

# การวางแผนการติดตามประเมินผล โครงการลดก๊าซเรือนกระจก ด้านพลังงาน

ดร.สาธิต เนียมสุวรรณ

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)



# หัวข้อการบรรยาย

การวางแผนก่อนลงพื้นที่

การติดตามในพื้นที่จริง

การเขียนรายงาน



# การวางแผนก่อนลงพื้นที่

# การวางแผนก่อนลงพื้นที่

- ▶ การกำหนดวัตถุประสงค์และขอบเขต
- ▶ การศึกษาข้อมูล
- ▶ การเตรียมบุคลากร
- ▶ การจัดทำแผนการติดตาม
- ▶ การแจ้งให้ผู้พัฒนาโครงการรับทราบ

# วัตถุประสงค์การติดตาม

การติดตามประเมินผลโครงการ T-VER เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบอยู่ 2 ประเภท

ประเภทการตรวจสอบ	วัตถุประสงค์
การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรฐาน	ระบุได้ว่าผู้พัฒนาโครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรฐาน
การตรวจสอบการปฏิบัติงานและผลการดำเนินงาน	ประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลของโครงการลดก๊าซเรือนกระจก

# ขอบเขตการติดตาม

พิจารณาใน 2 ด้าน

- ▶ ขอบเขตของสิ่งที่อยู่ในความสนใจของการติดตาม
- ▶ ขอบเขตของวิธีการที่ใช้ในการติดตาม



# สิ่งที่ต้องศึกษาและข้อมูลที่ควรรู้

## การพัฒนา โครงการ T-VER

- เงื่อนไขและขั้นตอนการพัฒนาโครงการ
- การขึ้นทะเบียนและรับรองคาร์บอนเครดิต
- การเปลี่ยนแปลงหลังการขึ้นทะเบียน

## การติดตาม โครงการ T-VER

- การตรวจสอบสถานะโครงการและการดำเนินงานลดก๊าซเรือนกระจก
- การจัดการปัญหาและผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง

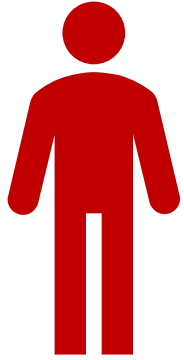
## ข้อมูลโครงการ

- เอกสาร PDD และ MR (ถ้ามี)
- รายงานการติดตามประเมินผลในครั้งที่ผ่านมา

## รายงานสรุปผล

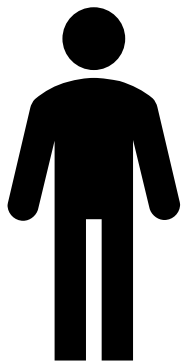
- หัวข้อต่างๆ ในรายงาน
- วิธีการเขียนในแต่ละหัวข้อ

# บุคลากรและหน้าที่ความรับผิดชอบ



หัวหน้าทีม

- รับผิดชอบในทุกกระบวนการติดตาม
- มีความสามารถในการจัดการติดตาม
- เป็นผู้ตัดสินใจในกระบวนการติดตาม
- มีความรู้ในโครงการ T-VER การลดก๊าซเรือนกระจก และการจัดการปัญหาสิ่งแวดล้อม\*\*



สมาชิก

- สนับสนุนการทำงานของหัวหน้าทีม
- ตรวจสอบข้อมูล เอกสาร และหลักฐาน
- มีความรู้ในโครงการ T-VER การลดก๊าซเรือนกระจก และการจัดการปัญหาสิ่งแวดล้อม



# การจัดทำแผนการติดตาม



แผนการติดตามประกอบด้วย

- ชื่อโครงการ T-VER ที่จะเข้าติดตาม
- วัตถุประสงค์
- การนัดหมาย
- รายชื่อเจ้าหน้าที่
- กำหนดการ
- รายการเอกสารที่ต้องการตรวจสอบ

