



TPI Polene Power Public Company Limited

Investor Presentation



Table of Content



Section

1. Company & Business Overview
2. Financial Highlights
3. Key Operation Highlights



Company & Business Overview



Vision

The Company is determined to be a **high quality and high standard leader** in the business of power generation using renewable energy sources, focusing on continuous development of technology and staff to create highest benefits for shareholders and staff. The Company intends to operate its business by **adhering to the principle of ethics and good corporate governance**

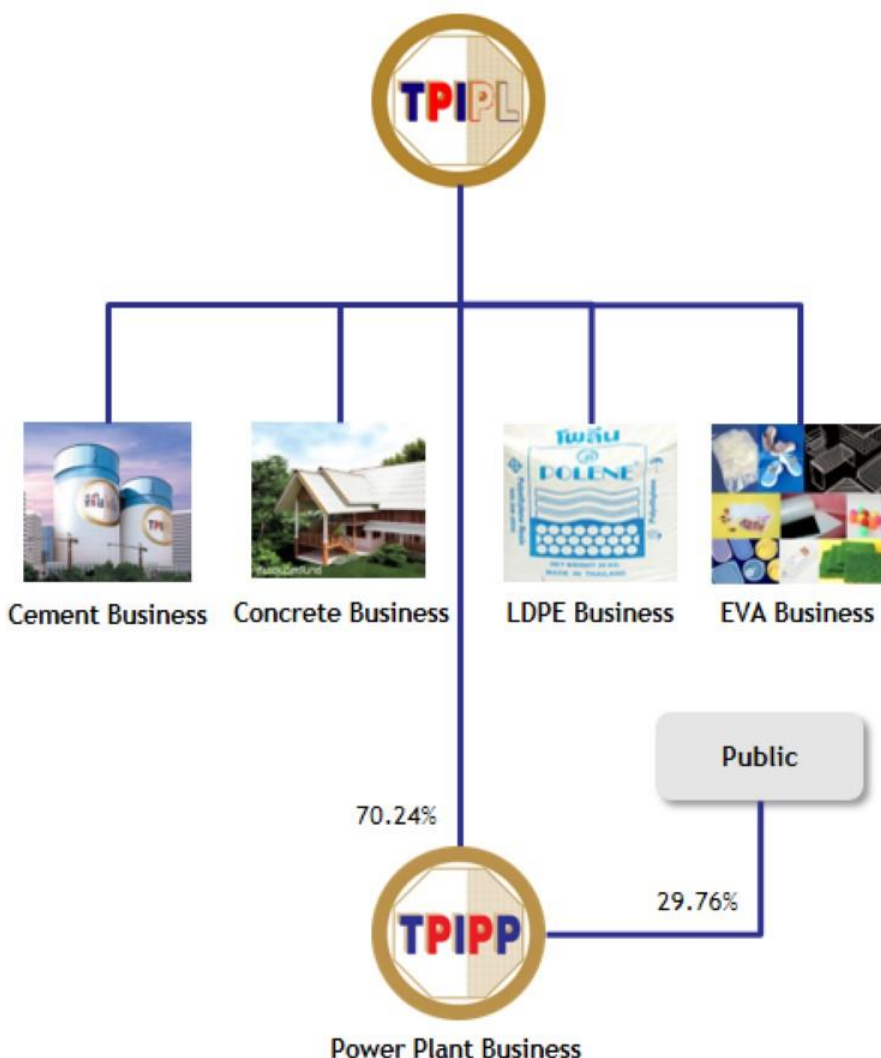
Mission

- Supporting municipal waste disposal for Local Administrations by converting waste to fuel and energy properly and efficiently.
- **Handling waste disposal to the fullest utilization** without disposal to the outside.
- Developing production technologies suitable for waste conditions in Thailand.
- **Generating electric power from renewable energy by using fuel from refuse and waste heat.**

TPIPP as TPIPL's Flagship for Power Business



Unit: THBmm



	TPIPP (Q2 2019)	TPIPP (H1 2019)
Main Business	Electricity generation from waste heat and refused derived fuel (RDF) power plants and operation in petrol and gas stations.	
Total Revenue	2,697	5,211
Operating EBITDA *	1,424	2,599
Net Profit	1,251	2,234
Total Asset	32,530	32,530
Total Liabilities	6,088	6,088
Registered and Paid-up Capital	8,400	8,400
Total Equity	26,442	26,442
Market Cap as of 28 Jun 2019	51,240	51,240

Remark :

1. Operating EBITDA of Q2 2019 excluding net foreign exchange gain 35 THBmm and compensation from insurance claims of 41 THBmm
2. Operating EBITDA of H1 2019 excluding net foreign exchange gain 75 THBmm and compensation from insurance claims of 41 THBmm

TPIPP at a Glance



TPIPP is the largest operator of waste-to-energy ("WTE") power plants in Thailand in terms of installed power generation capacity

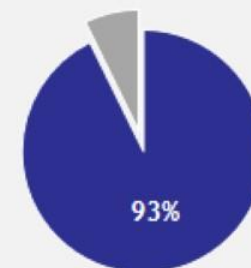
Key Business Segments



Energy & Utilities

- Operates refuse derived fuel ("RDF") fired & waste-heat recovery power plants with off-take arrangements with EGAT and TPIPL
 - 8 commercially operating power plants TG1-TG8-440MW
 - Peripheral RDF production facilities to support its RDF-fired power plant operations

% of Q2 2019 Total Sales Revenue

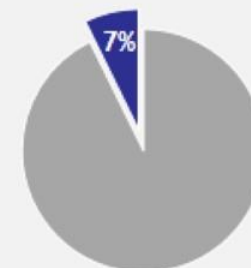


THB 2,389.2 mm



Petrol & Gas Stations

- Operates petrol stations and gas stations in Bangkok and other provinces in Thailand
 - Currently owns and operates 8 petrol stations, 1 gas station and 3 petrol and gas stations
 - Revenue derived from the sale of petrol, gas and convenience store goods



THB 187.4 mm

Summary of TPIPP's Power Plant Operations



TPIPP's Power Plants (Operational & Under Construction)

Total capacity in operation **440 MW**

Power Plant	COD	Installed Capacity	Expiry Date	Off taker
In operation				
WHPP-40MW	Jun 2009	40 MW	Jul 2044	TPIPL
RDFPP-20MW	Jan 2015	20 MW	Jul 2044	EGAT
RDFPP-60MW	Aug 2015	60 MW	Jul 2042	EGAT
WHPP-30MW ⁽¹⁾	Jan 2016/Apr 2018	30 MW	Jul 2042	TPIPL/EGAT
RDFPP-70MW ⁽¹⁾	Apr 2018	70 MW	Dec 2045	EGAT
Coal-RDF-PP-70MW	Aug 2018	70 MW ⁽³⁾	Jul 2043	TPIPL
Coal-PP-150MW	Jan 2019	150 MW	Dec 2043	TPIPL

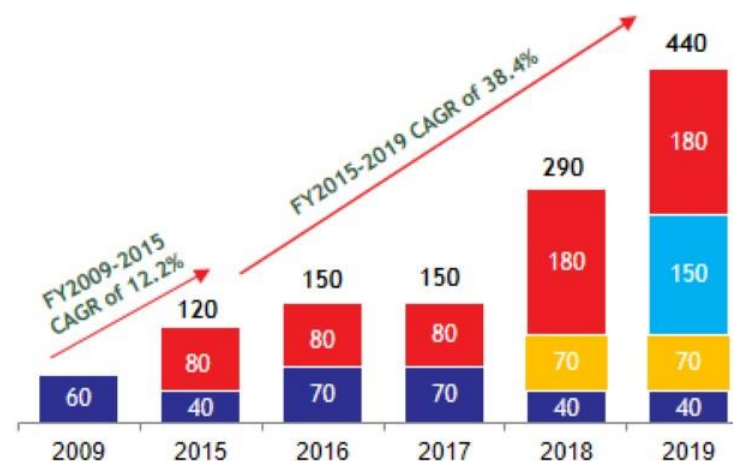
Notes:

- (1) After commencing commercial operations in January 2016, WHPP-30MW initially sold power to TPIPL to be used in TPIPL's cement production process until RDFPP-70MW commences commercial operations. Since RDFPP-70MW commenced commercial operations in April 2018, WHPP-30MW, together with RDFPP-70MW, operated as a 100 MW RDF-fired power plant (RDFPP-100MW) and sold power produced from such plant, using RDF and waste heat, to EGAT.
- (2) Generates power by burning RDF and partially utilizing waste heat
- (3) Under an approved power generation capacity of 40 MW.

