

# งานสัมมนาการบริหาร SPP ประจำปี 2558

## สรุปภาพรวมการซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง กฟผ. กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)



นางนवलศรี ม่วงศิริ  
หัวหน้ากลุ่มงานวิเคราะห์เทคนิคในประเทศ  
ฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

วิสัยทัศน์ กฟผ. “องค์กรชั้นนำในกิจการไฟฟ้าในระดับสากล”

31 สิงหาคม 2558

## ความเป็นมา

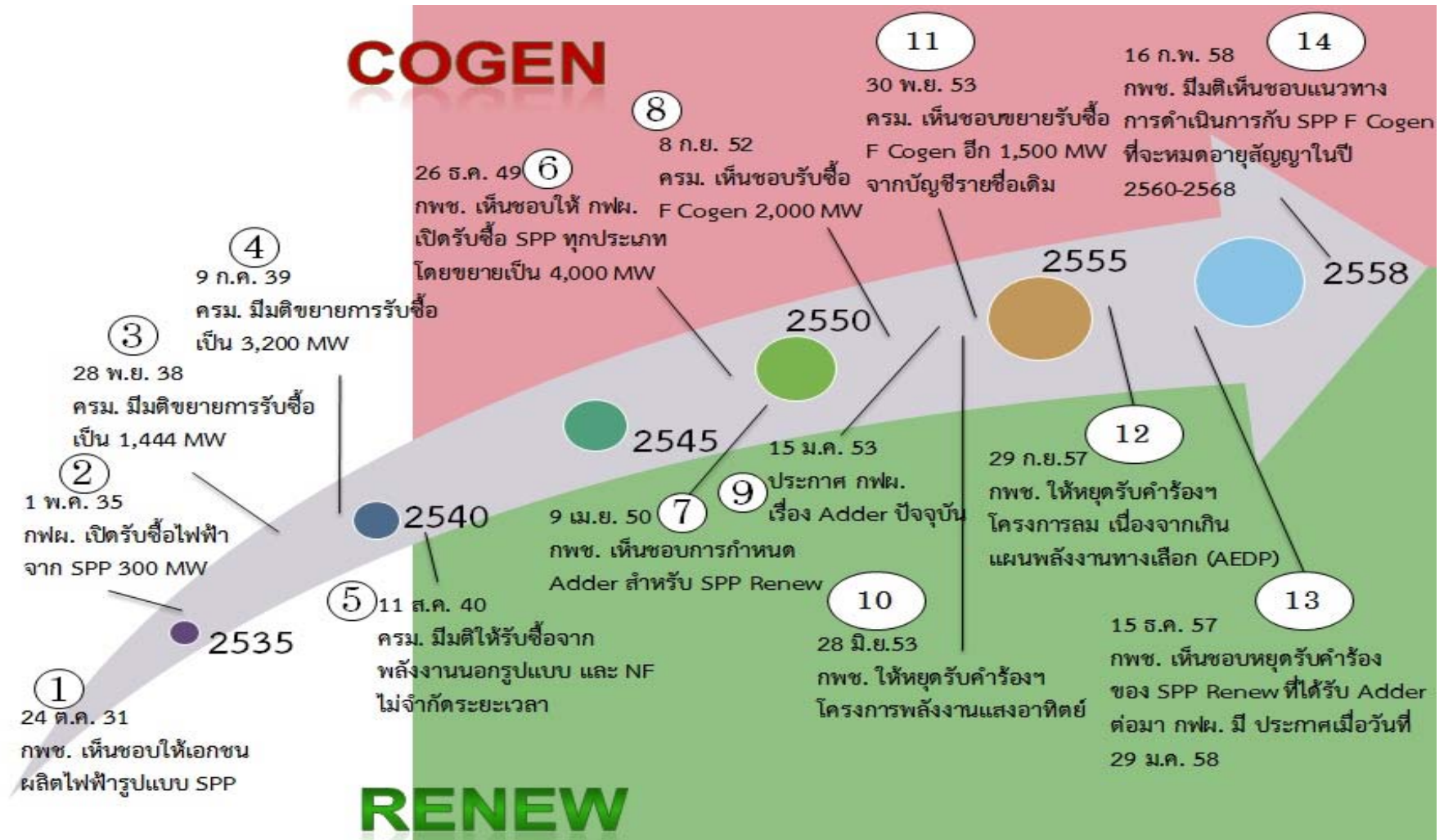
ตั้งแต่ปี 2531 ภาครัฐมีนโยบายต้องการสนับสนุนให้เอกชนมีบทบาทในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อแบ่งเบาภาระทางด้านการลงทุนของภาครัฐ

