

เอกสารข้อเสนอโครงการ (Project Design Document: PDD)

สำหรับโครงการ Premium T-VER แบบเดี่ยวและควบรวม



**บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด
(Green Earth Energy Co., Ltd.)**

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

รายละเอียดโครงการ	
ชื่อโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดย บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด - โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) Utilization of biogas for power generation by Green Earth Energy - Project 2 (Wang Nam Chon Plant)
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ผู้พัฒนาโครงการร่วม	-
เจ้าของโครงการ	บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ที่ตั้งโครงการ	โฉนดที่ดินเลขที่ 140 หมู่ 10 ตำบลหนองมะคำโม่ง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี 72180
พิกัดที่ตั้งโครงการ	47 P 584504.39 m E 1641450.89 m N
ประเภทโครงการ	☒ พลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานที่ใช้ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล ☐ การเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและการผลิตความร้อน ☐ การใช้ระบบขนส่งสาธารณะ ☐ การใชยานพาหนะไฟฟ้า ☐ การเพิ่มประสิทธิภาพเครื่องยนต์ ☐ การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารและโรงงาน และในครัวเรือน ☐ การปรับเปลี่ยนสารทำความเย็นธรรมชาติ ☐ การใช้วัสดุทดแทนปูนเม็ด ☐ การจัดการขยะมูลฝอย ☐ การจัดการน้ำเสียชุมชน ☐ การนำก๊าซมีเทนกลับมาใช้ประโยชน์ ☒ การจัดการน้ำเสียอุตสาหกรรม ☐ การลด ดูดซับ และการกักเก็บก๊าซเรือนกระจกจากภาคป่าไม้และการเกษตร ☐ การดักจับ กักเก็บ และ/หรือการใช้ประโยชน์จากก๊าซเรือนกระจก ☐ อื่น ๆ
รูปแบบการดำเนินโครงการ	☒ แบบเดี่ยว ☐ แบบควบรวม
ขนาดโครงการ	☐ เล็กมาก ☒ เล็ก ☐ ใหญ่

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ระเบียบวิธี การลดก๊าซเรือนกระจกและเครื่องมือคำนวณที่เลือกใช้	<u>T-VER-P-METH-01-01</u> การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connected Renewable Electricity Generation) <u>T-VER-P-METH-12-01</u> การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ เพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย (Methane Capture from Anaerobic Wastewater Treatment for Utilization or Flaring)	
กิจกรรมของโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดย บริษัท กรีนเอร์ส เอ็นเนอร์จี จำกัด – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ตั้งอยู่ที่ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี เป็นโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพที่มีกำลังการผลิต 0.990 MW ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 0.990 MW จำนวน 1 เครื่อง และใช้ก๊าซชีวภาพที่ได้จากระบวนการหมักน้ำกากส่ามาเป็นเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้า น้ำกากส่าที่นำมาใช้ในกระบวนการหมักดังกล่าวเป็นน้ำเสียจากระบวนการผลิตเอทานอลของ บริษัท มิตรผล ไบโอฟูเอล จำกัด โดยโครงการรับซื้อมาบำบัดด้วยระบบบำบัดแบบ cover lagoon และระบบ modified cover lagoon เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์และผลิตก๊าซชีวภาพสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ในกรณีที่มีก๊าซชีวภาพเหลือจากการใช้งานหรือโรงไฟฟ้าหยุดเดินเครื่อง ก๊าซชีวภาพส่วนเกินจะถูกส่งไปยังระบบเผาทำลายก๊าซ เพื่อควบคุมความปลอดภัยและลดการปล่อยก๊าซมีเทนสู่บรรยากาศ สำหรับไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการจะถูกส่งเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยเชื่อมต่อกับวงจรที่ 9 ของสถานีไฟฟ้าย่อยด่านช้าง การดำเนินโครงการจึงมีส่วนช่วยสนับสนุนนโยบายภาครัฐด้านการส่งเสริมพลังงานทดแทน ควบคู่กับการบริหารจัดการน้ำเสียจากระบวนการผลิตเอทานอลให้เกิดประโยชน์สูงสุดและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	
เงินลงทุนทั้งหมดของโครงการ	60,342,592 บาท	
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลด/กักเก็บได้	36,379 t.CO ₂ e/year (ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี)	
ระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิตของโครงการ	☒	5 ปี
	☐	15 ปี
	☐	อื่น ๆ ปี

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

รายละเอียดการจัดทำเอกสาร

วันที่จัดทำแล้วเสร็จ	27 มิถุนายน พ.ศ. 2569	
เอกสารฉบับที่	01	
ผู้จัดทำเอกสาร	ชื่อ-นามสกุล	นายประวันวิทย์ บัวบุตร
	ตำแหน่ง	ที่ปรึกษา
	หน่วยงาน	บริษัท โซเซลล์ลาร์ จำกัด
	เบอร์ติดต่อ	094 262 6693

ผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)

ชื่อหน่วยงาน	หน่วยการจัดการก๊าซเรือนกระจก มหาวิทยาลัยพะเยา
--------------	---

รายละเอียดผู้พัฒนาโครงการ (กรณีมีผู้พัฒนาโครงการมากกว่า 1 ราย ให้เพิ่มรายชื่อ)

ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท กรีนเฮอร์ส เอ็นเนอร์จี จำกัด
ชื่อผู้ประสานงาน	นางสาว สุจิตรา บุญผาตินาถ
ตำแหน่ง	ผู้ช่วยผู้จัดการฝ่ายพัฒนาโครงการ
ที่อยู่	260/2 ถนนเจริญนคร แขวงสำเหร่ เขตธนบุรี กรุงเทพมหานคร 10600
โทรศัพท์	099 185 5260
โทรสาร	-
E-mail	sujitra.tmi@gmail.com

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

สารบัญ

หน้า

ส่วนที่ 1: รายละเอียดโครงการ	7
1.1 รายละเอียดและกิจกรรมของโครงการ	7
1.2 ขอบเขตการดำเนินโครงการ	9
1.3 การนับซ้ำ	10
1.4 การพิสูจน์การดำเนินงานเพิ่มจากการดำเนินงานตามปกติ (Additionality)	10
1.5 ระยะเวลาการคิดเครดิตของโครงการ	11
1.6 ประเภทโครงการ	11
ส่วนที่ 2: ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ	12
2.1 ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจก (T-VER Methodology) และเครื่องมือคำนวณ (Tools) ที่ใช้	12
2.2 เงื่อนไขของกิจกรรมโครงการ	12
2.3 ข้อมูลที่เกี่ยวข้องต่อการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	14
ส่วนที่ 3: การคำนวณการลดก๊าซเรือนกระจก	17
3.1 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกกรณีฐาน (Baseline Sequestration/Emission)	17
3.2 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Sequestration/Emission)	19
3.3 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ (Leakage Emission)	22
3.4 สรุปปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก (GHG Emission Reduction)	22
3.5 สรุปปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดได้	23
ส่วนที่ 4: แผนการติดตามผลการดำเนินโครงการ	24
4.1 สรุปแนวทางการติดตามผล	24
4.2 พารามิเตอร์ที่ไม่ต้องติดตามผล	26
4.3 พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล	30

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 5: ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย.....	37
5.1 การจัดกระบวนการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย.....	37
5.2 สรุปความคิดเห็นที่ได้รับ.....	37
5.3 แนวทางการปรับปรุง/แก้ไขในประเด็นต่างๆ ในข้อ 5.2.....	37
ภาคผนวก	38

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ส่วนที่ 1: รายละเอียดโครงการ

1.1 รายละเอียดและกิจกรรมของโครงการ

ปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการเพิ่มขึ้นของก๊าซเรือนกระจกกลายเป็นปัญหาสำคัญระดับโลกที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความเป็นอยู่ของมนุษย์ จากรายงานความโปร่งใสรายสองปีฉบับที่ 1 ของประเทศไทย หรือ Thailand's First Biennial Transparency Report: BTR1 ซึ่งจัดทำขึ้นภายใต้กรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (UNFCCC) รายงานว่า ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งหมดของประเทศไทย ซึ่งไม่รวมภาคการใช้ที่ดิน การเปลี่ยนแปลงการใช้ที่ดิน และป่าไม้ หรือ LULUCF เพิ่มขึ้นจาก 251,418,780 t.CO₂e/year ในปี ค.ศ. 2000 เป็น 385,941,140 t.CO₂e/year ในปี ค.ศ. 2022 คิดเป็นการเพิ่มขึ้นประมาณ 53.5% หรือมีการเพิ่มขึ้นเฉลี่ย 1.97% ต่อปี ตลอดช่วงเวลาดังกล่าว

ด้วย บริษัท กรีนเอร์ริ เอ็นเนอร์จี จำกัด ได้ตระหนักถึงความสำคัญของปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการแก้ไขปัญหาและสนับสนุนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทย จึงได้พัฒนาโครงการ “โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดย บริษัท กรีนเอร์ริ เอ็นเนอร์จี จำกัด - โครงการ 2” (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ซึ่งต่อไปในเอกสารฉบับนี้เรียกว่า “โครงการ” โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำก๊าซชีวภาพมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานหมุนเวียน ลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ตลอดจนสนับสนุนการดำเนินงานตามนโยบายและเป้าหมายด้านการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยอย่างเป็นรูปธรรม

โครงการตั้งอยู่บนโฉนดที่ดินเลขที่ 140 หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี 72180 เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตติดตั้ง 0.990 MW และประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 0.990 MW จำนวน 1 เครื่อง และใช้ก๊าซชีวภาพที่ได้จากกระบวนการหมักน้ำกากส่ามาเป็นเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้า โดยกำหนดให้มีการเดินระบบตลอดทั้งปี รวม 365 วันต่อปี

น้ำกากส่าที่นำมาใช้ในโครงการเป็นน้ำเสียจากกระบวนการผลิตเอทานอลของ บริษัท มิตรผล ไบโอฟูเอล จำกัด โดยโครงการรับซื้อมาในปริมาณประมาณ 150 m³/day (ลูกบาศก์เมตรต่อวัน) จากนั้นจึงนำเข้าสู่กระบวนการบำบัดด้วยระบบบำบัดแบบ cover lagoon และระบบ modified cover lagoon เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์และผลิตก๊าซชีวภาพสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ในกรณีที่ก๊าซชีวภาพเหลือจากการผลิตไฟฟ้า หรือในช่วงที่โครงการหยุดเดินระบบ ก๊าซชีวภาพจะถูกหมุนเวียนกลับเข้าสู่ระบบกักเก็บเพื่อรอมาใช้ประโยชน์ต่อไป อย่างไรก็ตาม หากปริมาณก๊าซชีวภาพมีมากเกินไปความสามารถในการกักเก็บหรือการนำกลับมาใช้ ก๊าซส่วนเกินจะถูกส่งเข้าสู่ระบบเผาทำลายก๊าซ เพื่อควบคุมความปลอดภัยและลดการปล่อยก๊าซมีเทนออกสู่บรรยากาศโดยตรง

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ก่อนการดำเนินโครงการ น้ำกากส่าจากบริษัท มิตรผล ไบโอฟูเอล จำกัด ถูกนำไปใช้เป็นส่วนหนึ่งของวัตถุดิบหรือวัสดุปรับปรุงทางการเกษตร ขณะที่การดำเนินโครงการนี้เป็นการนำน้ำกากส่ามาบำบัดและใช้ประโยชน์เพื่อผลิตพลังงานหมุนเวียน โดยสามารถลดปริมาณสารอินทรีย์ในน้ำกากส่า กักเก็บก๊าซมีเทนที่เกิดจากกระบวนการย่อยสลาย และนำก๊าซดังกล่าวมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าทดแทนไฟฟ้าจากระบบโครงข่าย



รูปที่ 1: พื้นที่ตั้งโครงการ

ทั้งนี้ เอกสารข้อเสนอโครงการฉบับนี้ได้จัดทำตามระเบียบวิธีมาตรฐานของ องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) โดยใช้ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจก

- **T-VER-P-METH-01-01 (ฉบับที่ 01)**
การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า
(Grid Connected Renewable Electricity Generation)
- **T-VER-P-METH-12-01 (ฉบับที่ 02)**
การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศเพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย
(Methane Capture from Anaerobic Wastewater Treatment for Utilization or Flaring)

ในการจัดทำเอกสารและการคำนวณ โดยโครงการมีระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิต 5 ปี และมีปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดได้/กักเก็บได้ ประมาณ 36,379 t.CO₂e/year (ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี)

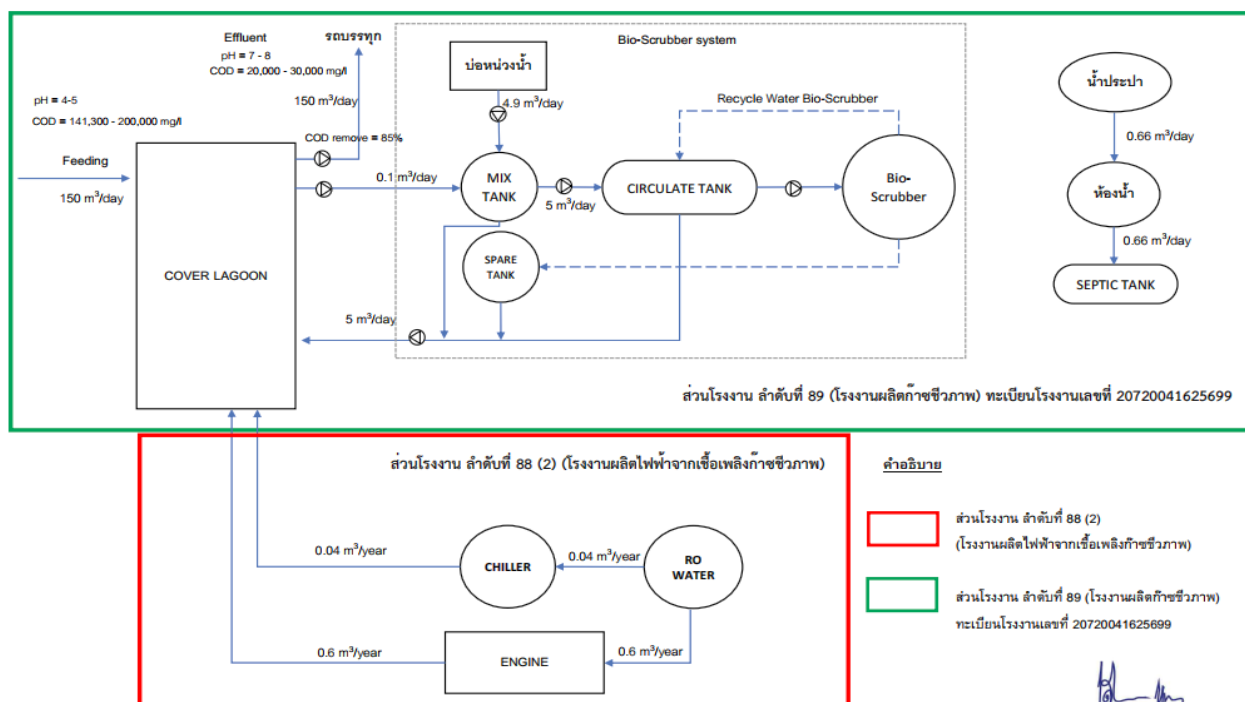
	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

1.2 ขอบเขตการดำเนินงานโครงการ

โครงการระบบผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 0.990 MW (โรงไฟฟ้าวงน้ำโจน) ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอร์ริ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยใช้เทคโนโลยีหลักในการบำบัดน้ำกากส่าและผลิตก๊าซชีวภาพ ผ่านระบบบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ (Anaerobic Treatment System) ซึ่งได้รับการออกแบบให้สามารถรองรับน้ำกากส่าที่มีปริมาณสารอินทรีย์สูงได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยระบบประกอบด้วยอุปกรณ์สำคัญ ดังนี้

- ระบบกักเก็บก๊าซชีวภาพด้วยแผ่นพลาสติกความหนาแน่นสูง (High-Density Polyethylene: HDPE)
- ระบบทำความเย็นจากก๊าซชีวภาพด้วยเครื่องทำความเย็น (Chiller)
- อุปกรณ์ป้องกันเปลวไฟไหลย้อนกลับ (Flame Arrester)
- ระบบเผาทำลายก๊าซชีวภาพส่วนเกินแบบปิด (Biogas Enclosed Flare)

ขอบเขตการดำเนินงานของโครงการ (Project Boundary) ครอบคลุมกิจกรรมการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดที่ดำเนินการภายใต้นิติบุคคลบริษัท กรีนเอร์ริ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ตั้งแต่จุดรับน้ำกากส่าเข้าสู่ระบบบำบัด กระบวนการย่อยสลายสารอินทรีย์ภายใต้สภาวะไร้อากาศ ระบบรวบรวม กักเก็บ และปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพ ตลอดจนการนำก๊าซชีวภาพไปเผาไหม้ในเครื่องยนต์ผลิตกระแสไฟฟ้า และการเผาทำลายก๊าซชีวภาพส่วนเกินในกรณีที่ไม่สามารถนำไปใช้ผลิตไฟฟ้าได้



นางสาวเดือนมา แสงทอง
วิศวกรสิ่งแวดล้อม สส.468

รูปที่ 2: ขอบเขตการดำเนินงานโครงการ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

1.3 การนับซ้ำ

กิจกรรมของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกนี้ ได้เคยขึ้นทะเบียน หรือ อยู่ระหว่างการขึ้นทะเบียนกลไก/มาตรฐาน การรับรองคาร์บอนเครดิตอื่นๆ อาทิ เช่น Clean Development Mechanism (CDM), Voluntary Carbon Standard (VCS) , Gold Standard เป็นต้น หรือมาตรฐานใบรับรองเครดิตการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates: REC)

☒ ไม่มี

☐ มี โดยขึ้นทะเบียนใน ชื่อโครงการ:
 - ชื่อกลไก/มาตรฐานที่ขึ้นทะเบียนโครงการ:
 - ช่วงระยะเวลาที่มีการรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิต:

1.4 การพิสูจน์การดำเนินงานเพิ่มจากการดำเนินงานตามปกติ (Additionality)

การดำเนินงานของโครงการ ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด ยึดถือและปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และ ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ดังนี้

▪ ด้านการประกอบกิจการพลังงาน

การดำเนินโครงการเป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยได้ดำเนินการ ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามประเภทและขนาดที่กฎหมายกำหนดอย่างครบถ้วน

▪ ด้านการควบคุมอาคารและวิศวกรรม

การออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้งเครื่องจักรหลัก ได้แก่ หม้อแปลงไฟฟ้า และระบบเผาไหม้ก๊าซชีวภาพ ได้รับการรับรองและควบคุมโดยผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. 2542 โดยมีวิศวกรไฟฟ้ากำลังและวิศวกรเครื่องกลรับรองความถูกต้องของแบบแปลนและรายการคำนวณ

▪ ด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

โครงการดำเนินการตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 รวมถึงการจัดทำแผนผังกระบวนการผลิต (Biogas Process Diagram) และการแสดงพื้นที่เขตอันตราย (Hazardous Area Classification) เพื่อความปลอดภัยของพนักงานและชุมชนโดยรอบอย่างชัดเจน มีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัย เช่น อุปกรณ์กันไฟไหลย้อนกลับ และอุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซไวไฟตามมาตรฐานสากล

