรรมชาติทั้งแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ และต่างประเทศ จำนวน สัญญารวม 15 ฉบับ จะมีการกำหนดปริมาณซื้อขายก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายปีที่ ปตท. จะต้องรับซื้อ โดยหากในปี สัญญาใด ปตท. ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา ปตท. จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติ ในส่วนที่ไม่ได้รับนั้นด้วย (Take-or-Pay) และนอกจากนี้ ในสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติโดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ยังมีเนื้อหาเกี่ยวกับการแก้ไขสัญญา ซึ่งเปิดไว้ว่ากรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย การเปลี่ยนแปลงทางราคาเชื้อเพลิงหรือกรณีเกิดภาวะขาดแคลนและ/หรือไม่เพียงพอต่อความต้องการก๊าซธรรมชาติในประเทศ อันมีผลให้คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะได้รับความเสียหาย หรือความเสียหายอย่างร้ายแรงจากการที่ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานั้นต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับความเสียหายมีสิทธิที่จะร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรให้มีการตกลงใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องประชุมกันภายในสามสิบ (30) วัน นับแต่คู่สัญญาอีกฝ่ายร้องขอ ถ้าทั้งสองฝ่ายเห็นพ้องต้องกันในการแก้ไขข้อขัดข้องที่เกิด ก็สามารถแก้ไขสัญญาเพิ่มเติมและลงนามร่วมกัน

ความเสี่ยงจากการลอยตัวราคา NGV ภาครัฐ

เนื่องจากวันที่ 20 มกราคม 2559 ภาครัฐมีมติให้ลอยตัวราคาก๊าซ NGV เพื่อสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง จากเดิมที่ตรึงราคาไว้ มีผลตั้งแต่วันที่ 21 มกราคม 2559 เป็นต้นไปทั้งนี้ มีเงื่อนไขว่าในระยะเวลา 6 เดือน คือ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน 2559 ให้ ปตท. คงราคาขายปลีกที่ 13.50 บาท/กิโลกรัม จากนั้นให้ราคาขึ้นลงตามต้นทุนที่แท้จริง โดยจะประกาศราคาทุกวัน ที่ 16 ของทุกเดือน ซึ่งในช่วงที่ผ่านมาราคาน้ำมันที่ลดลงประกอบกับการลอยตัวราคา NGV ทำให้ผลต่างระหว่างราคาน้ำมันและราคาก๊าซ NGV นั้นแคบลง ส่งผลให้จำนวนยานยนต์ที่ใช้ NGV มีแนวโน้มลดลงและหันกลับไปใช้น้ำมันเพิ่มมากขึ้น

ทั้งนี้ สืบเนื่องจากผลต่างระหว่างราคาน้ำมันและราคาก๊าซ NGV แคบลง อาจส่งผลให้ปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติของบริษัทฯ มีแนวโน้มลดลง ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทฯ ในส่วนของรายได้จากค่าดำเนินการ (EP) ในขณะที่รายได้ในส่วนค่าตอบแทนการลงทุน (AP) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนคงที่นั้นจะไม่ได้รับผลกระทบ เนื่องจากทาง ปตท. จะชำระค่าตอบแทนการอัดก๊าซของปริมาณก๊าซส่วนขาดให้กับทางบริษัทฯ ตามสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ ซึ่งระบุปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำที่ 200 ตันต่อวัน สำหรับสถานีปทุมธานี และปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำที่ 320 ตันต่อวัน สำหรับสถานีสระบุรี

ความเสี่ยงจากผลต่างระหว่างราคาน้ำมันและราคาก๊าซ NGV ลดลง และความต้องการใช้ก๊าซ NGV ที่ลดลง

