



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)  
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

คำอธิบายและการวิเคราะห์ฝ่ายจัดการ  
สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560



เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560

เรียน กรรมการและผู้จัดการ  
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ขอเรียนชี้แจงผลการดำเนินงานจากงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัท ลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก บริษัทฯ มีพันธกิจที่จะมุ่งเน้นพัฒนาประเทศโดยการลงทุน และดำเนินงานด้าน ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นภาคส่วนสำคัญในการสนับสนุนแผนพัฒนาพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกของประเทศ และมุ่งพัฒนาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้มีความมั่นคง และเต็มประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ก่อประโยชน์สูงสุดต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในสังคมและสิ่งแวดล้อม ของประเทศเป็นหลัก

**บทสรุปผู้บริหารของรายงานคำอธิบายและการวิเคราะห์ฝ่ายจัดการ  
สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560**

**เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2560**

▪ **การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์**

โครงการ โรงไฟฟ้าชีวมวลพลังสูง กรีน เพาเวอร์ (PGP) กำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ได้จำหน่าย ไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 โดยมีประสิทธิภาพในการเดินเครื่องเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้จะอยู่ในช่วงเริ่มต้นดำเนินโครงการ

▪ **ความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง**

บริษัทฯ มีโครงการ โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างทั้งหมด 5 โครงการ ดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสตูล กรีน เพาเวอร์ (SGP) กำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 85 โดยมีการกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4/2560

2. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ปัตตานี กรีน (PTG) กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 23 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตในระบบ Adder โดยขณะนี้ได้ทำการถมที่ และปรับหน้าดินเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

3. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPCH 1 กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 9.9 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

4. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPCH 2 กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 9.9 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

5. โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TPCH 5 กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้นขนาด 6.3 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

▪ **โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนา**

บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างการพัฒนาทั้งหมด 1 โครงการ ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน สยาม พาวเวอร์ (SP) กำลังการผลิตติดตั้งขนาด 9.5 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้านครหลวงในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ซึ่งทางกระทรวงมหาดไทยได้ประกาศราชกิจจานุเบกษา เรื่อง การจัดการมูลฝอย ออกมาเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2560 โดยเนื้อหาได้แสดงถึงการให้ราชการส่วนท้องถิ่นส่งเสริมและสนับสนุนให้ประชาชนและชุมชนมีส่วนร่วมและสามารถพึ่งพาตนเองในการกำจัดมูลฝอย ณ แหล่งกำเนิด โดยให้ดำเนินการตามวิธีการหนึ่งหรือหลายวิธี หนึ่งในนั้นคือการแปรสภาพมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงหรือพลังงาน

▪ **โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm**

ณ วันที่ 20 ตุลาคม 2560 บริษัทได้ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ในพื้นที่ภาคใต้เป็นจำนวน 20 เมกะวัตต์ ตามกำหนดเวลา โดยจะประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกในวันที่ 14 ธันวาคม 2560 และลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2563

ภาพรวมผลการดำเนินงานสำหรับไตรมาส 3 ปี 2560 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

▪ ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัทในไตรมาส 3 ปี 2560

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ล้านบาท)	สำหรับงวด 3 เดือน				สำหรับงวด 9 เดือน		
	Q3-2560	Q2-2560	Q1-2560	QoQ	9M-2560	9M-2559	YoY
รายได้							
รายได้เงินปันผล	31.95	44.62	52.28	(28.4%)	128.85	40.12	>100%
รายได้อื่น	3.81	5.27	5.75	(27.7%)	14.83	15.85	(6.4%)
รวมรายได้	35.76	49.89	58.03	(28.3%)	143.68	55.97	>100%
ค่าใช้จ่าย							
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	17.87	14.62	13.39	22.2%	45.88	42.53	7.9%
หนี้สงสัยจะสูญ							
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	10.79	0.00	0.00	>100%	10.79	0.00	>100%
เงินลงทุนชั่วคราว	29.72	19.82	0.00	49.9%	49.54	0.00	>100%
ต้นทุนทางการเงิน	0.06	0.07	0.05	(12.3%)	0.17	0.05	>100%
รวมค่าใช้จ่าย	58.44	34.51	13.44	69.4%	106.38	42.58	>100%
กำไรสุทธิ	(22.68)	15.39	44.59	> (100%)	37.30	13.39	>100%
กำไรต่อหุ้น	(0.06)	0.04	0.11	> (100%)	0.09	0.03	>100%

งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 บริษัทฯ มีผลการดำเนินงาน สำหรับงวดขาดทุนจำนวน 22.68 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 2/2560 มีกำไร 15.39 ล้านบาท ลดลงจำนวน 38.07 ล้านบาท เนื่องจากหนี้สงสัยจะสูญของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี และเงินลงทุนชั่วคราว