▪ ด้านการลดก๊าซเรือนกระจก (มาตรฐาน Premium T-VER)

การดำเนินโครงการได้พิสูจน์ความเป็นส่วนเพิ่มเติม (Additionality) จากการดำเนินงานตามปกติ ตามหลักเกณฑ์ของมาตรฐาน Premium T-VER โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

- โครงการ เป็นโครงการขนาดเล็ก เนื่องจาก ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดหรือหักเก็บ รวมอยู่ระหว่าง 20,000 t.CO₂e/year ถึง 60,000 t.CO₂e/year
- โครงการไม่เข้าข่ายกิจกรรมตามข้อ 9 ของ Technology Positive ตามหลักเกณฑ์การพิสูจน์ ความเป็นส่วนเพิ่มเติม (Additionality) ของมาตรฐาน Premium T-VER
- การพิสูจน์ความแตกต่างจากแนวปฏิบัติโดยทั่วไป, การวิเคราะห์ผลตอบแทนการลงทุน และ การวิเคราะห์ปัญหาหรืออุปสรรคอื่นๆ ของโครงการ แสดงรายละเอียดเพิ่มเติมในภาคผนวก

1.5 ระยะเวลาการคิดเครดิตของโครงการ

วันเริ่มดำเนินโครงการ 17 สิงหาคม พ.ศ.2569

เจ้าของโครงการและผู้ว่าจ้างลงนามร่วมกันในสัญญาก่อสร้างโครงการ

☒ 5 ปี

☐ 15 ปี

☐ อื่น ๆ ปี

1.6 ประเภทโครงการ

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดย บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด - โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)
เป็นโครงการประเภท

- การจัดการน้ำเสียอุตสาหกรรม
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ส่วนที่ 2: ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ

2.1 ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจก (T-VER Methodology) และเครื่องมือคำนวณ (Tools) ที่ใช้

ลำดับ	รหัส	เวอร์ชัน	ชื่อระเบียบวิธีฯ / เครื่องมือคำนวณ
1	T-VER-P-METH-01-01	1	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า
2	T-VER-P-METH-12-01	2	การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศเพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย
3	T-VER-P-TOOL-02-02	1	การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการและนอกขอบเขตโครงการสำหรับชีวมวล

2.2 เงื่อนไขของกิจกรรมโครงการ

รหัส: T-VER-P-METH-01-01		
เวอร์ชัน: 01		
ชื่อระเบียบวิธีฯ: การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า		
ลำดับ	เงื่อนไขของกิจกรรมโครงการ	เหตุผลของโครงการ
1	เป็นการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทใดประเภทหนึ่ง หรือใช้เทคโนโลยีร่วมกันในการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้มากกว่า 1 เทคโนโลยี	โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ซึ่งได้จากการหมักในระบบบ่อบำบัดแบบไร้อากาศ
2	เป็นการผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า หรือเพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้าและใช้เอง	โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ และจำหน่ายเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3	ต้องผ่านการพิสูจน์การดำเนินงานเพิ่มเติมจากการดำเนินงานปกติ (Additionality) โดยใช้หลักเกณฑ์อ้างอิงตามที่โครงการ T-VER กำหนด	ผ่านการการพิสูจน์การดำเนินงานเพิ่มเติมจากปกติ (Additionality) ตามหลักเกณฑ์อ้างอิงที่โครงการ T-VER มาตรฐานขั้นสูงกำหนด

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

รหัส: T-VER-P-METH-12-01

เวอร์ชัน: 02

ชื่อระเบียบวิธีฯ: การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ เพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทิ้ง

ลำดับ	เงื่อนไขของกิจกรรมโครงการ	เหตุผลของโครงการ
1	ในกรณีที่กรณีฐานเป็นบ่อบำบัดน้ำเสียไร้อากาศแบบเปิด จะต้องมีความลึกของบ่อไม่น้อยกว่า 2 เมตร ไม่มีการติดตั้งเครื่องเติมอากาศและมีการกำจัดตะกอนออกอย่างน้อยทุกๆ 30 วัน	โครงการเป็นระบบบ่อบำบัดน้ำเสียไร้อากาศแบบเปิด และมีความลึกมากกว่า 2 เมตร และไม่มีการติดตั้งเครื่องเติมอากาศพร้อมทั้งมีการกำจัดกากตะกอนออกในทุกๆ 30 วัน
2	เป็นการนำก๊าซชีวภาพที่นำมาใช้ประโยชน์ โดยมีลักษณะที่เข้าข่ายอย่างน้อยข้อใดข้อหนึ่ง ดังนี้ 2.1 ผลิตความร้อน ผลิตเป็นพลังงานกล หรือผลิตไฟฟ้าโดยตรง 2.2 ผลิตความร้อน ผลิตเป็นพลังงานกล หรือผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพที่ได้จากการปรับปรุงคุณภาพแล้วบรรจุลงถัง 2.3 ผลิตความร้อน ผลิตเป็นพลังงานกล หรือผลิตไฟฟ้าหลังจากการปรับปรุงคุณภาพ และการกระจายก๊าซชีวภาพในรูปแบบต่างๆ ดังต่อไปนี้ - การปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพและจำหน่ายผ่านโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ - การปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพและขนส่งก๊าซชีวภาพที่ปรับปรุงคุณภาพแล้วผ่านเครือข่ายท่อเฉพาะไปยังกลุ่มผู้ใช้ปลายทาง - การปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพและการขนส่ง (เช่น ขนส่งโดยรถบรรทุก) ไปยังจุดจำหน่ายสำหรับผู้บริโภคปลายทาง - ผลิตไฮโดรเจน - ใช้เป็นเชื้อเพลิงภาคขนส่ง	โครงการนำก๊าซชีวภาพมาใช้ประโยชน์ โดยการนำมาผลิตไฟฟ้าโดยตรง

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

รหัส: T-VER-P-METH-12-01

เวอร์ชัน: 02

ชื่อระเบียบวิธี: การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ เพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทิ้ง

ลำดับ	เงื่อนไขของกิจกรรมโครงการ	เหตุผลของโครงการ
3	ในกรณีที่บ่อบำบัดในกรณีฐาน (บ่อบำบัดน้ำเสียเดิม) เป็นบ่อบำบัดน้ำเสียไร้อากาศแบบเปิด และอยู่นอกขอบเขตโครงการ ซึ่งถูกนำไปใช้เป็นระบบบำบัดน้ำเสียขั้นหลัง (Post-treatment) แบบไร้อากาศหรือเป็นบ่อรบรวม/พักน้ำเสีย (Equalization pond) และมีความเชื่อมโยงกับระบบผลิตและกักเก็บก๊าซชีวภาพที่เป็นกิจกรรมของโครงการ ผู้พัฒนาโครงการต้องประเมินการปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ	บ่อบำบัดน้ำเสียเดิมอยู่นอกโครงการ และไม่ถูกใช้เป็นระบบบำบัดขั้นหลัง หรือเป็นบ่อรบรวม/พักน้ำเสีย

2.3 ข้อมูลที่เกี่ยวข้องต่อการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

2.3.1 การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า T-VER-P-METH-01-01

ขั้นตอนคำนวณ	แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ชนิดของก๊าซเรือนกระจก	รายละเอียดของกิจกรรมโครงการ
กรณีฐาน	การผลิตไฟฟ้าของระบบโครงข่ายไฟฟ้า	CO ₂	การเผาไหม้เชื้อเพลิงฟอสซิลเพื่อผลิตไฟฟ้าของโครงสร้างการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งถูกทดแทนโดยไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียน และจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า
การดำเนินโครงการ	การใช้พลังงานไฟฟ้าภายในโครงการ	CO ₂	การซื้อพลังงานไฟฟ้าจากโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อใช้ในการดำเนินโครงการ
	การใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล	CO ₂	ไม่มีการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลสำหรับการดำเนินโครงการ
นอกขอบเขตโครงการ	การขนส่งน้ำกากส่า	CO ₂	การเผาไหม้เชื้อเพลิงฟอสซิลในการขนส่งน้ำกากส่า

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

2.3.2 การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ เพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย T-VER-P-METH-12-01

ขั้นตอน คำนวณ	แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ชนิดของ ก๊าซเรือนกระจก	รายละเอียดของกิจกรรมโครงการ
กรณีฐาน	กระบวนการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศในระบบเปิด	CH ₄	การย่อยสลายสารอินทรีย์ของน้ำเสียในระบบบำบัดแบบเปิด (Open Lagoon) ที่ไม่มีระบบกักเก็บก๊าซชีวภาพ
	กระบวนการบำบัดกากตะกอน	CH ₄	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการบำบัดกากตะกอนแบบไร้อากาศ
	กระบวนการบำบัดน้ำเสียขั้นหลัง	CH ₄	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการย่อยสลายสารอินทรีย์ในกระบวนการบำบัดน้ำเสียก่อนปล่อย
	กระบวนการบำบัดกากตะกอนขั้นสุดท้าย	CH ₄	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการย่อยสลายของกากตะกอนขั้นสุดท้ายจากกระบวนการบำบัดแบบไร้อากาศ
การดำเนินโครงการ	การใช้ไฟฟ้าภายในโครงการ	CO ₂	การซื้อพลังงานไฟฟ้าจากโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อใช้ในการดำเนินโครงการ
	กระบวนการบำบัดน้ำเสีย	CH ₄	โครงการเป็นการบำบัดน้ำเสียในระบบปิด คือมีการกักเก็บก๊าซชีวภาพเพื่อนำไปผลิตไฟฟ้า
	กระบวนการบำบัดน้ำเสียขั้นหลัง	CH ₄	ไม่มีกิจกรรมในส่วนนี้
	กระบวนการบำบัดกากตะกอนขั้นสุดท้าย	CH ₄	ในช่วงระยะเวลาของโครงการ ไม่มีการนำกากตะกอนออกจากบ่อปิด
	การรั่วไหลของก๊าซมีเทน	CH ₄	การย่อยสลายของพืชและการย่อยสลายสารอินทรีย์ของสิ่งมีชีวิตที่อยู่ใต้บ่อบำบัด และเกิดการรั่วไหลของก๊าซจากระบบกักเก็บระหว่างการดำเนินโครงการ
	การเผาทำลายก๊าซมีเทน	CH ₄	มีการออกแบบระบบและวางแผนการดำเนินงานสำหรับหน่วยเผาทำลายก๊าซมีเทน ที่เหลือใช้จากการนำไปผลิตไฟฟ้า แต่ไม่มีการใช้งานจริงในโครงการ
	การกักเก็บชีวมวล	CH ₄	ไม่มีกิจกรรมในส่วนนี้
นอกขอบเขตโครงการ	-	-	โครงการเป็นการลงทุนใหม่ไม่มีการถ่ายโอนจากกิจกรรมอื่น

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

2.3.3 แหล่งสะสมคาร์บอนและก๊าซเรือนกระจกที่นำมาใช้ในการคำนวณ

ขั้นตอน คำนวณ	แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ชนิดของ ก๊าซเรือนกระจก	รายละเอียดของกิจกรรมโครงการ
กรณีฐาน	ไม่เกี่ยวข้อง	-	-
การดำเนิน โครงการ	ไม่เกี่ยวข้อง	-	-
นอก ขอบเขต โครงการ	ไม่เกี่ยวข้อง	-	-

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ส่วนที่ 3: การคำนวณการลดก๊าซเรือนกระจก

3.1 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกกรณีฐาน (Baseline Sequestration/Emission)

รหัส: TVER-P-METH-01-01				
เวอร์ชัน: 01				
ชื่อระเบียบวิธี/เครื่องมือ: การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า				
สมการที่ใช้: $BE_y = EG_{PJ,y} \times EF_{Elec,y}$				
พารามิเตอร์	ความหมาย	อ้างอิง	ค่าที่ใช้	หน่วย
BE_y	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน ในปี y	การคำนวณ	3,790.71	tCO ₂ eq/year
$EG_{PJ,y}$	ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าสุทธิที่จำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้าจากการดำเนินกิจกรรมโครงการ ในปี y	ข้อมูลจำเพาะเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	8,672.40	MWh/year
$EF_{Elec,y}$	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าสำหรับโครงข่ายไฟฟ้า ในปี y	อบก. ประกาศ	0.4371	tCO ₂ eq/MWh

รหัส: TVER-P-METH-12-01				
เวอร์ชัน: 02				
ชื่อระเบียบวิธี/เครื่องมือ: การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ เพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย				
สมการที่ใช้: $BE_y = BE_{power,y} + BE_{ww,treatment,y} + BE_{s,treatment,y} + BE_{ww,discharge,y} + BE_{S,final,y}$				
พารามิเตอร์	ความหมาย	อ้างอิง	ค่าที่ใช้	หน่วย
BE_y	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน ในปี y	การคำนวณ	38,845.42	tCO ₂ eq/year
$BE_{power,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของการใช้ไฟฟ้าหรือเชื้อเพลิงฟอสซิลจากกรณีฐาน ในปี y	การคำนวณ	2.26	tCO ₂ eq/year

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH		
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)			
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1		

$BE_{ww,treatment,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียจากกรณีฐาน ในปี y	การคำนวณ	0.00	$tCO_2eq/year$
$BE_{s,treatment,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการบำบัดกากตะกอนจากกรณีฐาน ในปี y	การคำนวณ	0.00	$tCO_2eq/year$
$BE_{ww,discharge,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากสารอินทรีย์ที่ย่อยสลายได้ในน้ำเสียที่ผ่านกระบวนการบำบัดน้ำเสียที่ปล่อยลงสู่แหล่งน้ำจากกรณีฐาน ในปี y	การคำนวณ	38,843.15	$tCO_2eq/year$
$BE_{S,final,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการสลายตัวแบบไร้อากาศของกากตะกอนขั้นสุดท้ายจากกรณีฐาน ในปี y	การคำนวณ	0.00	$tCO_2eq/year$
$Q_{ww,i,y}$	ปริมาณน้ำเสียของโครงการที่เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียประเภท i ในปี y	ค่าการ ออกแบบ	54,750.00	$m^3/year$
$COD_{inflow,i,y}$	ค่าเฉลี่ย COD ของน้ำเสียที่เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียกรณีฐานประเภท i ในปี y	ค่าการ ออกแบบ	0.15	$t\ COD/m^3$
$Q_{ww,y}$	ปริมาณน้ำเสียที่ออกจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียในปี y (t)	ค่าการ ออกแบบ	56,392.50	ton
$COD_{ww,discharge,BL,y}$	ค่าเฉลี่ย COD ของน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วและปล่อยลงสู่แหล่งน้ำ ($tCOD/m^3$)	ค่าการ ออกแบบ	0.15	$t\ COD/m^3$

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

3.2 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Sequestration/Emission)

รหัส: T-VER-P-TOOL-02-02				
เวอร์ชัน: 01				
ชื่อระเบียบวิธี/เครื่องมือ: การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการและนอกขอบเขตโครงการสำหรับชีวมวล				
สมการที่ใช้: $PE_{BRT,y} = \sum_f D_{f,m} \times FR_{f,m} \times EF_{CO2,f} \times 10^{-6}$				
พารามิเตอร์	ความหมาย	อ้างอิง	ค่าที่ใช้	หน่วย
$PE_{BRT,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือจากการดำเนินของโครงการในช่วงเวลา m	การคำนวณ	24.01	tCO ₂ eq/year
$D_{f,m}$	ระยะทางระหว่างต้นทางและปลายทางของกิจกรรมการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือประเภท f ในช่วงเวลา m	ระยะทางโดยเฉลี่ยจากแผนที่	3.30	km
$FR_{f,m}$	มวลรวมของการขนส่งสินค้าที่ขนส่งในกิจกรรมการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือประเภท f ในช่วงเวลา m (t)	การตรวจวัด	56,392.50	Ton/year
$EF_{CO2,f}$	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือประเภท f	อบก. ประกาศ	129	gCO ₂ /tkm

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

รหัส: T-VER-P-METH-12-01				
เวอร์ชัน: 02				
ชื่อระเบียบวิธี/เครื่องมือ: การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ เพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย				
สมการที่ใช้:	$PE_y = PE_{power,y} + PE_{ww,treatment,y} + PE_{s,treatment,y} + PE_{ww,discharge,y} + PE_{S,final,y} + PE_{fugitive,y} + PE_{biomass,y} + PE_{flare,y}$			
พารามิเตอร์	ความหมาย	อ้างอิง	ค่าที่ใช้	หน่วย
PE_y	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวมจากการดำเนินโครงการในปี y	การคำนวณ	6,209.27	tCO ₂ eq/year
$PE_{power,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้ไฟฟ้าหรือเชื้อเพลิงฟอสซิลในการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	2.26	tCO ₂ eq/year
$PE_{ww,treatment,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียที่ไม่มีการกักเก็บก๊าซชีวภาพจากการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	0.00	tCO ₂ eq/year
$PE_{s,treatment,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการบำบัดกากตะกอนที่ไม่มีการกักเก็บก๊าซชีวภาพจากการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	0.00	tCO ₂ eq/year
$PE_{ww,discharge,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากสารอินทรีย์ที่ย่อยสลายได้ในน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วปล่อยลงสู่แหล่งน้ำจากการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	2,032.04	tCO ₂ eq/year
$PE_{S,final,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการย่อยสลายของกากตะกอนขั้นสุดท้ายแบบไร้อากาศจากการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	0.00	tCO ₂ eq/year
$PE_{fugitive,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่รั่วไหลจากระบบกักเก็บก๊าซชีวภาพในปี y	การคำนวณ	4,174.97	tCO ₂ eq/year
$PE_{biomass,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการย่อยสลายของชีวมวลที่กักเก็บไว้ในสภาวะไร้อากาศจากการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	0.00	tCO ₂ eq/year

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH		
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)			
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1		

$PE_{flare,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ ในปี y	การคำนวณ	0.00	$tCO_2eq/year$
$PE_{EC,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้ไฟฟ้าจากการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	2.26	$tCO_2eq/year$
$PE_{FF,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลจากการดำเนินโครงการ ในปี y	การคำนวณ	0.00	$tCO_2eq/year$
$EC_{PJ,j,y}$	ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโครงการในแหล่งการใช้ไฟฟ้า j ในปี y	ประวัติการใช้พลังงานในโครงการใกล้เคียง	5.03	MWh/year
$EF_{Elec,y}$	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสำหรับการผลิต/ใช้ไฟฟ้าในปี y	อบก. ประกาศ	0.4371	tCO_2/MWh
$Q_{ww,i,y}$	ปริมาณน้ำเสียที่ออกจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียในปี y (m^3)	ค่าการออกแบบ	54,750.00	m^3
$COD_{ww,discharge,PJ,y}$	ค่าเฉลี่ย COD ของน้ำเสียที่ออกจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียและปล่อยลงสู่แหล่งน้ำ	ค่าการออกแบบ	0.15	$tCOD/m^3$

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

3.3 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ (Leakage Emission)