TPIPP's Installed Capacity Breakdown by Fuel

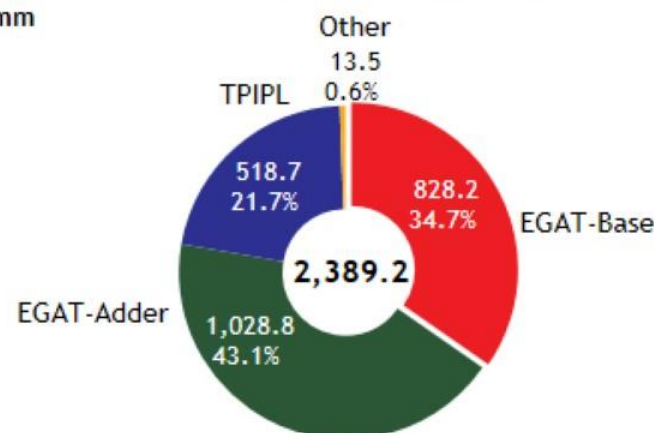
MW

■ Waste Heat ■ RDF⁽²⁾ ■ Coal/RDF ■ Coal



TPIPP's Q2 2019 Energy & Utilities Revenue Breakdown

THBmm



Summary of TPIPP's Petrol & Gas Station Operations



- TPIPP primarily sells petrol and gas to retail customers under the “TPIPL” brand
- The Company was granted the license to use the trademark of TPIPL in accordance with a 10-year trademark licensing agreement dated March 7, 2016 between the Company and TPIPL (the “TPIPL Trademark Agreement”) in connection with the Company’s sales of certain petrol and gas products

Breakdown of TPIPP's Petrol & Gas Stations by Type and Location

Location	Number of petrol stations	Number of gas stations	Number of petrol and gas stations	Total
Bangkok	2	-	1	3
Saraburi province	4	1	1	6
Nakornsawan province	1	-	-	1
Ubonrajthani province	-	-	1	1
Samutprakan province	1	-	-	1
Total	8	1	3	12

Historical Sales Volume



Supply of Petrol and Gas

Procurement of Petrol

- From oil companies at market price on a spot basis

Procurement of Petrol for Petrol Stations in the Saraburi province

- Also purchases from TPIPL at cost. TPIPL regularly purchases petrol at large volumes and at discounted prices in the open market

Procurement of Gas

- Agrees to purchase a minimum amount of gas from PTT Public Company Limited every month, ranging from 700,000 kilograms to 1,200,000 kilograms per month

Board of Investment Privileges

- One of the gas stations has been granted promotion certificates from BOI, which entitles it to a number of benefits including tax exemptions from certain taxes
 - Expiration of Full Income Tax Exemption:
 - July 2017
 - Expiration of 50% Income Tax Reduction:
 - July 2022

Mutually Beneficial Support Framework with TPIPL

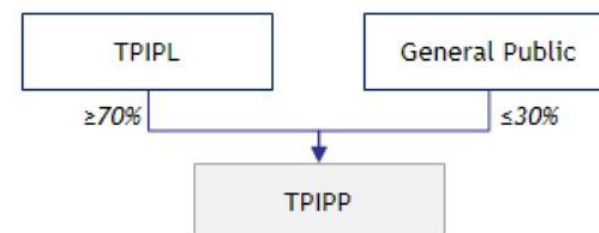


Complementary Sale & Purchase Relationship with TPIPL Supports Continuing Development of Both Companies

Backing and Continuing Support from Recognized Shareholder, TPIPL

- One of the leading cement manufacturers in the country founded in 1987 and is listed on the Stock Exchange of Thailand since 1990
- Primarily engages in the business of manufacturing and selling cement & low-density polyethylene/ethylene vinyl acetate plastic resin as well as selling construction materials

Shareholding
Structure
Post IPO



Waste Heat Supply & Power Sales Arrangements with TPIPL

TPIPL sells waste heat to TPIPP

TPIPP Utilizes Waste Heat Emitted from TPIPL's Cement Production Process

Kangkhoy,
Saraburi Province

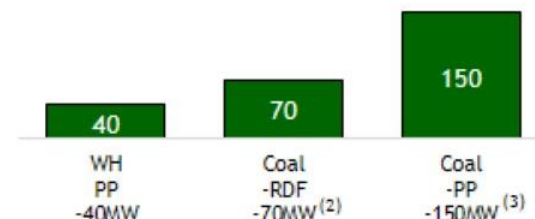
As the power and cement plants are located in the same vicinity, waste heat can be obtained with minimal heat loss



TPIPP sells power to TPIPL

Pursuant to the respective PPAs⁽¹⁾

Installed Power Generation Capacity (MW) with TPIPL as Offtaker



Notes :

⁽¹⁾ PPAs do not specify a contracted power generation capacity

⁽²⁾ TG7 COD in August 2018. (under an approved power generation capacity of 40 MW)

⁽³⁾ TG8 COD in January 2019.



Financial Highlights

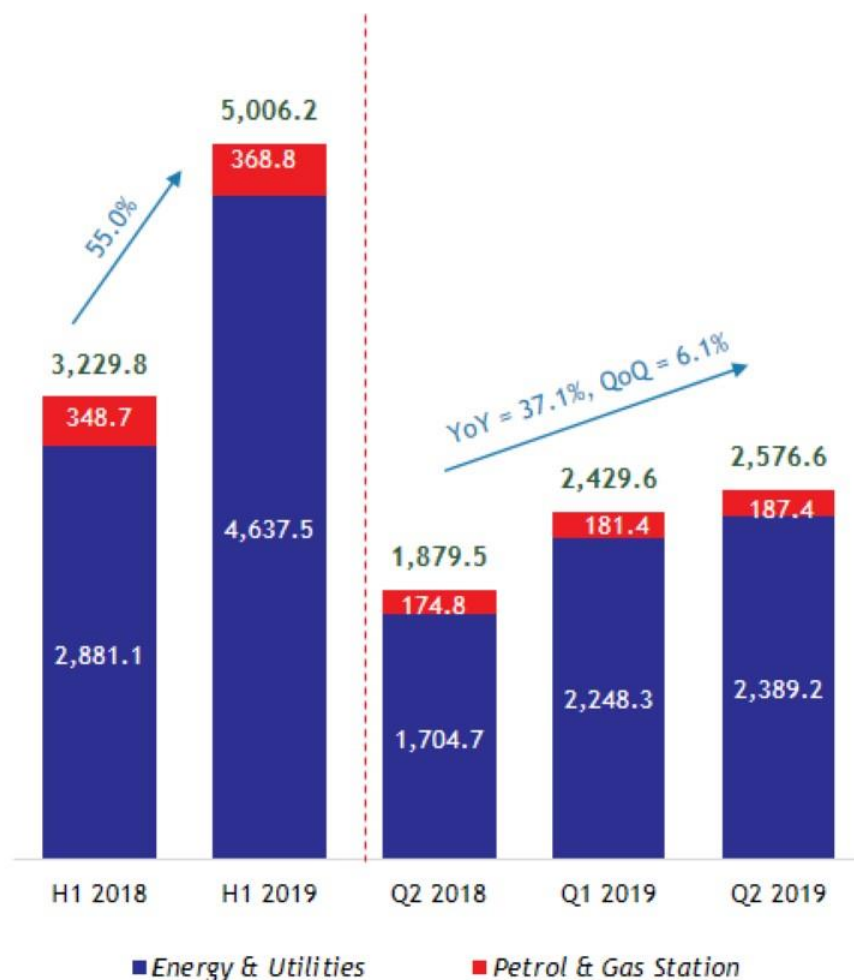


Revenue

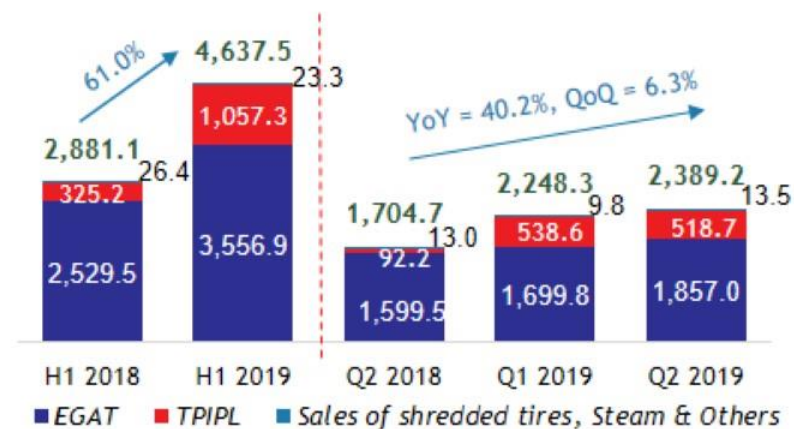
Diversified Revenue Streams Led by Growing Revenues from Energy & Utilities Division