- รายได้จากเงินปันผล สำหรับงวด 3 เดือน ได้รับจากบริษัทย่อย CRB จำนวน 14.63 ล้านบาท บริษัทย่อย TSG จำนวน 13.00 ล้านบาท และบริษัท MGP จำนวน 4.32 ล้านบาท รวมรายได้เงินปันผล จำนวน 31.95 ล้านบาท

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร สำหรับงวด 3 เดือน เป็นจำนวน 17.87 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวด 3 เดือน ในไตรมาส 2/2560 จำนวน 14.62 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 3.25 ล้านบาท เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายอื่นๆ

เกี่ยวกับค่าใช้จ่ายโครงการต่างประเทศ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรม และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท เพื่อพัฒนาและรองรับการเติบโตของบริษัท

- ค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอดัดบัญชี จำนวน 10.79 ล้านบาท เป็นค่าเผื่อของภาษีเงินได้รอดัดบัญชีที่รับรู้จากผลขาดทุนทางภาษีในปี 2555 ถึงปี 2558 โดยบริษัทมีรายได้หลักจากเงินปันผลของบริษัทย่อย ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ส่วนนี้สงฆ์จะสูญของเงินลงทุนชั่วคราวเป็นส่วนเงินลงทุนในตัวแลกเงินมูลค่าต้นทุนทั้งสิ้น จำนวน 49.54 ล้านบาท ทำให้มีการตั้งค่าเผื่อนี้สงฆ์จะสูญครบตามมูลค่าในตัวแลกเงิน ในไตรมาส 3/2560 จำนวน 29.72 ล้านบาท และไตรมาส 2/2560 จำนวน 19.82 ล้านบาท ซึ่งครบกำหนดชำระในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560

- เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 ตามมูลค่ายุติธรรมจำนวน 211.00 ล้านบาท เป็นเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อค้ำกองทุนรวมตลาดเงินที่ลงทุนในตราสารหนี้ของรัฐบาลเป็นส่วนใหญ่ในราคาทุนจำนวน 210.52 ล้านบาท รับรู้ส่วนต่างเป็นรายได้อื่น จำนวน 0.50 ล้านบาท

▪ ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัทในไตรมาส 3 ปี 2560

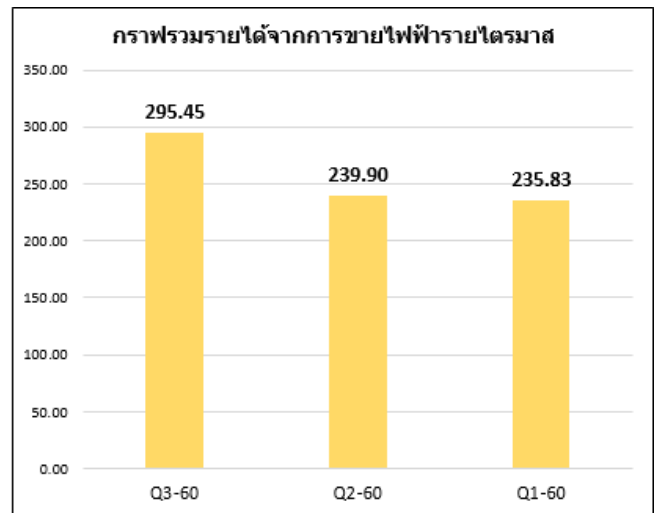
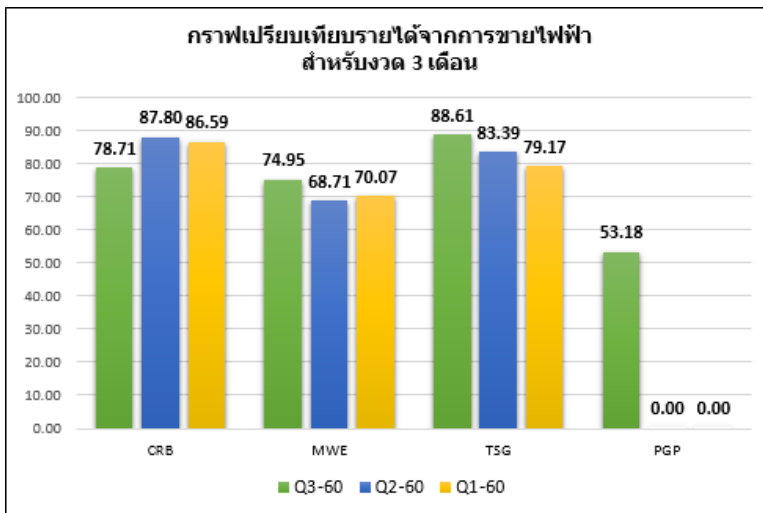
งบการเงินรวม (ล้านบาท)	สำหรับงวด 3 เดือน				สำหรับงวด 9 เดือน		
	Q3-2560	Q2-2560	Q1-2560	QoQ	Q3-2560	Q3-2559	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	295.45	239.90	235.83	23.2%	771.19	438.24	76.0%
ต้นทุนขาย*	(131.67)	(114.35)	(99.35)	15.2%	(345.37)	(183.14)	88.6%
กำไรขั้นต้น	163.78	125.55	136.48	30.4%	425.81	255.10	66.9%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร*	(24.41)	(18.84)	(16.92)	29.5%	(60.18)	(53.03)	13.5%
หนี้สงสัยจะสูญ	(40.52)	(19.82)	0.00	>100%	(60.33)	0.00	>100%
รายได้อื่น	2.41	4.44	4.42	(45.7%)	11.27	11.87	(5.1%)
กำไรเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	3.95	8.32	0.11	(52.5%)	12.38	24.07	(48.6%)
<b>EBITDA</b>	<b>105.22</b>	<b>99.64</b>	<b>124.10</b>	<b>5.6%</b>	<b>328.95</b>	<b>238.01</b>	<b>38.2%</b>
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(29.37)	(20.99)	(20.65)	39.9%	(71.01)	(41.29)	72.0%
ดอกเบี้ยจ่าย	(18.25)	(13.55)	(14.40)	34.7%	(46.20)	(30.16)	53.2%
ภาษีเงินได้	0.00	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>57.60</b>	<b>65.10</b>	<b>89.05</b>	<b>(11.5%)</b>	<b>211.74</b>	<b>166.56</b>	<b>27.1%</b>
กำไรต่อหุ้น	<b>0.07</b>	<b>0.10</b>	<b>0.16</b>	<b>(35.4%)</b>	<b>0.33</b>	<b>0.33</b>	<b>(0.2%)</b>
<b>การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม</b>							
ส่วนของบริษัทใหญ่	26.22	40.56	63.92	(36.5%)	130.70	130.99	(0.2%)
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	31.37	24.54	25.13	(2.4%)	81.04	35.56	>100%
<b>กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม</b>	<b>57.60</b>	<b>65.10</b>	<b>89.05</b>	<b>(26.9%)</b>	<b>211.74</b>	<b>166.56</b>	<b>27.1%</b>

