

TPIPP ทางแผนลงทุน 5 ปี
ตั้งงบกว่า 1 หมื่นล้านบาท
เลิกใช้ถ่านหิน ดันกำลัง
ผลิตไฟฟ้าจากขยะ
และโซลาร์ฟาร์ม ปี 2569
อยู่ที่ 606 เมกะวัตต์
บรรลุเป้าหมาย Net Zero
ลดการปล่อยคาร์บอนฯได้
12 ล้านตัน

TPIPP กำหมื่นล้าน ลุยขยะ- โซลาร์ฟาร์ม สู่ Net Zero ปี 69

กายักพล เลี้ยวไฟ
รัตน์ รองกรรมการผู้
จัดการใหญ่ บริษัท
ทีพีโอ โพลีน เพา
เวอร์ จำกัด (มหาชน)
หรือ TPIPP เปิดเผย

ว่า ในช่วง 5 ปีนี้ (2565-2569) บริษัท
มีแผนการใช้เงินที่แน่นอนแล้วประมาณ
1 หมื่นล้านบาท โดยจะนำมาใช้ลงทุน
ในโครงการต่างๆ ประกอบด้วย การ
ปรับปรุงประสิทธิภาพของหม้อต้มน้ำของ
โรงไฟฟ้าโรงที่ 7 ขนาดกำลังผลิต 70
เมกะวัตต์ ที่ยังใช้ถ่านหินผลิตไฟฟ้า
เปลี่ยนมาใช้ขยะอาร์ดีเอฟเป็นเชื้อ
เพลิงได้ โดยใช้เงินลงทุนราว 800
ล้านบาท ระยะแรกจะแล้วเสร็จใน
เดือนกันยายนปีนี้ และระยะที่ 2 จะ
แล้วเสร็จในเดือนพฤษภาคม 2566
ซึ่งจะส่งผลให้โรงไฟฟ้าแห่งนี้เปลี่ยน
มาใช้ขยะอาร์ดีเอฟ 100%

อีกทั้ง จะลงทุนเปลี่ยนเชื้อ
เพลิงถ่านหินของโรงไฟฟ้าที่ 8 กำลัง
ผลิตขนาด 150 เมกะวัตต์ มาเป็น
ขยะอาร์ดีเอฟ ใช้เงินลงทุนราว 3,000
ล้านบาท จะดำเนินการแล้วเสร็จใน
เดือนกุมภาพันธ์ 2568 ซึ่งการดำเนิน
งานทั้ง 2 โครงการนี้ จะส่งผลให้โรง
ไฟฟ้าของบริษัทเปลี่ยนมาใช้เชื้อเพลิง
ขยะอาร์ดีเอฟทั้งหมด

ทั้งนี้ จากการเปลี่ยนถ่านหิน
มาใช้เชื้อเพลิงขยะ ทำให้บริษัทต้อง
ลงทุนในการจัดหาขยะอาร์ดีเอฟเพิ่ม
เติม จึงจำเป็นต้องสร้างโรงงานขยะ
อาร์ดีเอฟอีก 5 สายผลิต กำลังผลิต
ประมาณ 4,500 ตันต่อวัน ซึ่งจะใช้เงิน
ลงทุนในส่วนนี้อีกราว 1,000 ล้านบาท
จะแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม 2566

นอกจากนี้ บริษัทยังได้งาน
ประมูลก่อสร้างโรงไฟฟ้าจากขยะ

จังหวัดสงขลา กำลังผลิต 12 เมกะ
วัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการแล้ว จะ
ก่อสร้างและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้
ภายในปี 2568 ใช้เงินลงทุนราว 1,745
ล้านบาท รวมถึงงานประมูลก่อสร้าง
โรงไฟฟ้าขยะ จังหวัดนครราชสีมา
กำลังผลิต 12 เมกะวัตต์ ใช้เงินลงทุน
ราว 1,830 ล้านบาท จะเริ่มก่อสร้าง
และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ในปี 2568
เช่นกัน

นอกจากนี้ บริษัท ยังได้ลงทุน
ตั้งโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
(โซลาร์ฟาร์ม) ในจังหวัดสระบุรี ขนาด
กำลังผลิต 42 เมกะวัตต์ ที่จะเริ่มก่อ
สร้างภายในปีนี้ เพื่อป้อนไฟฟ้าให้กับ
บริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน)
หรือ TPIPP ใช้ในกิจการในปี 2566 ใช้
เงินลงทุนอีกราว 1,400 ล้านบาท

“ปัจจุบันบริษัทยังปล่อยก๊าซ
คาร์บอนไดออกไซด์อยู่ที่ 1.5 ล้าน
ตันต่อปี จากโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหิน
กำลังการผลิต 220 เมกะวัตต์ และ
มีกำลังผลิตไฟฟ้าจากขยะอีก 220
เมกะวัตต์ สามารถลดการปล่อยก๊าซ
เรือนกระจกได้ราว 7.5 ล้านตัน
คาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี
หักลบแล้วกับว่าบริษัทลดการปล่อย
ก๊าซเรือนกระจกได้แล้ว 6 ล้านตัน
คาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี
และเมื่อเปลี่ยนถ่านหินมาใช้ขยะอาร์
ดีเอฟทั้งหมดแล้ว และกำลังผลิต
ไฟฟ้าใหม่ที่จะเข้ามา ที่มีเป้าหมาย

กำลังผลิตรวมทั้งหมดยังเพิ่มเป็น 606
เมกะวัตต์ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทลด
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ประมาณ
12 ล้านตันต่อปี เท่ากับการดำเนิน
งานของบริษัทบรรลุเป้าหมาย Net-
Zero Carbon ในปี 2569 แล้ว”