## แผนการลงพื้นที่เพื่อติดตามประเมินผลโครงการ T-VER

### ชื่อโครงการ T-VER ที่จะติดตาม

The Renewable Energy from Distillery Slop Project, Ubon Ratchathani Province

### วัตถุประสงค์

1. เพื่อตรวจสอบสภาพปัจจุบันและผลการลดก๊าซเรือนกระจกของโครงการ
2. เพื่อติดตามข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการหลังจากการขึ้นทะเบียน (ถ้ามี)
3. เพื่อตรวจสอบข้อมูลการจัดการหรือป้องกันผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ T-VER

### การนัดหมาย

วันและเวลา	วันที่ 20 มีนาคม 2563 เวลา 9.30 – 12.00 น.
สถานที่	บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขที่ 101 หมู่ที่ 8 ตำบลแก้งโดม อำเภอสว่างวีระวงศ์ จังหวัดอุบลราชธานี

### รายชื่อเจ้าหน้าที่ อบก.

ชื่อ-สกุล	ตำแหน่ง	หมายเลขโทรศัพท์
1) นายสาธิต เนียมสุวรรณ (หัวหน้าทีม)	ผู้จัดการ	06 5724 6117
2) นายธรรมบุญ เตชะนา	นักวิชาการชำนาญการ	08 2897 6184
3) นางสาวอมรรวม ศรีสวัสดิ์	เจ้าหน้าที่ประสานงาน	08 1103 2838

# ตัวอย่างแผนการติดตาม

### กำหนดการ

เวลา	กิจกรรม
9.30 – 9.45 น.	แนะนำตัวและชี้แจงวัตถุประสงค์
9.45 – 10.30 น.	ผู้พัฒนาโครงการ/เจ้าของโครงการนำเสนอหรือให้ข้อมูลต่างๆ ตามหัวข้อดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>● สถานภาพโครงการ (ขอบเขตโครงการ/อุปกรณ์ภายใต้โครงการ)</li> <li>● ผลการลดก๊าซเรือนกระจกในปี 2561 และ 2562 ได้แก่                             <ul style="list-style-type: none"> <li>○ ปริมาณและค่า COD ของน้ำเสียที่เข้าสู่บ่อผลิตก๊าซชีวภาพ</li> <li>○ ปริมาณก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้</li> <li>○ ปริมาณก๊าซชีวภาพที่ส่งไปใช้ในหม้อไอน้ำและส่งไปเผาใน Flare</li> <li>○ ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จาก Gas engine</li> </ul> </li> <li>● การจัดการน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อผลิตก๊าซชีวภาพ</li> <li>● ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องของ Gas engine</li> </ul>
10.30 – 11.00 น.	เจ้าหน้าที่ อบก. สอบถามในหัวข้อต่างๆ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>● การเปลี่ยนแปลงโครงการ (ถ้ามี)</li> <li>● แผนการจัดทำรายงานติดตามผล/ทวนสอบข้อมูล/ขอรับรองเครดิต</li> <li>● การสอบเทียบเครื่องมือและอุปกรณ์ตรวจวัดภายใต้โครงการ</li> <li>● ปัญหาและอุปสรรค</li> <li>● ตอบข้อซักถามจากผู้พัฒนาโครงการ/เจ้าของโครงการ</li> </ul>
11.00 – 11.45 น.	ลงพื้นที่โครงการเพื่อตรวจสอบเครื่องจักรและอุปกรณ์ตรวจวัดต่างๆ ภายใต้โครงการ
11.45 – 12.00 น.	สรุปผลการติดตาม

### รายการเอกสารที่ต้องเตรียมสำหรับการตรวจสอบ

1. เอกสารบันทึกหรือไฟล์สรุปข้อมูลปริมาณและค่า COD ของน้ำเสียที่เข้าสู่บ่อผลิตก๊าซชีวภาพ/ปริมาณก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้/ปริมาณก๊าซชีวภาพที่ส่งไปใช้ในหม้อไอน้ำ/ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จาก Gas engine
2. สำเนาเอกสารแสดงการสอบเทียบมิเตอร์ขายไฟฟ้า (ครั้งล่าสุด)
3. สำเนาเอกสารแสดงการสอบเทียบเครื่องมือวัดอัตราการไหลของน้ำเสีย/เครื่องมือวัดอัตราการไหลของก๊าซชีวภาพครั้งล่าสุด
4. เอกสารแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องของ Gas engine (ครั้งล่าสุด)
5. เอกสารแสดงการจัดการน้ำทิ้งที่ออกจากบ่อผลิตก๊าซชีวภาพ (ถ้ามี)