รหัส: T-VER-P-TOOL-02-02				
เวอร์ชัน: 01				
ชื่อระเบียบวิธี/เครื่องมือ: การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการและนอกขอบเขตโครงการสำหรับชีวมวล				
สมการที่ใช้: $LE_{BRT,y} = \sum_f D_{f,m} \times FR_{f,m} \times EF_{CO_2,f} \times 10^{-6}$				
พารามิเตอร์	ความหมาย	อ้างอิง	ค่าที่ใช้	หน่วย
$LE_{BRT,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือภายนอกขอบเขตการดำเนินโครงการในช่วงเวลา m (tCO_2) ในช่วงเวลา m (tCO_2)	การคำนวณ	24.01	tCO_2
$D_{f,m}$	ระยะทางระหว่างต้นทางและปลายทางของกิจกรรมการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือประเภท f ในช่วงเวลา m (km)	ระยะทางโดยเฉลี่ยจากแผนที่	3.3	km
$FR_{f,m}$	มวลรวมของการขนส่งสินค้าที่ขนส่งในกิจกรรมการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือประเภท f ในช่วงเวลา m (t)	การตรวจวัด	56,392.50	Ton/year
$EF_{CO_2,f}$	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการขนส่งชีวมวลส่วนเหลือประเภท f (gCO_2/tkm)	อบก. ประกาศ	129	gCO_2/tkm

3.4 สรุปปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก (GHG Emission Reduction)

รหัส: T-VER-P-METH-01-01			
ชื่อระเบียบวิธี: การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อจำหน่ายเข้าสู่โครงข่ายไฟฟ้า			
พารามิเตอร์	ความหมาย	ค่าที่ได้	หน่วย
ER_y	การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในปี y	3,742.69	$tCO_2eq/year$
BE_y	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐานในปี y	3,790.71	$tCO_2eq/year$
PE_y	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการในปี y	24.01	$tCO_2eq/year$
LE_y	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการในปี y	24.01	$tCO_2eq/year$

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

รหัส: T-VER-P-METH-12-01			
ชื่อระเบียบวิธี: การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศเพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผาทำลาย			
พารามิเตอร์	ความหมาย	ค่าที่ได้	หน่วย
$ER_{y, ex\ ante}$	ปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการคำนวณตาม PDD ในปี y	32,636.14	tCO ₂ eq/year
$BE_{y, ex\ ante}$	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการคำนวณตาม PDD จากกรณีฐาน ในปี y	38,845.42	tCO ₂ eq/year
$PE_{y, ex\ ante}$	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการคำนวณตาม PDD จากการดำเนินโครงการในปี y	6,209.27	tCO ₂ eq/year
$LE_{y, ex\ ante}$	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการคำนวณตาม PDD นอกขอบเขตโครงการในปี y	0.00	tCO ₂ eq/year

3.5 สรุปปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดได้

ปีที่	ว/ด/ป – ว/ด/ป	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ	ปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก
1		42,636	6,233	24	36,379
2		42,636	6,233	24	36,379
3		42,636	6,233	24	36,379
4		42,636	6,233	24	36,379
5		42,636	6,233	24	36,379
รวม (tCO ₂ eq)		213,180	31,165	360	181,895
เฉลี่ยปีละ (tCO ₂ eq/y)		42,636	6,233	24	36,379

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

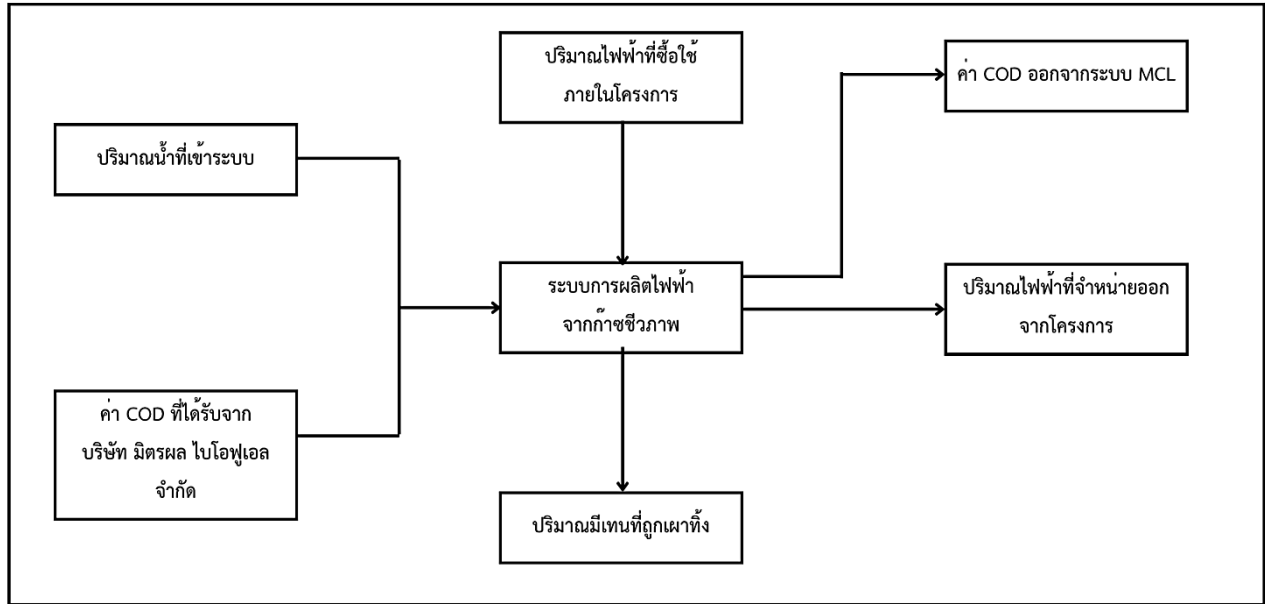
ส่วนที่ 4: แผนการติดตามผลการดำเนินโครงการ

4.1 สรุปแนวทางการติดตามผล

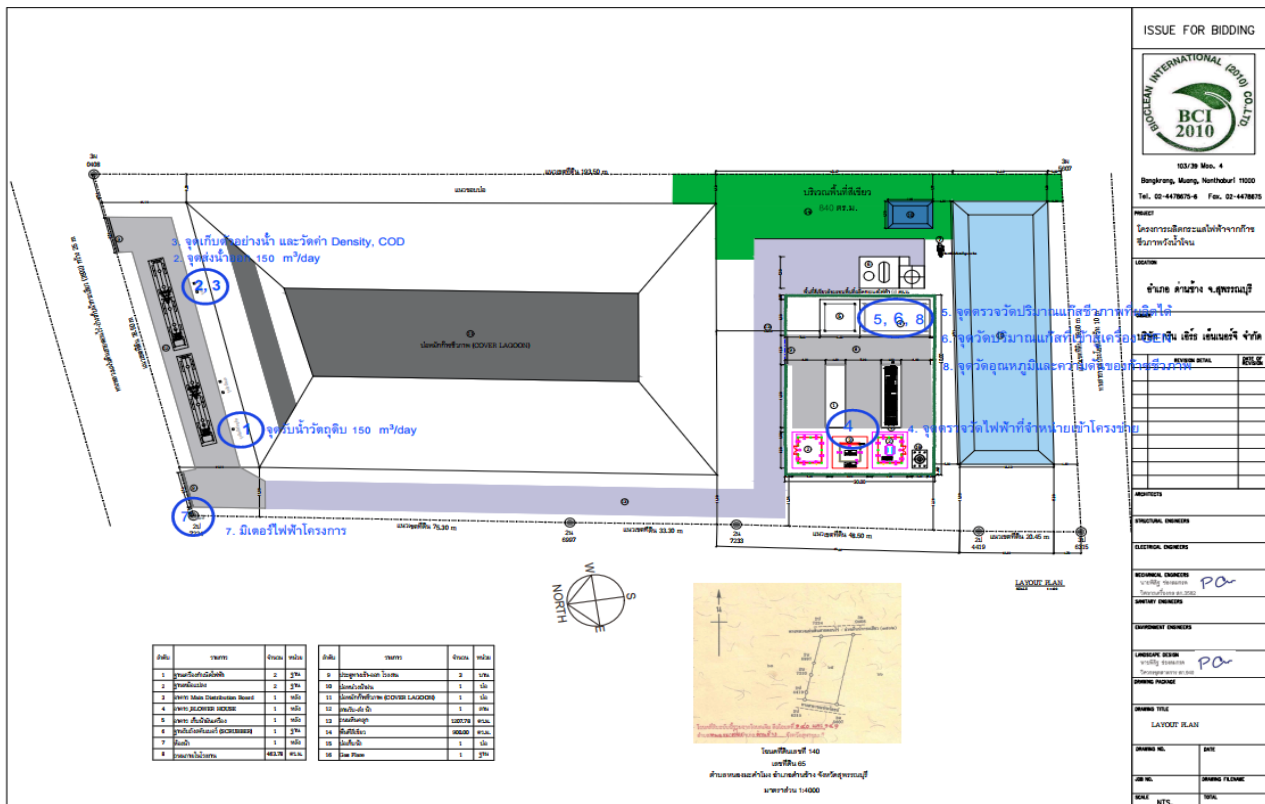
การติดตามผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นในโครงการจะดำเนินการ ดังนี้

ลำดับ	พารามิเตอร์	แนวทางการติดตามผล
1	ปริมาณน้ำเสียที่เข้าระบบ	เจ้าหน้าที่ประจำกะบันทึกปริมาณน้ำเสียที่เข้าสู่ระบบจากค่ามิเตอร์และสรุปข้อมูลรายวันเสนอต่อผู้จัดการโรงงานเพื่อตรวจสอบ ผู้จัดการโรงงานจะทบทวนและจัดทำสรุปข้อมูลเป็นรายเดือน ทั้งนี้ มิเตอร์จะได้รับการสอบเทียบทุก 3 ปี หรือตามคำแนะนำของผู้ผลิตหรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
2	ค่า COD ของน้ำเข้าระบบ	บริษัท มิตรผล ไบโอฟูเอล จำกัด จะจัดส่งข้อมูลค่า COD ให้แก่โครงการ โดยเจ้าหน้าที่โครงการจะรวบรวม ตรวจสอบ และคำนวณค่าเฉลี่ย เพื่อจัดทำรายงานประจำเดือน
3	ค่า COD ของน้ำออกระบบ	โครงการจะเก็บตัวอย่างน้ำและส่งวิเคราะห์ ณ ห้องปฏิบัติการเป็นประจำทุกเดือน
4	ปริมาณก๊าซมีเทนที่ถูกเผาทิ้ง	เจ้าหน้าที่ประจำกะจะบันทึกปริมาณก๊าซชีวภาพที่เผาทิ้งจากค่ามิเตอร์ และรายงานผู้จัดการเพื่อตรวจสอบ ทั้งนี้ มิเตอร์จะได้รับการสอบเทียบทุก 3 ปี หรือตามคำแนะนำของผู้ผลิตหรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
5	ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่าย	ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายบันทึกจากมิเตอร์ของ กฟภ. เป็นรายเดือน โดยมีการรับรองร่วมกับบริษัท และจัดเก็บเอกสารโดยแผนกการเงิน พร้อมรายงานยอดจำหน่ายไฟฟ้ารายเดือนต่อผู้บริหาร
6	ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อ	ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อใช้บันทึกจากมิเตอร์ของ กฟภ. เป็นรายเดือน และจัดเก็บเอกสารโดยแผนกการเงิน
7	การรวบรวมข้อมูล และคำนวณปริมาณ ก๊าซเรือนกระจก	เจ้าหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจะรวบรวมและสรุปข้อมูลโครงการ ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเป็นรายเดือนเพื่อรายงานผู้บริหาร พร้อมดำเนินการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบความปลอดภัย อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงจัดอบรม ช่อมดับเพลิง และเตรียมแผนฉุกเฉิน กรณีก๊าซชีวภาพรั่วไหลหรือเกิดเหตุผิดปกติ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1



รูปที่ 3: แนวทางการติดตามผล



รูปที่ 4: ตำแหน่งตรวจวัดค่าต่าง ๆ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

4.2 พารามิเตอร์ที่ไม่ต้องติดตามผล

พารามิเตอร์	$EF_{CO_2,f}$						
หน่วย	gCO_2/tkm						
ความหมาย	ค่าคงที่การปล่อย CO_2 สำหรับกิจกรรมการขนส่งสินค้า f						
ค่าที่ใช้	<table border="1"> <thead> <tr> <th>ระดับยานพาหนะ</th><th>ค่าคงที่ (gCO_2/tkm)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ยานพาหนะเบา (Light Vehicles)</td><td>245</td></tr> <tr> <td>ยานพาหนะหนัก (Heavy vehicles)</td><td>129</td></tr> </tbody> </table>	ระดับยานพาหนะ	ค่าคงที่ (gCO_2/tkm)	ยานพาหนะเบา (Light Vehicles)	245	ยานพาหนะหนัก (Heavy vehicles)	129
ระดับยานพาหนะ	ค่าคงที่ (gCO_2/tkm)						
ยานพาหนะเบา (Light Vehicles)	245						
ยานพาหนะหนัก (Heavy vehicles)	129						
แหล่งข้อมูล	-						
การติดตามผล	-						
ข้อคิดเห็นอื่นๆ	ใช้ได้กับทางเลือก B ค่าคงที่การปล่อย CO_2 พิจารณาการปล่อยมลพิษที่เกิดจากการเดินทางขาออกที่บรรทุกสัมภาระและเที่ยวกลับเปล่า ค่าการปล่อยได้มาจากสองแหล่ง สำหรับรถยนต์ขนาดเล็ก การปล่อยไอเสีย ค่าได้มาจากข้อมูลเชิงประจักษ์จากยานพาหนะยุโรป¹ สำหรับยานพาหนะหนัก ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกมาจากการออกแบบที่กำหนดเองความเร็ว-เวลา-การไต่ระดับสี่ล้อคร่าว รอบการขับ (ดัดแปลงจากวงจร FIGE สาธารณ) , ยานพาหนะ ข้อมูลมิติ การวิเคราะห์ทางคณิตศาสตร์ของสถานการณ์การโหลด และการสร้างแบบจำลองแบบไดนามิกตามโปรไฟล์กำลังของเครื่องยนต์ ซึ่งในทางกลับกัน เป็นหน้าที่ของมวลรวม (GVM) ตัวประกอบการบรรทุก โปรไฟล์ความเร็ว/อัตราเร่งและความลาดชันของถนน ภายใต้สมมติฐานของพารามิเตอร์หลักต่อไปนี้ ค่าเฉลี่ยความเร็วในการขับขี่ 30 กม./ชม. ความลาดชันเฉลี่ย 1% และ ปัจจัยการบรรทุกภาระที่รับได้เมื่อชีวมวลถูกขนส่ง						
	หมายเหตุ: ¹การปล่อย CO_2 โดยยานพาหนะสินค้าหนักของฝรั่งเศสระหว่างปี พ. ศ. 2539 ถึง พ.ศ. 2549 เพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว น้อยกว่าปริมาณที่ขนส่ง (คณะกรรมการทั่วไปเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน. #25, 2552) ²ชีวมวลเป็นวัสดุที่ขนส่งโดยทั่วไปในโครงการที่มีอยู่ ซึ่งการขนส่งไม่ใช่กิจกรรมหลักของโครงการ เนื่องจากมวลชีวภาพมีความหนาแน่นต่ำ จึงใช้การโหลดเชิงปริมาตรเพื่อได้มาซึ่งค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยสมมติว่าผู้พัฒนาโครงการจะขยายความสูงของแผงด้านข้างถึงความสูง 2.4 ม. เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการเดินทางสูงสุด						

พารามิเตอร์	$B_{0,ww}$
หน่วย	$tCH_4/tCOD$
ความหมาย	อัตราการผลิตก๊าซมีเทนของน้ำเสีย
แหล่งข้อมูล	2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories
ค่าการนำไปใช้	0.25
ความคิดเห็นอื่นๆ	ใช้ได้กับขั้นตอน "การกำหนดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากน้ำเสียของโครงการ ($PE_{RO,y}$)"

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

พารามิเตอร์	$MCF_{ww,treatment}$																		
หน่วย	-																		
ความหมาย	ค่า Methane correction factor จากการบำบัดน้ำเสีย																		
แหล่งที่มาของข้อมูล	ค่าเริ่มต้นจากบทที่ 6 ของเล่มที่ 5 ของเสียในแนวทาง IPCC ปี 2549 สำหรับสินค้าคงคลังก๊าซเรือนกระจกแห่งชาติ (ดูตารางที่ 2 ด้านล่าง)																		
ค่าการนำไปใช้	ใช้ค่าเริ่มต้นด้านล่างสอดคล้องกับประเภทของระบบบำบัดน้ำเสีย หากเป็นไปไม่ได้ตั้งนั้นในการประมาณการแบบอนุรักษ์นิยมการบำบัดน้ำเสียสามารถสันนิษฐานได้ว่าเกิดขึ้น ภายใต้เงื่อนไขที่ไร้อากาศอย่างสมบูรณ์โดยที่ $MCF_{ww,treatment}$ เท่ากับ 1 ตารางที่ 2 ค่าเริ่มต้นของ MCF จาก IPCC <table border="1"> <thead> <tr> <th>Type of wastewater treatment and discharge pathway or system</th><th>MCF value</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Discharge of wastewater to sea, river or lake</td><td>0.1</td></tr> <tr> <td>Aerobic treatment, well managed</td><td>0.0</td></tr> <tr> <td>Aerobic treatment, poorly managed or overloaded</td><td>0.3</td></tr> <tr> <td>Anaerobic digester for sludge without methane recovery</td><td>0.8</td></tr> <tr> <td>Anaerobic reactor without methane recovery</td><td>0.8</td></tr> <tr> <td>Anaerobic shallow lagoon (depth less than 2 metres)</td><td>0.2</td></tr> <tr> <td>Anaerobic deep lagoon (depth more than 2 metres)</td><td>0.8</td></tr> <tr> <td>Septic system</td><td>0.5</td></tr> </tbody> </table>	Type of wastewater treatment and discharge pathway or system	MCF value	Discharge of wastewater to sea, river or lake	0.1	Aerobic treatment, well managed	0.0	Aerobic treatment, poorly managed or overloaded	0.3	Anaerobic digester for sludge without methane recovery	0.8	Anaerobic reactor without methane recovery	0.8	Anaerobic shallow lagoon (depth less than 2 metres)	0.2	Anaerobic deep lagoon (depth more than 2 metres)	0.8	Septic system	0.5
Type of wastewater treatment and discharge pathway or system	MCF value																		
Discharge of wastewater to sea, river or lake	0.1																		
Aerobic treatment, well managed	0.0																		
Aerobic treatment, poorly managed or overloaded	0.3																		
Anaerobic digester for sludge without methane recovery	0.8																		
Anaerobic reactor without methane recovery	0.8																		
Anaerobic shallow lagoon (depth less than 2 metres)	0.2																		
Anaerobic deep lagoon (depth more than 2 metres)	0.8																		
Septic system	0.5																		
ความคิดเห็นอื่นๆ	ใช้ได้กับขั้นตอน "การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากน้ำเสีย ($PE_{RO,y}$)"																		

พารามิเตอร์	$EF_{CH_4,default}$
หน่วย	$tCH_4 \text{ leaked}/tCH_4 \text{ produced}$
ความหมาย	ค่า default จากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสำหรับสัดส่วนของ CH_4 ที่ผลิตซึ่งรั่วไหลจากถังปฏิกรณ์แบบไร้อากาศ
แหล่งข้อมูล	IPCC (2006), Flesch et al. (2011) และ Kurup (2003)

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ค่าการนำไปใช้	ใช้ค่า default ที่สอดคล้องกับประเภทของถังปฏิกรณ์แบบไร้อากาศที่ใช้ในกิจกรรมโครงการ โดยใช้ข้อมูลจากผู้ผลิตดังนี้ (a) 0.028 สำหรับถังปฏิกรณ์ที่มีโครงสร้างเป็นเหล็กหรือคอนกรีตหรือไฟเบอร์กลาสและระบบกักเก็บก๊าซ (ถังปฏิกรณ์รูปไข่) และโครงสร้างเสาหิน (b) 0.05 สำหรับถังปฏิกรณ์ชนิด UASB (c) 0.10 สำหรับถังปฏิกรณ์ที่มีโครงสร้างเป็นคอนกรีต / คอนกรีตเสริมเหล็ก / และระบบกักเก็บก๊าซแบบโค้ง เช่น ถังปฏิกรณ์ไร้อากาศแบบโดมคงที่, บ่อไร้อากาศแบบคลุมบ่อ กรณีไม่สามารถระบุชนิดของถังปฏิกรณ์แบบไร้อากาศได้ให้ใช้ค่า default เท่ากับ 0.1 (ค่าช่วงบนของค่า IPCC)
ความคิดเห็นอื่นๆ	ใช้ได้กับขั้นตอน "การคำนวณการปล่อยก๊าซมีเทนจากโครงการจากถังปฏิกรณ์แบบไร้อากาศ "

พารามิเตอร์	B_0
หน่วย	tCH ₄ /tCOD
ความหมาย	อัตราการผลิตก๊าซมีเทนสูงสุด
แหล่งข้อมูล	2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories
ค่าการนำไปใช้	0.25
ความคิดเห็นอื่น ๆ	-

พารามิเตอร์	UF_{BL}
หน่วย	-
ความหมาย	ค่า Model correction factor สำหรับความไม่แน่นอนของแบบจำลอง ในกรณีฐาน
ค่าที่นำไปใช้	0.82
แหล่งข้อมูล	Annex III Table of conservativeness factors (Uncertainty rang 50%-100%) FCCC/SBSTA/2003/10/Add.2, page 25.