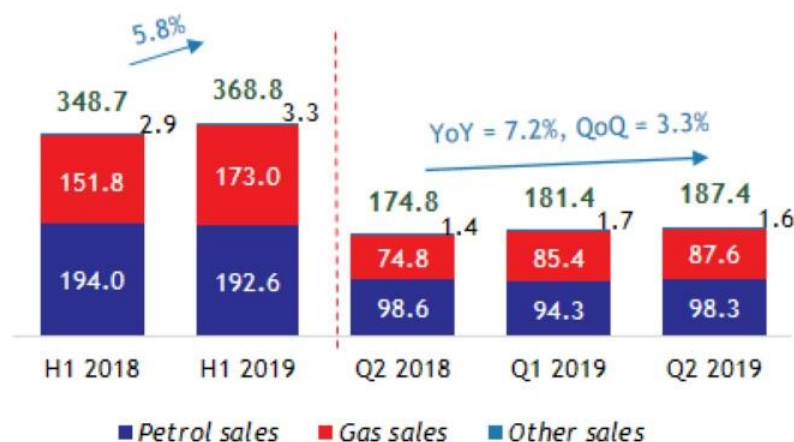
Total Revenue from Sales of Goods (THBmm)



Revenue from Energy & Utilities (THBmm)



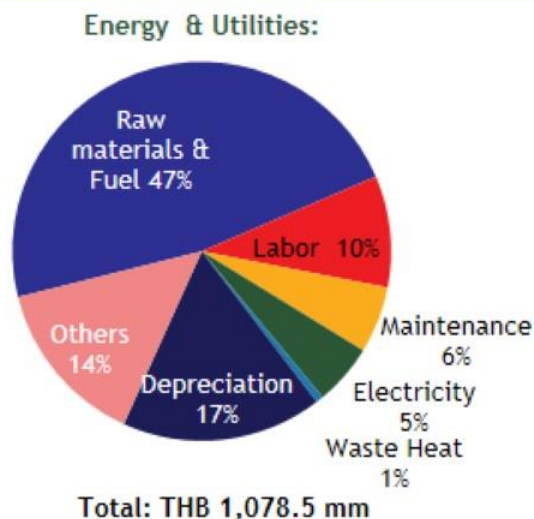
Revenue from Petrol & Gas Station (THBmm)



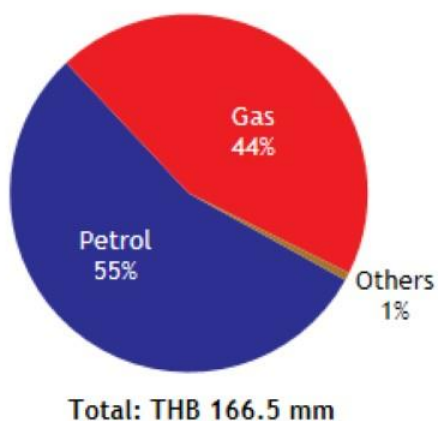
Cost of Sales & Gross Profit



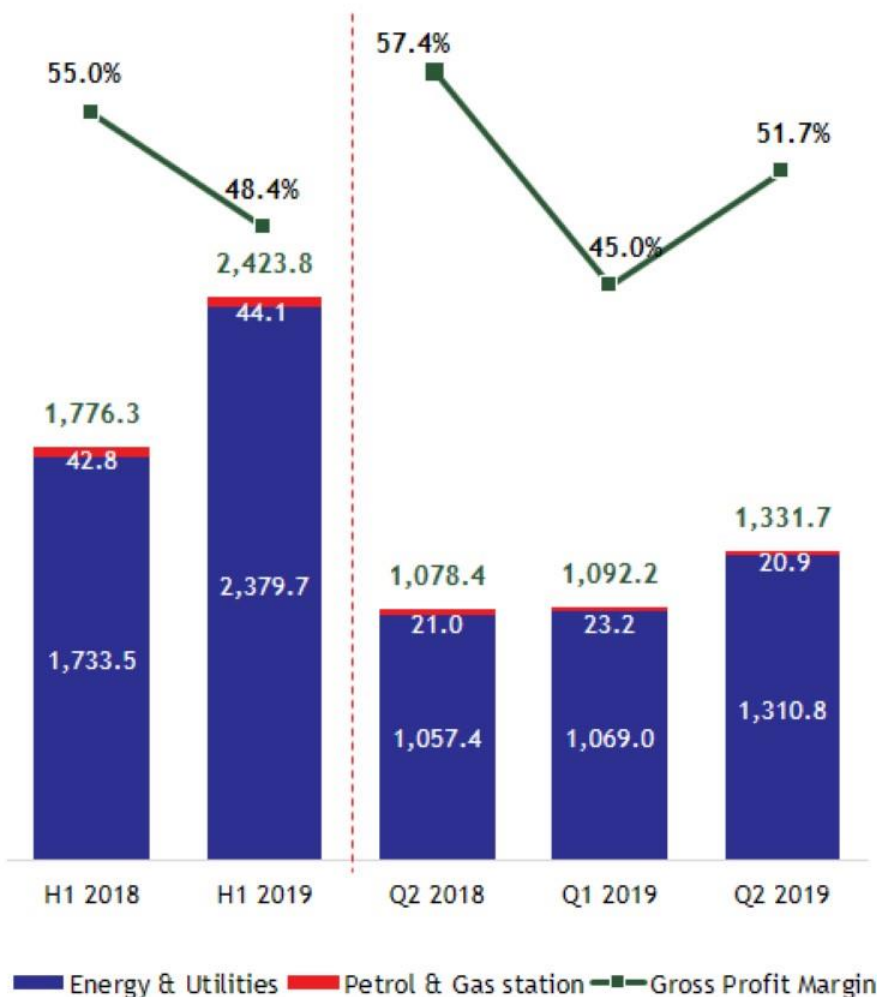
Q2 Y2019 Cost of Sales Breakdown (THBmm)



Petrol & Gas Station:



Gross Profit (THBmm) and Gross Profit Margin⁽¹⁾ (%)

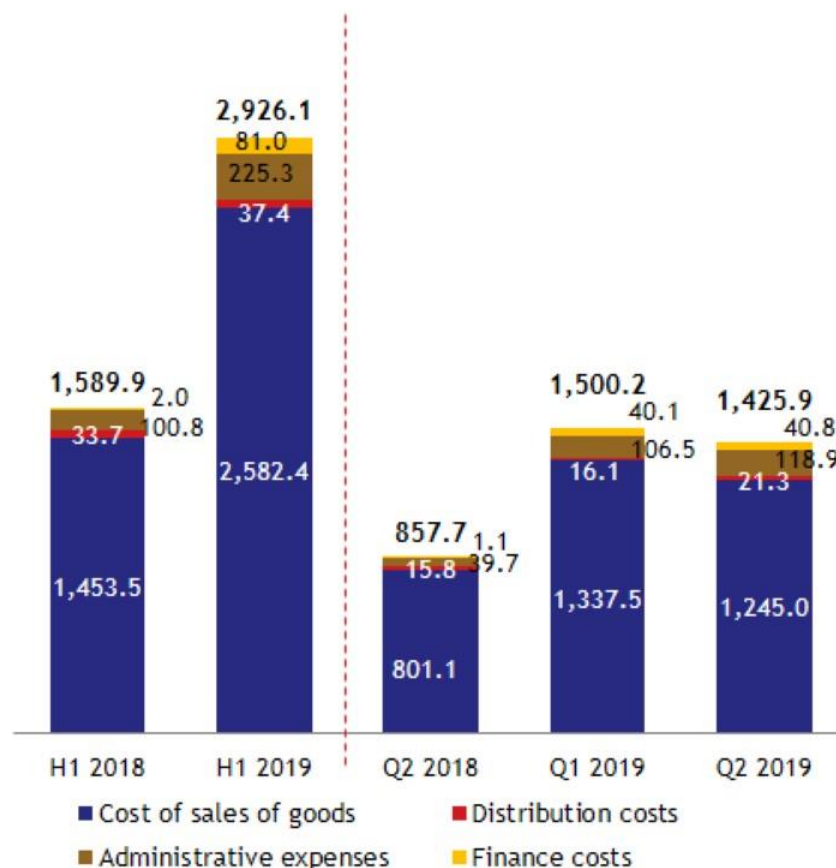


Note:

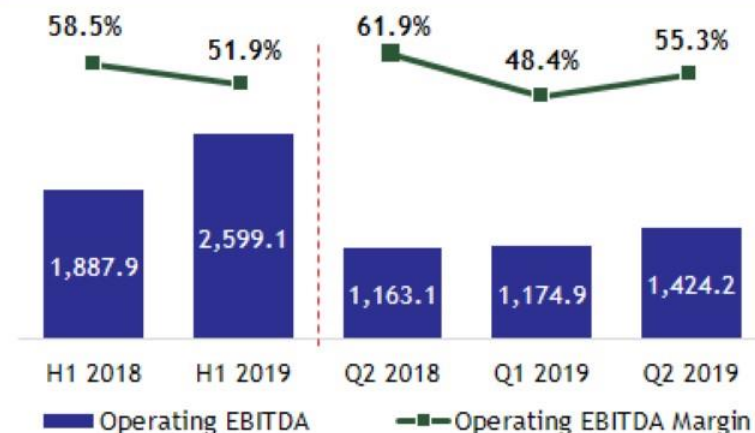
(1) Gross profit margin = Gross profit (loss) / Revenue from sales of goods x 100