# การแจ้งให้ผู้พัฒนาโครงการรับทราบ

- ▶ แจ้งผ่านทางอีเมลหรือหนังสือราชการ
- ▶ ควรแจ้งให้ผู้พัฒนาโครงการรับทราบอย่างน้อย 1-2 สัปดาห์

“แผนที่ดีจะไม่เกิดประโยชน์ ถ้าไม่ถูกส่งถึงผู้พัฒนาโครงการในระยะเวลาที่เหมาะสม”

ที่ ...../.....

สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ XX  
อ. XX จ. XX XXXX  
XX พฤศจิกายน XXXX

เรื่อง ขอเข้าติดตามประเมินผลโครงการ  
เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ..... จำกัด  
สิ่งที่ส่งมาด้วย แผนการลงพื้นที่เพื่อติดตามประเมินผล จำนวน ๑ ชุด

ตามที่องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) ได้ขึ้นทะเบียนโครงการ  
“.....(ชื่อโครงการเป็นภาษาอังกฤษ).....” ของ .....(ชื่อบริษัท)..... จำกัดเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจก  
ภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) เมื่อวันที่ XX มีนาคม XXXX นั้น

ในการนี้ สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ XXX ซึ่งได้รับมอบหมายจาก องค์การบริหารจัดการก๊าซ  
เรือนกระจก (องค์การมหาชน) มีความประสงค์ขอเข้าเยี่ยมชมโครงการดังกล่าว เพื่อติดตามผลการดำเนินการ  
ลดก๊าซเรือนกระจกของโครงการฯ ตามแผนการลงพื้นที่เพื่อติดตามประเมินผล ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย โดยขอเข้า  
เยี่ยมชมโครงการฯ ในวันที่ XX ที่ (วัน เดือน ปี) เวลา XX:XX – XX:XX น. ณ .....(ชื่อบริษัท)..... ตำบล XX  
อำเภอ XX จังหวัด XX

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบคุณในความร่วมมือนาม ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

( ชื่อ นามสกุล )  
ตำแหน่ง

ระบุกลุ่มงาน/ฝ่ายที่ติดต่อประสานงาน  
โทร. xxxxxxxx  
โทรสาร xxxxxxxxxxxx



# การติดตามในพื้นที่จริง



# การติดตามในพื้นที่จริง

สิ่งควรทำในการติดตาม

- ▶ แนะนำทีมงานและแจ้งวัตถุประสงค์
- ▶ เชิญตั้งชื่อผู้เข้าร่วม
- ▶ ดำเนินกิจกรรมต่างๆ
- ▶ เขียนบันทึกสรุปผล
- ▶ กล่าวสรุปและลงนามรับทราบผล



# วิธีการที่ใช้ในการติดตาม

- ▶ การนำเสนอด้วย PowerPoint
- ▶ การพูดคุยและสัมภาษณ์
- ▶ การดูข้อมูล เอกสาร และหลักฐานต่างๆ
- ▶ การเดินสำรวจพื้นที่



# การเดินทางสำรวจพื้นที่

การเดินทางสำรวจพื้นที่เป็นสิ่งที่ควรทำสำหรับการติดตามทุกครั้งเพื่อช่วยในการตรวจสอบ

- ▶ การมีอยู่จริง
- ▶ สภาพการใช้งาน
- ▶ การเปลี่ยนแปลง
- ▶ ผลการดำเนินงาน



*“การเดินทางสำรวจควรอยู่ในขอบเขตของการติดตาม”*





# การเขียนรายงาน



# ข้อแนะนำในการจัดทำรายงาน

- ▶ ควรจัดทำรายงานทันที หลังเสร็จสิ้นการติดตาม
- ▶ จัดส่งไฟล์รายงานในรูปแบบของ Microsoft Word ให้แก่ อบก. ภายใน 1 สัปดาห์ หลังเสร็จสิ้นการติดตามเพื่อตรวจทาน และลงนามก่อนส่งให้ผู้พัฒนาโครงการ