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีมติเมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2531 เห็นชอบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมให้ใช้พลังงานพลอยได้ในประเทศ และส่งเสริมให้ใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น

โดยออกระเบียบรับซื้อไฟฟ้าครั้งแรกในปี 2535 และมีการปรับปรุงระเบียบในปี 2537, 2539, 2541, 2544 ซึ่งเป็นระเบียบที่ใช้สำหรับทั้งระบบพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) และพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ต่อมา มีการออกระเบียบปี 2548 ปรับปรุงเพื่อใช้เฉพาะพลังงานหมุนเวียน

ต่อมาในปี 2549 กพช. มีมติให้ปรับปรุงระเบียบรับซื้อไฟฟ้า ดังนั้น จึงได้มีการจัดทำระเบียบรับซื้อไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) พ.ศ. 2550 เป็น 3 ฉบับด้วยกัน ได้แก่ 1) Firm Cogen. 2) Firm Renew และ 3) ประเภท Non-Firm และในปีเดียวกันนี้ ได้มี พรบ. ประกอบกิจการพลังงาน หลังจากนั้นจึงได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในปี 2551 และได้มีการปรับปรุงระเบียบทั้ง 3 ฉบับ ในปี 2552 ซึ่งต่อมาได้ออกระเบียบรับซื้อเฉพาะระบบ Cogeneration ในปี 2553 และมีการปรับปรุงระเบียบ Cogeneration 2553 ในปี 2554

# การดำเนินการตามระเบียบต่างๆ ในการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP



\* AEDP = Alternative Energy Development Plan

# ประเภทการซื้อขายไฟฟ้า SPP

## ➤ FIRM

Cogeneration : ก๊าซธรรมชาติ / ถ่านหิน / น้ำมัน  
Renewable : ชีวมวล

## ➤ NON FIRM

Cogeneration : ก๊าซธรรมชาติ  
Renewable : ชีวมวล / ขยะ  
แสงอาทิตย์ / ลม / พลังงานน้ำ

## สัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้ารวมสุทธิของประเทศ (COD แล้ว)



IPP + SPP + ตปท. = 21,875 เมกะวัตต์ (58.50 %)

สำหรับ SPP (Firm + Non-Firm) = 5,013 เมกะวัตต์ (13.4%)

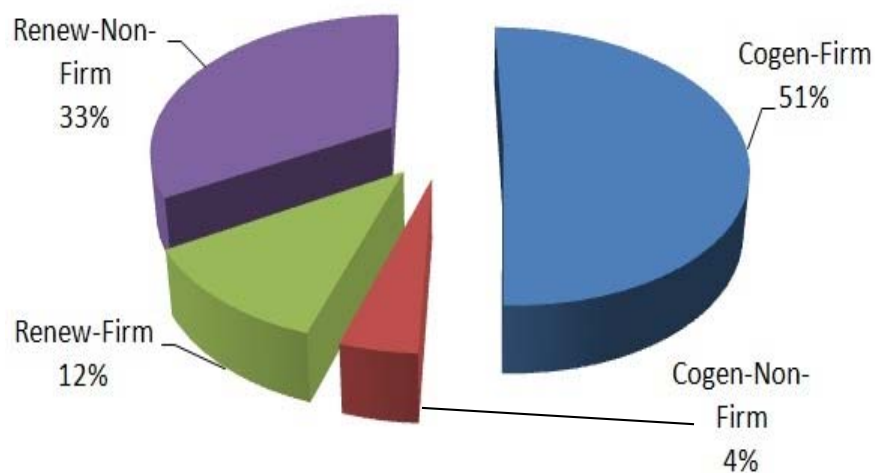
ถือว่า SPP เป็นส่วนหนึ่งของกำลังผลิตไฟฟ้าจากเอกชนที่นับวันจะทวีความสำคัญ