เนื่องจากก๊าซ NGV ถือเป็นเชื้อเพลิงที่เป็นทางเลือกสำหรับผู้บริโภค เนื่องจากก๊าซ NGV มีราคาต่ำกว่าราคาน้ำมันเชื้อเพลิงหลัก เช่น น้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล ซึ่งผู้บริโภคมักจะหันมาใช้ก๊าซ NGV ที่เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกเพิ่มขึ้นหากส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซ NGV และราคาน้ำมันเชื้อเพลิงหลักอยู่ในระดับสูง ในทางกลับกัน หากส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซ NGV และราคาน้ำมันเชื้อเพลิงหลักอยู่ในระดับต่ำก็ทำให้ผู้บริโภคใช้ก๊าซ NGV ลดลง แม้ว่าบริษัท จะไม่ได้ดำเนินธุรกิจจำหน่ายก๊าซ NGV ซึ่งเป็นธุรกิจที่ได้รับผลกระทบทางตรงจากการเปลี่ยนแปลงของส่วนต่างของราคาก๊าซ NGV และราคาน้ำมัน แต่อุตสาหกรรมก๊าซ NGV ทั้งหมดจะได้รับผลกระทบจากอุปสงค์ที่ลดลง ซึ่งหากความต้องการก๊าซ NGV ลดลงก็อาจจะส่งผลให้ปริมาณการว่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ลดลง หรือปริมาณขยายธุรกิจก๊าซ NGV ของ ปตท. ลดลง ซึ่งอาจจะส่งผลต่อรายได้ในปัจจุบันของบริษัทฯ และความสามารถในการขยายธุรกิจอัดก๊าซธรรมชาติในอนาคตของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ตาม หากพิจารณากราฟเปรียบเทียบราคาเชื้อเพลิงต่อกิโลเมตร ในช่วงปี 2552 – มิถุนายน 2560 จะเห็นได้ว่ามีส่วนต่างราคาระหว่างราคา NGV กับน้ำมันเชื้อเพลิงต่าง ๆ โดยราคาเชื้อเพลิงของ NGV ต่อกิโลเมตรยังอยู่ในระดับต่ำกว่าเชื้อเพลิงประเภทอื่น แม้ว่าในปี 2558 ราคา น้ำมันดีเซลและแก๊สโซฮอล์ 95 ต่อกิโลเมตรได้ปรับตัวต่ำลงอย่างมาก จากการลดลงอย่างมีนัยสำคัญของราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงในส่วนของ LPG นั้นพบว่าแม้ราคา LPG ได้ปรับตัวลดลงในช่วงปี 2559 จากราคาในตลาดโลกที่ลดลง แต่การใช้ NGV ในยานยนต์ก็ยังคงมีความคุ้มค่าไม่ด้อยกว่าการใช้ LPG ส่วนหนึ่งเนื่องจากปัจจุบันภาครัฐยังมีการสนับสนุนและชดเชยราคา LPG ทำให้ราคา LPG ยังไม่ได้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ทั้งนี้ หากมีความจำเป็นต้องมีการพิจารณาถึงสถานะของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รวมถึงแนวทางการปรับราคา LPG ให้มีความเหมาะสมกับสถานการณ์ต้นทุนราคาในตลาดโลกต่อไปในอนาคต ก็อาจมีพิจารณาแนวทางการเปิดเสรีของ LPG จะส่งผลให้ราคา LPG จะสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงมากขึ้น ซึ่งอาจทำให้เกิดส่วนต่างระหว่าง LPG และ NGV มีมากขึ้น

ด้วยข้อมูลดังกล่าวข้างต้น จะพบว่าราคาต่อกิโลเมตรของการใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิงก็ยังคงมีค่าในระดับต่ำที่สุด แม้ว่าจะมีการปล่อยราคา NGV ลอยตัวในปี 2559 ก็ตาม จึงทำให้เชื่อมั่นได้ว่า ยังคงมีกลุ่มลูกค้าส่วนหนึ่งที่เลือกใช้ก๊าซ NGV เป็นเชื้อเพลิงต่อไป โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้งานส่งและรถบรรทุกขนาดใหญ่

ความเสี่ยงอันอาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อมการเงิน หรือภาวะวิกฤต

บริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อม ทั้งจากภายในกิจการและภายนอกกิจการ เช่น การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีที่รวดเร็ว การเปลี่ยนกลยุทธ์ของคู่แข่ง ลักษณะของอุตสาหกรรม ภาวะตลาดในประเทศ และต่างประเทศ ไปจนถึงกรณีเกิดจากภาวะวิกฤติรุนแรงอื่น ๆ ซึ่งปัจจัยต่าง ๆ ที่กล่าวมาข้างต้นนี้ ถือเป็นปัจจัยเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัท อย่างมีนัยสำคัญได้ในอนาคต อย่างไรก็ตาม ทางบริษัทได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้ความไม่แน่นอนต่าง ๆ โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกระบวนการในการดำเนินธุรกิจที่มีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้มีการจัดทำแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ Business Continuity Management (BCM) ซึ่งเป็นการรวมกลุ่มของคณะทำงานทั้งในระดับผู้บริหาร ผู้จัดการ และหัวหน้าฝ่ายหลัก ๆ ที่สำคัญของบริษัท เพื่อกำหนดกรอบการบริหารจัดการองค์กรในภาวะวิกฤติรุนแรงและการตัดสินใจในการบริหารจัดการกับเหตุการณ์ดังกล่าวที่อาจเกิดขึ้น

ความเสี่ยงจากการดำเนินการตามโครงการในอนาคตของกลุ่มบริษัท

บริษัท มีความเสี่ยงจากการดำเนินการโครงการในอนาคตในการจัดตั้งสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ NGV conventional แบบ Ex-pipeline จังหวัดนครสวรรค์ ตามแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกที่โครงการอาจไม่เป็นไปตามแผนการ ซึ่งอาจเกิดขึ้นได้จากความล่าช้าในการจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ ความล่าช้าในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ปัญหาเชิงเทคนิคทางวิศวกรรม การได้รับอนุมัติจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ ได้ตามแผนการและไม่ได้ผลตอบแทนตามที่คาดการณ์ไว้ อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีการเตรียมความพร้อมทั้งทางด้านข้อมูลศึกษา บุคลากร จัดจ้างที่ปรึกษาผู้เชี่ยวชาญและให้ความสำคัญเป็นอย่างมากกับการบริหารงานที่มีความสำคัญต่อการแล้วเสร็จของโครงการในอนาคตอย่างใกล้ชิดและต่อเนื่อง เพื่อให้สามารถก่อสร้างและดำเนินโครงการตามที่วางแผนไว้ให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด อยู่ภายใต้งบประมาณ คุณภาพที่เหมาะสมและให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎระเบียบต่าง ๆ ที่กำหนด พร้อมทั้งการจัดเตรียมแผนงานและมาตรการรองรับเพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นหากกำหนดแล้วเสร็จของโครงการล่าช้ากว่าแผนที่วางไว้

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนพนักงานที่มีทักษะความชำนาญ

เนื่องจากธุรกิจของบริษัท เป็นธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับงานวิศวกรรม เครื่องจักรกล และก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีลักษณะเฉพาะ แตกต่างจากเครื่องจักรทั่วไป รวมถึงต้องมีการร่วมงานกับบริษัท อื่น ๆ ที่ใช้มาตรฐานระดับสากล ดังนั้นบุคลากรจึงมีลักษณะที่มีความสามารถเฉพาะทาง การสูญเสียบุคลากรที่มีประสบการณ์และความสามารถ เช่น หัวหน้าวิศวกร หรือพนักงานใน

ตำแหน่งสำคัญอื่น ๆ ก็อาจส่งผลให้การดำเนินของบริษัทไม่ต่อเนื่องได้ ซึ่งบริษัทฯ ได้ทราบถึงความเสี่ยงในข้อนี้ จึงเน้นความสำคัญในด้านการรักษาบุคลากรและพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ โดยให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมกับความรู้ความสามารถและประสบการณ์ และมีการส่งเสริมให้บุคลากรแต่ละสายงานได้เข้ารับการอบรม สัมมนาในสาขางานที่เกี่ยวข้องทุก ๆ ปี อีกด้วย