พารามิเตอร์	UF_{PJ}
หน่วย	-
ความหมาย	ค่า Model correction factor สำหรับความไม่แน่นอนของแบบจำลองจากการดำเนินโครงการ
ค่าที่นำไปใช้	1.12
แหล่งข้อมูล	Annex III Table of conservativeness factors (Uncertainty rang 30%-50%) (FCCC/SBSTA/2003/10/Add.2, page 25.)

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

พารามิเตอร์	CFE_{ww}
หน่วย	-
ความหมาย	ประสิทธิภาพของระบบกักเก็บก๊าซมีเทนสำหรับกระบวนการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ
ค่าที่นำไปใช้	0.90
แหล่งข้อมูล	หน้า 23 AMS-III.H. : Methane recovery in wastewater treatment version 019

พารามิเตอร์	F
หน่วย	-
ความหมาย	สัดส่วนก๊าซมีเทนในก๊าซชีวภาพ
ค่าที่ใช้	0.5
แหล่งข้อมูล	หน้า 15 AMS-III.H. : Methane recovery in wastewater treatment version 019

พารามิเตอร์	DOC_F
หน่วย	-
ความหมาย	สัดส่วนของปริมาณสารอินทรีย์ที่ย่อยสลายได้ของกากตะกอนที่เปลี่ยนเป็นก๊าซชีวภาพ
ค่าที่ใช้	0.5
แหล่งข้อมูล	หน้า 15 AMS-III.H. : Methane recovery in wastewater treatment version 019

พารามิเตอร์	DOC_s
หน่วย	สัดส่วนน้ำหนักแห้ง
ความหมาย	ปริมาณสารอินทรีย์ที่ย่อยสลายได้ของกากตะกอนที่ไม่ผ่านการบำบัดโดยกระบวนการบำบัดกากตะกอน i (fraction, dry basis)
ค่าที่ใช้	สำหรับกากตะกอนจากน้ำเสียชุมชน ใช้ค่า default 0.50 สำหรับกากตะกอนจากน้ำเสียอุตสาหกรรม ใช้ค่า default 0.257
แหล่งข้อมูล	หน้า 15 AMS-III.H. : Methane recovery in wastewater treatment version 019

พารามิเตอร์	$EF_{composting}$
หน่วย	t CH_4 / t sludge treated on a dry weight basis
ความหมาย	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการผลิตปุ๋ยหมัก
ค่าที่ใช้	0.01
แหล่งข้อมูล	Table 4.1, chapter 4, Volume 5, 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

4.3 พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล

พารามิเตอร์	$EF_{Elec,y}$
หน่วย	tCO_2/MWh
ความหมาย	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงข่ายไฟฟ้า ในปี y
แหล่งข้อมูล	รายงานค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิต/ใช้พลังงานไฟฟ้า (Emission Factor) สำหรับโครงการและกิจการลดก๊าซเรือนกระจกที่ประกาศโดย อบก.
วิธีการติดตามผล	<u>สำหรับการจัดทำเอกสารข้อเสนอโครงการ</u> ให้ใช้ค่า $EF_{Elec,y}$ ล่าสุดที่ อบก. ประกาศ <u>สำหรับการติดตามผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</u> ให้ใช้ค่า $EF_{Elec,y}$ ที่ อบก. ประกาศตามปี พ.ศ. ของช่วงระยะเวลาที่ขอรับรองคาร์บอนเครดิต ทั้งนี้กรณีที่ปี พ.ศ. ของช่วงระยะเวลาที่ขอรับรองคาร์บอนเครดิตนั้นยังไม่มีค่า $EF_{Elec,y}$ ที่ อบก. ประกาศ ให้ใช้ค่า $EF_{Elec,y}$ ล่าสุดที่ อบก. ประกาศแทนในปีนั้น

พารามิเตอร์	$EG_{PJ, facility,y}$
หน่วย	MWh/year
ความหมาย	ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิที่จำหน่ายสู่โครงข่ายไฟฟ้า ในปี y
แหล่งข้อมูล	มิเตอร์ไฟฟ้า (kWh meter)
วิธีการติดตามผล	พารามิเตอร์นี้ควรตรวจวัดโดยใช้ kWh meter แบบสองทิศทางหรือใช้ kWh meter แบบทิศทางเดียวแล้วคำนวณเป็นความแตกต่างระหว่าง (a) ปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายโดยการผลิตไฟฟ้าของโครงการไปยังโครงข่ายไฟฟ้า และ (b) ปริมาณไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโครงการที่ซื้อมาจากโครงข่ายไฟฟ้า
ความถี่ในการติดตามผล	การตรวจสอบอย่างต่อเนื่อง และการบันทึกรายเดือนเป็นอย่างน้อย

พารามิเตอร์	TEG_y
หน่วย	MWh/year
ความหมาย	ปริมาณไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตโดยกิจกรรมของโครงการ ซึ่งรวมถึงไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับโครงข่ายและไฟฟ้าที่จ่ายให้กับโหลดภายใน ในปี y
แหล่งข้อมูล	สถานที่ดำเนินกิจกรรมโครงการ
วิธีการติดตามผล	มิเตอร์ไฟฟ้า

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ความถี่ในการติดตามผล	การวัดอย่างต่อเนื่องและการบันทึกอย่างน้อยทุกเดือน
ข้อคิดเห็นอื่นๆ	ใช้ได้กับโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่มีความหนาแน่นของกำลังไฟฟ้ามากกว่า 4 W/m ² และน้อยกว่าหรือเท่ากับ 10 W/m ²

พารามิเตอร์	EC _{PJ,i,y}
หน่วย	MWh/year
ความหมาย	ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของโครงการในแหล่งการใช้ไฟฟ้า j ในปี y
แหล่งข้อมูล	รายงานการตรวจวัด
วิธีการติดตามผล	ตรวจวัดโดย kWh Meter และตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล
ความถี่ในการติดตามผล	การตรวจสอบอย่างต่อเนื่อง และการบันทึกรายเดือนเป็นอย่างน้อย

พารามิเตอร์	TDL
หน่วย	-
ความหมาย	สัดส่วนค่ากำลังไฟฟ้าสูญเสียในโครงข่ายไฟฟ้า
แหล่งข้อมูล	ทางเลือกที่ 1 รายงานการตรวจวัด กรณีที่มีข้อมูลปริมาณไฟฟ้าที่ออกจากผู้ผลิตและปริมาณไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับ ทางเลือกที่ 2 ใช้ค่า Default Value เท่ากับ 0.03
วิธีการติดตามผล	1) ถ้าใช้ทางเลือกที่ 1 ผู้พัฒนาโครงการจะต้องมีการติดตามค่าดังกล่าวทุกปีตลอดการติดตามผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 2) ถ้าใช้ทางเลือกที่ 2 ผู้พัฒนาโครงการจะต้องใช้ค่านี้อัตลอดการติดตามผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
ความถี่ในการติดตามผล	กำหนดหนึ่งครั้งในปีแรกของรอบระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิต
ขั้นตอน QA/QC	หากผลการวัดแตกต่างจากการวัดก่อนหน้านี้หรือแหล่งข้อมูลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างมีนัยสำคัญ ให้ทำการวัดเพิ่มเติม
ข้อคิดเห็นอื่นๆ	-

พารามิเตอร์	D _{r,m}
หน่วย	กิโลเมตร
ความหมาย	ระยะทางไปกลับระหว่างต้นทางและปลายทางของกิจกรรมการขนส่งสินค้า f ในช่วงเวลาการตรวจสอบ m

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

แหล่งข้อมูล	บันทึกของผู้ควบคุมรถหรือบันทึกโดยผู้พัฒนาโครงการ
วิธีการติดตามผล	กำหนดครั้งเดียวสำหรับแต่ละกิจกรรมการขนส่งสินค้า f สำหรับอ้างอิงการเดินทางโดยใช้มาตรวัดระยะทางของยานพาหนะหรืออื่น ๆ แหล่งข้อมูลที่เหมาะสม (เช่น แหล่งข้อมูลออนไลน์)
ความถี่ในการติดตามผล	อัปเดตทุกครั้งที่ยาระยะทางเปลี่ยน
ขั้นตอน QA/QC	-
ข้อคิดเห็นอื่นๆ	ใช้ได้กับทางเลือก B

พารามิเตอร์	$FR_{f,m}$
หน่วย	ตัน
ความหมาย	มวลรวมของค่าขนส่งที่ขนส่งในการขนส่งสินค้ากิจกรรม f ในช่วงเวลาการตรวจสอบ m
แหล่งข้อมูล	บันทึกโดยผู้พัฒนาโครงการหรือบันทึกโดยผู้ประกอบการรถบรรทุก
วิธีการติดตามผล	-
ความถี่ในการติดตามผล	อย่างต่อเนื่อง
ขั้นตอน QA/QC	-
ข้อคิดเห็นอื่นๆ	ใช้ได้กับทางเลือก B

พารามิเตอร์	GWP_{CH_4}
หน่วย	$t\ CO_2e / t\ CH_4$
ความหมาย	ศักยภาพภาวะโลกร้อนของก๊าซมีเทน ($t\ CO_2e / t\ CH_4$)
แหล่งข้อมูล	ใช้ข้อมูลจากรายงานประเมินสถานการณ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (IPCC Assessment Report) ที่จัดทำโดยคณะกรรมการระหว่างรัฐบาลว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Intergovernmental Panel on Climate Change หรือ IPCC) ที่ประกาศโดย อบก.
วิธีการติดตามผล	<u>สำหรับการจัดทำเอกสารข้อเสนอโครงการ</u> ใช้ค่า GWP_{CH_4} ล่าสุดตามที่ อบก. ประกาศ <u>สำหรับการติดตามผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก</u> ใช้ค่า GWP_{CH_4} ตามที่ อบก. ประกาศสำหรับประเมินปริมาณก๊าซเรือนกระจกตามช่วงระยะเวลาเครดิต (Crediting period) ที่ขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจก
ความถี่ในการติดตามผล	-
ขั้นตอน QA / QC	-

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ความคิดเห็นอื่นๆ	-
------------------	---

พารามิเตอร์	$Q_{ww,i,y}$, $Q_{ww,k,y}$
หน่วย	m ³ /year
ความหมาย	ปริมาณน้ำเสียของโครงการที่เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียประเภท i ปริมาณน้ำเสียของโครงการที่เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียประเภท k
แหล่งข้อมูล	
วิธีการติดตามผล	เครื่องวัดอัตราการไหลของน้ำเสีย
ความถี่ในการติดตามผล	ติดตามอย่างต่อเนื่อง (อย่างน้อยตรวจวัดทุกชั่วโมง)
ข้อคิดเห็นอื่นๆ	

พารามิเตอร์	$COD_{inflow,i,y}$, $COD_{inflow,k,y}$
หน่วย	tCOD/m ³
ความหมาย	ค่าเฉลี่ย COD ของน้ำเสียที่เข้าสู่กระบวนการบำบัดน้ำเสียประเภท i ค่าเฉลี่ย COD ของน้ำเสียที่เข้าสู่กระบวนการบำบัดน้ำเสียประเภท k
แหล่งข้อมูล	ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการ
วิธีการติดตามผล	ตรวจวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐาน (Standard Method) ฉบับล่าสุด
ความถี่ในการติดตามผล	ตัวอย่างและค่า COD ที่ระดับความเชื่อมั่น 90 % และระดับความแม่นยำ 10%

พารามิเตอร์	$COD_{ww,discharge,BL,y}$
หน่วย	tCOD/m ³
ความหมาย	ค่าเฉลี่ย COD ที่ผ่านการบำบัดแล้วและปล่อยลงสู่แหล่งน้ำจากกรณีฐาน ในปี y
แหล่งข้อมูล	ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการ
วิธีการติดตามผล	ตรวจวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐาน (Standard Method) ฉบับล่าสุด
ความถี่ในการติดตามผล	ตัวอย่างและค่า COD ที่ระดับความเชื่อมั่น 90 % และระดับความแม่นยำ 10%

พารามิเตอร์	$COD_{ww,discharge,PJ,y}$
หน่วย	tCOD/m ³
ความหมาย	ค่าเฉลี่ย COD ของน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วและปล่อยลงสู่แหล่งน้ำ
แหล่งข้อมูล	ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการ
วิธีการติดตามผล	ตรวจวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐาน (Standard Method) ฉบับล่าสุด
ความถี่ในการติดตามผล	ตัวอย่างและค่า COD ที่ระดับความเชื่อมั่น 90 % และระดับความแม่นยำ 10%

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

พารามิเตอร์	CODremoved,PJ,k,y
หน่วย	tCOD/m3
ความหมาย	ค่าเฉลี่ย COD ที่ถูกกำจัดด้วยด้วยกระบวนการบำบัดประเภท k ของกิจกรรมโครงการที่ติดตั้งระบบกักเก็บก๊าซชีวภาพ ในปี y
แหล่งข้อมูล	ผลการวิเคราะห์จากห้องปฏิบัติการ
วิธีการติดตามผล	ตรวจวิเคราะห์ตามวิธีมาตรฐาน (Standard Method) ฉบับล่าสุด
ความถี่ในการติดตามผล	ตัวอย่างและค่า COD ที่ระดับความเชื่อมั่น 90 % และระดับความแม่นยำ 10%

พารามิเตอร์	$S_{i,PJ,y}$, $S_{final,PJ,y}$, $S_{final,BL,y}$
หน่วย	t
ความหมาย	ปริมาณของกากตะกอนน้ำหนักรวมทั้งหมดที่บำบัดแล้วจากกระบวนการบำบัดกากตะกอน i ในปี y จากการดำเนินโครงการ ปริมาณของแห้งในกากตะกอนที่เข้าสู่กระบวนการบำบัดกากตะกอนขั้นสุดท้ายในปี y ปริมาณของกากตะกอนน้ำหนักรวมทั้งหมดขั้นสุดท้ายจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียกรณีฐาน ในปี y
แหล่งข้อมูล	
วิธีการตรวจวัด	ตรวจวัดปริมาณกากตะกอนทั้งหมด (แบบเปียก) ปริมาตร และความหนาแน่นหรือการชั่งน้ำหนักโดยตรง อาจใช้เพื่อกำหนดปริมาณกากตะกอน (แบบเปียก) ซึ่งตัวอย่างที่เป็นตัวแทนจะถูกนำไปใช้กำหนดค่าความชื้นเพื่อคำนวณปริมาณกากตะกอนทั้งหมดแบบแห้ง กรณีกากตะกอนที่มีการจัดการโดยการเผาไหม้แบบถูกควบคุม การนำไปทิ้งในหลุมฝังกลบที่มีการจัดการก๊าซมีเทน หรือการนำไปปรับปรุงดิน จะไม่พิจารณาการปล่อยก๊าซมีเทนจากการย่อยสลายแบบไร้อากาศ แต่ผู้พัฒนาโครงการต้องมีการติดตามวิธีการจัดการกากตะกอนตลอดระยะเวลาการคิดคาร์บอนเครดิต กรณีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในกรณีฐานพิจารณาถึงการย่อยสลายของกากตะกอนขั้นสุดท้ายแบบไร้อากาศด้วยวิธีการฝังกลบที่ไม่มีการจัดการก๊าซมีเทน ต้องมีการระบุวิธีการฝังกลบในกรณีฐานไว้ชัดเจน และทวนสอบโดยผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ
ความถี่ในการติดตามผล	การตรวจวัดปริมาณกากตะกอนแบบต่อเนื่อง หรือแบบรายครั้งและค่าความชื้นที่เป็นตัวแทนจากการสุ่มตัวอย่างที่ระดับความเชื่อมั่น 90 % และระดับความแม่นยำ 10%

พารามิเตอร์	$W_{CH_4,y}$
หน่วย	%
ความหมาย	ปริมาณก๊าซมีเทนในก๊าซชีวภาพในปี y
แหล่งข้อมูล	

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

วิธีการติดตามผล	สัดส่วนของก๊าซมีเทนในก๊าซชีวภาพควรตรวจวัดด้วยเครื่องวิเคราะห์แบบต่อเนื่องหรือวิธีการอื่นๆ ที่ระดับความเชื่อมั่น 90 % และระดับความแม่นยำ 10% ต้องมีการตรวจวัดโดยใช้อุปกรณ์ที่สามารถวัดปริมาณก๊าซมีเทนในก๊าซชีวภาพได้โดยตรง และไม่อนุญาตให้ประเมินปริมาณก๊าซมีเทนในก๊าซชีวภาพจากการวัดองค์ประกอบของก๊าซอื่นๆ ได้ เช่น CO ₂ ทั้งนี้การตรวจวัดปริมาณก๊าซมีเทนจะต้องดำเนินการใกล้กับตำแหน่งของการตรวจวัดการไหลของก๊าซชีวภาพ
ความถี่ในการติดตามผล	-

พารามิเตอร์	T
หน่วย	°C
ความหมาย	อุณหภูมิของก๊าซชีวภาพ
แหล่งข้อมูล	-
วิธีการติดตามผล	ต้องใช้อุณหภูมิของก๊าซชีวภาพเพื่อกำหนดความหนาแน่นของก๊าซมีเทนที่ถูกเผาทำลาย ทั้งนี้เครื่องวัดอัตราการไหลของก๊าซชีวภาพสามารถตรวจวัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิได้ โดยไม่จำเป็นต้องมีการตรวจวัดความดันและอุณหภูมิของก๊าซชีวภาพแยกต่างหาก
ความถี่ในการติดตามผล	ให้ตรวจวัดพร้อมกับปริมาณก๊าซมีเทนในก๊าซชีวภาพ (W _{CH₄,y})