## สถานภาพการซื้อขายไฟฟ้า SPP (ณ วันที่ 19 สิงหาคม 2558)

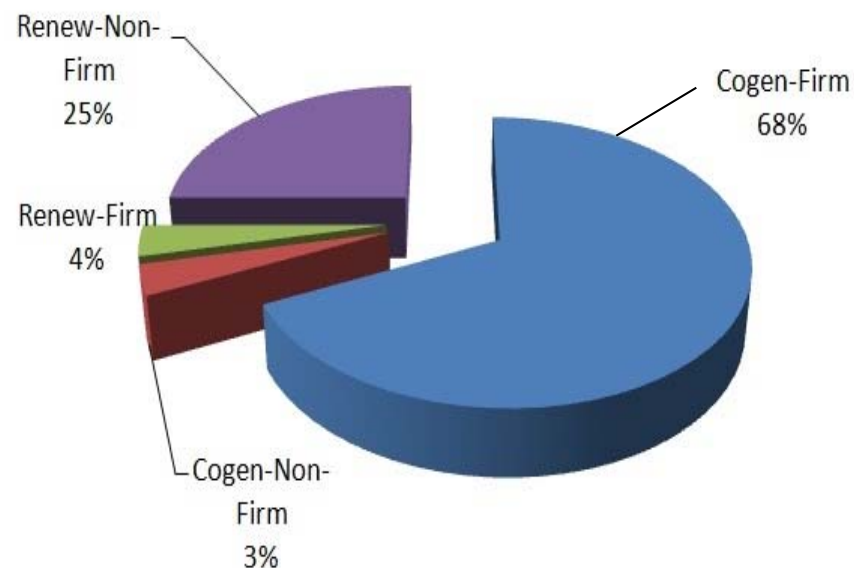
สถานภาพ	Cogeneration						Renewable						Grand - Total	
	Firm		Non - Firm		Total - Cogen		Firm		Non - Firm		Total - Renew			
	จำนวน	พลังไฟฟ้า	จำนวน	พลังไฟฟ้า	จำนวน	พลังไฟฟ้า	จำนวน	พลังไฟฟ้า	จำนวน	พลังไฟฟ้า	จำนวน	พลังไฟฟ้า	จำนวน	พลังไฟฟ้า
	(ราย)	(MW)	(ราย)	(MW)	(ราย)	(MW)	(ราย)	(MW)	(ราย)	(MW)	(ราย)	(MW)	(ราย)	(MW)
1. COD แล้ว	44	3,481.000	7	348.000	51	3,829.000	18	335.600	25	847.923	43	1,183.523	94	5,012.523
2. สงนามสัญญาแล้ว แต่ยังไม่ COD	38	3,420.000	0	0.000	38	3,420.000	0	0.000	17	1,070.000	17	1,070.000	55	4,490.000
3. ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว อยู่ระหว่างรอสงนามสัญญา	0	0.000	0	0.000	0	0.000	1	25.000	12	619.800**	13	644.800	13	644.800
<b>รวมสถานภาพ 1 - 3</b>	<b>82</b>	<b>6,901.000</b>	<b>7</b>	<b>348.000</b>	<b>89</b>	<b>7,249.000</b>	<b>19</b>	<b>360.600</b>	<b>54</b>	<b>2,537.723</b>	<b>73</b>	<b>2,898.323</b>	<b>162</b>	<b>10,147.323</b>
4. ยื่นคำร้องแล้ว อยู่ระหว่างพิจารณา	0	0.000	0*	20.000	0	20.000	0	0.000	14	539.370	14	539.370	14	559.370
<b>รวม</b>	<b>82</b>	<b>6,901.000</b>	<b>7</b>	<b>368.000</b>	<b>89</b>	<b>7,269.000</b>	<b>19</b>	<b>360.600</b>	<b>68</b>	<b>3,077.093</b>	<b>87</b>	<b>3,437.693</b>	<b>176</b>	<b>10,706.693</b>