(3) ประมาณการทางการเงินในปีปัจจุบันของบริษัท (ถ้ามี)

-ไม่มี-

(4) รายชื่อกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้น 10 รายแรก

a. รายชื่อคณะกรรมการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีดังนี้

ลำดับ	ชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายดิเรก ลาวัณย์ศิริ	ประธานกรรมการและกรรมการอิสระ
2.	นายชัชชัย สุเมธโชติเมธา	กรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหาร
3.	นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา	กรรมการบริษัท
4.	นายธนาพล สุเมธโชติเมธา	กรรมการบริษัท
5.	นางสาวณัฐภัสสร เจียมวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท
6.	นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา	กรรมการบริษัท
7.	นางธนิภา พวงจำปา	กรรมการบริษัท
8.	พล.ต.อ.วรพงษ์ ชิวปรีชา	ประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
9.	นายวิฑูรย์ สิมะโชติดี	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
10.	นางวิวิฐา พงศ์นุชิต	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ
11.	นายอัฐวุฒ ปรังกร	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ

b. รายชื่อคณะผู้บริหารของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีดังนี้

ลำดับ	ชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายชัชชัย สุเมธโชติเมธา	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2.	นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหารอาวุโส
3.	นายธนาพล สุเมธโชติเมธา	กรรมการผู้จัดการใหญ่
4.	นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา	ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ
5.	นางสาวณัฐภัสสร เจียมวิจิตรกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
6.	นางสาวเพ็ญใจ วงศ์พรามาศ	ผู้จัดการแผนกบัญชี

- c. รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัท 10 รายแรก ณ วันที่ 15 มีนาคม 2561 (ข้อมูลล่าสุด) ซึ่งเป็นวันกำหนด
รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
1.	ครอบครัวสุเมธโชติเมธา	500,340,305	53.80%
	นายชัยชัย สุเมธโชติเมธา	289,460,803	31.12%
	นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา	206,756,858	22.23%
	นางสาวอินทรา สุเมธโชติเมธา	930,661	0.10%
	นายธนาพล สุเมธโชติเมธา	930,661	0.10%
	นายระพีพัฒน์ สุเมธโชติเมธา	930,661	0.10%
	นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา	930,661	0.10%
	นางเพลินพิศ สุเมธโชติเมธา	200,000	0.02%
	นายธนดล สุเมธโชติเมธา	200,000	0.02%
2.	ครอบครัวนันท์	192,444,400	20.69%
	นายธนกกร นันท์	57,733,320	6.21%
	นางธนกร นันท์	57,733,320	6.21%
	นางสาวกาญจน์ นันท์	38,488,880	4.14%
	นายธนกัทร นันท์	38,488,880	4.14%
3.	บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	20,006,500	2.15%
4.	นายศราวุธ อนรรฆธรรม	5,400,000	0.58%
5.	นายอัฟฟาน ะยียุโซะ	5,130,000	0.55%
6.	นางสาวลาวัลย์ บุณะจินดา	5,065,000	0.54%
7.	นางสุจิตรา โกสิยศิริกุล	5,000,000	0.54%
8.	นายภาณุพันธุ์ ธนาเศรษฐ์สกุล	4,260,000	0.46%
9.	นางสาวศิริวรรณ อัสวอารักษ์วงศ์	4,000,000	0.43%
10.	นายภูสิทธิ วิทยาวณิชชัย	3,036,600	0.33%
	รวมผู้ถือหุ้น 10 อันดับแรก	744,682,805	80.07%
	ผู้ถือหุ้นรายอื่น	185,317,195	19.93%
	จำนวนหุ้นทั้งหมด	930,000,000	100.00%

- (5) ข้อมูลอื่นที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ (ถ้ามี)