พารามิเตอร์	P
หน่วย	N/m ² หรือ Pa
ความหมาย	ความดันของก๊าซชีวภาพ
แหล่งข้อมูล	-
วิธีการติดตามผล	ต้องใช้ความดันของก๊าซชีวภาพเพื่อกำหนดความหนาแน่นของก๊าซมีเทนที่ถูกเผาทำลาย ทั้งนี้เครื่องวัดอัตราการไหลของก๊าซชีวภาพสามารถตรวจวัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิได้ โดยไม่จำเป็นต้องมีการตรวจวัดความดันและอุณหภูมิของก๊าซชีวภาพแยกต่างหาก
ความถี่ในการติดตามผล	ให้ตรวจวัดพร้อมกับปริมาณก๊าซมีเทนในก๊าซชีวภาพ (W _{CH₄,y})

พารามิเตอร์	$\eta_{\text{COD,BL},i}$
หน่วย	-
ความหมาย	ประสิทธิภาพในการกำจัด COD ของระบบบำบัดน้ำเสียกรณีฐานประเภท i
แหล่งข้อมูล	-
วิธีการติดตามผล	ตรวจวัดจากค่า COD ของน้ำเสียที่เข้าสู่กระบวนการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศและค่า COD ที่ผ่านกระบวนการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ
ความถี่ในการติดตามผล	-

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

พารามิเตอร์	$\eta_{PJ,k,y}$
หน่วย	-
ความหมาย	ประสิทธิภาพการกำจัดค่า COD ของน้ำเสียจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียประเภท k
แหล่งข้อมูล	-
วิธีการติดตามผล	ตรวจวัดจากค่า COD ของน้ำเสียที่เข้าสู่กระบวนการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศและค่า COD ที่ผ่านกระบวนการบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ
ความถี่ในการติดตามผล	-

พารามิเตอร์	SGR_{PJ}
หน่วย	t กากตะกอนน้ำหนักแห้ง /t COD removed
ความหมาย	อัตราส่วนการสร้างกากตะกอนจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียจากการดำเนินโครงการ
แหล่งข้อมูล	รายงานการตรวจวิเคราะห์
วิธีการติดตามผล	คำนวณจากการตรวจวัดการกำจัด COD (เช่น ส่วนต่างระหว่าง $COD_{inflow,i}$ กับ $COD_{outflow,i}$) และการสร้างกากตะกอนจากการดำเนินโครงการ

พารามิเตอร์	SGR_{BL}
หน่วย	t กากตะกอนน้ำหนักแห้ง /t COD removed
ความหมาย	อัตราส่วนการสร้างกากตะกอนจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียจากกรณีฐาน
แหล่งข้อมูล	รายงานการตรวจวิเคราะห์
วิธีการติดตามผล	คำนวณจากปริมาณกากตะกอนที่ผลิตได้จากระบบบำบัดน้ำเสีย และค่าเฉลี่ย COD ที่ถูกกำจัด

พารามิเตอร์	D_{CH4}
หน่วย	t/m ³
ความหมาย	ความหนาแน่นของก๊าซมีเทนที่อุณหภูมิและความดันของก๊าซชีวภาพในปี y
แหล่งข้อมูล	รายงานการตรวจวิเคราะห์
วิธีการติดตามผล	คำนวณจากปริมาณก๊าซมีเทน อุณหภูมิและความดันของก๊าซชีวภาพ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ส่วนที่ 5: ความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย

5.1 การจัดกระบวนการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ได้ดำเนินการกระบวนการรับฟังความคิดเห็นอย่างเปิดเผยและโปร่งใส โดยกำหนดผู้มีส่วนได้เสียในรัศมี 2 กิโลเมตรจากแนวรั้วโครงการ ครอบคลุมหน่วยงานท้องถิ่น สถานศึกษา ชุมชน ศาสนสถาน และประชาชนในพื้นที่ พร้อมประชาสัมพันธ์ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ เพื่อเปิดโอกาสให้ทุกภาคส่วนรับทราบข้อมูลและแสดงความคิดเห็นอย่างทั่วถึง

5.2 สรุปความคิดเห็นที่ได้รับ

การประชุมจัดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลโครงการและรับฟังความห่วงกังวลจากชุมชน มีผู้มีส่วนได้เสียเข้าร่วมประชุมรวมทั้งสิ้น 24 คน สรุปความคิดเห็นหลักได้ดังนี้

- **ความเข้าใจในโครงการ**
ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่ (ร้อยละ 87.50) มีความเข้าใจในข้อมูลโครงการหลังจากการนำเสนอ
- **ข้อกังวล**
ผู้เข้าร่วมประชุมมีความกังวลในเรื่อง "กลิ่นเหม็น" จากน้ำกากส่า และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้น
- **ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม**
ชุมชนต้องการให้โครงการสนับสนุนทุนการศึกษาแก่เด็กนักเรียนในพื้นที่หมู่ 10 เป็นประจำทุกปี

5.3 แนวทางการปรับปรุง/แก้ไขในประเด็นต่างๆ ในข้อ 5.2

โครงการได้นำข้อคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียมาจัดทำมาตรการบรรเทาผลกระทบดังนี้

- **ด้านกลิ่นเหม็น**
โครงการกำหนดมาตรการตรวจสอบและดูแลสภาพผ้าใบ HDPE ที่ใช้คลุมระบบบ่อบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ (Cover Lagoon) อย่างเคร่งครัด โดยจะมีการตรวจสอบรอยรั่วหรือความเสียหายเป็นประจำทุกวัน เพื่อป้องกันการรั่วไหลของก๊าซและกลิ่นเหม็นรบกวนชุมชน
- **ด้านการสนับสนุนสังคม**
โครงการได้กำหนดแนวทางสนับสนุนการพัฒนาคุณภาพชีวิตในชุมชนผ่านการจัดสรรงบประมาณสนับสนุนกิจกรรมกีฬาเพื่อการศึกษาและให้ทุนการศึกษาแก่นักเรียนในพื้นที่หมู่ 10 อย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างประโยชน์ด้านเศรษฐกิจและสังคมตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) ของโครงการ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ภาคผนวก

ภาคผนวก 1

การพิสูจน์การดำเนินงานเพิ่มจากการดำเนินงานตามปกติ (Additionality)

การพิสูจน์ความแตกต่างจากแนวปฏิบัติโดยทั่วไป (Common Practice)

Capacity	0.99 MW
Operation Range	50% min
	max
	1.485 MW

ลำดับ	ชื่อสถานประกอบกิจการ	ชื่อโครงการ	จังหวัด	วันที่เริ่มเดินเครื่อง/ วันที่ออกใบอนุญาต	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	โครงการนี้เข้าไม่ได้ขึ้นทะเบียนหรืออยู่ระหว่างขั้นตอนการขอขึ้นทะเบียนกับกลไกการลด GHG ที่ในและนอกประเทศใดๆ	เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า	วัตถุดิบในการผลิตก๊าซชีวภาพ	พิจารณาโครงการ	อ้างอิง
1	บริษัท ไทยเนฟเทอเรจ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด บริษัท เอส.เอส. การสุธา จำกัด	The Renewable Energy from Distillery Slop Project, Ubol Rathathani Province	จังหวัดอุบลราชธานี	01-03-52	0.994	T-VER Standard	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	Uncount	โครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน (ทั่วไป) T-VER, TGO
2	บริษัท ท่าช้างทอง จำกัด	Tha Chiang Tong Landfill Gas Recovery for Electricity Generation	จังหวัดเชียงใหม่	01-08-58	1.063	T-VER Standard	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	จากบ่อขยะ	Uncount	โครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน (ทั่วไป) T-VER, TGO
3	บริษัท ไทยเนฟเทอเรจ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด บริษัท อธิมาตร จำกัด	Renewable Energy form Distillery Slop Project, Buriram Province	จังหวัดบุรีรัมย์	07-09-59	0.994	T-VER Standard	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	Uncount	โครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน (ทั่วไป) T-VER, TGO
4	บริษัท หนองบัว ฟีด มิลล์ จำกัด	-	ราชบุรี	19-07-53	1.480	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากฟาร์มหมู	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
5	บริษัท ลพบุรีสตาρχ จำกัด	-	ลพบุรี	17-01-66	1.451	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
6	บริษัท เกษมเกียรติพลังงานธรรมชาติ จำกัด	-	ชุมพร	04-12-60	1.451	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
7	บริษัท จีวีไฮด์ การไฟฟ้า จำกัด	-	สระแก้ว	11-05-60	1.451	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
8	บริษัท กรีน ฟู เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	-	สุราษฎร์ธานี	25-03-52	1.415	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
9	บริษัท เอ็นเนอร์จี พลัส จำกัด (สาขา 1 (โครงการ 2))	-	ร้อยเอ็ด	25-11-56	1.414	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
10	บริษัท กรีน เซฟตี้ เอ็นเนอร์ยี่ ไทยแลนด์ จำกัด	-	ชุมพร	28-11-57	1.368	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
11	ห้างหุ้นส่วนจำกัด สวัสดิ์ผลไฟฟ้า	-	ราชบุรี	05-09-62	1.255	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากมูลสุกร	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
12	บริษัท สุพรรณ เจเนอเรชั่น จำกัด	-	สุพรรณบุรี	30-01-66	1.250	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
13	บริษัท คลีน เพาเวอร์ แอสโซซิเอตส์ จำกัด	-	กระบี่	23-08-65	1.240	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
14	บริษัท ทีพีเค แอ็บโซลูท สตาร์ จำกัด	-	นครราชสีมา	26-08-64	1.200	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
15	บริษัท ไบโอดีเอ็นเอรีย กรุ๊ป จำกัด	-	กาญจนบุรี	21-06-60	1.200	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากเอทานอลและน้ำเสียจากโรงงานสุ่น	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
16	บริษัท ก๊าซชีวภาพ เอ็นจีเอช จำกัด	-	อ่างทอง	17-03-58	1.200	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากกระบวนการหมักหัวมันสำปะหลังสด	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
17	บริษัท ไบโอ แชนเซอร์ลิส เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	-	หนองครกวิทยุทยา	07-04-54	1.200	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากฟาร์มจากน้ำเสียในกระบวนการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
18	บริษัท ภรณ แอนด์ ชัน จำกัด	-	ฉะเชิงเทรา	13-03-52	1.200	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสีย	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
19	บริษัท เรืองสิริวรรณ จำกัด	-	อุดรธานี	12-10-61	1.169	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	หญ้าเนเปียร์	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
20	บริษัท ภคชนาธาร จำกัด	-	ปทุมธานี	03-12-62	1.136	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	ปอสังคสมะละ	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
21	บริษัท เมกซ์เวลล์ 1991 จำกัด	-	นครราชสีมา	21-10-63	1.095	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแอลกอฮอล์	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
22	บริษัท ชัน สรีร จำกัด (มหาชน)	-	เชียงใหม่	25-04-59	1.095	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการแปรรูปพืชผลทางการเกษตร	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
23	บริษัท ไบโอก็กรีน พาวเวอร์ จำกัด	-	ขอนแก่น	27-10-57	1.095	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
24	บริษัท ป่ามณีไทยพัฒนา จำกัด	-	สุลล	05-06-56	1.095	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
25	บริษัท พีทีเอ็ม ป่ามณ้อยส์ จำกัด	-	ศรีสะเกษ	19-10-60	1.048	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
26	บริษัท บี เอส จำกัด (สาขาลำสนธิ)	-	ลพบุรี	20-10-58	1.025	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
27	บริษัท บี เอส จำกัด	-	อุทัยธานี	25-09-58	1.025	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
28	องค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง (ศูนย์กำจัดขยะมูลฝอยรวมแ	-	ระยอง	19-11-64	1.012	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากขยะมูลฝอย	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
29	องค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง (ศูนย์กำจัดขยะมูลฝอยรวมแ	-	ระยอง	07-09-61	1.012	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	ขยะอินทรีย์	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
30	บริษัท ที เอ็ม เพาเวอร์ แมเนจเม้นท์ จำกัด	-	สุพรรณบุรี	14-08-67	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
31	บริษัท อรรถพลชัยภูมิฟาร์ม จำกัด	-	ชัยภูมิ	16-08-64	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากมูลไก่	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
32	บริษัท ที โอ ที การ์ด จำกัด	-	ชัยภูมิ	07-06-59	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	กากน้ำตาล	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
33	บริษัท เกษตรสมบูรณ์ จำกัด	-	นครศรีธรรมราช	29-11-56	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
34	บริษัท สดทไวส์ เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด	-	นครราชสีมา	14-11-56	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากกระบวนการผลิตสุรา	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
35	บริษัท สิริวิวัฒน์ ปีโตรเลียม จำกัด	-	อุบลราชธานี	08-11-56	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากมันสำปะหลัง และจากกระบวนการผลิตสุรา	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
36	บริษัท ที เอ็ม เพาเวอร์ แมเนจเม้นท์ จำกัด	-	สุพรรณบุรี	25-09-55	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากกระบวนการผลิตสุราและเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
37	บริษัท พ.ศ. ผลิตภัณฑ์อาหาร จำกัด	-	ศรีสะเกษ	19-09-55	1.000	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas), น้ำมันดีเซล (Diesel Oil)	น้ำเสียจากกระบวนการผลิตขนมจีน	Uncount	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
38	บริษัท เอ เอส เอ็ม พัฒนา จำกัด	-	นครนายก	20-08-57	0.999	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียของมูลไก่	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
39	บริษัท เมืองทองฟาร์ม จำกัด	-	พระนครศรีอยุธยา	06-12-61	0.995	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากฟาร์มเลี้ยงสัตว์ปีก	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
40	บริษัท ผลิตภัณฑ์น้ำมันห่าน จำกัด	-	นครราชสีมา	09-01-59	0.991	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
41	บริษัท เนเปียร์ เพาเวอร์ จำกัด	-	ชัยภูมิ	18-09-61	0.990	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	หญ้าเนเปียร์และหางมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
42	บริษัท เกษตรสมบูรณ์ฟาร์ม จำกัด	-	ชัยภูมิ	18-09-61	0.990	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	หญ้าเนเปียร์และหางมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
43	บริษัท ก้อง 111 พลังงานพืชหมุนเวียน จำกัด	-	กาญจนบุรี	01-12-60	0.990	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	กากปลา มันสำปะหลัง มันเส้น หญ้าเนเปียร์	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
44	บริษัท เลขาวิทยุ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด	-	กาญจนบุรี	21-02-60	0.990	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
45	บริษัท สัตย์ชนบท กรีนเพาเวอร์ จำกัด	-	สุพรรณบุรี	08-09-59	0.990	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
46	บริษัท กรีนเฮิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด	-	ราชบุรี	18-11-57	0.990	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	กากน้ำตาล	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
47	บริษัท โรยไฟฟ้าชุมชนแห่ง	-	สุพรรณบุรี	17-02-63	0.980	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
48	บริษัท เอ็มแม็กซ์ ไบโอดีเซล วัน จำกัด	-	กาญจนบุรี	15-08-60	0.980	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากกากลำแชะขึ้น	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
49	บริษัท ไทยซิดคิก แอซิด จำกัด	-	สมุทรสาคร	15-02-59	0.976	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas), น้ำมันดีเซล (Diesel Oil)	น้ำเสียจากกระบวนการผลิตกรดมะนาว	Uncount	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
50	บริษัท เมโทร กรุ๊ป เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	-	กำแพงเพชร	16-09-63	0.972	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
51	บริษัท สวนสอง จำกัด	-	อำนาจเจริญ	08-11-59	0.970	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	กากมันสำปะหลัง, หญ้าเนเปียร์ และน้ำเสียจากบ่อเลี้ยงปลา	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

52	บริษัท สขสมบุรณำน้ำมันพืช จำกัด	-	ชลนรี	11-01-62	0.952	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
53	บริษัท ไทยวา จำกัด (มหาชน)	-	ดาก	16-11-55	0.952	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
54	บริษัท ไทย อินดเกรท ปาล์ม ออยล์ จำกัด	-	กระป๋	07-02-61	0.950	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม	N (diff)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
55	บริษัท ดีเอ็มฟาย์ส์ จำกัด	-	นครสวรรค์	01-11-59	0.950	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากกระบวนการผลิตเอทานอลและกากมันสำปะหลัง	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
56	บริษัท นวรัตน์ บีเวอร์เรส จำกัด	-	บุรีรัมย์	17-11-53	0.950	ไม่พบข้อมูลการขึ้นทะเบียน	ก๊าซชีวภาพ (Biogas)	น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล, น้ำเสียจากโรงกลั่นสุราขม	N (all)	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

N (all)

N (diff)

F

N (all) - N (diff)