# การเขียนรายงาน

หัวข้อในรายงานสรุปผลการติดตาม

ส่วนที่ 1 รายละเอียดทั่วไปของโครงการ

ส่วนที่ 2 รายละเอียดโครงการ

ส่วนที่ 3 สถานภาพการดำเนินโครงการ T-VER

ส่วนที่ 4 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการดำเนินโครงการ T-VER

ส่วนที่ 5 ผลการลดก๊าซเรือนกระจก

ส่วนที่ 6 การจัดการทรัพยากรและผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ส่วนที่ 7 ข้อเสนอแนะ

ส่วนที่ 8 ภาพถ่าย (ถ้ามี)

บทสรุป



# ส่วนที่ 1 รายละเอียดทั่วไปของโครงการ

## รายงานสรุปการติดตามประเมินผล

ชื่อโครงการ	239 MW Combined-Cycle Co-Generation Power Plant at Sriracha Chonburi by TOP SPP		
เลขที่ขึ้นทะเบียนโครงการ	145	วันที่เข้าติดตาม	25 พฤศจิกายน 2562
ผู้ติดตามประเมินผล	นายสาธิต เนียมสุวรรณ นางสาวอมรรพรรณ ศรีสวัสดิ์	หน่วยงาน	องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

ส่วนที่ 1 รายละเอียดทั่วไปของโครงการ			
ประเภทโครงการ	การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน		
ที่ตั้งโครงการ	เลขที่ 42/7 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230		
พิกัดที่ตั้งโครงการ	13.104950N, 100.898987E		
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท ท็อป เอสพีที จำกัด		
วันขึ้นทะเบียนโครงการ	18 มีนาคม 2562		
ระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิตของโครงการ	7 ปี (ตั้งแต่ 1 เมษายน 2561 – 31 มีนาคม 2562)		
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดได้ตลอดช่วงระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิต	335,674 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี		
การรับรองคาร์บอนเครดิต	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มีการขอรับรอง <input type="checkbox"/> มีการขอรับรอง รายละเอียดดังตาราง		
	ครั้งที่	ระยะเวลาดำเนินการ	ปริมาณ TVERs
	1	-	-
	รวม		-
รายละเอียดเจ้าของโครงการ/ผู้พัฒนาโครงการ/ผู้แทน			
<input type="checkbox"/> เจ้าของโครงการ <input type="checkbox"/> ผู้พัฒนาโครงการ <input checked="" type="checkbox"/> ผู้แทนเจ้าของโครงการ			
ชื่อ.....คุณ.....อินดี..... ตำแหน่ง.....ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม.....			
หน่วยงาน.....บริษัท ท็อป เอสพีที จำกัด.....			
ที่อยู่.....เลขที่ 42/7 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230.....			
โทรศัพท์.....08.4406.2985.....โทรสาร.....-.....อีเมล ..natthakun@thaioilgroup.com.....			