# สถานการณ์การซื้อขายไฟฟ้า SPP (ณ วันที่ 19 สิงหาคม 2558)

## ราย

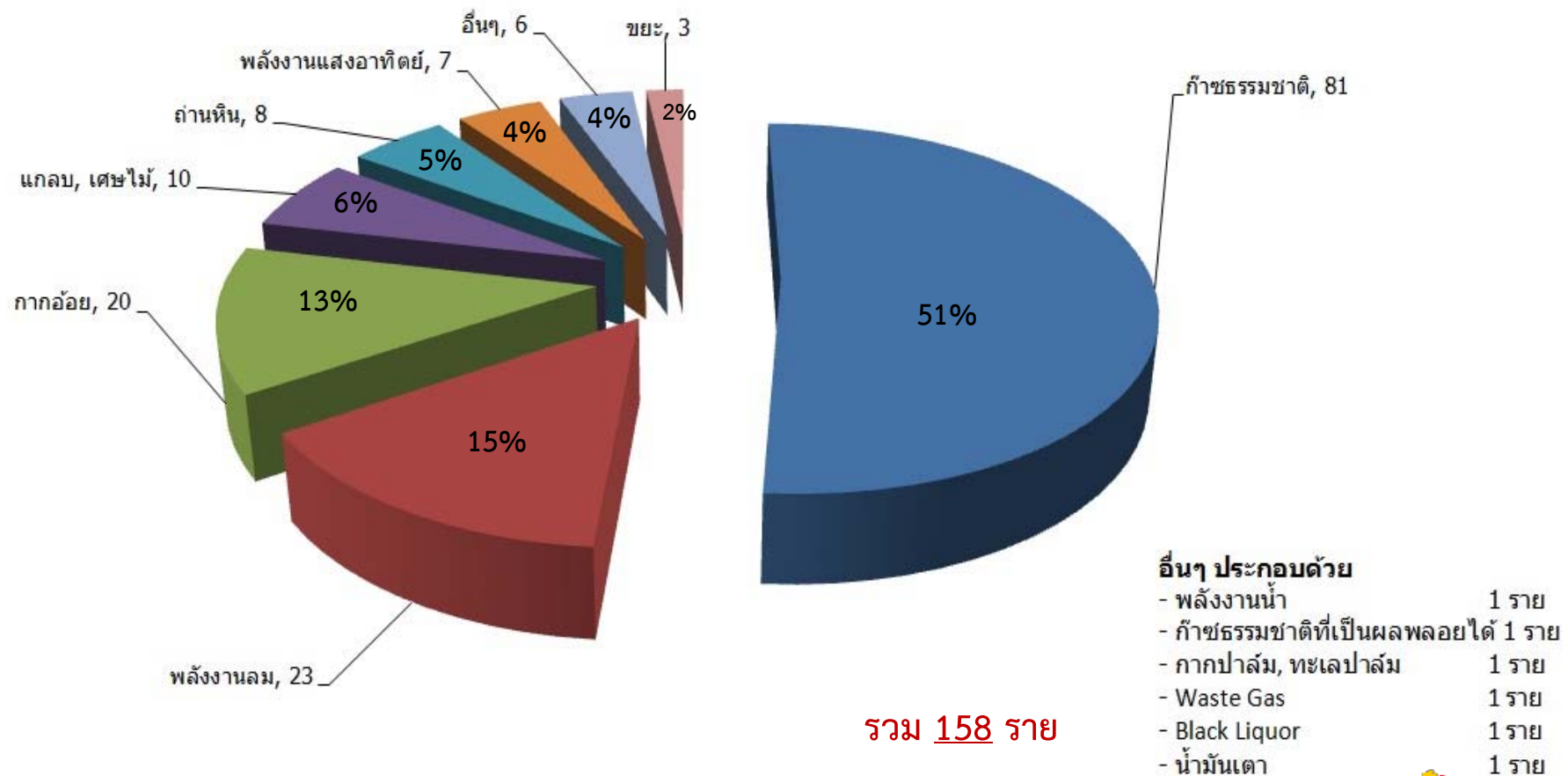


## เมกะวัตต์



# สัดส่วนการซื้อขายไฟฟ้า SPP (ณ เดือนกรกฎาคม 2558)

➤ SPP แยกตามประเภทเชื้อเพลิง (ตามจำนวนราย)