Cost & Expenses vs. EBITDA & NPAT

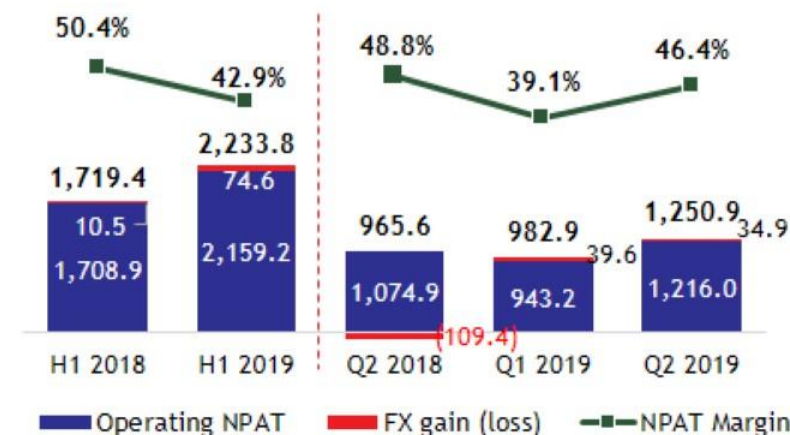
Cost & Expenses Items (THBmm)



Operating EBITDA⁽¹⁾ (THBmm) and Operating EBITDA margin⁽²⁾ (%)



NPAT (THBmm) and NPAT margin⁽³⁾ (%)



Notes:

- (1) Operating EBITDA exclude net foreign exchange gain(loss) and compensation from insurance claims. The Company considers EBITDA to be an important performance measure and the Company believes that EBITDA is used by many industries and investors as one measure of cash flow from operations. EBITDA should not be considered by an investor as an alternative to actual cash flow from operations as determined in accordance with TFRS, and is not a standard measure under TFRS. The Company's calculation of EBITDA may differ from similarly titled computations of other companies.

- (2) Operating EBITDA margin = operating EBITDA / Revenue from sales of goods and services x 100

- (3) Net profit margin = Profit (loss) for the year / Total Revenues x 100

Comparing Profit and Loss Statement - YoY and QoQ



Unit :THBmm

	2018 H1	2019 H1	2018 Q2	2019 Q1	2019 Q2	Compare (%)		
						YoY (6M)	YoY (Q)	QoQ
Income								
Revenue from base tariff	1,435.0	2,637.4	793.7	1,290.5	1,346.9	83.8%	69.7%	4.4%
Revenue from power adder	1,419.7	1,976.8	898.0	948.0	1,028.8	39.2%	14.6%	8.5%
Other Sales Revenue	375.1	392.0	187.8	191.2	200.9	4.5%	7.0%	5.1%
Other income	32.9	54.8	18.4	27.1	27.7	66.9%	50.9%	2.4%
Operating Revenues	3,262.6	5,061.1	1,897.9	2,456.7	2,604.4	55.1%	37.2%	6.0%
Expenses								
Cost of sales of goods	1,453.5	2,582.4	801.1	1,337.5	1,245.0	77.7%	55.4%	-6.9%
Distribution & administrative expenses	134.4	262.8	55.5	122.6	140.1	95.4%	152.6%	14.3%
Operating expenses	1,587.9	2,845.2	856.5	1,460.1	1,385.1	79.2%	61.7%	-5.1%
Plus Depreciation & Amortization	213.2	383.2	121.8	178.3	204.9	79.7%	68.3%	14.9%
Operating EBITDA	1,887.9	2,599.1	1,163.1	1,174.9	1,424.2	37.7%	22.4%	21.2%
Compensation from insurance claims	115.7	41.3	70.6	0.0	41.3	-64.3%	-41.5%	100.0%
Net foreign exchange gain (loss)	10.5	74.6	(109.4)	39.6	34.9	610.0%	131.9%	-11.9%
Total EBITDA	2,014.1	2,714.9	1,124.3	1,214.6	1,500.3	34.8%	33.4%	23.5%
Investment income	25.7	34.2	8.3	17.4	16.8	33.3%	101.6%	-3.5%
Finance costs	(2.0)	(81.0)	(1.1)	(40.1)	(40.8)	4,018.6%	3,507.1%	1.7%
Income tax expense	(105.2)	(51.2)	(44.2)	(30.7)	(20.5)	-51.3%	-53.6%	-33.1%
Depreciation & Amortization	(213.2)	(383.2)	(121.8)	(178.3)	(204.9)	79.7%	68.3%	14.9%
Net Profit (loss) for the year	1,719.4	2,233.8	965.6	982.9	1,250.9	29.9%	29.6%	27.3%

Generated Amount of Electricity (M.KWh)

	2018	2019	Diff	%Change
Q2	301.26	492.01	+ 190.75	+63.32%
H1	560.53	970.94	+ 410.41	+73.22%

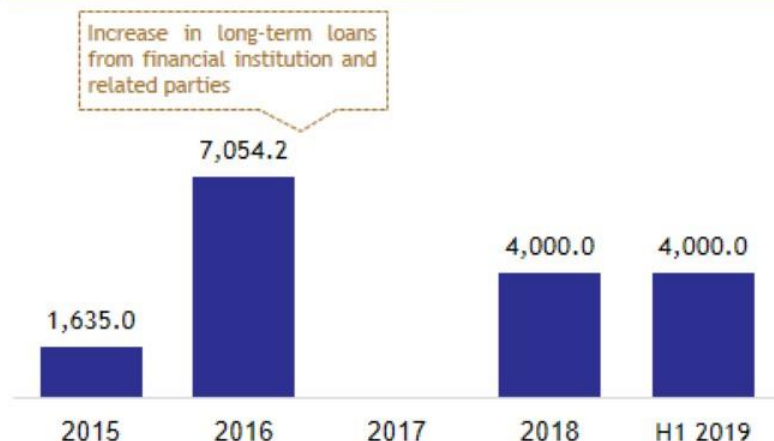
	Q1 2019	Q2 2019	Diff	%Change
3M	478.93	492.01	+ 13.08	+2.73%



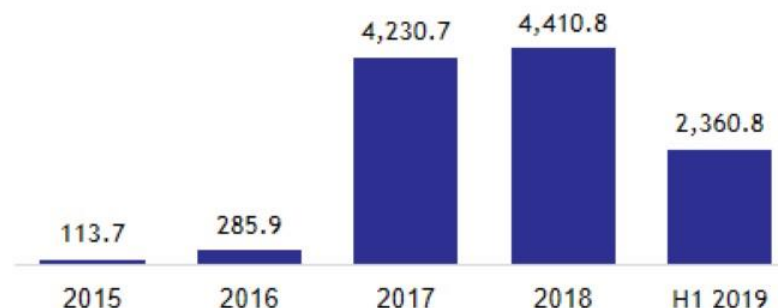
Debt Profile and Leverage Ratios



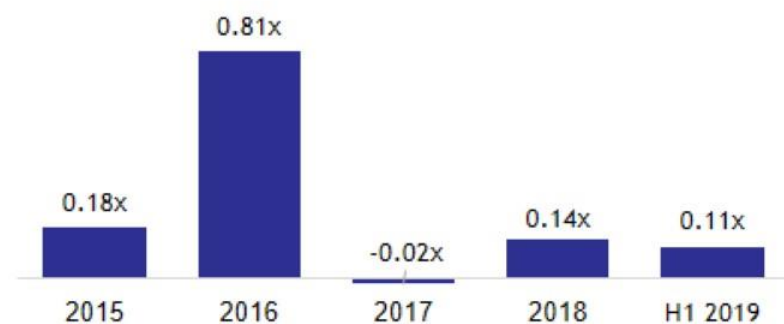
Interest Bearing Liabilities (THBmm)



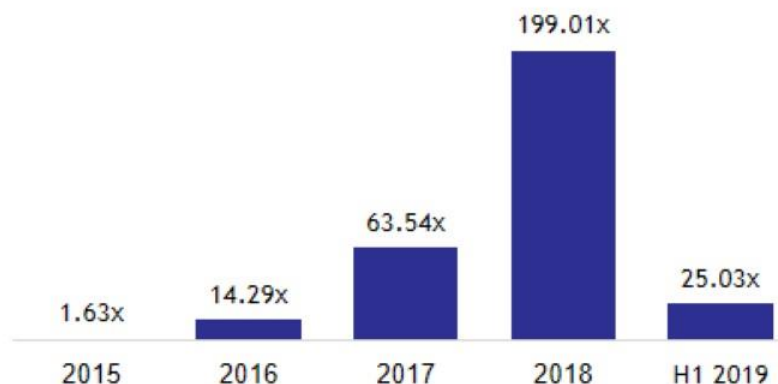
Cash / Cash Equivalents and Current Investment (THBmm)