17

34

-1 Uncommon Practice

-17 Uncommon Practice

Confidential Waste Water V.1.1

(Unit: Thai Baht)				Initial	1	2	3	4	5	6	7
Operating Activities											
Revenue											
	ft rate *from Energy Regulatory Commission Announcement		฿	-							
	Income from VSPP Energy Sales	0.99 MW	90.00%								
	On Peak 9.00-22.00 Monday - Friday Yr1-8	2,960,100 kWh	฿	4.4143	11,760,092	11,877,693	11,996,470	12,116,435	12,237,599	12,359,975	12,483,575
	Off Peak 22.00-9.02 Monday - Friday Yr1-8	2,504,700 kWh	฿	2.5467	5,740,848	5,798,256	5,856,239	5,914,801	5,973,949	6,033,688	6,094,025
	Off Peak Saturday - Sunday + Holidays Yr1-8	2,471,040 kWh	฿	2.5467	5,663,698	5,720,335	5,777,538	5,835,314	5,893,667	5,952,603	6,012,129
	- Tons		฿	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Tons		฿	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Revenue				-	23,164,638	23,396,284	23,630,247	23,866,550	24,105,215	24,346,267	24,589,730
Cost & Expenses											
	COGS - Yr 1-20	66,132 Qubic	฿	20.0000	-	(1,322,640)	(1,322,640)	(1,335,866)	(1,349,225)	(1,362,717)	(1,376,344)
	Transportation Cost	2,204.40 Round	฿	750	-	(1,653,300)	(1,669,833)	(1,686,531)	(1,703,397)	(1,720,431)	(1,737,635)
	SG&A Expense										
	- HR Payroll				-	(948,000)	(966,960)	(986,299)	(1,006,025)	(1,026,146)	(1,046,669)
	- O&M				-	(6,348,672)	(6,380,415)	(6,412,317)	(6,444,379)	(6,476,601)	(6,508,984)
	- Insurance*(เทียบกับต้นทุนช่วง1)		฿	152,634	-	(152,634)	(154,160)	(155,702)	(157,259)	(158,831)	(160,420)
	- Social Expense (CSR+กองทุน1สด)				-	(195,182)	(196,340)	(197,510)	(198,691)	(199,884)	(201,090)
	ค่ากำจัดน้ำ	66,132	฿	53.0000	-	(3,504,996)	(3,522,521)	(3,540,134)	(3,557,834)	(3,575,623)	(3,593,502)
	ค่าไฟฟ้า				-	(2,793,820)	(2,821,758)	(2,849,976)	(2,878,476)	(2,907,260)	(2,936,333)
	Corporate Tax (20%)				-	(1,249,079)	(1,272,331)	(1,293,182)	(1,314,253)	(1,335,544)	(1,357,058)
	Interest Expenses				-	(2,159,602)	(1,823,544)	(1,465,514)	(1,084,076)	(677,699)	(244,752)
	Electricity Fee	2 %			-	(463,293)	(467,926)	(472,605)	(477,331)	(482,104)	(486,925)
EBITDA					(54,042,592)	4,533,023	4,621,400	4,700,125	4,779,680	4,860,073	4,941,308
Total Cost of Services					-	(20,791,217)	(20,598,428)	(20,395,636)	(20,170,945)	(19,922,841)	(19,649,712)
CFO					-	2,373,421	2,797,856	3,234,611	3,695,605	4,182,374	4,696,556
Investing Activities											
	Land				(6,300,000)	-	-	-	-	-	-
	Building/construction				(31,304,524)	-	-	-	-	-	-
	New Construction Dan Chang2				(22,738,068)	-	-	-	-	-	-
	Additional Dan Chang2				-	-	-	-	-	-	-
CFI					(60,342,592)	-	-	-	-	-	-
FCFF					(60,342,592)	2,373,421	2,797,856	3,234,611	3,695,605	4,182,374	4,696,556
FCFF Payback Period					(60,342,592)	(57,969,171)	(55,171,314)	(51,936,703)	(48,241,099)	(44,058,725)	(39,362,169)
Corporate Tax Rate						X	X	X	X	X	X
						20%	20%	20%	20%	20%	20%
Financial Activities											
	Equity Injection				(24,000,000)	-	-	-	-	-	-
	Loan Drawdown				(36,342,592)	-	-	-	-	-	-
	Loan Repayment (MLR)	6.35%				5,139,998	5,476,056	5,834,086	6,215,524	6,621,901	7,054,848
CFF					(60,342,592)	(5,139,998)	(5,476,056)	(5,834,086)	(6,215,524)	(6,621,901)	(7,054,848)
FCFE					(24,000,000)	(2,766,577)	(2,678,200)	(2,599,475)	(2,519,920)	(2,439,527)	(2,358,292)
FCFF Payback Period					(40,000,000)	(42,766,577)	(45,444,777)	(48,044,253)	(50,564,172)	(53,003,700)	(55,361,992)
						X	X	X	X	X	X

FCFF (Project IRR)	4.62 %		
Payback Period (Project)	13.43 Yrs		
FCFE (Equity IRR)	5.85 %		
Payback Period (Equity)	16.22 Yrs		



8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
12,608,411	12,734,495	12,861,840	12,990,458	13,120,363	13,251,567	13,384,082	13,517,923	13,653,102	13,789,633	13,927,530	14,066,805	14,207,473
6,154,966	6,216,515	6,278,680	6,341,467	6,404,882	6,468,931	6,533,620	6,598,956	6,664,946	6,731,595	6,798,911	6,866,900	6,935,569
6,072,251	6,132,973	6,194,303	6,256,246	6,318,808	6,381,996	6,445,816	6,510,275	6,575,377	6,641,131	6,707,542	6,774,618	6,842,364
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24,835,627	25,083,983	25,334,823	25,588,171	25,844,053	26,102,494	26,363,519	26,627,154	26,893,425	27,162,360	27,433,983	27,708,323	27,985,406
(1,404,009)	(1,418,049)	(1,432,230)	(1,446,552)	(1,461,017)	(1,475,628)	(1,490,384)	(1,505,288)	(1,520,341)	(1,535,544)	(1,550,899)	(1,566,408)	(1,582,072)
(1,772,561)	(1,790,287)	(1,808,190)	(1,826,272)	(1,844,534)	(1,862,980)	(1,881,610)	(1,900,426)	(1,919,430)	(1,938,624)	(1,958,011)	(1,977,591)	(1,997,367)
(1,088,954)	(1,110,733)	(1,132,948)	(1,155,607)	(1,178,719)	(1,202,293)	(1,226,339)	(1,250,866)	(1,275,883)	(1,301,401)	(1,327,429)	(1,353,977)	(1,381,057)
(6,574,236)	(6,607,108)	(6,640,143)	(6,673,344)	(6,706,711)	(6,740,244)	(6,773,945)	(6,807,815)	(6,841,854)	(6,876,063)	(6,910,444)	(6,944,996)	(6,979,721)
(163,644)	(165,280)	(166,933)	(168,603)	(170,289)	(171,991)	(173,711)	(175,449)	(177,203)	(178,975)	(180,765)	(182,572)	(184,398)
(203,537)	(204,778)	(206,033)	(207,299)	(208,579)	(209,871)	(211,176)	(212,494)	(213,826)	(215,170)	(216,528)	(217,900)	(219,285)
(3,629,526)	(3,647,674)	(3,665,912)	(3,684,242)	(3,702,663)	(3,721,176)	(3,739,782)	(3,758,481)	(3,777,274)	(3,796,160)	(3,815,141)	(3,834,217)	(3,853,388)
(2,995,353)	(3,025,307)	(3,055,560)	(3,086,115)	(3,116,977)	(3,148,146)	(3,179,628)	(3,211,424)	(3,243,538)	(3,275,974)	(3,308,733)	(3,341,821)	(3,375,239)
(1,400,761)	(1,422,953)	(1,445,375)	(1,468,028)	(1,490,913)	(1,514,033)	(1,537,389)	(1,560,982)	(1,584,815)	(1,608,890)	(1,633,207)	(1,657,768)	(1,682,576)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(496,713)	(501,680)	(506,696)	(511,763)	(516,881)	(522,050)	(527,270)	(532,543)	(537,869)	(543,247)	(548,680)	(554,166)	(559,708)
5,106,332	5,190,134	5,274,803	5,360,347	5,446,771	5,534,081	5,622,284	5,711,386	5,801,393	5,892,311	5,984,147	6,076,906	6,170,595
(19,729,295)	(19,893,849)	(20,060,020)	(20,227,824)	(20,397,282)	(20,568,413)	(20,741,235)	(20,915,768)	(21,092,032)	(21,270,048)	(21,449,836)	(21,631,417)	(21,814,811)
5,106,332	5,190,134	5,274,803	5,360,347	5,446,771	5,534,081	5,622,284	5,711,386	5,801,393	5,892,311	5,984,147	6,076,906	6,170,595
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5,106,332	5,190,134	5,274,803	5,360,347	5,446,771	5,534,081	5,622,284	5,711,386	5,801,393	5,892,311	5,984,147	6,076,906	6,170,595
(29,232,444)	(24,042,310)	(18,767,507)	(13,407,160)	(7,960,389)	(2,426,308)	3,195,976	8,907,362	14,708,755	20,601,066	26,585,213	32,662,120	38,832,715
X	X	X	X	X	X	X	13.432	13.440	13.465	13.504	13.557	13.625
20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5,106,332	5,190,134	5,274,803	5,360,347	5,446,771	5,534,081	5,622,284	5,711,386	5,801,393	5,892,311	5,984,147	6,076,906	6,170,595
(45,232,267)	(40,042,133)	(34,767,330)	(29,406,983)	(23,960,212)	(18,426,131)	(12,803,847)	(7,092,461)	(1,291,068)	4,601,244	10,585,391	16,662,297	22,832,892
X	X	X	X	X	X	X	X	X	16.219	16.231	16.258	16.305

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ตารางที่ 2 ข้อมูลอัตราดอกเบี้ยเงินให้สินเชื่อหรือเงินให้กู้ยืม^{1/} ครั้งที่ 1/2569
เริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ 2 มีนาคม 2569

หน่วย : ร้อยละต่อปี

ก. อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

- | | | |
|--|------------|--------------|
| 1. อัตราดอกเบี้ยลูกค้ายรายใหญ่ชั้นดี ประเภทเงินกู้แบบมีระยะเวลา (Minimum Loan Rate) | MLR | 6.350 |
| 2. อัตราดอกเบี้ยลูกค้ายรายใหญ่ชั้นดี ประเภทเงินเบิกเกินบัญชี (Minimum Overdraft Rate) | MOR | 6.275 |
| 3. อัตราดอกเบี้ยลูกค้ายย่อยชั้นดี (Minimum Retail Rate) และมีความหมายเช่นเดียวกันกับอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมมาตรฐานทั่วไป (GLR-General Lending Rate) | MRR | 6.575 |
| 4. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดสำหรับเงินกู้ระยะสั้น (MMR-Money Market Rate) จะเป็นไปตามภาวะของตลาดเงินในขณะที่ตกลงกับผู้กู้แต่ละราย | | |

หน่วย : ร้อยละต่อปี

ข. อัตราดอกเบี้ยสูงสุด

ข.(1) เงินให้สินเชื่อเพื่อการอุปโภคบริโภค (Consumer loan)	สินเชื่อส่วนบุคคล			สินเชื่อเพื่อที่อยู่อาศัย	วงเงินเบิกเกินบัญชี (ส่วนที่ไม่ได้อยู่ภายใต้การกำกับ)
	มีหลักประกัน ^{2/}	มีหลักประกันเฉพาะผลิตภัณฑ์ My Home My Cash	ไม่มีหลักประกัน (ส่วนที่ไม่ได้อยู่ภายใต้การกำกับ)		
5. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด	10.575 (MRR + 4)	14.575 (MRR + 8)	10.575 (MRR + 4)	10.575 ^{3/} (MRR + 4)	10.575 (MRR + 4)
6. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีใช้เงินวงเงินเบิกเกินบัญชี ^{4/}	13.575 ^{5/} (MRR + 7)	17.575 ^{5/} (MRR + 11)	-	-	13.575 ^{5/} (MRR + 7)
7. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข ^{6/} (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	13.575 ^{5/} (MRR + 7)	17.575 ^{5/} (MRR + 11)	13.575 ^{5/} (MRR + 7)	13.575 ^{5/} (MRR + 7)	13.575 ^{5/} (MRR + 7)

หมายเหตุ ข.(1)

- 1/ ไม่รวมถึงเงินให้สินเชื่อประเภทที่ ธปท. กำหนดหลักเกณฑ์ไว้เฉพาะ
- 2/ สินเชื่อส่วนบุคคลที่มีหลักประกัน ไม่รวมถึงผลิตภัณฑ์ My Home My Cash
- 3/ ใช้กับสินเชื่อเพื่อที่อยู่อาศัยของธนาคารทุกประเภท ยกเว้นกรณีที่เป็นการสินเชื่อเพื่อที่อยู่อาศัยในโครงการสินเชื่อเคหะรวมใจ ธนาคารจะเรียกเก็บดอกเบี้ยปกติสูงสุด ในอัตราดอกเบี้ยคงที่ (Fixed Rate) สำหรับ โครงการสินเชื่อเคหะรวมใจ ที่กำหนดตามต้นทุนพันธบัตรธนาคารอาคารสงเคราะห์ บวกร้อยละ 2.50 ต่อปี
- 4/ กรณีทำสัญญากู้เบิกเงินเกินบัญชีแบบเดียวโดยมีวงเงินย่อย (Tier) หลายวงเงินและอัตราดอกเบี้ยแตกต่างกัน มีการเบิกเกินบัญชีเกินกว่าวงเงินรวมตามสัญญา อัตราดอกเบี้ยในส่วนที่เกินวงเงินรวมจะเท่ากับ อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุดที่เรียกเก็บจริงตามสัญญา บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปี
- 5/ คำนวณจากอัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุดที่เรียกเก็บจริงตามสัญญา บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปี
- 6/ กรณีทำสัญญากู้เบิกเงินเกินบัญชีแบบเดียว โดยมีวงเงินย่อย (Tier) หลายวงเงินและอัตราดอกเบี้ยแตกต่างกัน หากผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข อัตราดอกเบี้ยผิดนัดจะเท่ากับ อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุดที่เรียกเก็บจริงตามสัญญาของแต่ละวงเงินย่อย (Tier) บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปีโดยในกรณีที่มีการเบิกเกินบัญชีเกินกว่าวงเงินรวมตามสัญญา อัตราดอกเบี้ยผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข ในส่วนที่เกินวงเงินรวมจะเท่ากับ อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุดที่เรียกเก็บจริง ตามสัญญา บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปี

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ตารางที่ 2 ข้อมูลอัตราดอกเบี้ยเงินให้สินเชื่อหรือเงินให้กู้ยืม^{1/} ครั้งที่ 1/2569
เริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ 2 มีนาคม 2569

หน่วย : ร้อยละต่อปี

ข.(2) เงินให้สินเชื่อเพื่อการประกอบธุรกิจ (Commercial loan) สำหรับลูกค้าธุรกิจขนาดใหญ่	วงเงินเบิกเกินบัญชี	สินเชื่อทั่วไป^{2/}	สินเชื่อเกษตรกร (กสิกรรม, ประมงและเลี้ยงสัตว์)	เงินให้สินเชื่อ เนื่องจากการ จ่ายเงินตาม ภาระผูกพัน^{3/}	เงินให้สินเชื่อ Trade Finance (สกุลเงินบาท)
8. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด ^{4/}	10.575 (MRR + 4)	10.575 (MRR + 4)	10.575 (MRR + 4)	-	9.275 (MOR+3)
9. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีใช้เงินวงเงินเบิกเกินบัญชี ^{4/}	15	-	15	-	-
10. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิคนัดชำระหนี้หรือผิดเงื่อนไข ^{4/}	15	15	15	15	15
ข.(3) เงินให้สินเชื่อเพื่อการประกอบธุรกิจ (Commercial loan) สำหรับลูกค้า SME	วงเงินเบิกเกินบัญชี	สินเชื่อทั่วไป^{2/}	สินเชื่อเกษตรกร (กสิกรรม, ประมงและเลี้ยงสัตว์)		
11. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด ^{4/}	10.575 (MRR + 4)	10.575 (MRR + 4)	10.575 (MRR + 4)		
12. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีใช้เงินวงเงินเบิกเกินบัญชี ^{4/5/}	13.575 ^{6/} (MRR + 7)	-	13.575 ^{6/} (MRR + 7)		
13. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิคนัดชำระหนี้หรือผิดเงื่อนไข ^{4/7/} (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	13.575 ^{6/} (MRR + 7)	13.575 ^{6/} (MRR + 7)	13.575 ^{6/} (MRR + 7)		
ข.(4) เงินให้สินเชื่อธุรกิจสำหรับผู้ประกอบการ^{8/} (Commercial loan)	วงเงินเบิกเกินบัญชี	สินเชื่อทั่วไป	สินเชื่อ My Business My Cash เพื่อธุรกิจ		
14. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด	27.205 (MRR + 20.63)	27.205 (MRR + 20.63)	20.575 (MRR + 14.00)		
15. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีใช้เงินวงเงินเบิกเกินบัญชี ^{5/}	30.205 ^{6/} (MRR + 23.63)	-	23.575 ^{6/} (MRR + 17.00)		
16. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิคนัดชำระหนี้หรือผิดเงื่อนไข ^{7/} (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	30.205 ^{6/} (MRR + 23.63)	30.205 ^{6/} (MRR + 23.63)	23.575 ^{6/} (MRR + 17.00)		

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ตารางที่ 2 ข้อมูลอัตราดอกเบี้ยเงินให้สินเชื่อหรือเงินให้กู้ยืม^{1/} ครั้งที่ 1/2569
เริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ 2 มีนาคม 2569

หน่วย : ร้อยละต่อปี

ข.(5) เงินให้สินเชื่อเพื่อการประกอบธุรกิจสำหรับลูกค้าธุรกิจขนาดกลางและ ย่อมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกันหรือมีหลักทรัพย์ค้ำประกันไม่เต็มวงเงิน	วงเงินเบิกเกินบัญชี	สินเชื่อทั่วไป ^{2/}
17. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด	18.575 (MRR + 12)	18.575 (MRR + 12)
18. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีใช้เงินวงเงินเบิกเกินบัญชี ^{4/5/}	21.575 ^{6/} (MRR + 15)	-
19. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิคนัดชำระหนี้ หรือผิคนัดเงินไป (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3) ^{4/7/}	21.575 ^{6/} (MRR + 15)	21.575 ^{6/} (MRR + 15)
ข.(6) เงินให้สินเชื่อเพื่อการประกอบธุรกิจสำหรับลูกค้าธุรกิจรายย่อย ที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกันหรือมีหลักทรัพย์ค้ำประกันไม่เต็มวงเงิน ^{10/}	วงเงินเบิกเกินบัญชี	สินเชื่อทั่วไป
20. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด	27.205 (MRR + 20.63)	27.205 (MRR + 20.63)
21. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีใช้เงินวงเงินเบิกเกินบัญชี ^{5/}	30.205 ^{6/} (MRR + 23.63)	-
22. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิคนัดชำระหนี้ หรือผิคนัดเงินไป (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3) ^{7/}	30.205 ^{6/} (MRR + 23.63)	30.205 ^{6/} (MRR + 23.63)
ข.(7) เงินให้สินเชื่อเพื่อการประกอบธุรกิจสำหรับลูกค้าธุรกิจรายย่อยที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน สินเชื่อธุรกิจ Your Business Loan และสินเชื่อเชิมนัดทันใจ เพื่อธุรกิจ และสินเชื่อ UPเงินทันใจ ^{10/}		
23. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด	28.000	
24. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิคนัดชำระหนี้ หรือผิคนัดเงินไป (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	28.000 ^{6/}	
ข.(8) เงินให้สินเชื่อสวัสดิการเพื่อชำระหนี้สินเชิอนส่วนบุคคลที่ไม่มีหลักประกัน (Consumer loan)		
25. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด	18.575 (MRR + 12)	
26. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิคนัดชำระหนี้ หรือผิคนัดเงินไป ^{7/} (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	21.575 ^{6/} (MRR + 15)	