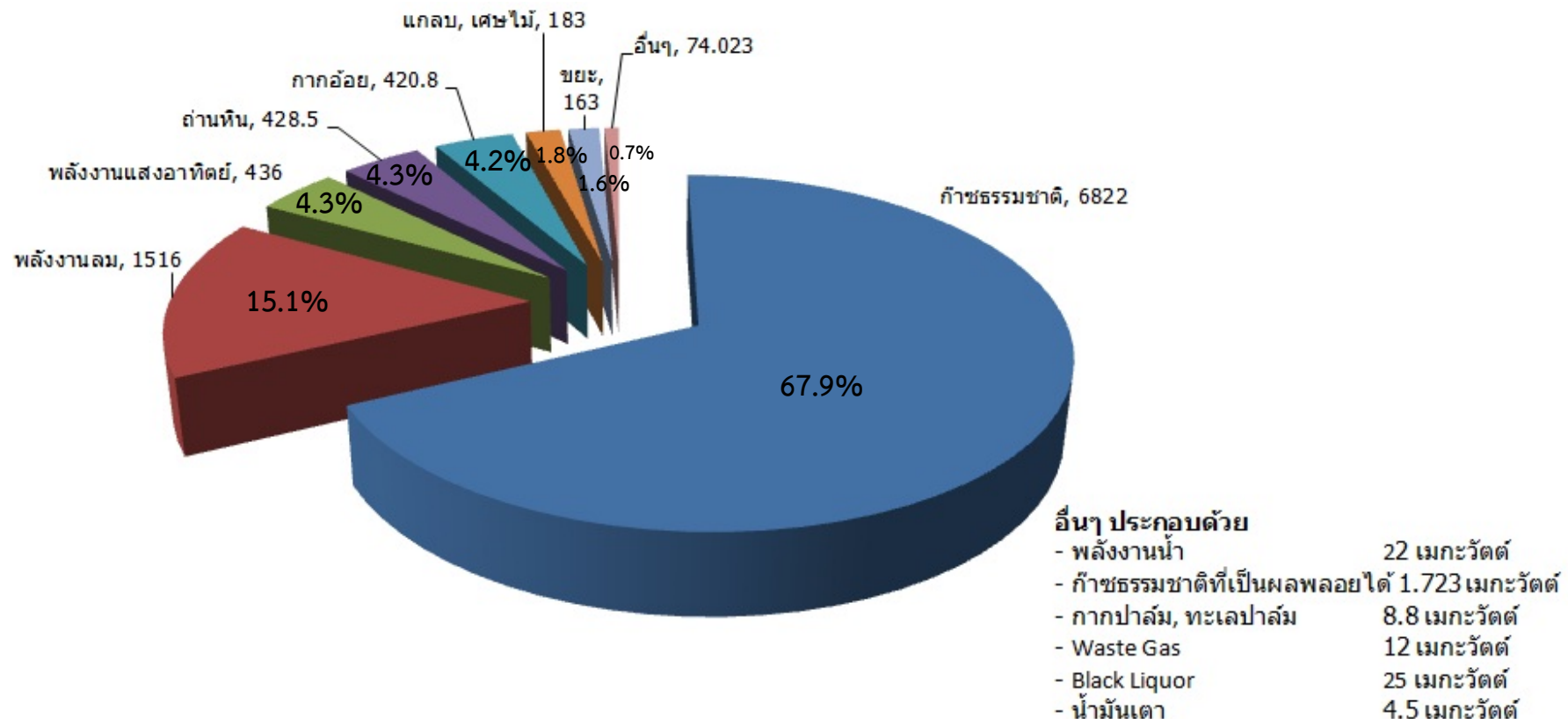


\* จำนวนรายของ SPP ที่มีภาระผูกพันกับ กฟผ. แล้ว ( COD แล้ว, ลงนามสัญญาฯ แล้ว และตอบรับซื้อแล้ว)