Net Debt⁽¹⁾ to Equity (x)



Interest Coverage Ratio⁽²⁾ (x)



Notes:

(1) Net debt = Short-term loan from financial institutions + Short-term loan from related parties + Current portion of long-term loan from financial institutions + Long-term loan from financial institutions + Long-term loan from related parties + Debenture - Cash and cash equivalents

(2) Interest coverage ratio = Cash generated from operating activities / finance cost paid



Key Operation Highlights



Summary of Key Operation Highlights



1 *TPIPP' S WTE Power Plant Situation*

2 *TPIPP' S Waste Management & WTE Renewable*

3 *MSW and RDF Raw materials management*

4 *Government Policies for WTE Power Generation in Thailand*

5 *WTE Future Project*

Capacity	2009	2016 & 2017	2018	2019
Power Plants with Electricity Sales to TPIPL	60 MW	70 MW	110 MW	260 MW
	Note (1)			
	TG1 20 MW	TG1 20 MW	TG1 20 MW	TG1 20 MW
	TG2 20 MW	TG2 20 MW	TG2 20 MW	TG2 20 MW
	TG3 20 MW	TG4 30 MW	TG7 (3) 70 MW ⁽²⁾	TG7 (3) 70 MW ⁽²⁾
				TG8 (4) 150 MW
Power Plants with Electricity Sales to EGAT	-	80 MW (PPA 73 MW)	180 MW (PPA 163 MW)	180 MW (PPA 163 MW)
		Capacity PPA	Capacity PPA	Capacity PPA
		TG3 20 MW 18 MW	TG3 20 MW 18 MW	TG3 20 MW 18 MW
		TG5 60 MW 55 MW	TG5 60 MW 55 MW	TG5 60 MW 55 MW
			TG4 30 MW 90MW	TG4 30 MW 90MW
			TG6 70 MW	TG6 70 MW
Total Power Capacity	60 MW	150 MW	290 MW	440 MW

Notes:

(1) TPIPP completed the installation of additional boilers at RDFPP-20MW and WHPP-40MW in December 2016 and January 2017, respectively

(2) Can be a backup for sales to EGAT during maintenance period of TG5 and TG6

(3) TG7 COD in Aug 2018. (under an approved power generation capacity of 40 MW)

(4) TG8 COD on Jan 25, 2019

WH
RDF/WH

Coal
RDF supplement

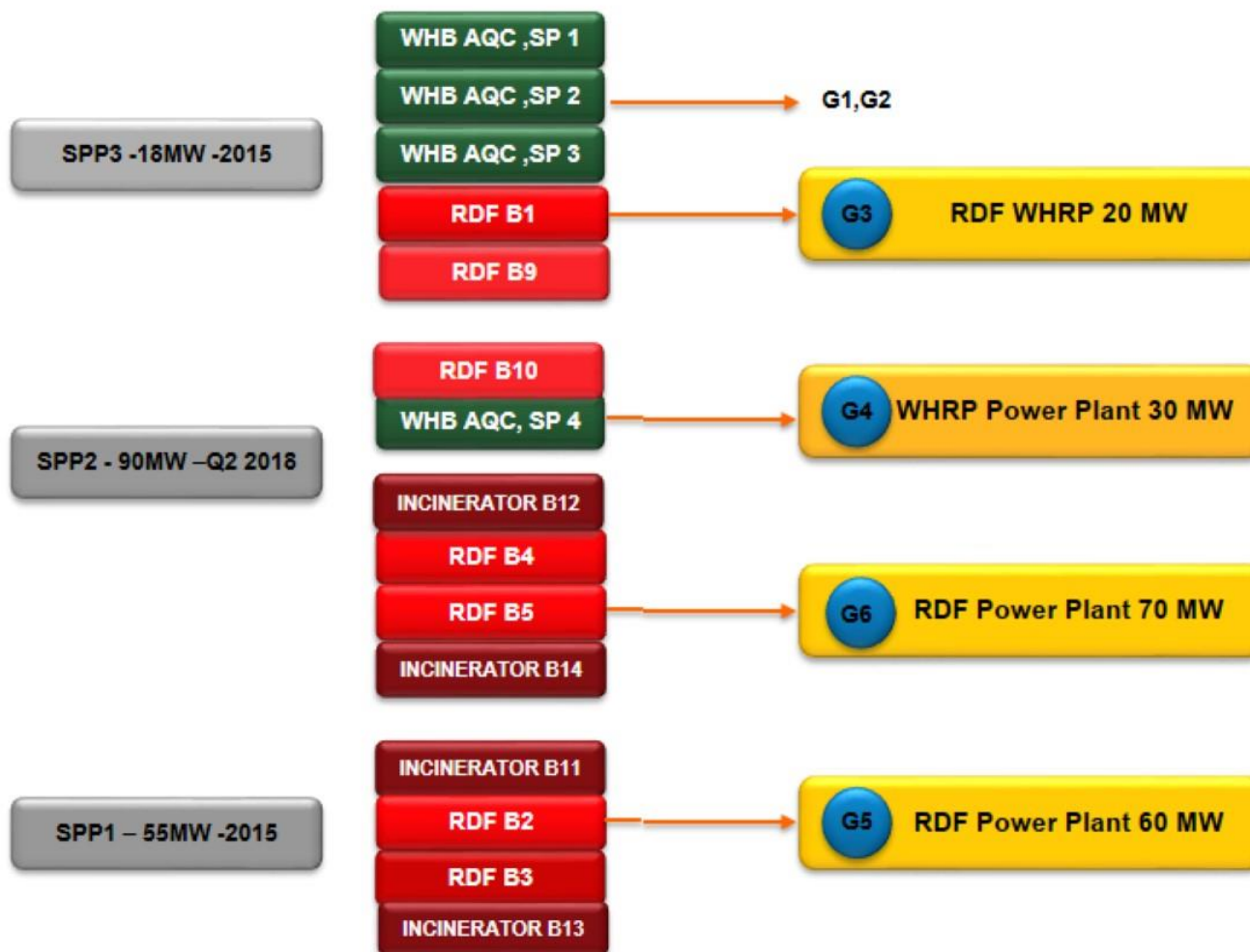
Shutdown Plan Schedule for each plant in Q3 2019

Plant	SD	Main	Date	Day	Finished
TG 2	Plan	KILN # 1 3 SD	Mar 2019	35	Jul 2019
TG 4	Plan	KILN # 4 SD	1 SEP 2019	7	8 SEP 2019
TG 5	Plan	Boiler 3	Jul 2019	45	15 SEP 2019
TG 8	Plan	Boiler 8	20 Jul 2019	10	1 SEP 2019