นายักพล กล่าวอีกว่า ส่วน
การพัฒนาหรือลงทุนโครงการในอนาคต
นั้น ล่าสุดเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565
ที่ผ่านมามีคณะกรรมการนโยบายพลังงาน
แห่งชาติ (กพข.) มีมติเห็นชอบอัตรา
รับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ
Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี 2565
ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ
ประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับ
ปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1)

สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
(VSPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)
รวม 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้า
รวม 282.98 เมกะวัตต์ ระยะเวลา
สนับสนุน 20 ปี และกำหนดวันจ่าย
ไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD)
ในปี 2568-2569 ภายใต้มตินี้ บริษัท
มีความสนใจที่จะเข้าร่วมประมูลอีก 8
โครงการ เป็นขนาดกำลังผลิต 8 เมกะ
วัตต์ 7 โครงการ และเป็นเอสพีพีอีก
1 โครงการ กำลังผลิต 70 เมกะวัตต์
ซึ่งอยู่ระหว่างรอการออกหลักเกณฑ์
รับซื้อไฟฟ้าของคณะกรรมการกำกับ
กิจการพลังงาน (กกพ.) ในช่วงเวลานี้

อีกทั้ง กพข.เห็นชอบแผนการ
เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด
ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า
ของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580
ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 1 (PDP2018
Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2573
(ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยมีกำลังผลิต
ตามสัญญาจากพลังงานสะอาดรวม
ทั้งสิ้น 9,996 เมกะวัตต์ เป็นการผลิต
ไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์หรือ
โซลาร์ฟาร์ม 3,368 เมกะวัตต์ ซึ่ง
บริษัทมีความสนใจเข้าดำเนินงาน
โดยได้มีการหารือกับทางพันธมิตร
แล้ว เนื่องจากในกลุ่มของทีพีโอ มี
พื้นที่ราว 1.5 หมื่นไร่ อยู่ใน 3 จังหวัด
ได้แก่ สงขลา ระยอง และสระบุรี
รองรับการติดตั้งโซลาร์ฟาร์มได้กว่า

II
ภายในปี 2568
รถที่อยู่ในมือ
ทั้งหมดต้องเป็นอีวี
ที่จะต้องลงทุน
ถึงสถานีชาร์จ
รองรับไว้ 40 สถานี
II

1,500 เมกะวัตต์ ซึ่งเร็ว ดาคว้าจะ
สรูปแผนการลงทุนได้ว่าจะยื่นข้อ
เสนอขายไฟฟ้าได้ในปริมาณที่เท่าใด
รวมถึงการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากชยะ
อุตสาหกรรม 200 เมกะวัตต์ และ
พลังงานลม 1,500 เมกะวัตต์ บริษัท
ก็มีความสนใจเข้าไปลงทุน โดยอยู่
ระหว่างขันการศึกษาในรายละเอียด

นอกจากนี้ บริษัทยังมีความสนใจที่
จะเข้าไปลงทุนตั้งสถานีชาร์จยาน
ยนต์ไฟฟ้า (อีวี) ที่จะเริ่มต้นจากการ
ติดตั้งให้บริการกับรถบรรทุกในเหมือง

ปูนซีเมนต์ของบริษัท TPIPL จำนวน
26 ดันที่จะเปลี่ยนเป็นอีวีในสิ้นปี
และภายในปี 2568 รถที่อยู่ในเหมือง
ทั้งหมด ต้องเป็นอีวี ที่จะต้องลงทุน
ตั้งสถานีชาร์จรองรับไว้ 40 สถานี

ทีพีไอพีพี สู่ Net Zero

TPIPP

กำลังผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน
440 MW

แผนลงทุน
5 ปี (65-69)

กว่า 1 หมื่น
ล้านบาท

» เชื้อเพลิงชยะ 220 MW

• ลดปล่อยคาร์บอน 7.5 ล้านตันต่อปี

» เชื้อเพลิงถ่านหิน 220 MW

• ปล่อยคาร์บอน 1.5 ล้านตันต่อปี

- ▶ ปรับปรุงหม้อต้มน้ำโรงไฟฟ้าถ่านหิน 7-8 กำลังผลิต
220 เมกะวัตต์ เปลี่ยนมาใช้ชยะ
 - เงินลงทุน **3,800** ล้านบาท
 - ลดการปล่อยคาร์บอน **1.5** ล้านตัน
- ▶ ก่อสร้างโรงงานชยะอาร์ดีเอฟ 4,500 ตันต่อวัน
 - เงินลงทุน **1,000** ล้านบาท
- ▶ ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชยะ จ.สงขลา กำลังผลิต 12 เมกะวัตต์
 - เงินลงทุน **1,745** ล้านบาท
- ▶ ก่อสร้างโรงไฟฟ้าชยะ จ.สงขลา กำลังผลิต 12 เมกะวัตต์
 - เงินลงทุน **1,830** ล้านบาท
- ▶ ติดตั้งโซลาร์ฟาร์ม จ.สระบุรี กำลังผลิต 42 MW
 - เงินลงทุน **1,400** ล้านบาท

ปี 65 ใช้ชยะเป็นเชื้อเพลิง 8,500 ตันต่อวัน หรือ 2.5 ล้านตันต่อปี
ช่วยลดคาร์บอนจากการฝังกลบได้ 5.8 ล้านตันต่อปี

ปี 69 ใช้ชยะเป็นเชื้อเพลิง 17,000 ตันต่อวัน หรือ 5.2 ล้านตันต่อปี
ช่วยลดคาร์บอนจากการฝังกลบได้ 12 ล้านตันต่อปี

ฐาน INFO GRAPHIC