## สัดส่วนการซื้อขายไฟฟ้า SPP (ณ เดือนกรกฎาคม 2558)

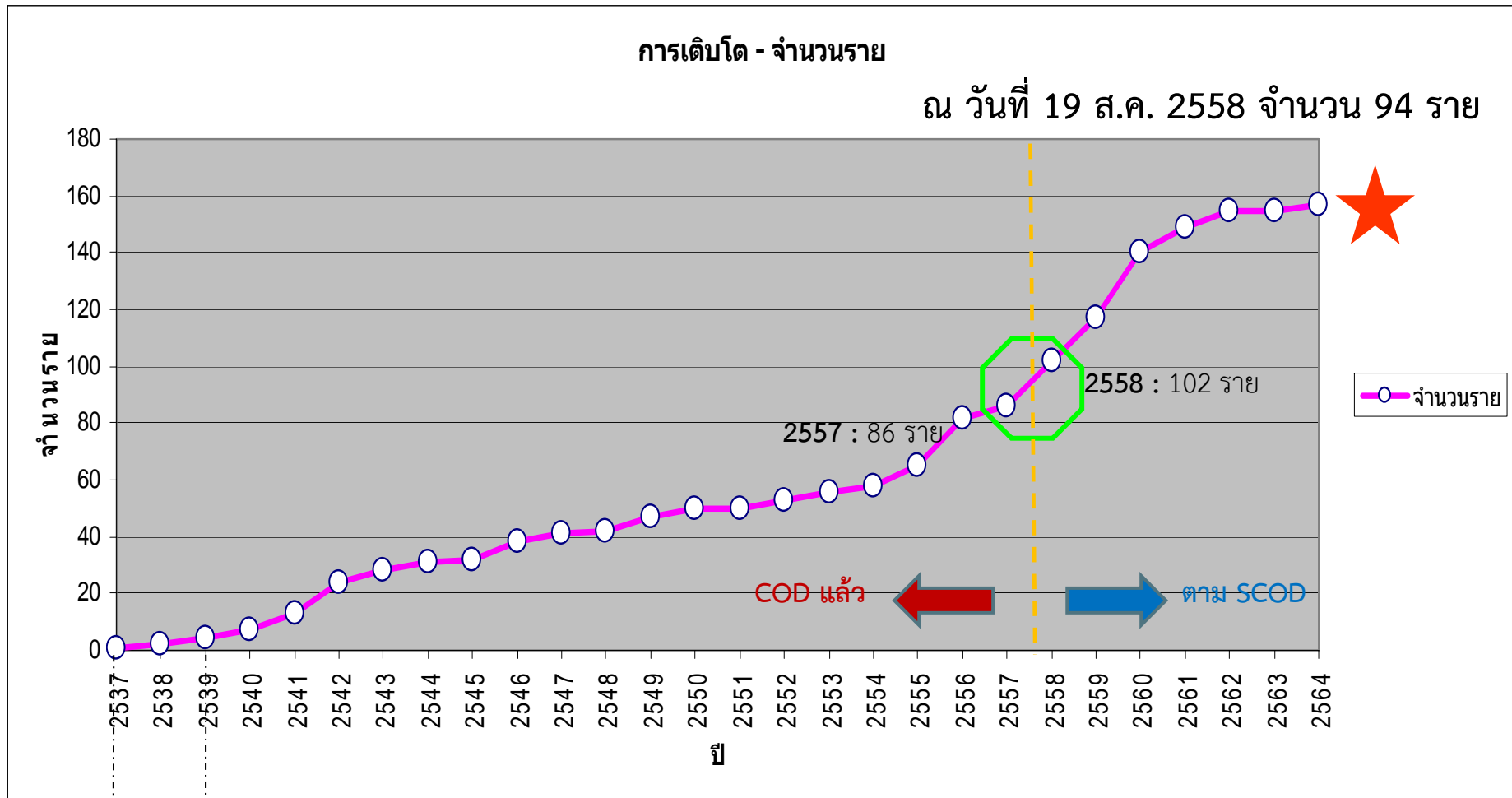
➤ SPP แยกตามประเภทเชื้อเพลิง (ตามปริมาณพลังไฟฟ้า, เมกะวัตต์)



รวม 10,043 เมกะวัตต์

\* พลังไฟฟ้าของ SPP ที่มีภาระผูกพันกับ กฟผ. แล้ว ( COD แล้ว, ลงนามสัญญาฯ แล้ว และตอบรับซื้อแล้ว)

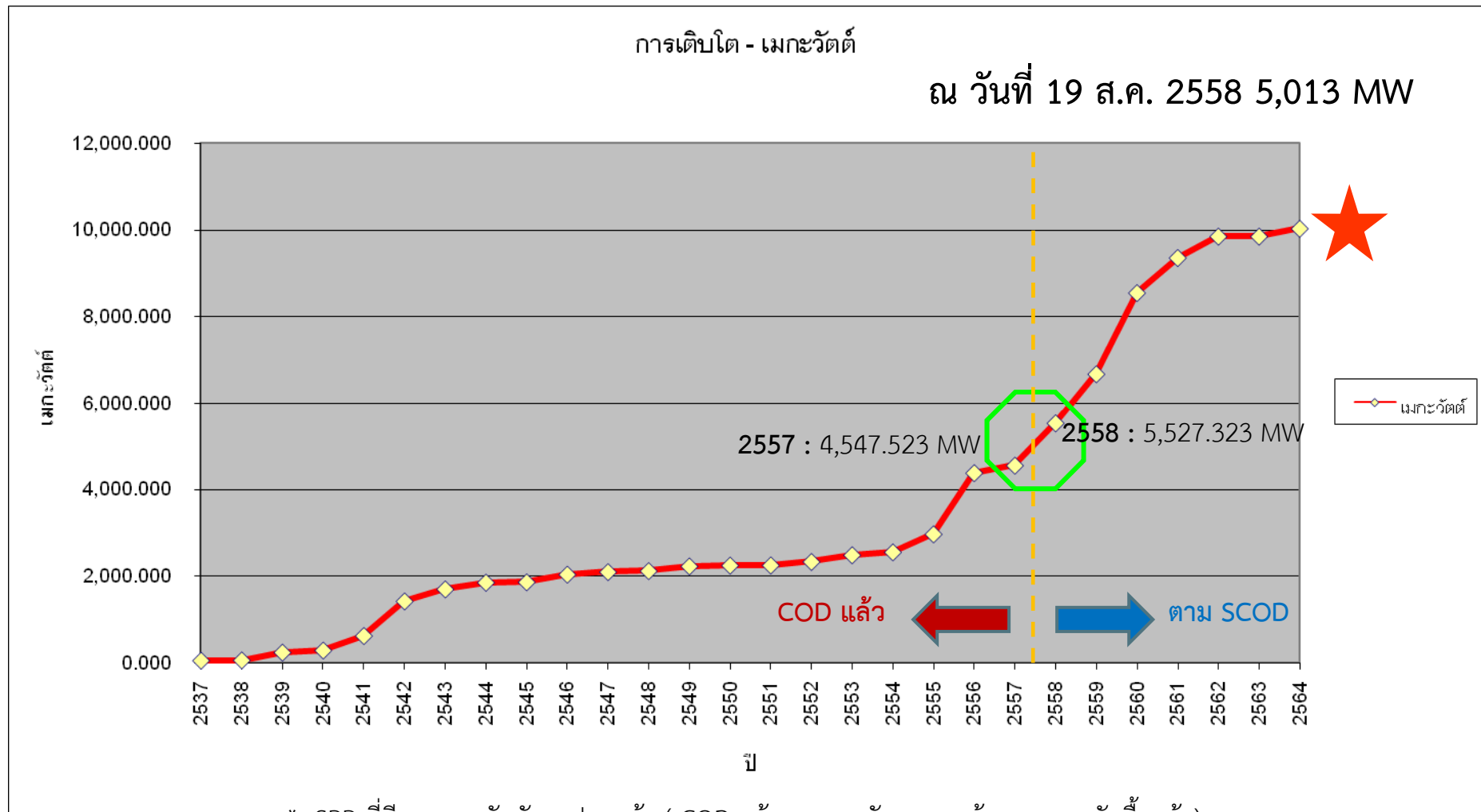
# สถิติจำนวนราย SPP (ราย)