COD and BOI Schedule for each plant

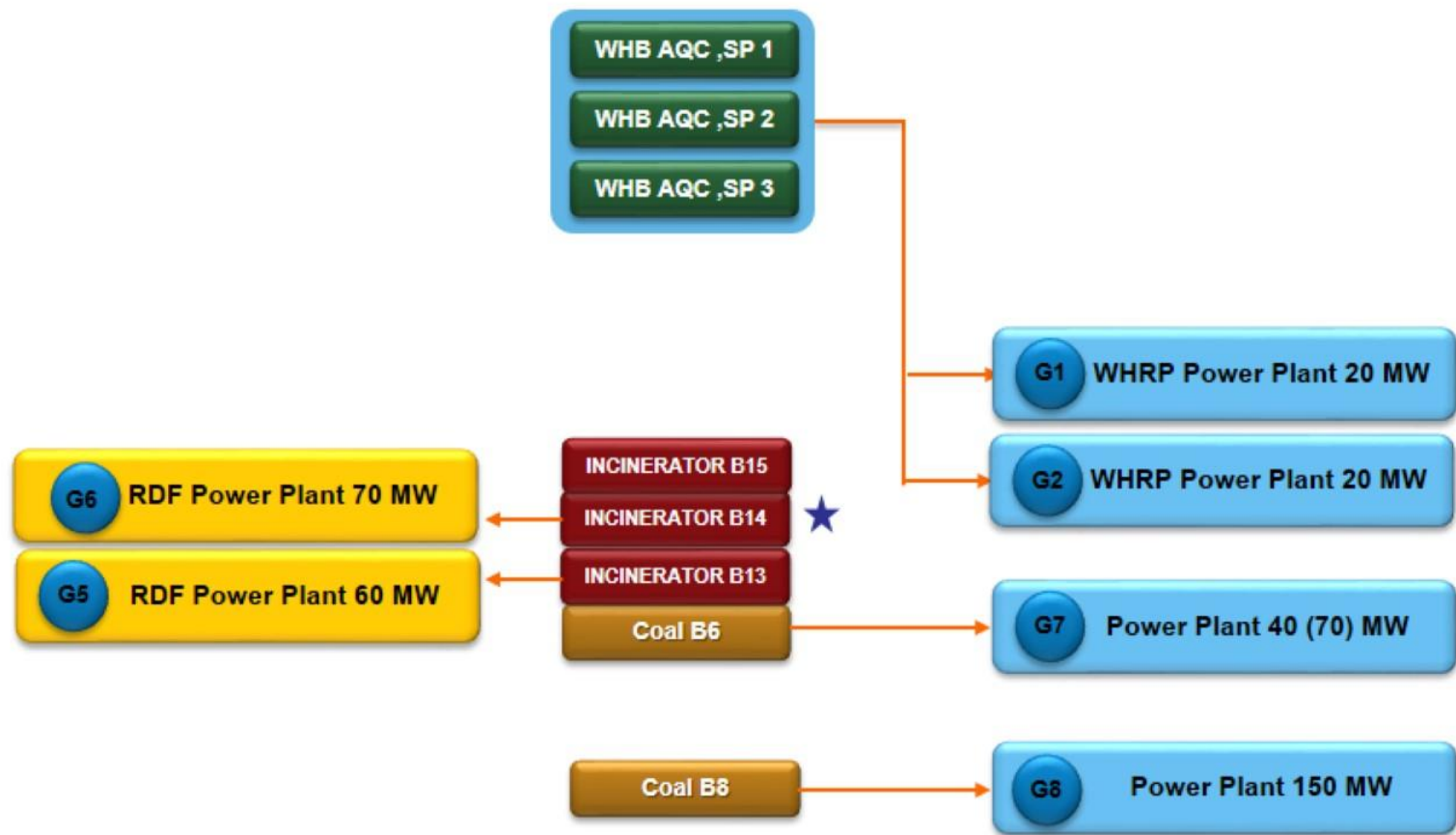
TG	Type	Off taker	BOI Approval	TAX INCENTIVE	COD
TG 1-2	WH	TPIPL	OCT 2007	8 Y	Jun 2009
TG 3	RDF	EGAT	OCT 2007	8 Y	Jan 2015
TG 4	WH	TPIPL/EGAT	JUL 2013	8Y	Jan 2016/Apr 2018
TG 5	RDF	EGAT	JUN 2013	8/5 Y	Aug 2015
TG 6	RDF	EGAT	MAR 2015	8 Y	Apr 2018
TG 7	Coal/RDF	TPIPL	-	-	Aug 2018
TG 8	Coal	TPIPL	DEC 2016	8Y	Jan 25, 2019

Improvement of Power Plants Utility (with PPA with EGAT)



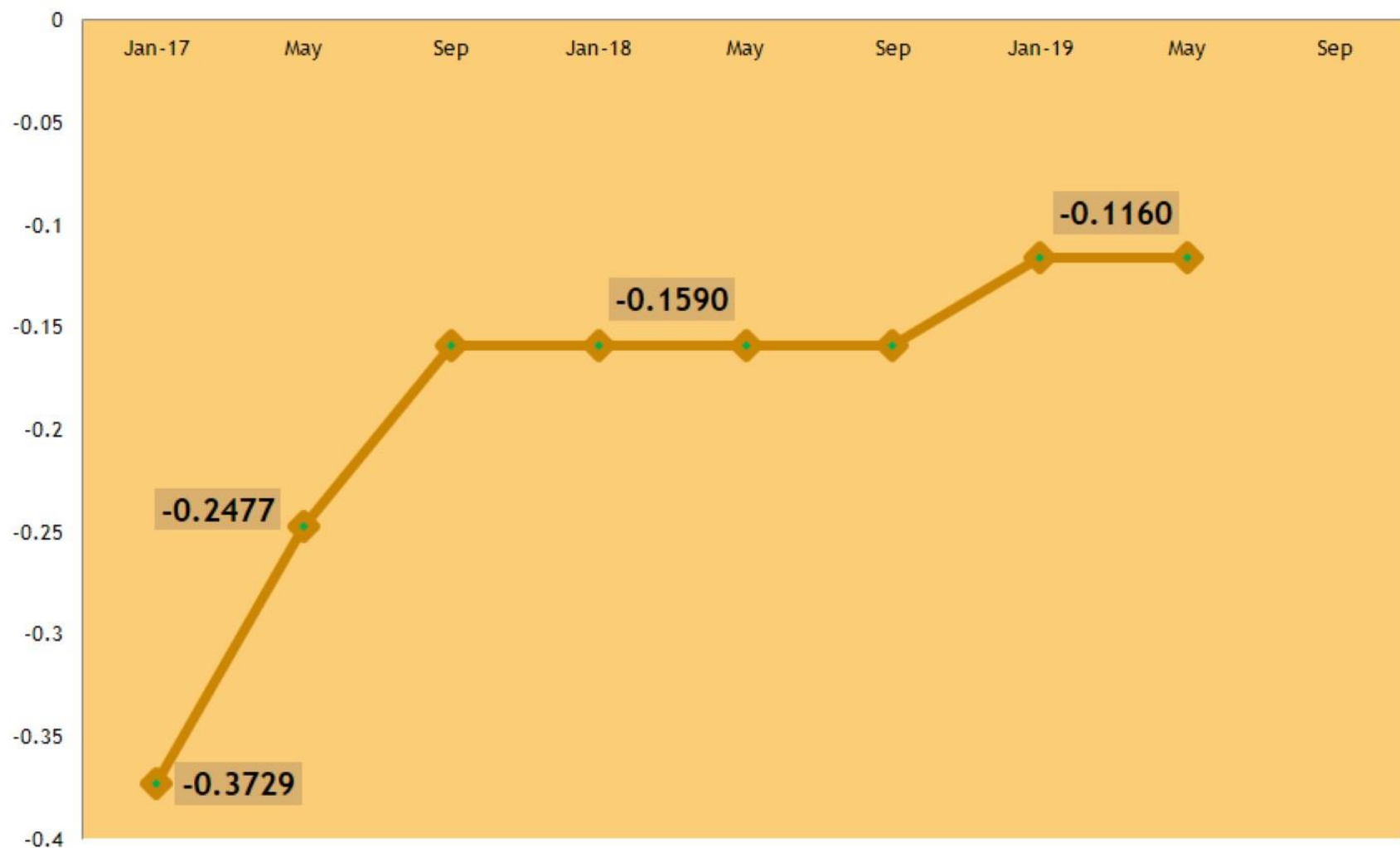


Improvement of of Power Plants (with PPA with TPIPL)