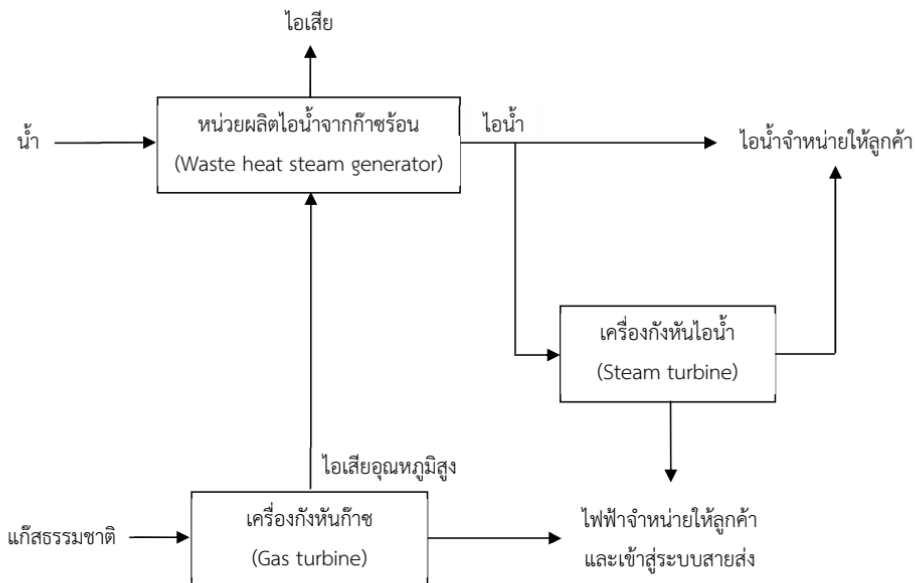
ข้อมูลโครงการ  
จากเว็บไซต์



# ส่วนที่ 2 รายละเอียดโครงการ

## ส่วนที่ 2 รายละเอียดโครงการ

โครงการนี้เป็นการผลิตไฟฟ้าและความร้อนด้วยเทคโนโลยีโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซสำหรับผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง หน่วยผลิตไอน้ำจากก๊าซร้อนสำหรับผลิตไอน้ำโดยใช้ความร้อนในไอเสียจากเครื่องกังหันก๊าซ และเครื่องกังหันไอน้ำสำหรับผลิตไฟฟ้า โครงการนี้ประกอบด้วยหน่วยการผลิตไฟฟ้าจำนวน 2 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำทั้งหมดเท่ากับ 238.920 เมกะวัตต์ และ 496.452 ตันต่อชั่วโมง ตามลำดับ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในลักษณะโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) แบบ Firm และไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะจำหน่ายให้กับบริษัทในกลุ่มไทยออยล์ ในขณะที่ไอน้ำจะจำหน่ายให้กับบริษัทในกลุ่มไทยออยล์



แผนภาพแสดงขอบเขตโครงการ

อธิบายข้อมูล  
โครงการโดยย่อ  
พร้อมแผนผัง  
ประกอบ

# ส่วนที่ 3 รายละเอียดโครงการ

ส่วนที่ 3 สถานภาพการดำเนินโครงการ T-VER	
1) การดำเนินกิจกรรมลดการปล่อย/กักเก็บก๊าซเรือนกระจก	<input type="checkbox"/> ยังไม่มีการดำเนินการ คาดว่าจะเริ่มวันที่..... <input checked="" type="checkbox"/> มีการดำเนินการแล้ว ตั้งแต่วันที่..... 11 เมษายน 2559.....
2) มีการติดตามการลดการปล่อย/กักเก็บก๊าซเรือนกระจกตามแผนการติดตามผล (ตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ)	การจัดเก็บข้อมูล (วิธีการ/อุปกรณ์/การตรวจสอบ) <input checked="" type="checkbox"/> สอดคล้องตามที่ระบุไว้ในส่วนที่ 4 ของเอกสาร PDD <input type="checkbox"/> ไม่สอดคล้อง สาเหตุ.....
	ข้อมูลของพารามิเตอร์ที่จัดเก็บ (ดูในส่วนที่ 4.3 ของเอกสาร PDD) <input checked="" type="checkbox"/> ถูกต้อง ระบุพารามิเตอร์ EG <sub>pj</sub> , HG <sub>pj</sub> , และ FC <sub>pj</sub> <input type="checkbox"/> ไม่ถูกต้อง ระบุพารามิเตอร์..... สาเหตุ.....
3) การจัดทำรายงานผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring Report)	การสอบเทียบอุปกรณ์/เครื่องมือตรวจวัด <input type="checkbox"/> ไม่มีพารามิเตอร์ที่เกี่ยวข้องการสอบเทียบ <input checked="" type="checkbox"/> ดำเนินการแล้ว ระบุพารามิเตอร์ EG <sub>pj</sub> , HG <sub>pj</sub> , และ FC <sub>pj</sub> <input type="checkbox"/> ไม่ได้ดำเนินการ ระบุพารามิเตอร์..... สาเหตุ.....
	<input type="checkbox"/> อยู่ระหว่างการจัดเก็บข้อมูล ครั้งที่..... ช่วงระยะเวลาดำเนินการ..... <input type="checkbox"/> อยู่ระหว่างการจัดทำรายงาน ครั้งที่..... ช่วงระยะเวลาดำเนินการ..... <input type="checkbox"/> จัดทำรายงานเสร็จสิ้นแล้ว ครั้งที่..... ช่วงระยะเวลาดำเนินการ..... <input type="checkbox"/> อยู่ระหว่างการทวนสอบของผู้ประเมินภายนอก (VVB) ครั้งที่..... ช่วงระยะเวลาดำเนินการ..... <input checked="" type="checkbox"/> อยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อรับรองคาร์บอนเครดิต