-ไม่มี-

14. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับความเพียงพอของเงินทุนหมุนเวียน ในกรณีที่มีไม่เพียงพอให้ระบุแหล่งที่มาของเงินทุนเพื่อการเข้าทำรายการ

คณะกรรมการบริษัทเห็นว่า บริษัทฯ จะมีเงินทุนเพียงพอในการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ดังกล่าว เนื่องจากบริษัทฯ จะใช้เงินทุนของตนเองส่วนหนึ่ง และจะกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินอีกส่วนหนึ่ง โดยบริษัทฯ ได้ติดต่อขอวงเงินสินเชื่อดังกล่าวไว้แล้ว ดังนั้น การเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ดังกล่าวจะไม่กระทบกับเงินทุนหมุนเวียนและสภาพคล่องของบริษัทฯ

15. คดีหรือข้อเรียกร้องที่มีสาระสำคัญซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการ

-ไม่มี-

16. ผลประโยชน์หรือรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัทกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นทั้งทางตรงหรือทางอ้อมตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป

ชื่อผู้ที่เกี่ยวข้อง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ความสัมพันธ์	มูลค่ารายการระหว่างกัน (หน่วย : บาท)	
			ปี 2559	ปี 2560
1. บริษัท ธารสุวรรณ จำกัด	ประกอบธุรกิจขนส่งสินค้าประเภทเกษตรกรรม และ ตู้คอนเทนเนอร์ ถ่านหิน ปูนซีเมนต์ และ ก๊าซธรรมชาติ NGV	- มีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นายชัย ชัย สุเมธโชติเมธา และนางอารีย์ สุเมธโชติเมธา - นางอารีย์เป็นคู่สมรสของนายชัยชัย สุเมธโชติเมธา ซึ่งนางอารีย์ สุเมธโชติเมธา เป็นกรรมการบริษัทฯ และเป็นผู้บริหารบริษัทฯ ในตำแหน่งรองประธานเจ้าหน้าที่บริหารอาวุโส - นายชัยชัย สุเมธโชติเมธา และนางอารีย์ สุเมธโชติเมธา เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ธารสุวรรณ จำกัดในสัดส่วนร้อยละ 57.85 และร้อยละ 41.32 ตามลำดับ ณ วันที่ 25 กรกฎาคม 2560	224,221.30	243,371.68
2. บริษัท ทรานส์ เอนเนอยี จำกัด	ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้างโรงงาน และ สำนักงาน	- มีกรรมการร่วมกัน 1 ท่านได้แก่ นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา - นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธาเป็นบุตรชายของนายชัยชัย สุเมธโชติเมธาและเป็นผู้บริหารบริษัทฯ ในตำแหน่งผู้ช่วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร - นายชัยชัย สุเมธโชติเมธา เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ทรานส์ เอนเนอยี จำกัด	10,000.00	-

ชื่อผู้ที่เกี่ยวข้อง	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ความสัมพันธ์	มูลค่ารายการระหว่างกัน (หน่วย : บาท)	
			ปี 2559	ปี 2560
		ในสัดส่วนร้อยละ 80.00 ณ วันที่ 25 กรกฎาคม 2560		
3. บริษัท พีทีซี โฮลดิ้ง จำกัด	ประกอบธุรกิจขายเชื้อเพลิงชีวมวล และให้เช่าพื้นที่สำนักงาน	- มีการร่วมทุนร่วมกัน 2 ท่าน ได้แก่ นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา และนายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา - นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา และนายชัชชัย สุเมธโชติเมธา เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ บริษัท พีทีซี โฮลดิ้ง จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 และ 41.67 ตามลำดับ ณ วันที่ 25 กรกฎาคม 2560 - นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา เป็นผู้ถือหุ้นของ บริษัท พีทีซี โฮลดิ้ง จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 8.33 ณ วันที่ 25 กรกฎาคม 2560	1,122,911.75	2,539,200.00

17. สรุปสาระสำคัญของสัญญาที่สำคัญ ๆ ในช่วง 2 ปีที่ผ่านมา

สัญญาธุรกิจสถานีบริการก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (Private Mother Station (PMS)) จังหวัดปทุมธานี