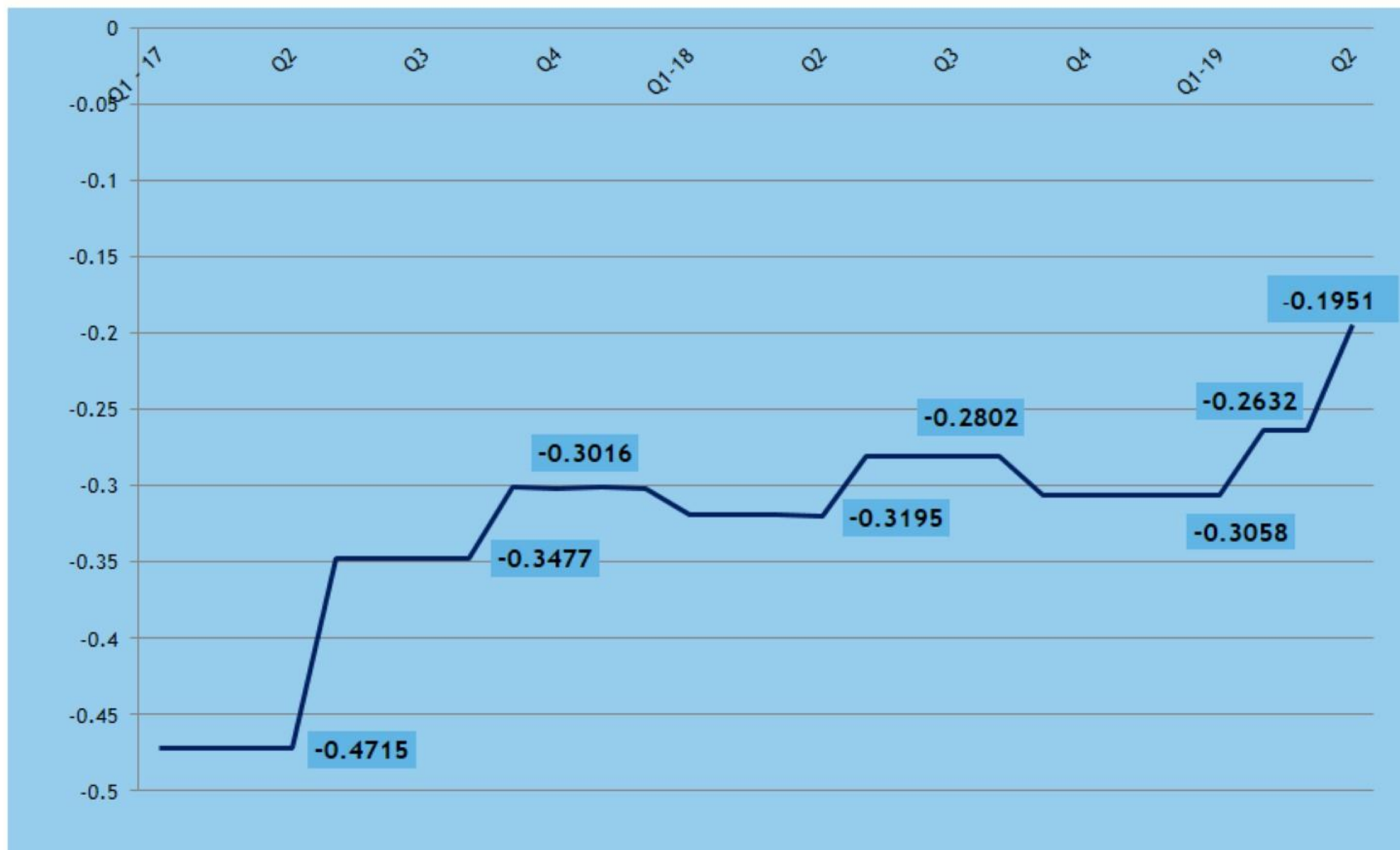


★ Future Project

Trend of FT Adjustment Sell for TPIPL



Trend of FT Adjustment Sell for SPP



Extensive network of waste suppliers provides TPIPP with a steady supply of waste for the operation of its WTE power plants while good relationship with EGAT creates revenue visibility

Extensive Network of Suppliers for Waste delivered to Saraburi Plant

	<i>municipal governments and Waste companies</i>	<i>Provinces</i>	<i>Contracted Ton per Day</i>
✓ MSW deposit and Un-sorted Land fill waste purchase agreements	120	8	2,000 (3,500)
✓ Pre-Sorted Land Filled	25	10	1,600 (3,000)

Outside Plants are invested by TPIPP

	<i>In Operation</i>	<i>Provinces</i>	<i>Capacity ton per day</i>
✓ RDF Plant	4	Na Dee-Samut Sakhon Ban Bueng-Chonburi Bang Sai-Ayutthaya ,Rayong	800
✓ Semi Mobile Presorting Plant	6	Nakhon Ratchasima (2) Rayong , Saraburi Ayutthaya, Pathumtani	1,200

Average RDF Production Per Day

2,800 Ton

Nakomratchasima plant



RDF -Rayong Plant



RDF -Ayutthaya Plant



RDF - Chonburi Plant



RDF - Samutsakorn Plant



SEMI-MOBILE SORTING PLANT





แนวทางการจัดสรรโรงไฟฟ้า

กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

1

โรงไฟฟ้าตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ

- ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ ชยะชุมชน
- โรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

2

โรงไฟฟ้าหลักประเภทเชื้อเพลิงฟอสซิล

- ประกอบด้วย โรงไฟฟ้า กฟผ./IPP/SPP-Firm/Import
- จัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพื่อความมั่นคงรายภูมิภาคแบ่งเป็น 7 ภูมิภาค ได้แก่ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคตะวันออก ภาคตะวันตก ภาคกลาง ภาคใต้ และเขตนครหลวง
- จัดสรรโรงไฟฟ้าหลัก ตามความจำเป็นและเพียงพอต่อการรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้ารายภูมิภาค
- กฟผ. ยังเป็นผู้รักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

3

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามแผน AEDP

- ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ โซลาร์ภาคประชาชน โซลาร์ลอยน้ำ+Hydro พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ
- มีเป้าหมายการรับซื้อเป็นรายปีตามแผน AEDP
- รักษาอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น

4

แผนอนุรักษ์พลังงานตามแผน EEP

- ที่สามารถพิสูจน์ความเชื่อมั่นด้วยคุณภาพ และสามารถแข่งด้วยราคาไม่เกินกว่า Grid Parity



สรุปวางแผน PDP ฉบับใหม่

กระทรวงพลังงาน
MINISTRY OF ENERGY

2. โรงไฟฟ้าตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ

หน่วย : เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ในช่วงปี 2561-2580

โรงไฟฟ้าขยะ	400
โรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐ	120
<u>รวม</u>	<u>520</u>

3. โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามแผน AEDP

หน่วย : เมกะวัตต์

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ใหม่) ตามแผน AEDP ในช่วงปี 2561-2580

โรงไฟฟ้าชีวมวล	3,376
โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ	546
โซลาร์ภาคประชาชน	10,000
โซลาร์ลอยน้ำ + Hydro	2,725
พลังงานลม	1,485
ขยะอุตสาหกรรม	44
<u>รวม</u>	<u>18,176</u>

แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP2018)

แผนพัฒนาพลังงานทดแทน พลังงานทดแทนเพื่อผลิตไฟฟ้า	แผน AEDP2015		แผน AEDP2018		ผลต่าง 2018-2015
	เป้าหมาย*	ดำเนินการแล้ว	แผนพัฒนาตาม PDP2018	รวมเป้าหมาย	
พลังงานแสงอาทิตย์ (MW)	6,000	2,849	12,725	15,574	9,574
ชีวมวล (MW)	5,570	2,290	3,496	5,786	216
พลังงานลม (MW)	3,002	1,504	1,485	2,989	- 13
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) (MW)	600	382	546	928	328
ขยะชุมชน (MW)	500	500	400	900	400
ขยะอุตสาหกรรม (MW)	50	31	44	75	25
พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	376	188	-	188	- 188
พลังน้ำขนาดใหญ่ (กฟผ.) (MW)	2,906	2,918	-	2,918	12
ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) (MW)	680	-	-	-	- 680
รวม (MW)	19,684	10,662	18,696	29,358	9,674
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน : AE (%)	20%	10%	20%	33%	13%

หมายเหตุ

(1) *เฉพาะเป้าหมายตามแผน AEDP2015 เป็นตัวเลขกำลังผลิตติดตั้ง (installation capacity) นอกเหนือจากนั้นเป็นกำลังผลิตตามสัญญา (Contract capacity)

(2) ให้ความสำคัญการพัฒนาพลังงานทดแทนเพื่อผลิตไฟฟ้า เช่น พลังน้ำ ความร้อนใต้พิภพ ไฮโดรเจน เซลล์เชื้อเพลิง และอื่น ๆ ที่ไม่มีในแผนพัฒนาตาม PDP2018

เป็นเป้าหมายเพิ่มเติมภายใต้แผน AEDP2018 ด้วย



ENERGYNEWSCENTER.COM

กกพ.เตรียมออกประกาศซื้อไฟฟ้าจากSPPขยะในอีก1-2เดือน
กำหนดอัตราFITที่3.66บาทต่อหน่วย | Energy News Center