หมายเหตุ \* ไม่รวมค่าเสื่อมราคา

▪ รายได้จากการขายไฟฟ้า

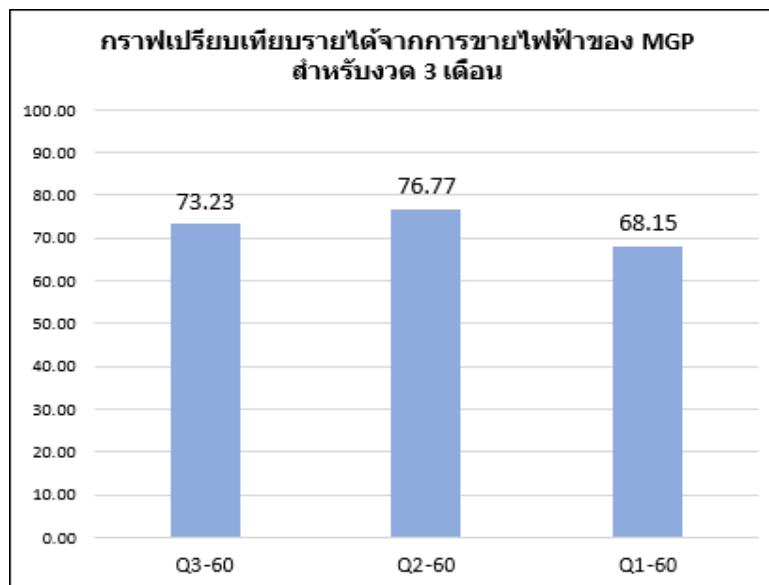
รายได้จากการขายไฟฟ้าสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 2559 จำนวนทั้งสิ้น 771.19 ล้านบาท และจำนวน 438.24 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจำนวน 332.95 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าที่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ 5 โครงการคือ CRB, MWE, TSG, PGP และ MGP ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้า รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยแต่ละโรงไฟฟ้ามียุทธศาสตร์ดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท



รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า MGP สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 2559 จำนวนทั้งสิ้น 218.15 ล้านบาท และจำนวน 94.46 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจำนวน 123.69 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

หน่วย: ล้านบาท



▪ **ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า**

ต้นทุนขายไฟฟ้าของบริษัทฯ (รวมค่าเสื่อมราคา) ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง ค่าเสื่อมราคา และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพเครื่องจักร และทรัพย์สินภายในโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ซึ่งมีผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าดังต่อไปนี้

- บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”) (เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ร้อยละ 16.87 ใน CRB) ทำการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า CRB และโรงไฟฟ้า TSG
- บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (เป็นผู้ถือหุ้น ร้อยละ 10 ใน MWE) ทำการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า MWE
- บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ทำการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า PGP โดยมีต้นทุนจากการขายไฟฟ้าดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านบาท