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญา	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ระยะเวลาสัญญา	17 มีนาคม 2552 – 16 มีนาคม 2572 รวม 20 ปี
สาระสำคัญของสัญญา	- ผู้ถูกจ้างจะต้องเป็นคนหาพื้นที่จัดตั้งสถานีรวมถึงค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง - ค่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ = AP + EP โดย ค่าตอบแทนการลงทุน (AP) คงที่ตลอดอายุสัญญา, ค่าดำเนินการ (EP) แปรผันตามตัวแปรที่กำหนด - ผู้ถูกจ้างมีหน้าที่ดำเนินการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา ซึ่งต่อมาผู้รับจ้างมีความประสงค์ขอเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซเพิ่มจากเดิมอีก 100 ตันต่อวัน เป็นค่าเผื่อเรียก (As Call) ตามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับวันที่ 26 ธันวาคม 2557 - อายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันลงนามในสัญญา ทั้งนี้ อาจมีการต่ออายุสัญญาได้ โดยให้คู่สัญญาที่มีความประสงค์จะต่ออายุสัญญาแจ้ง

รายการ	รายละเอียด
	ความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบไม่น้อยกว่า 1 ปี ก่อนวันครบกำหนดระยะเวลา
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	1) ในกรณีที่ผู้ผลิต และ/หรือผู้รับสัมปทานไม่มีก๊าซธรรมชาติเพียงพอที่จะส่งให้ ปตท. อีกต่อไป ปตท. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้โดย ปตท. จะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน 2) กรณีที่เกิดจากเหตุสุดวิสัย และ/หรือการกระทำของบุคคลที่สาม ซึ่งมีไม่ความผิดของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง และหากปรากฏว่ามีความเสียหาย และ/หรือ สูญหายอย่างสิ้นเชิงต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ระบบท่อย่อยของ ปตท. และ/หรือ สถานีบริการก๊าซธรรมชาติหลัก ซึ่งมีอาจซ่อมแซมให้กลับคืนสู่สภาพดีและใช้การได้ตามมาตรฐานอุตสาหกรรมทั่วไปและความปลอดภัย ได้ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หรือภายในระยะเวลาอื่นที่คู่สัญญาจะตกลงกันหลังจากเกิดเหตุการณ์นั้น ให้ถือว่าสัญญาระบบนี้สิ้นสุดลงเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน หรือระยะเวลาอื่น ๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันดังกล่าว 3) กรณีปรากฏว่ามีการเริ่มดำเนินการ หรือมีการเริ่มคดี หรือมีมติหรือคำสั่งให้มีการฟื้นฟูกิจการ การล้มละลาย การชำระบัญชี หรือการเลิกสภาพนิติบุคคลของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้ดำเนินการให้มีการจัดการใหม่ รวบรวม หรือจัดตารางใหม่ในเรื่องของหนี้สินการจัดสรรสิทธิประโยชน์หรือการจัดการใด ๆ เพื่อผลประโยชน์ของเจ้าหนี้ หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีการแต่งตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ขึ้น คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิที่จะบอกเลิกสัญญาได้
หมายเหตุ	กรณีสัญญาหมดอายุ แต่คู่สัญญายังไม่ได้มีการตกลงทำสัญญาใหม่ให้ถือว่าต่ออายุสัญญา คราวละ 1-5 ปี

สัญญาธุรกิจสถานีบริการก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (Private Mother Station (PMS)) จังหวัดสระบุรี

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญา	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ระยะเวลาสัญญา	15 ตุลาคม 2553 – 14 ตุลาคม 2573 รวม 20 ปี
สาระสำคัญของสัญญา	- ผู้ถูกจ้างจะต้องเป็นคนหาพื้นที่จัดตั้งสถานีรวมถึงค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง

รายการ	รายละเอียด
	- ค่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ = AP + EP โดย ค่าตอบแทนการลงทุน (AP) คงที่ตลอดอายุสัญญา และค่าดำเนินการ (EP) แปรผันตามตัวแปรที่กำหนด - ผู้ถูกจ้างมีหน้าที่ดำเนินการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา ซึ่งต่อมาผู้รับจ้างมีความประสงค์ขอเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซขึ้นต่ำกว่าเดิมไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวันเป็นไม่ต่ำกว่า 320 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา ตามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับวันที่ 13 มิถุนายน 2555 - อายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันลงนามในสัญญา ทั้งนี้ อาจมีการต่ออายุสัญญาได้ โดยให้ผู้สัญญาที่มีความประสงค์จะต่ออายุสัญญาแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบไม่น้อยกว่า 1 ปี ก่อนวันครบกำหนดระยะเวลา
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	1) ในกรณีที่ผู้ผลิต และ/หรือผู้รับสัมปทานไม่มีก๊าซธรรมชาติเพียงพอที่จะส่งให้ ปตท. อีก ต่อไป ปตท.มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้โดย ปตท.จะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน โดยผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก ปตท. 2) กรณีที่เกิดจากเหตุสุดวิสัย และ/หรือการกระทำของบุคคลที่สาม ซึ่งมีใช้ความผิดของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง และหากปรากฏว่ามีความเสียหาย และ/หรือสูญหายอย่างสิ้นเชิงต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ระบบท่อย่อยของ ปตท. และ/หรือ สถานีบริการก๊าซธรรมชาติหลัก ซึ่งมีอาจซ่อมแซมให้กลับคืนสู่สภาพดีและใช้การได้ตามมาตรฐานอุตสาหกรรมทั่วไปและความปลอดภัย ได้ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หรือภายในระยะเวลาอื่นที่คู่สัญญาจะตกลงกัน หลังจากเกิดเหตุการณ์นั้น ให้ถือว่าสัญญานับนี้สิ้นสุดลงเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน หรือระยะเวลาอื่น ๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันดังกล่าว 3) กรณีปรากฏว่ามีการเริ่มดำเนินการ หรือมีการเริ่มคดี หรือมีมติหรือคำสั่งให้มีการฟื้นฟูกิจการ การล้มละลาย การชำระบัญชี หรือการเลิกสภาพนิติบุคคลของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้ดำเนินการให้มีการจัดการใหม่ รวบรวม หรือจัดตารางใหม่ในเรื่องของหนี้สินการจัดสรรสิทธิประโยชน์หรือการจัดการใด ๆ เพื่อผลประโยชน์ของเจ้าหนี้ หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีการแต่งตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ขึ้น คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิที่จะบอกเลิกสัญญาได้

รายการ	รายละเอียด
หมายเหตุ	กรณีสัญญาหมดอายุ แต่คู่สัญญายังไม่ได้การตกลงทำสัญญาใหม่ให้ถือว่าต่ออายุสัญญา คราวละ 2 ปี