\* จำนวนรายของ SPP ที่มีภาระผูกพันกับ กฟผ. แล้ว ( COD แล้ว, ลงนามสัญญาแล้ว และตอบรับซื้อแล้ว)

- ปี 2539 : ประเภทสัญญาฯ Firm COD เป็นรายแรก ขนาด 90 MW
- ปี 2537 : ประเภทสัญญาฯ Non- Firm COD เป็นรายแรก ขนาด 45 MW

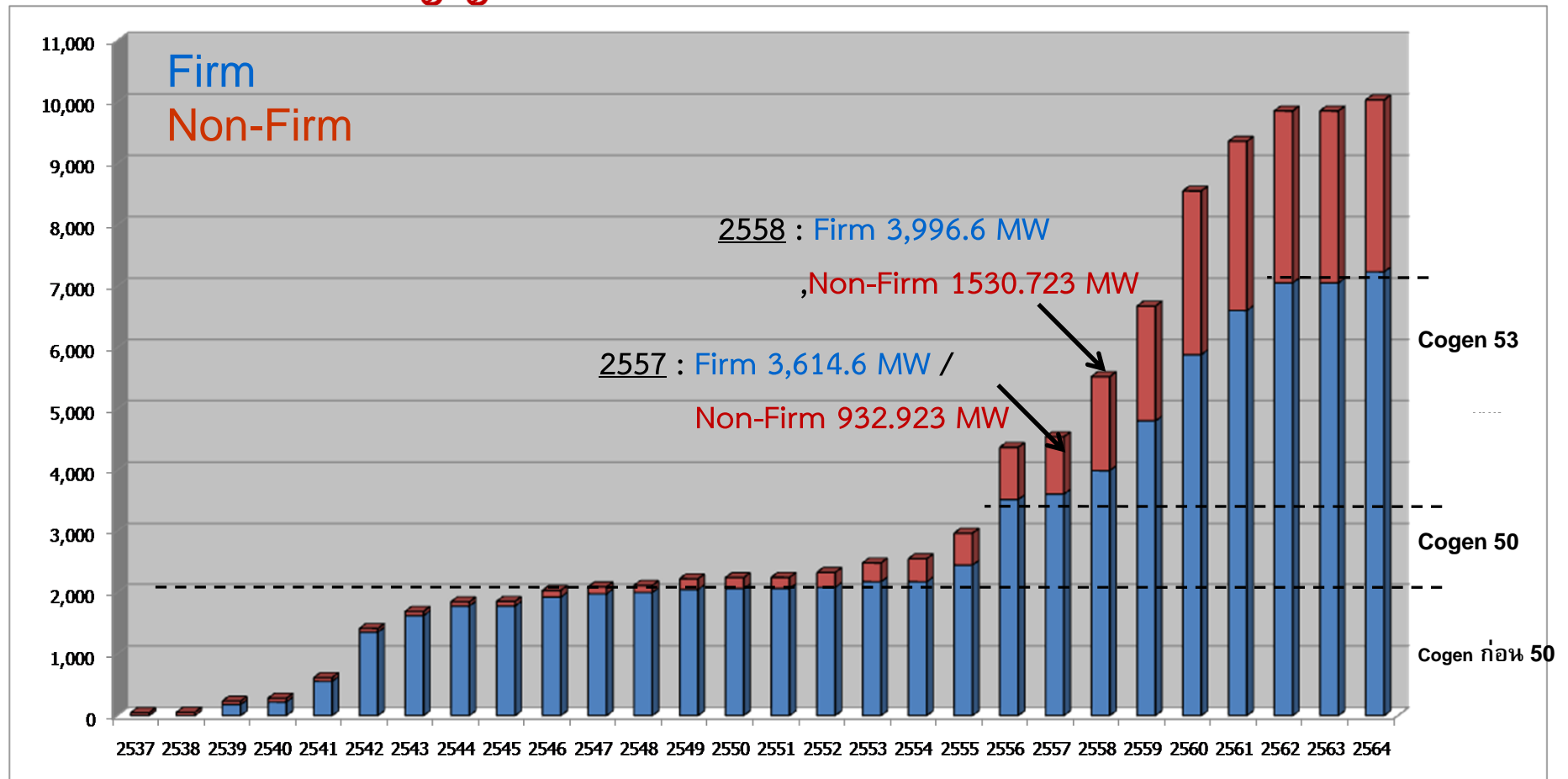
# ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาฯ (เมกะวัตต์)