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ตารางที่ 2 ข้อมูลอัตราดอกเบี้ยเงินให้สินเชื่อหรือเงินให้กู้ยืม^{1/} ครั้งที่ 1/2569 เริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ 2 มีนาคม 2569 หน่วย : ร้อยละต่อปี	
ข.(9) เงินให้สินเชื่อสวัสดิการพนักงาน (ที่มีข้อตกลงกับธนาคาร) ที่ไม่มีหลักประกัน (ส่วนที่ไม่ได้อยู่ภายใต้การกำกับ)	
27. อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด	25.000
28. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข (อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	28.000 ^{6/}
ข.(10) เงินให้สินเชื่อ Trade Finance ^{9/}	
29. Trade Finance	
29.1 อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุด (สกุลเงินบาท)	9.275 (MOR+3)
29.2 อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข (อัตราดอกเบี้ยกรณีปกติที่เรียกเก็บจริงตามสัญญา/ตั๋วเงิน/คำขอใช้บริการ (Application) บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	12.275 ^{6/}
ข.(11) เงินให้สินเชื่อเนื่องจากการจ่ายเงินตามภาระผูกพัน ^{3/ 9/}	
30. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข (MOR บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3)	9.275
ข.(12) เงินเบิกเกินบัญชีเงินสะพัด (แบบไม่มีสัญญาวงเงินเบิกเกินบัญชี)	
31. อัตราดอกเบี้ยสูงสุดกรณีมีหนี้สัญญาบัญชีเงินสะพัด	15.00
หมายเหตุ ข.(2) - ข.(11) 1/ ไม่รวมถึงเงินให้สินเชื่อประเภทที่ ธปท. กำหนดหลักเกณฑ์ไว้เฉพาะ 2/ สินเชื่อทั่วไป มีความหมายรวมถึง วงเงินขายลดตั๋วเงิน และ/หรือวงเงิน CBD 3/ เงินให้สินเชื่อเนื่องจากการจ่ายเงินตามภาระผูกพัน เช่น ภาระผูกพันตามเลตเตอร์ออฟเครดิต (Letter of Credit) หรือภาระผูกพันอื่น เช่น สัญญาค้ำประกัน (Letter of Guarantee : L/G) หรือการอ่าวัล (AVAL) หรือการรับรองตั๋วเงิน (Acceptance) เป็นต้น 4/ กรณีสินเชื่อประเภทใดที่ใช้อัตราส่วนลด ให้ใช้อัตราส่วนลดในอัตราเดียวกันกับอัตราดอกเบี้ยตามตารางดังกล่าวข้างต้น 5/ กรณีทำสัญญากู้เบิกเงินเกินบัญชีฉบับเดียวโดยมีวงเงินย่อย (Tier) หลายวงเงินและอัตราดอกเบี้ยแตกต่างกัน มีการเบิกเกินบัญชีเกินกว่าวงเงินรวมตามสัญญา อัตราดอกเบี้ยในส่วนที่เกินวงเงินรวมจะเท่ากับ อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุดที่เรียกเก็บจริงตามสัญญา บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปี 6/ จำนวนจากอัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุดที่เรียกเก็บจริงตามสัญญา บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปี 7/ กรณีทำสัญญากู้เบิกเงินเกินบัญชีฉบับเดียว โดยมีวงเงินย่อย (Tier) หลายวงเงินและอัตราดอกเบี้ยแตกต่างกัน หากผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข อัตราดอกเบี้ยผิดนัดจะเท่ากับ อัตราดอกเบี้ยปกติตามที่เรียกเก็บจริงของแต่ละวงเงินย่อย (Tier) บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปีโดยในกรณีที่มีการเบิกเกินบัญชีเกินกว่าวงเงินรวมตามสัญญา อัตราดอกเบี้ยผิดนัดชำระหนี้ หรือผิดเงื่อนไข ในส่วนที่เกินวงเงินรวมจะเท่ากับ อัตราดอกเบี้ยปกติสูงสุดที่เรียกเก็บจริงตามสัญญา บวกส่วนเพิ่มร้อยละ 3 ต่อปี 8/ ลูกค้าธุรกิจผู้ประกอบการ หมายถึง ลูกค้าที่ประกอบธุรกิจและได้รับอนุมัติสินเชื่อตั้งแต่ 100,000 บาทและไม่เกิน 50 ล้านบาท ทั้งสินเชื่อที่มีหลักทรัพย์ค้ำประกันหรือมีหลักทรัพย์ค้ำประกันไม่เต็มวงเงิน สินเชื่อที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกันและสินเชื่อเงินต้นใจ เพื่อธุรกิจ และสินเชื่อ UPเงินต้นใจที่ได้รับอนุมัติสินเชื่อตั้งแต่ 100,000 บาทขึ้นไป 9/ ไม่รวมลูกค้าธุรกิจขนาดใหญ่ 10/ ลูกค้าธุรกิจรายย่อย หมายถึง ลูกค้าที่ได้รับอนุมัติสินเชื่อต่ำกว่า 100,000 บาท ไม่นับรวมสินเชื่อเคหะ และสินเชื่อที่มีหลักประกันเป็นเงินฝาก	
ผู้มีอำนาจลงนาม (นางสาว พรภัทร องนิวัฒน์) Chief Financial Officer ประกาศ ณ วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569	

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ภาคผนวก 2

รายงานสรุปการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียต่อโครงการ



รายงานผล การรับฟังความคิดเห็น จากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS)
– โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)
ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ
ตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง
(Premium T-VER)

ดำเนินการโดย
บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เสนอต่อ
**องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก
(องค์การมหาชน)**



สารบัญ

สารบัญ	ก
สารบัญตาราง	ข
สารบัญรูป	ค
	หน้า
1 บทนำ	1
2 วัตถุประสงค์ของการประชุม	2
3 ข้อมูลพื้นฐานของโครงการ	2
4 ขั้นตอนการจัดกระบวนการมีส่วนร่วมและการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย	4
4.1 ขั้นตอนเตรียมการก่อนจัดประชุมรับฟังความคิดเห็น	4
4.1.1 การระบุขอบเขตพื้นที่ได้รับผลกระทบ	4
4.1.2 การระบุผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและคัดเลือกผู้เข้าร่วมกระบวนการมีส่วนร่วม	4
4.1.3 วางแผนและเตรียมการจัดประชุม	4
4.1.4 การให้ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการ ประชาสัมพันธ์การจัดประชุม และเชิญผู้เข้าร่วมประชุม	7
4.2 ขั้นตอนการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย	12
4.2.1 การลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุม	12
4.2.2 การดำเนินการประชุม	13
4.2.3 ประเมินผลการประชุม	13
4.3 ขั้นตอนหลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย	14
4.3.1 สรุปผลการประเมินจากแบบสอบถามความเห็นการเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย หลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็น	14
4.3.2 สรุปผลการประเมินจากแบบประเมินหลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย	21
4.3.3 การนำผลการประชุมไปใช้ในทางปฏิบัติ	25
4.3.4 ช่องทางการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในอนาคต	25

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวกที่

- 1 กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
- 2 หนังสือขอความอนุเคราะห์ใช้สถานที่ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8
- 3 เอกสารนำเสนอข้อมูลของโครงการในรูปแบบ Power Point
- 4 เอกสารประชาสัมพันธ์เชิญเข้าร่วมประชุม
- 5 หนังสือเชิญเข้าร่วมประชุม
- 6 บันทึกการลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุม
- 7 แบบสอบถามความเห็นการเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
- 8 แบบประเมินหลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
4.1	การระบุกลุ่มเป้าหมายผู้มีส่วนได้เสียเข้าประชุมรับฟังความคิดเห็น	6
4.2	ระดับความพึงพอใจต่อการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย	23

สารบัญญรูป

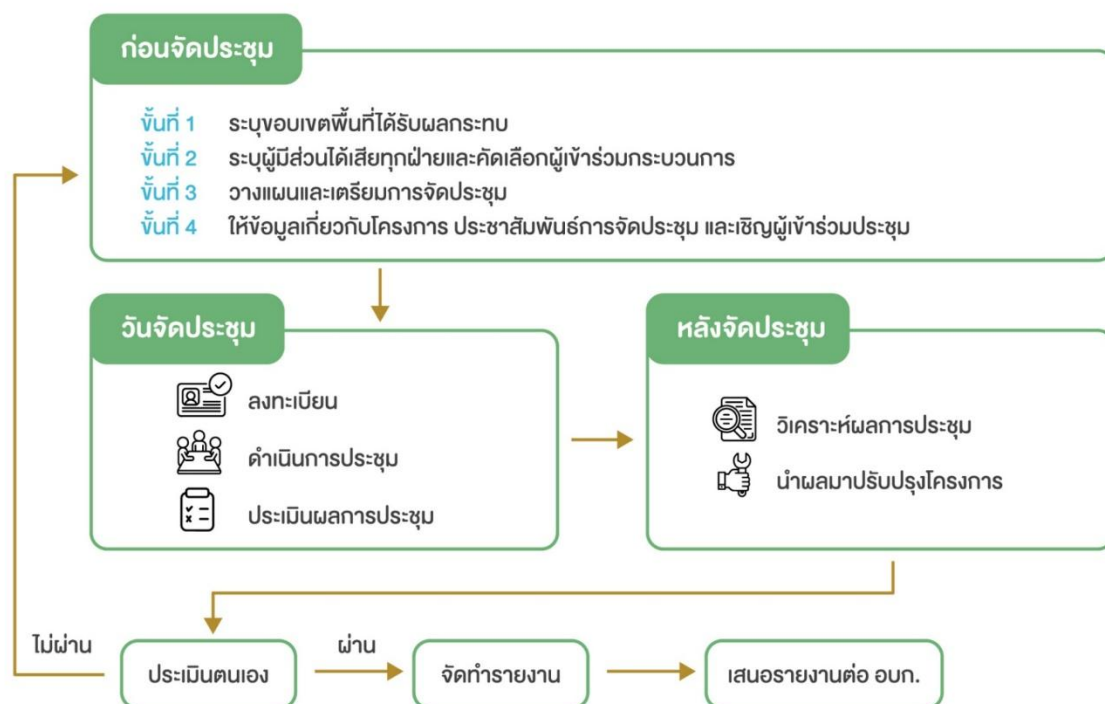
รูปที่		หน้า
1.1	ขั้นตอนการจัดกระบวนการมีส่วนร่วมและการรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียเกี่ยวกับผลกระทบของโครงการที่อาจมีผลกระทบต่อชุมชน	2
3.1	แผนผังกระบวนการผลิต	3
4.1	ขอบเขตพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ ในระยะ 2 กิโลเมตร	5
4.2	กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย	7
4.3	การลงพื้นที่ปิดประกาศประชาสัมพันธ์ และเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย เมื่อวันที่ 11 – 12 มีนาคม 2569	8
4.4	แสดงการลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุม	12
4.5	แสดงภาพบรรยากาศผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังรายละเอียดโครงการ	13
4.6	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามเพศ (ร้อยละ)	15
4.7	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามอายุ (ร้อยละ)	16
4.8	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการศึกษา (ร้อยละ)	16
4.9	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามอาชีพหลักของท่าน/หน่วยงานที่ท่านสังกัด (ร้อยละ)	17
4.10	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการรับทราบ/การเผยแพร่ข้อมูล ข่าวสาร รายละเอียดเกี่ยวกับการดำเนินโครงการ (ร้อยละ)	18
4.11	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการรับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการในอนาคต (ร้อยละ)	18
4.12	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการนำเสนอรายละเอียดข้อมูลโครงการ อย่างครบถ้วนและถูกต้อง (ร้อยละ)	19
4.13	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการเข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้แล้ว ผู้เข้าร่วมประชุมมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับข้อมูลโครงการ เมื่อเทียบกับก่อนเข้าร่วมกิจกรรม (ร้อยละ)	20
4.14	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามเหมาะสม/เพียงพอ (ร้อยละ)	20
4.15	จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบแก่ชุมชน หรือบริเวณใกล้เคียง (ร้อยละ)	21

รายงานผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)
ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย
มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

1. บทนำ

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER) ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอร์ เอ็นเนอร์จี จำกัด พื้นที่โครงการตั้งอยู่หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี มีพื้นที่ประมาณ 9 ไร่ 0 งาน 2.50 ตารางวา (หรือ 14,410 ตารางเมตร) ซึ่งโครงการมีการดำเนินการ 2 ส่วน คือ ส่วนระบบผลิตก๊าซชีวภาพ (โรงงานลำดับ 89) มีพื้นที่ดำเนินการประมาณ 13,210 ตารางเมตร และส่วนระบบผลิตกระแสไฟฟ้า (โรงงานลำดับ 88(2)) มีพื้นที่ดำเนินการประมาณ 1,200 ตารางเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยกระบวนการผลิตจะเป็นการนำน้ำเสียหรือน้ำกากส่าเข้มข้นจากกระบวนการผลิตเอทานอลของ บริษัท มิตรผลไบโอฟูล จำกัด มาหมักโดยใช้ระบบ Cover lagoon ซึ่งใช้เชื้อจุลินทรีย์แบบไม่เติมอากาศ ทำการย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ ก่อให้เกิดก๊าซมีเทน และนำก๊าซมีเทนที่ได้ ไปใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าส่งขายกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นแนวทางที่ได้รับการยอมรับในการช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยสู่บรรยากาศได้จริง

ในการนี้ โครงการได้จัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยดำเนินการตาม “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วมและการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานชั้นสูง” (องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก, 2566) เพื่อเผยแพร่ข้อมูลของโครงการ รับฟังความคิดเห็น และการตอบความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายในพื้นที่ เพื่อให้การดำเนินโครงการมีความโปร่งใส และเสริมสร้างความเข้าใจที่ดีระหว่างโครงการ และชุมชน พร้อมทั้งสร้างความมั่นใจ และเพิ่มช่องทางในการแจ้งข้อคิดเห็นและผลกระทบให้เป็นไปตามนโยบายของโครงการที่ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืนไปกับสิ่งแวดล้อมและสังคม ซึ่งการจัดกระบวนการมีส่วนร่วมและการรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียเกี่ยวกับผลกระทบของโครงการที่อาจมีผลกระทบต่อชุมชน มีขั้นตอนดำเนินการดังแสดงในรูปที่ 1.1



รูปที่ 1.1 ขั้นตอนการจัดกระบวนการมีส่วนร่วมและการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียเกี่ยวกับผลกระทบของโครงการที่อาจมีผลกระทบต่อชุมชน

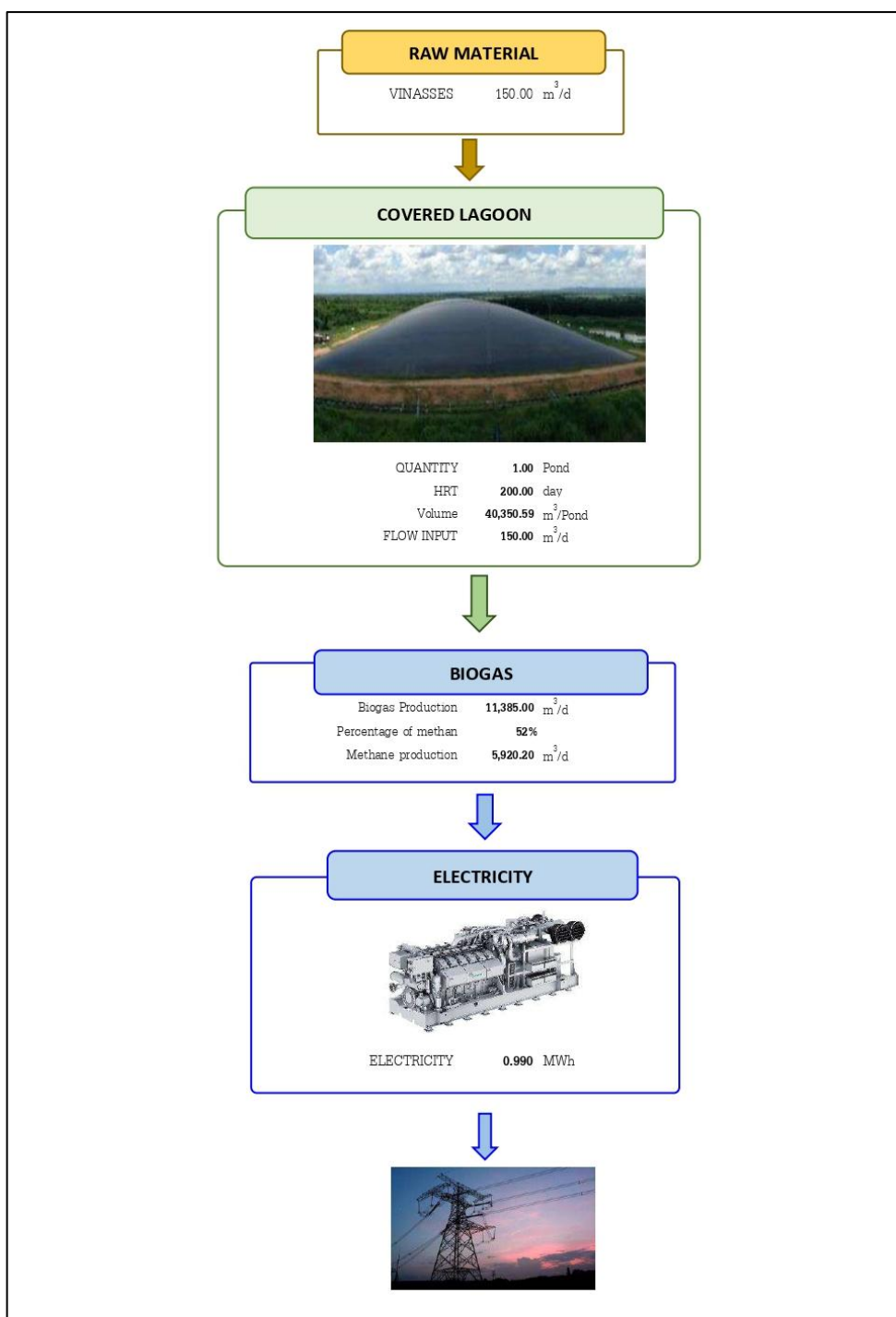
2. วัตถุประสงค์ของการประชุม

- 1) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 2) เพื่อขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)
- 3) เพื่อยืนยันว่ากระบวนการผลิตของโครงการ สามารถช่วยลดก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยสู่บรรยากาศได้จริง

3. ข้อมูลพื้นฐานของโครงการ

- 1) **พื้นที่ตั้งโครงการ** : หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี (บนโฉนดที่ดินเลขที่ 140 เลขที่ 65 จำนวน 9 ไร่ 0 งาน 2.50 ตารางวา (หรือ 14,410 ตารางเมตร))
- 2) **ประเภทโครงการ** : ประเภทพลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานที่ใช้ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล และประเภทการจัดการน้ำเสียอุตสาหกรรม

3) กระบวนการผลิตของโครงการ : โครงการนำน้ำเสียหรือน้ำกากส่าเข้มข้นจากกระบวนการผลิตเอทานอล มาหมักโดยใช้ระบบ Cover lagoon ซึ่งใช้เชื้อจุลินทรีย์แบบไม่เติมอากาศ ทำการย่อยสลายสารอินทรีย์ในน้ำ ก่อให้เกิดก๊าซชีวภาพหรือก๊าซมีเทน และนำก๊าซมีเทนที่ได้ ไปใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าส่งขายกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังแสดงในรูปที่ 3.1



รูปที่ 3.1 แผนผังกระบวนการผลิต

4. ขั้นตอนการจัดกระบวนการมีส่วนร่วมและการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

4.1 ขั้นตอนเตรียมการก่อนจัดประชุมรับฟังความคิดเห็น

4.1.1 การระบุขอบเขตพื้นที่ได้รับผลกระทบ

การระบุขอบเขตพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ ประเมินจากระยะทางจากขอบเขตพื้นที่โครงการกับชุมชนบริเวณโดยรอบ ซึ่ง อบก. กำหนดระยะอย่างน้อย 2 กิโลเมตร จากแนวรั้วโครงการ ดำเนินการประยุกต์ใช้เครื่องมือทางภูมิศาสตร์ โดยใช้ภาพถ่ายดาวเทียมจาก Google Earth พบชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ จำนวน 2 ตำบล ได้แก่ ตำบลหนองมะค่าโมง จำนวน 3 หมู่ ได้แก่ หมู่ 4 บ้านหนองแกสามหนอง, หมู่ 10 บ้านวังน้ำโจน และหมู่ 15 บ้านดงอุทอง และตำบลแวงงาม จำนวน 2 หมู่ ได้แก่ หมู่ 3 บ้านวังน้ำโจน และหมู่ 4 บ้านแวงงาม แสดงดังรูปที่ 4.1