ต้นทุนขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	Q3-2560						Q3-2559			
	CRB	MWE	TSG	PGP	รวม	ร้อยละ	CRB	MWE	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา	103.57	111.73	98.52	23.90	337.72	81.61	84.15	85.78	169.93	76.21
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	20.00	20.06	20.54	7.87	68.47	16.54	19.87	19.73	39.60	17.76
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	0.96	0.00	0.00	0.00	0.96	0.23	10.93	0.00	10.93	4.90
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	1.12	1.43	2.81	1.33	6.69	1.62	1.22	1.31	2.53	1.13
<b>รวมต้นทุนขายไฟฟ้า</b>	<b>125.65</b>	<b>133.22</b>	<b>121.87</b>	<b>33.10</b>	<b>413.84</b>	<b>100.00</b>	<b>116.17</b>	<b>106.82</b>	<b>222.99</b>	<b>100.00</b>
<b>ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>						<b>53.66</b>				<b>50.88</b>

ต้นทุนการขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 2559 มีจำนวนเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าได้ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้นอีก 1 โครงการ คือ โรงไฟฟ้า PGP รวมเป็น 4 โครงการ

ต้นทุนการขายไฟฟ้ารวม สำหรับงวด 9 เดือน จำนวน 413.84 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จำนวน 222.99 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 190.85 ล้านบาท โดยเปรียบเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า สำหรับงวด 9 เดือน มีจำนวนร้อยละ 53.66 และเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวนร้อยละ 50.88 เนื่องจากค่าจ้างเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า CRB และโรงไฟฟ้า MWE เพิ่มขึ้น

สำหรับโครงการ PGP ซึ่งเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 โดยมีอัตราค่าจ้างเดินเครื่องโรงไฟฟ้าในช่วงทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ หน่วยละ 2.00 บาท



#### ▪ รายได้อื่นๆ

รายได้อื่นของบริษัทฯ สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 2559 จำนวนทั้งสิ้น 11.27 ล้านบาท และจำนวน 11.87 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจำนวน 0.6 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน เป็นรายได้มาจากดอกเบี้ยรับ ผลตอบแทนจากเงินลงทุนชั่วคราว

#### ▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ (รวมค่าเสื่อมราคา) สำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 และ 2559 เป็นจำนวน 62.71 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จำนวน 54.47 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 8.24 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงิน อิศระ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรม ที่เข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาซึ่งสินทรัพย์การลงทุน ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลโครงการ PTG, TPC1, TPC2 และ TPC5

#### ▪ ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุด 30 กันยายน 2560 และ 2559 เป็นจำนวน 46.20 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จำนวน 30.16 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 16.04 ล้านบาท เนื่องจากมีดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้นจากงวดที่แล้วของโรงไฟฟ้า PGP

#### ▪ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า รับรู้ผลการดำเนินงานของกิจการร่วมค้าตามสัดส่วนการลงทุน สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุด 30 กันยายน 2560 และ 2559 ได้กำไรจำนวน 12.38 ล้านบาท และจำนวน 24.07 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าลดลงจำนวน 11.69 ล้านบาท เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรในไตรมาส 3/2560 เป็นจำนวนเงิน 20.80 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรในไตรมาส 3/2559 จำนวน 22.63 ล้านบาท โดยมีส่วนแบ่งกำไรลดลง จำนวน 1.83 ล้านบาท