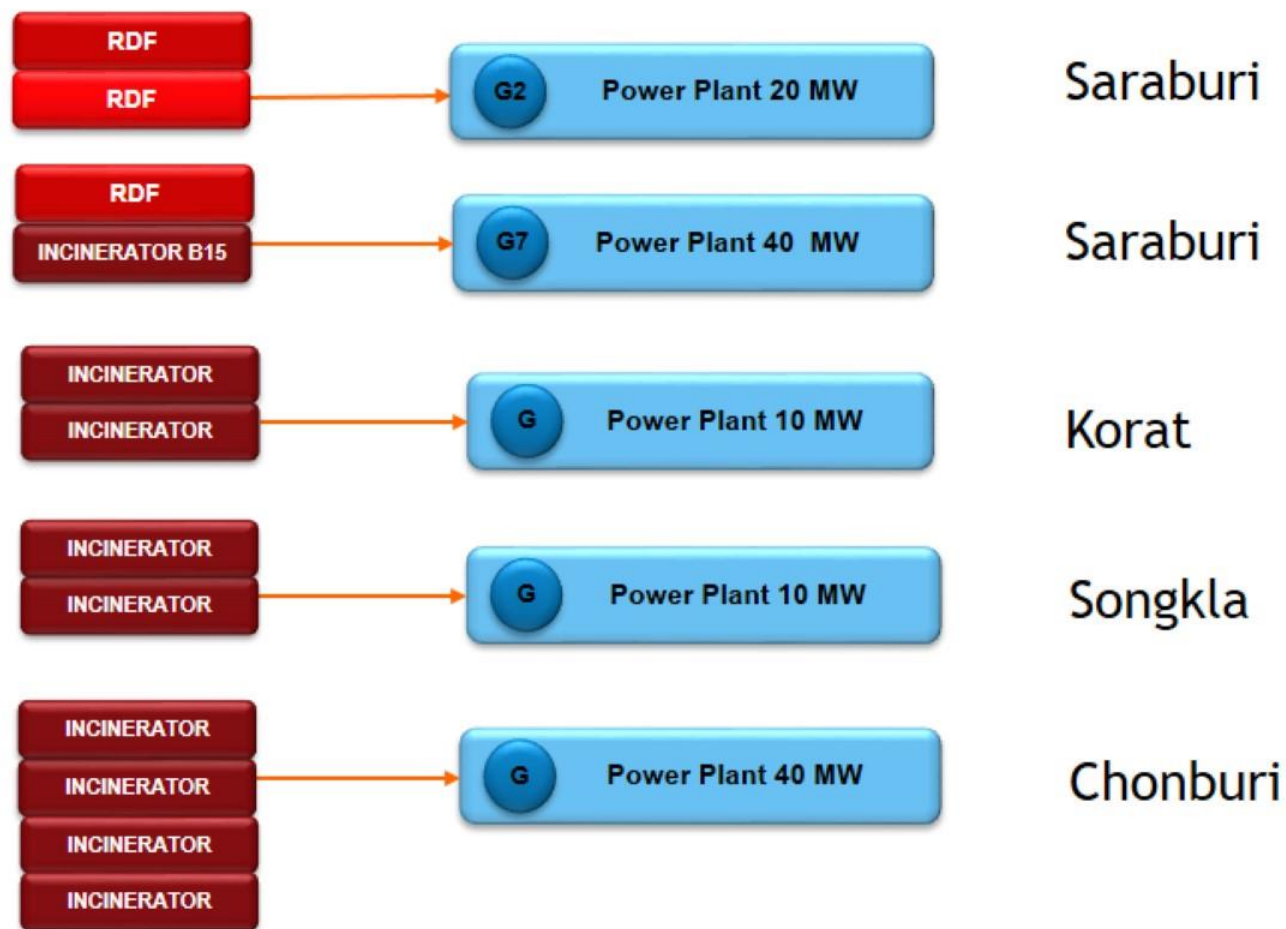
น.ส.นฤภัทร อมรโนนิต เลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน(กกพ.) ในฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า กกพ.เตรียมออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากขยะเพิ่มเติม โดยต้องดูรายละเอียดในแผนพัฒนาผลิตไฟฟ้าประเทศพ.ศ. 2561-2580 (PDP2018)ก่อน ที่มีมติขยายการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนอีก 400 เมกะวัตต์ ในปี2580 จากแผนPDPเดิม ที่กำหนดรับซื้อ 500 เมกะวัตต์ ในปี2579 และรับซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมอีก 44 เมกะวัตต์ จากแผนPDPเดิม กำหนดรับซื้อ 50 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ กกพ.จะต้องนำมาพิจารณาพร้อมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดว่าใน400 เมกะวัตต์ที่เพิ่มขึ้นมาจากเดิมนั้นจะแบ่งเป็นการรับซื้อในรูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก(SPP) และโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก(VSPP) ในปริมาณเท่าไร และจะเริ่มทยอยเปิดโครงการรับซื้ออย่างไร

โดย กกพ.คาดว่าภายใน 1-2 เดือนนี้ จะสามารถออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าขยะชุมชน ในรูปแบบ SPP หรือ มีกำลังผลิตไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ได้ ซึ่งจะเป็นการรับซื้อไฟฟ้าตามสัดส่วนในแผนPDPเดิม และเบื้องต้น โครงการนี้จะได้รับอัตราเงินสนับสนุนตามต้นทุนที่แท้จริง(FIT) อยู่ที่ 3.66 บาทต่อหน่วย ภายใต้สัญญาซื้อไฟฟ้า 20-25 ปี ส่วนการกำหนดพื้นที่รับซื้อไฟฟ้าและปริมาณการรับซื้อตามโครงการนี้ ยังต้องรอรายละเอียดจากกระทรวงมหาดไทยและกระทรวงพลังงานก่อน ซึ่งเบื้องต้น ในส่วนของพื้นที่ที่มีศักยภาพจะดำเนินการในรูปแบบโรงไฟฟ้าSPPได้นั้น จะมีทั้งในเขตกรุงเทพฯ และต่างจังหวัด เช่น พื้นที่อ่อนนุช หนองแขม และจ.นนทบุรี เป็นต้น โดยโรงไฟฟ้าขยะ หลังจากออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จะมีขั้นตอนดำเนินโครงการและก่อสร้างเสร็จต้องใช้เวลาประมาณ 3 ปี จึงจะผลิตไฟฟ้าเข้าสู่ระบบเชิงพาณิชย์(COD) ได้

“มติ กกพ.ที่เห็นชอบให้เอกชนสามารถเสนอตั้งโรงไฟฟ้าขยะชุมชนในพื้นที่ของตัวเอง หรือพื้นที่อื่นๆที่มีความเหมาะสมได้ จากเดิมที่ อนุญาตให้ตั้งอยู่ในพื้นที่ของเทศบาล หรือองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นนั้น ก็เพื่อรองรับการจัดตั้งโรงไฟฟ้าจากขยะในรูปแบบ SPP ” น.ส.นฤภัทร กล่าว

Future Power Plant Projects Plan



Total 120 MW. / 400 MW.

Future WTE Government Projects Schedule

Project	MSW QTY (Ton/day)	MW.	FIT (B/ton)	Tripping Fee (B/ton)	Status	COD
Korat	500	10	5.78	<500	On TOR Process	2022
Songkhla	700	10	5.78	<500	On Approve Process	2022
WTE-PDP2019		400				
Renew-PDP2019		5,786				

กกพ. ไฟเขียว มีมติเห็นชอบอนุมัติโครงการรับซื้อไฟฟ้า ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนจากพื้นที่ที่มีศักยภาพในการเข้าร่วมโครงการ จำนวน 9 จังหวัดทั่วประเทศ รวมทั้งสิ้น 11 โครงการ มูลค่าการลงทุนรวม 13,101 ล้านบาท กำลังผลิตติดตั้งรวม 83.04 เมกะวัตต์ คิดเป็นปริมาณที่รับซื้อรวม 68.90 เมกะวัตต์ และมีกำลังจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าสู่ระบบ (SCOD) ภายในสิ้นปีนี้

1. บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด(มหาชน) หรือ จีพีเอสซี พื้นที่ จ.ระยอง กำลังผลิตติดตั้ง 9.8 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
2. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด พื้นที่ จ. นนทบุรี กำลังผลิตไฟฟ้า 9.5 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
3. บริษัท กรุงเทพมหานคร จำกัด พื้นที่ ศูนย์กำจัดขยะมูลฝอยอ่อนนุช กรุงเทพฯ กำลังผลิตติดตั้ง 3 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 3 เมกะวัตต์
4. บริษัท เอ็นคอม เวสต์ทู เอ็นเนอร์จี (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด พื้นที่ จ. พระนครศรีอยุธยา กำลังผลิตติดตั้ง 6.50 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 5 เมกะวัตต์
5. บริษัท หนองคายน่าอยู่ จำกัด พื้นที่ จ.หนองคาย กำลังผลิตติดตั้ง 8 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 6 เมกะวัตต์
6. บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีนเพาเวอร์ จำกัด พื้นที่ จ.กระบี่ กำลังผลิตติดตั้ง 5 เมกะวัตต์ และเสนอขายไฟฟ้า 4.4 เมกะวัตต์
7. บริษัท บุญ เอนเนอร์ยีส จำกัด พื้นที่ จ.นนทบุรี กำลังผลิตติดตั้ง 6.24 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 5 เมกะวัตต์
8. บริษัท พาโนว่า จำกัด พื้นที่ จ.พระนครศรีอยุธยา กำลังผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
9. บริษัท มิตท คอร์ปอเรชั่น จำกัด พื้นที่ จ.สระบุรี กำลังผลิตติดตั้ง 9.50 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
10. บริษัท ไทยโซลิด รีโนเอบิล เอ็นเนอร์ยี จำกัด พื้นที่ จ.อุดรธานี กำลังผลิตติดตั้ง 9.60 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ และ
11. บริษัท คลีน แพลนนิ่ง จำกัด พื้นที่ จ.ตาก กำลังผลิตติดตั้ง 6 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้า 5.50 เมกะวัตต์

Q & A