\* SPP ที่มีภาระผูกพันกับ กฟผ. แล้ว ( COD แล้ว, ลงนามสัญญาฯ แล้ว และตอบรับซื้อแล้ว)

# ปริมาณไฟฟ้าตามสัญญาฯ / พลังไฟฟ้ารับซื้อ (เมกะวัตต์)

## แยกตามประเภทสัญญาฯ Firm และ Non-Firm



\* SPP ที่มีภาระผูกพันกับ กฟผ. แล้ว ( COD แล้ว, ลงนามสัญญาฯ แล้ว และตอบรับซื้อแล้ว)

# ภารกิจงานบริหารสัญญาฯ SPP

1

- การพิจารณาคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้า SPP (เฉพาะ Renew เนื่องจาก ระบบ Cogen. จะพิจารณาเป็นรอบๆ)

2

- การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า SPP

3

- การบริหารสัญญาซื้อขายไฟฟ้า SPP ก่อน COD
  - 1<sup>st</sup> Sync. / Trial Run / COD
  - การตรวจสอบลักษณะการผลิตเฉพาะ Firm Cogen.

4

- การบริหารสัญญาซื้อขายไฟฟ้า SPP หลัง COD
  - การตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต (ตรวจวัดค่า PES (Cogen) และ REP (Renew))
  - การตรวจสอบใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้า
  - การตรวจสอบเงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ยกเว้นสัญญาฯ Cogen. ตามระเบียบปี 2553)

## แนวทางพัฒนางานบริหารสัญญาฯ SPP

เพื่อให้การบริหารจัดการงานรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและมีความสะดวกรวดเร็ว เพื่ออำนวยความสะดวกให้ SPP กฟผ. จึงได้พัฒนาระบบงานขึ้นมาใหม่ โดยได้จัดงานสัมมนาในวันนี้ ซึ่งมีหัวข้อการบรรยาย ดังนี้

- โปรแกรมการจัดการเอกสารการแจ้งหนี้ค่าซื้อไฟฟ้า (EGAT Invoice Manager) และระบบสารสนเทศเพื่อการติดตามสถานะการรับเงินค่าไฟฟ้าของ SPP (วิทยากร : คุณพกรณ์ สิทธินามสุวรรณ และคุณอาทิตย์ ศิริพรพันธ์)
- แนะนำ Website ฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (วิทยากร : คุณยุรพันธ์ ใจเยือกเย็น)
- การบริหารสัญญาก่อนเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (วิทยากร : คุณเยี่ยมยุทธ ผลิตชัยสิทธิ์)
- การตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิตของ SPP (วิทยากร : คุณพงษ์ศักดิ์ มฤคทัต)



# กฟผ.

ผลิตไฟฟ้าเพื่อความสุขของคนไทย  
และใส่ใจผู้มีส่วนได้เสีย (SPP)

วิสัยทัศน์ กฟผ. “องค์กรชั้นนำในกิจการไฟฟ้าในระดับสากล”