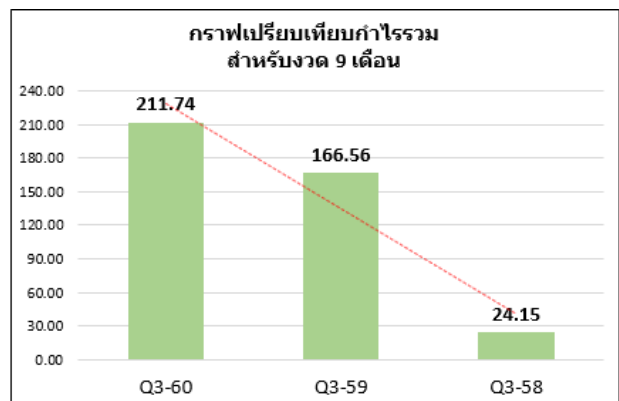
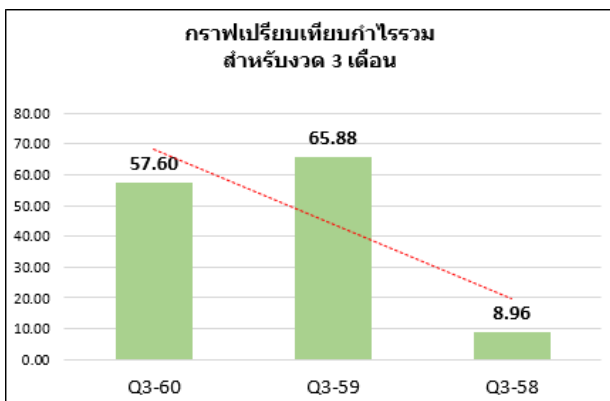
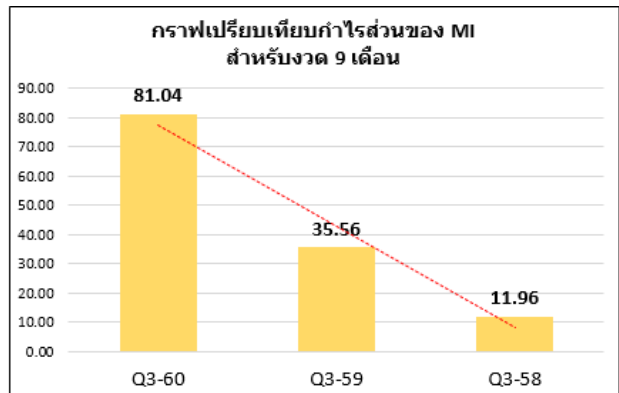
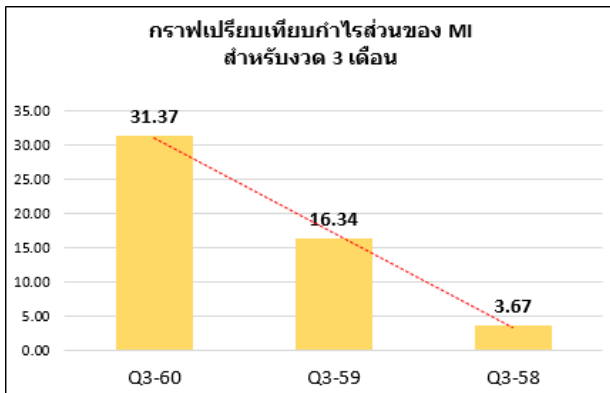
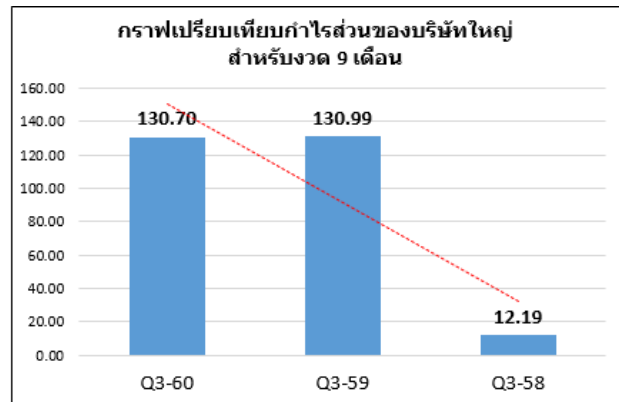
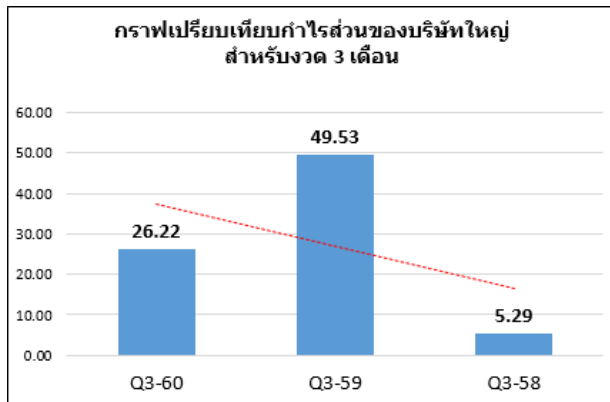
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 45 มีส่วนแบ่งขาดทุนสำหรับงวดเป็นจำนวนเงิน 0.1 ล้านบาท

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนสำหรับงวดเป็นจำนวนเงิน 8.32 ล้านบาท

■ **กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม**

สำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 บริษัทฯ กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม และกำไรในส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 211.74 ล้านบาท และจำนวน 130.70 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 166.56 ล้านบาท และจำนวน 130.99 ล้านบาท โดยมีกำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมเพิ่มขึ้น 45.18 ล้านบาท และกำไรส่วนของบริษัทใหญ่ลดลง 0.29 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการตั้งค่าเพื่อสินทรัพย์ถาวร ใ้ได้รับรอตัดบัญชี และเงินลงทุนจากการลงทุนในตัวแลกเงิน และค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรม ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการ PTG, TPC1, TPC2 และ TPC5