สัญญาซื้อขายแก๊สไนโตรเจนเหลว

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญา	บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ชื่อเดิม “บริษัท ไทยอินดัสเตรียล แก๊ส จำกัด (มหาชน)”
ระยะเวลาสัญญา	<u>สัญญาฉบับเดิม</u> 16 กรกฎาคม 2554 – 15 กรกฎาคม 2560 รวม 6 ปี <u>สัญญาฉบับเพิ่มเติม</u> 16 กรกฎาคม 2560 – 16 กรกฎาคม 2562 รวม 2 ปี
สาระสำคัญของสัญญา	- สินค้าที่ซื้อขายคือ แก๊สไนโตรเจน ซึ่งมีค่าบริสุทธิ์ 99.9% ที่ปริมาณการ 960,000 กิโลกรัมต่อเดือน หรือ 11,680,000 กิโลกรัมต่อปี - ราคาขายแก๊สขึ้นกับปริมาณแก๊สที่ส่งมอบ (โดยปริมาณ 0 - 525,000 กิโลกรัมแรก เป็นราคาขายที่คงที่ต่อหน่วยต่อกิโลกรัม และถ้าปริมาณมากกว่า 525,000 กิโลกรัม จะมีการปรับราคาต่อหน่วยถูกลงแต่ก็ยังเป็นราคาคงที่เช่นเดียวกัน) - การปรับราคา จะมีการปรับราคาปีละ 1 ครั้งทุก ๆ วันที่ 1 มกราคมของทุกปี และราคาใหม่นั้นจะมีบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคมของปีที่มีการปรับราคานี้ - เงื่อนไขปริมาณแก๊สรวมตลอดอายุสัญญา 6 ปี อยู่ที่ 70,080 ตัน - บันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาซื้อขายแก๊ส ฉบับวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 ได้ทำข้อตกลงขยายอายุสัญญาไปอีก 2 ปี เริ่มจากวันที่ 16 กรกฎาคม 2560 เป็นต้นไป
หมายเหตุ	กรณีที่ใช้แก๊สรวมน้อยกว่า 70,080 ตัน ในระยะเวลา 6 ปี สัญญาฉบับนี้จะมิผลต่อเนื่องอัตโนมัติในเงื่อนไขเดิมไปจนถึงเวลาที่ปริมาณแก๊สรวมได้ 70,080 ตัน และถ้า ปตท.ยังคงมีการซื้อแก๊สเฉลี่ยมากกว่า 6 ปี และปริมาณใช้แก๊สมากกว่า 70,080 ตันคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่าสัญญาจะมีผลต่อเนื่องอัตโนมัติเป็นเวลาอีกครั้งละ 2 ปี

สัญญาซื้อขายแก๊สคาร์บอนไดออกไซด์เหลว

รายการ	รายละเอียด
คู่สัญญา	บริษัท ลินด์ แอร์เคมีคัล จำกัด
ระยะเวลาสัญญา	1 ตุลาคม 2558 – 30 กันยายน 2563 รวม 5 ปี
สาระสำคัญของสัญญา	- สินค้าที่ซื้อขายคือ แก๊สคาร์บอนไดออกไซด์เหลว ปริมาณ 1,440,000 กิโลกรัมต่อเดือน - ราคาขายแก๊สขึ้นกับปริมาณแก๊สที่ส่งมอบ เป็นราคาขายที่คงที่ต่อหน่วยต่อกิโลกรัม - การปรับราคา จะมีการปรับราคาปีละ 1 ครั้งทุก ๆ วันที่ 1 มกราคมของทุกปี และราคาใหม่นั้นจะมีบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคมของปีที่มีการปรับราคานี้ - เงื่อนไขปริมาณแก๊สรวมตลอดอายุสัญญา 5 ปี อยู่ที่ 86,400 ตัน
หมายเหตุ	กรณีที่ ปตท.ยังคงมีการฉีดแก๊สเฉื่อยมากกว่า 5 ปี คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่าสัญญาจะมีผลต่อเนื่องอัตโนมัติเป็นเวลาอีกครั้งละ 2 ปี แต่หากปริมาณแก๊สรวมครบ 86,400 ตัน ไม่ว่าเวลาใด ๆ ก่อนครบกำหนดระยะเวลา 5 ปี จะมีการเจรจาในรายละเอียดเกี่ยวกับเงื่อนไขแห่งสัญญานี้ได้ทันที

18. ความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ

เอกสารดังกล่าวปรากฏอยู่ในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วย 10 ของหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

19. แบบหนังสือมอบฉันทะ พร้อมเสนอชื่อกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น

เอกสารดังกล่าวปรากฏอยู่ในเอกสารสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 ของหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

บริษัทรับรองว่าข้อมูลสารสนเทศในแบบรายงานนี้มีความถูกต้องและครบถ้วนทุกประการ

ขอแสดงความนับถือ



(นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา)
ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ
ผู้มีอำนาจรายงานสารสนเทศ