ใส่ข้อมูลของโครงการ ปัจจุบัน ได้แก่

- การดำเนินกิจกรรม
- การติดตามการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- การจัดทำรายงาน
- โอกาสในการขอรับรองเครดิต
- การใช้ประโยชน์ในคาร์บอนเครดิต
- บัญชีคาร์บอนเครดิต

# ส่วนที่ 4 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียด การดำเนินโครงการ T-VER

## ส่วนที่ 4 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของการดำเนินโครงการ T-VER

- ไม่มี  
 มี (โปรดระบุรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงด้านล่าง)

การเปลี่ยนแปลง	รายละเอียดการเปลี่ยนแปลง
<b>1) การเปลี่ยนแปลงที่เป็นข้อมูลสำคัญที่ไม่ส่งผลต่อการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</b>	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลงชื่อโครงการ	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลงผู้พัฒนาโครงการ	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลงเจ้าของสถานประกอบการ	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลงที่ตั้งโครงการ	
<input type="checkbox"/> อื่นๆ (ระบุ).....	
<b>2) การเปลี่ยนแปลงที่ส่งผลต่อการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</b>	
<input type="checkbox"/> การเพิ่มเติมประเภทโครงการ	
<input type="checkbox"/> การปรับเปลี่ยน/ขยายขอบเขตการดำเนินโครงการ	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี/อุปกรณ์	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติมระเบียบวิธีที่ใช้ในคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจก	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลงขนาดโครงการ (กรณี que เปลี่ยนแปลงจากโครงการขนาดเล็กเป็นโครงการขนาดใหญ่)	
<input type="checkbox"/> การเปลี่ยนแปลงแผนการติดตามผล/ที่มาของข้อมูลที่ใช้คำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจก	
<input type="checkbox"/> อื่นๆ (ระบุ).....	

ให้ข้อมูลการ  
เปลี่ยนแปลง  
ของโครงการ  
(ถ้ามี)

# ส่วนที่ 5 และ 6

## ส่วนที่ 5 ผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ

พารามิเตอร์	หน่วย	ปี 2561 (เม.ย. - ธ.ค.)	ปี 2562 (ม.ค. - มี.ค.)
1) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ สุทธิจากการดำเนินโครงการ	กิโลวัตต์-ชั่วโมง	1,212,640,045	373,545,348
2) ปริมาณไอน้ำที่ผลิตได้			
• HHP Steam	ตัน	351,169	114,398
• HP Steam	ตัน	1,331,967	414,155
• MP Steam	ตัน	112,600	32,678

## ส่วนที่ 6 การจัดการทรัพยากรและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินโครงการ

ประเด็นปัญหา	ผลการดำเนินงานของโครงการ
1) การตรวจสอบคุณภาพของอากาศที่ระบายออกจาก ปล่องไอเสียของเครื่องกังหันก๊าซ	โครงการมีการตรวจวัดค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) และ ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) ในไอเสียจากปล่องเครื่อง กังหันก๊าซด้วยระบบอัตโนมัติแบบต่อเนื่อง และมีการเก็บ ตัวอย่างไปตรวจวิเคราะห์โดยหน่วยงานภายนอกร่วมด้วย ซึ่งมีค่าไม่เกินมาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานผลการ ประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
2) การจัดการน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว	ปัจจุบันโครงการยังไม่มีน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วเกิดขึ้น อย่างไรก็ตามถ้าโครงการมีน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วที่ต้องไป กำจัดเกิดขึ้น โครงการจะจัดส่งน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วให้แก่ บริษัทที่รับผิดชอบในการกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรม โรงงานอุตสาหกรรม โดยมีการขออนุญาตและดำเนินการ ตามที่กฎหมายกำหนด