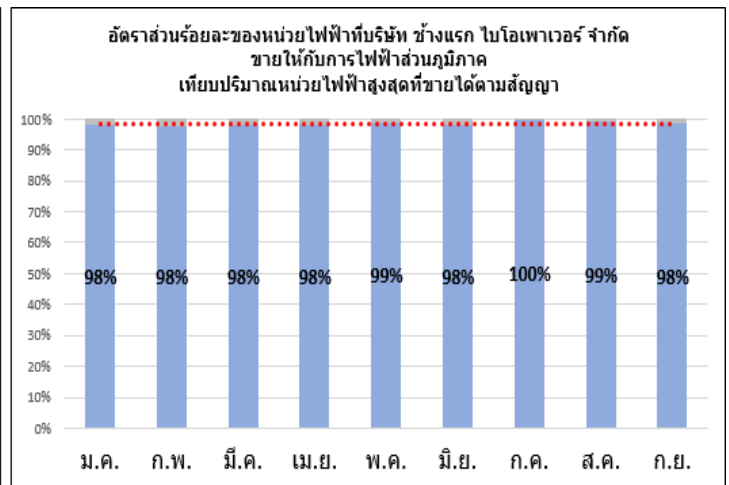
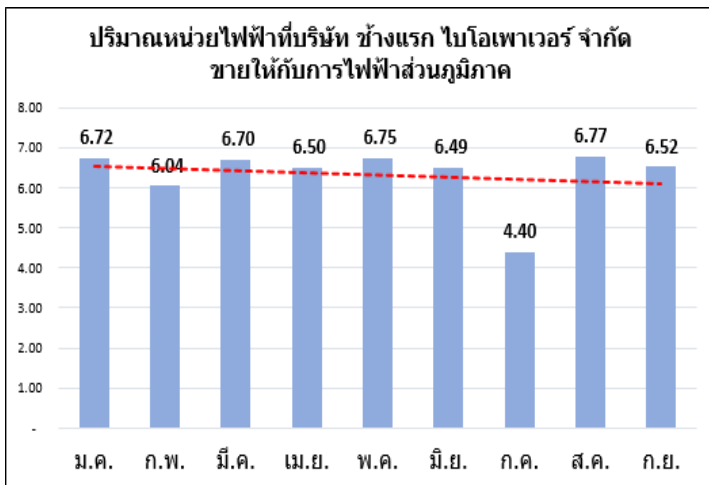
หน่วย: ล้านบาท



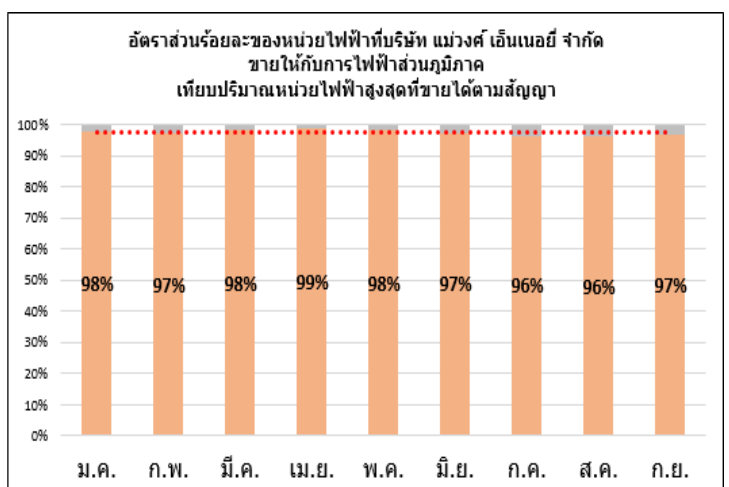
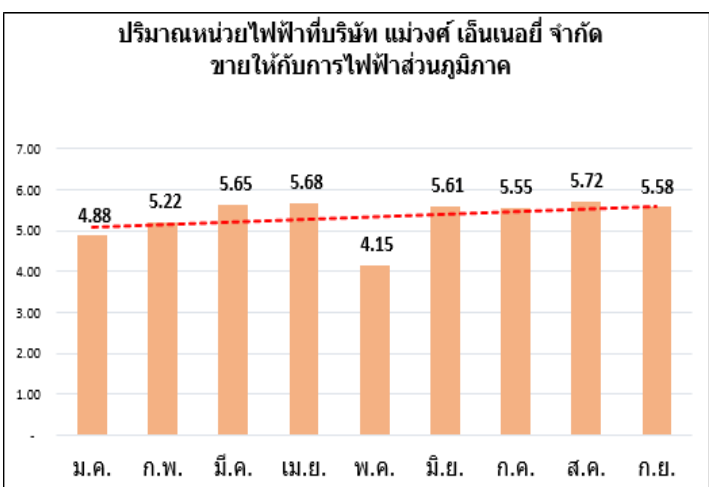
### ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ที่มีการดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

การดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์มีทั้งสิ้นจำนวน 5 โครงการดังต่อไปนี้

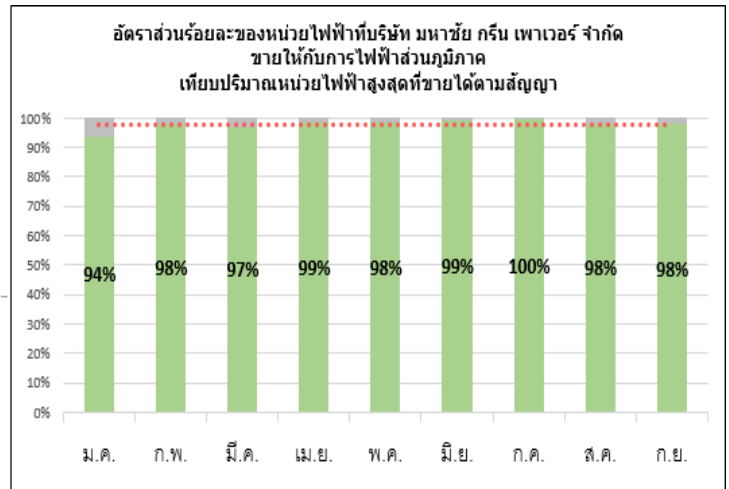
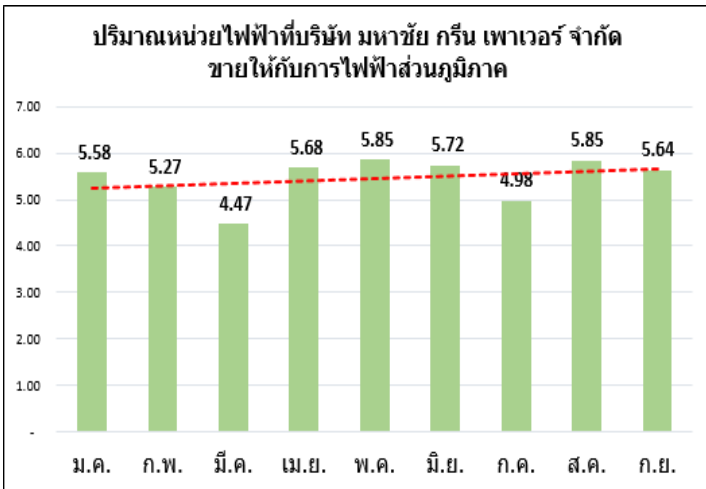
โรงไฟฟ้าช้างแรก (CRB) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 3/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 17,689,263 หน่วย ซึ่งในเดือนกรกฎาคมทำการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุงประจำปี ครั้งเดียวเป็นเวลา 11 วัน ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง



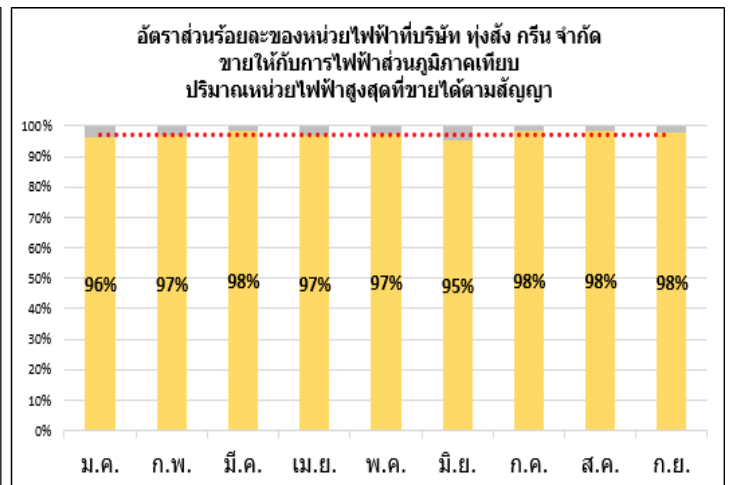
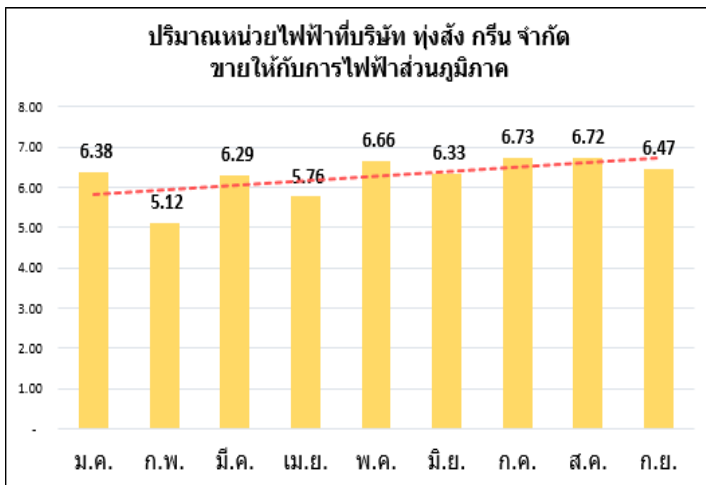
โรงไฟฟ้าแม่วงศ์ (MWE) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 3/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 16,846,341 หน่วย และทำการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 1 วัน ในเดือนกรกฎาคม ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่าย ดังภาพด้านล่าง