กรอกตัวเลข  
และเขียน  
อธิบาย

# ส่วนที่ 7 ข้อเสนอแนะ

ประเด็นสำหรับการเขียนข้อเสนอแนะ

- ▶ ข้อปฏิบัติสำหรับผู้พัฒนาโครงการ  
เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง
- ▶ ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อการลด  
ก๊าซเรือนกระจกของโครงการ T-VER
- ▶ กิจกรรมอื่นๆ ที่สามารถพัฒนาเป็น  
โครงการ T-VER ใหม่หรือขยาย  
ขอบเขตจากโครงการ T-VER เดิม
- ▶ วิธีปฏิบัติที่ดีสำหรับการจัดการหรือป้องกัน  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากโครงการ T-VER





สรุปผลการติดตามความก้าวหน้าการดำเนินโครงการ

โครงการ “239 MW Combined-Cycle Co-Generation Power Plant at Sriracha Chonburi by TOP SPP” โดยบริษัท ทีโอพี เอสพี จำกัด เป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกประเภทการเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน จากการติดตามผล พบว่าโครงการได้ติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักครบโดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติม รวมทั้งอุปกรณ์ตรวจวัดค่าพารามิเตอร์ต่างๆ สำหรับการติดตามการลดก๊าซเรือนกระจกตามที่ระบุไว้ในเอกสารข้อเสนอโครงการ ปัจจุบันโครงการได้จัดทำรายงานผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกครั้งที่ 1 และทวนสอบข้อมูลเสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยอยู่ในระหว่างการศึกษาเพื่อรับรองคาร์บอนเครดิตจาก อบก.

โครงการมีการดำเนินการลดก๊าซเรือนกระจกเป็นไปตามข้อเสนอโครงการ ซึ่งทำให้ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดได้จากโครงการมีค่าเท่ากับ 335,674 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี

ใช้ตัวเลขจาก  
เอกสาร PDD

ลงนาม		
ผู้จัดทำรายงาน	ผู้ตรวจสอบ	ผู้อนุมัติ
( ..... ) ตำแหน่ง .....	( นายสาธิต เนียมสุวรรณ ) ผู้จัดการ	( นางสาวพุดฉิมภา โรจนกิตติคุณ ) ผู้อำนวยการสำนัก วิเคราะห์และติดตามประเมินผล
หน่วยงาน สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ .....	หน่วยงาน องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)	
วันที่จัดทำ	วันที่ตรวจสอบ	วันที่อนุมัติ
ข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ:		
ความคิดเห็นต่อรายงานโดยเจ้าของโครงการ/ผู้พัฒนาโครงการ/ผู้แทน <input type="checkbox"/> เห็นชอบ <input type="checkbox"/> ไม่เห็นชอบ เนื่องจาก ..... .....		
	ลงนาม (.....)	
	ตำแหน่ง	
	วันที่ลงนาม	

ใช้ลายเซ็น  
อิเล็กทรอนิกส์





องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

วิสัยทัศน์ “เป็นองค์กรสนับสนุนหลักในการบรรลุเป้าหมายการลด  
ก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทย ภายในปี 2563 และ 2573”

## สอบถามข้อมูล

ดร.สาธิต นิยมสุวรรณ

สำนักวิเคราะห์และติดตามประเมินผล

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

โทรศัพท์: 0 2141 9843 (สำนักงาน)

08 1555 3623, 06 5724 6117 (มือถือ)

โทรสาร: 0 2143 8404

อีเมล: [sathit.ni@tgo.or.th](mailto:sathit.ni@tgo.or.th)