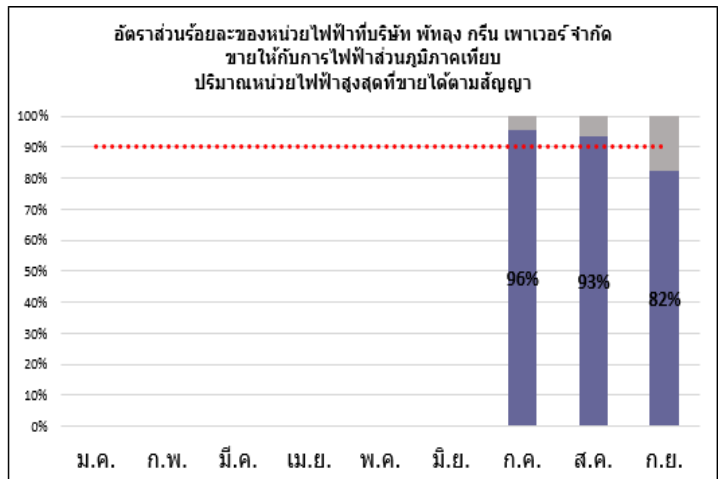
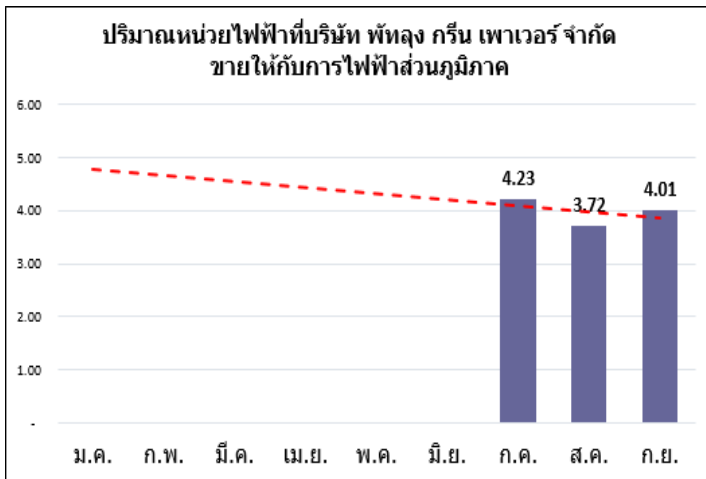
โรงไฟฟ้ามหาชัย (MGP) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 3/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 16,458,249 หน่วย บันทึกได้รับรู้ผลการดำเนินงานตามสัดส่วนการถือหุ้น และในเดือนกรกฎาคมทำการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 5 วัน ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้าทุ่งสั่ง (TSG) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 3/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,915,937 หน่วย สำหรับไตรมาสนี้ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้าพลัง (PGP) เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.45 บาทต่อหน่วยขาย ในไตรมาส 3/2560 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 11,950,288 หน่วย และมีการหยุดเดินเครื่องในบางช่วง เพื่อทดสอบและปรับปรุงระบบ ทำให้การเดินเครื่องมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ซึ่งแสดงปริมาณหน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายดังภาพด้านล่าง



### **แนวโน้มนโยบายการอนุรักษ์ธุรกิจในปี พ.ศ. 2560**

ในวันที่ 20 ตุลาคม 2560 บริษัทได้ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ในพื้นที่ภาคใต้เป็นจำนวน 20 เมกะวัตต์ ตามกำหนดเวลา โดยจะประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกในวันที่ 14 ธันวาคม 2560 และลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2563 กำหนดวัน SCOD วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในช่วงเวลา วันที่ 1 มกราคม 2563 ถึง 31 ธันวาคม 2564 โดยมีประเภทพลังงานหมุนเวียนที่นำมาผลิตไฟฟ้าหนึ่งประเภทหรือมากกว่า และมีข้อกำหนดให้บริษัทที่ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในประเภทชีวมวลมีแผนพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติมร้อยละ 20 ของปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดสำหรับโรงไฟฟ้า โดยบริษัทได้มีการศึกษาและพัฒนาพืชพลังงานเพื่อนำมาเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการในปัจจุบัน เพิ่มทางเลือกการใช้เชื้อเพลิงและประสิทธิภาพในการผลิต ลดต้นทุนการใช้เชื้อเพลิงในแต่ละโครงการ

ขณะนี้ บริษัทได้อยู่ระหว่างเตรียมความพร้อมเข้าร่วมประมูลโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ VSPP Semi-Firm สำหรับประเภทพลังงานหมุนเวียน Biomass และ Biogas เท่านั้น โดยคาดว่าจะมีการเปิดให้เข้าร่วมประมูลโครงการทั่วประเทศอีกประมาณ 300 เมกะวัตต์ในต้นปี 2561 ซึ่งเป็นการเปิดรับประมูลการรับซื้อไฟฟ้าประเภทชีวมวลจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นขนาดที่ทางบริษัทมีความชำนาญในการลงทุนและดำเนินการอยู่แล้ว โดยบริษัทมีการวางเป้าหมายที่จะมีกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับโครงการชีวมวลให้ถึง 200 เมกะวัตต์ภายในปี 2563

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลคิง จำกัด (มหาชน)

(นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)

กรรมการผู้จัดการ