4.1.2 การระบุผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและคัดเลือกผู้เข้าร่วมกระบวนการมีส่วนร่วม

การระบุผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่ายและคัดเลือกผู้เข้าร่วมกระบวนการมีส่วนร่วม ดำเนินการโดยลงพื้นที่เพื่อทำความรู้จักสภาพพื้นที่จริง และศึกษาการกระจายตัวของชุมชนที่อยู่ในระยะ 2 กิโลเมตร สามารถระบุผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เป็นหน่วยงานราชการในท้องถิ่น, โรงเรียน, วัด, โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล, ผู้นำชุมชน, ครุฑเรือนในชุมชนที่มีส่วนได้เสีย และ/หรือ อื่นๆ ซึ่งเป็นตัวแทนครอบคลุมทั้ง 2 ตำบล แสดงดังตารางที่ 4.1

4.1.3 วางแผนและเตรียมการจัดประชุม

โครงการได้จัดให้มีการวางแผนและเตรียมการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยเป็นการประชุมระดับชุมชน มุ่งเน้นให้เอื้อต่อการมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นอย่างทั่วถึง เพื่อให้สอดคล้องกับบริบทของชุมชนในพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบ จึงกำหนดให้จัดประชุมในวันจันทร์ที่ 23 มีนาคม 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8 แสดงดังรูปที่ 4.2 และภาคผนวกที่ 1 ซึ่งคัดเลือกสถานที่ และขอความอนุเคราะห์ใช้สถานที่ดังกล่าว เพื่อให้ผู้เข้าร่วมประชุมเดินทางสะดวก แสดงดังภาคผนวกที่ 2 รวมทั้งได้จัดเตรียมเอกสารและสื่อที่เกี่ยวข้อง เพื่อใช้ในการนำเสนอข้อมูลโครงการและสนับสนุนกระบวนการประชุมในรูปแบบ Power Point แสดงดังภาคผนวกที่ 3



รูปที่ 4.1 ขอบเขตพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ ในระยะ 2 กิโลเมตร

ตารางที่ 4.1 การระบุกลุ่มเป้าหมายผู้มีส่วนได้เสียเข้าประชุมรับฟังความคิดเห็น

ลำดับ	ประเภทหน่วยงาน	ผู้มีส่วนได้เสีย
1	องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น	- องค์การบริหารส่วนตำบลหนองมะค่าโมง
2	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านวังน้ำโจน - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองมะค่าโมง
3	โรงเรียน	ตำบลหนองมะค่าโมง จำนวน 2 โรง ได้แก่ - โรงเรียนบ้านใหม่กิไล 8 - โรงเรียนบ้านสระบัวเก่า ตำบลแฉ่งงาม จำนวน 2 โรง ได้แก่ - โรงเรียนบ้านแฉ่งงาม - โรงเรียนบ้านดงเชือก
4	องค์กรทางศาสนา	ตำบลหนองมะค่าโมง จำนวน 2 แห่ง ได้แก่ - วัดดงอุทอง (ตำบลหนองมะค่าโมง) - วัดใหม่ฉายาภิรัญ (ก.ม.8) (ตำบลหนองมะค่าโมง) ตำบลแฉ่งงาม จำนวน 2 แห่ง ได้แก่ - วัดวังน้ำโจน - วัดแฉ่งงาม
5	ผู้นำชุมชน/ผู้ใหญ่บ้าน	จำนวน 3 หมู่ ได้แก่ - ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 4 บ้านหนองแกสามหนอง - ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 10 บ้านวังน้ำโจน - ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 15 บ้านดงอุทอง
6	ตัวแทนครัวเรือนในชุมชน	จำนวน 3 หมู่ ได้แก่ - หมู่ 4 บ้านหนองแกสามหนอง - หมู่ 10 บ้านวังน้ำโจน - หมู่ 15 บ้านดงอุทอง



กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการ
ลดก๊าซเรือนกระจก ภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

วันจันทร์ที่ ๒๓ เดือนมีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น.

ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘

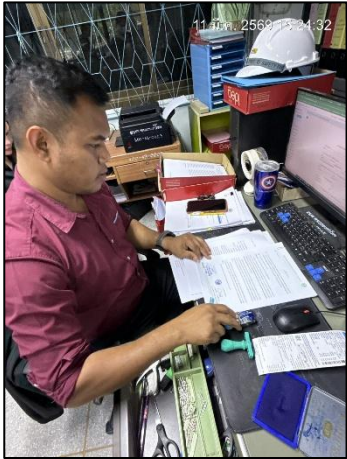
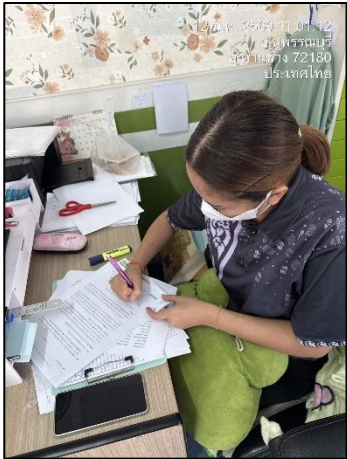
๑๐.๐๐ – ๑๐.๓๐ น.	ลงทะเบียน – รับเอกสาร และอาหารว่าง
๑๐.๓๐ – ๑๑.๐๐ น.	กล่าวต้อนรับผู้เข้าร่วมประชุม และนำเสนอรายละเอียด โครงการผลิต ไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจก ภาคสมัครใจตามมาตรฐานของ ประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)
๑๑.๐๐ – ๑๑.๑๕ น.	ผู้เข้าร่วมประชุมซักถามและเสนอแนะข้อคิดเห็นต่อโครงการฯ
๑๑.๑๕ – ๑๑.๒๕ น.	ผู้เข้าร่วมตอบแบบสอบถามเกี่ยวกับโครงการ และตอบแบบประเมินหลัง การประชุม
๑๑.๒๕ – ๑๑.๓๐ น.	สรุปผลการประชุม และปิดการประชุม

รูปที่ 4.2 กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

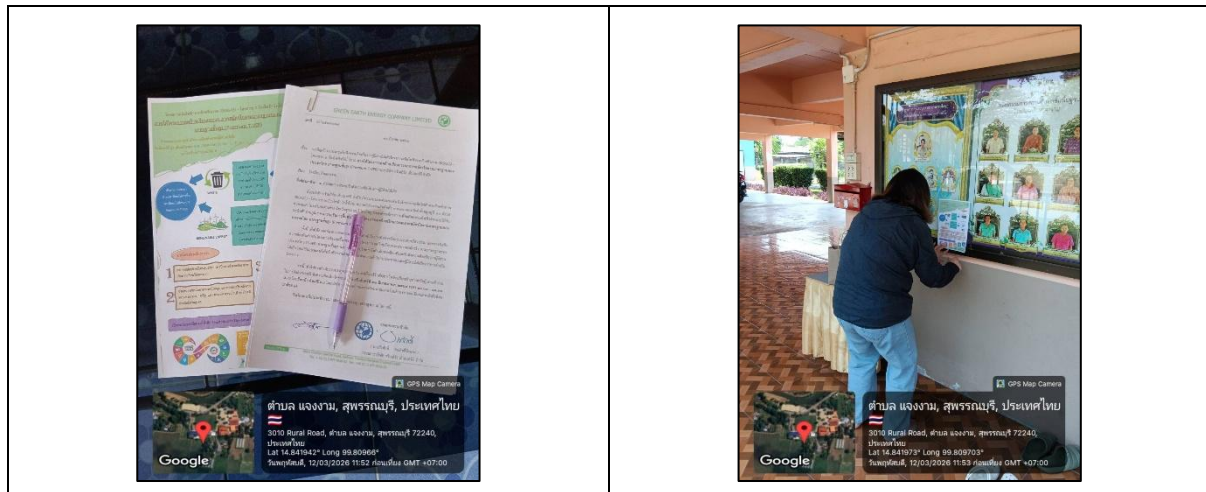
4.1.4 การให้ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการ ประชาสัมพันธ์การจัดประชุม และเชิญผู้เข้าร่วมประชุม

โครงการมีการลงพื้นที่ปิดประกาศประชาสัมพันธ์ และเชิญเข้าร่วมประชุม พร้อมแนบ
กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียให้ครอบคลุมทุกกลุ่มเป้าหมาย ได้แก่ องค์กรปกครอง
ส่วนท้องถิ่น โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล โรงเรียน วัด และผู้นำชุมชน เพื่อให้กระบวนการมีส่วนร่วม
ดำเนินไปอย่างครบถ้วนตามเป้าหมายที่วางไว้ ซึ่งดำเนินการไปเมื่อวันที่ 11 – 12 มีนาคม 2569 โดยมี
ระยะเวลาประชาสัมพันธ์ล่วงหน้าอย่างน้อยกว่า 10 วัน ก่อนการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นในวันจันทร์ที่
23 มีนาคม 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8 ซึ่งมีรายละเอียดเอกสารประชาสัมพันธ์
และหนังสือเชิญเข้าร่วมประชุม แสดงดังรูปที่ 4.3, ภาคผนวก 4 และภาคผนวก 5

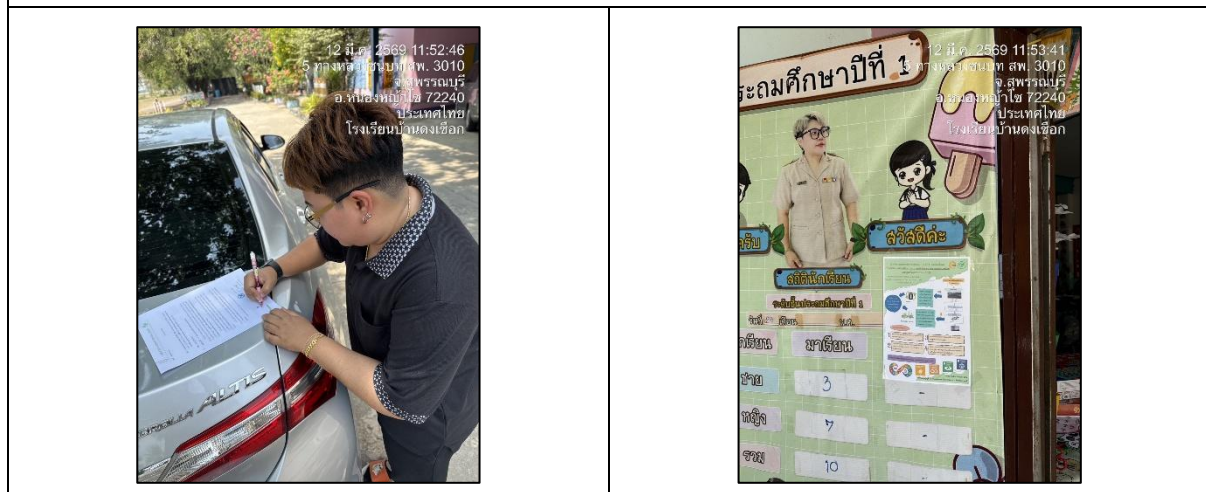
รายงานผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)
ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

	
องค์การบริหารส่วนตำบลหนองมะคำโมง	
	
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านวังน้ำโจน	
	
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองมะคำโมง	
รูปที่ 4.3 การลงพื้นที่ปิดประกาศประชาสัมพันธ์ และเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย เมื่อวันที่ 11 – 12 มีนาคม 2569	

รายงานผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)
ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)



โรงเรียนบ้านแจ่งงาม



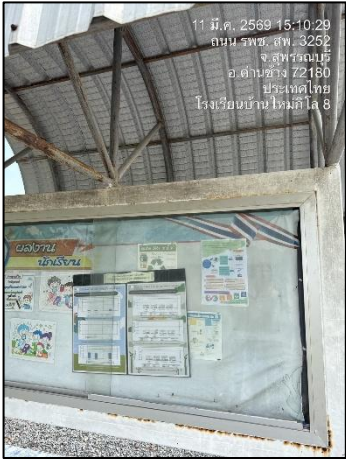
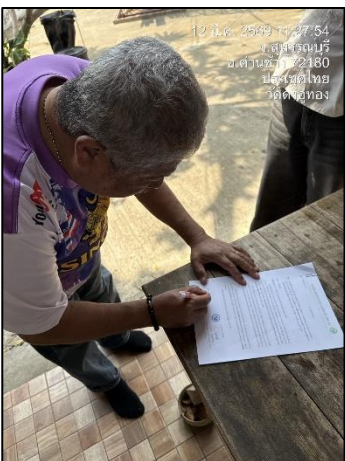
โรงเรียนบ้านดงเชือก



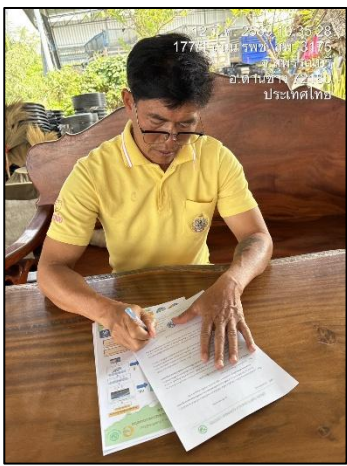
โรงเรียนบ้านสระบัว

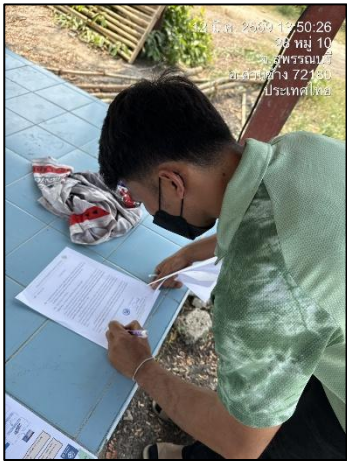
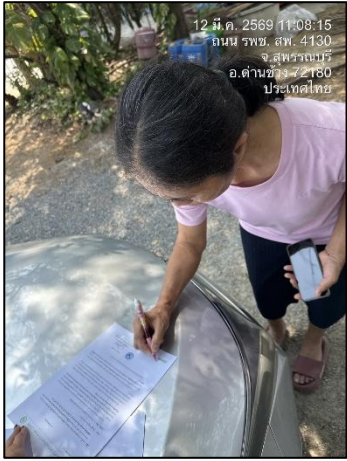
รูปที่ 4.3 แสดงการประชาสัมพันธ์ และปิดประกาศการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
วันที่ 11 – 12 มีนาคม 2569 (ต่อ)

รายงานผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)
ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

 11 มี.ค. 2569 15:04:45 จ.สุพรรณบุรี อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย โรงเรียนบ้านใหม่กิโละ 8	 11 มี.ค. 2569 15:10:29 ถนน รพช. สฟ. 3252 จ.สุพรรณบุรี อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย โรงเรียนบ้านใหม่กิโละ 8
โรงเรียนบ้านใหม่กิโละ 8	
 GPS Map Camera ตำบล แฉงงาม, สุพรรณบุรี, ประเทศไทย 3070 Rural Road, ตำบล แฉงงาม, สุพรรณบุรี 72240 ประเทศไทย Lat 14.847366° Long 99.810479° รับชมได้: 12/03/2026 12:08 กดเพิ่ม DMT +07:00	 GPS Map Camera ตำบล แฉงงาม, สุพรรณบุรี, ประเทศไทย 3070 Rural Road, ตำบล แฉงงาม, สุพรรณบุรี 72240 ประเทศไทย Lat 14.847366° Long 99.810479° รับชมได้: 12/03/2026 11:59 กดเพิ่ม DMT +07:00
วัดแฉงงาม	
 12 มี.ค. 2569 11:47:54 จ.สุพรรณบุรี อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย วัดดงอุทอง	 12 มี.ค. 2569 11:29:17 จ.สุพรรณบุรี อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย วัดดงอุทอง
วัดดงอุทอง	
รูปที่ 4.3 แสดงการประชาสัมพันธ์ และปิดประกาศการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย วันที่ 11 – 12 มีนาคม 2569 (ต่อ)	

รายงานผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)
ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

 ตำบล แฉ่งงาม, สุพรรณบุรี, ประเทศไทย 3070 Suat Road, Saeng Ngam, Suphanburi 72240, Thailand Lat 14.83317° Long 99.764501° พิกัดภูมิศาสตร์: 12/03/2020 12:19 พิกัดเดิม OMT +07:00	 ตำบล แฉ่งงาม, สุพรรณบุรี, ประเทศไทย 3070 Suat Road, Saeng Ngam, Suphanburi 72240, Thailand Lat 14.83317° Long 99.764501° พิกัดภูมิศาสตร์: 12/03/2020 12:19 พิกัดเดิม OMT +07:00
วัดวังน้ำโจน	
 11 มี.ค. 2569 14:48:05 จ.สุพรรณบุรี อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย วัดใหม่ฉายหิรัญ กม. 8	 11 มี.ค. 2569 14:52:39 จ.สุพรรณบุรี อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย วัดใหม่ฉายหิรัญ กม. 8
วัดใหม่ฉายหิรัญ (ก.ม.8)	
 177 ม. 1 บ้านหนอง 4 บ้านหนองแกลสามหนอง อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย	 12 มี.ค. 2569 10:00:00 อ.ด่านช้าง 72180 ประเทศไทย
ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 4 บ้านหนองแกลสามหนอง	
รูปที่ 4.3 แสดงการประชาสัมพันธ์ และปิดประกาศการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย วันที่ 11 – 12 มีนาคม 2569 (ต่อ)	

	
ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 10 บ้านวังน้ำโจน	
	
ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 15 บ้านดงอุทอง	
รูปที่ 4.3 แสดงการประชาสัมพันธ์ และปิดประกาศการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย วันที่ 11 – 12 มีนาคม 2569 (ต่อ)	

4.2 ขั้นตอนการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

4.2.1 การลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุม

การประชุมรับฟังความคิดเห็นมีผู้เข้าร่วมทั้งหมด 24 คน ซึ่งเป็นกลุ่มเป้าหมายที่ได้ส่งหนังสือเชิญเข้าร่วมประชุม ซึ่งดำเนินการตามกำหนดการ การประชุมจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ 23 มีนาคม 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ซึ่งมีรายละเอียดการลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุม แสดงดังรูปที่ 4.4 และภาคผนวก 6 รวมถึงแจกเอกสารประกอบการนำเสนอข้อมูลโครงการ แสดงดังภาคผนวกที่ 3



4.2.2 การดำเนินการประชุม

โครงการดำเนินการประชุมรับฟังความคิดเห็นตามกำหนดการ และเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียแสดงความคิดเห็นทุกช่วงของการประชุม โดยชี้แจงวัตถุประสงค์ ผลกระทบ และประโยชน์ที่อาจจะเกิดขึ้นกับชุมชนอย่างรอบด้าน ไม่ว่าจะเป็นการดำรงชีพ การประกอบอาชีพ เศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม รวมไปถึงเป้าหมายในการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) ซึ่งมีภาพบรรยากาศผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังรายละเอียดโครงการ แสดงดังรูปที่ 4.5

4.2.3 ประเมินผลการประชุม

โครงการได้จัดเตรียม และทำการแจกแบบสอบถามความเห็นการเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 7 และแบบประเมินหลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย รายละเอียดแสดงดังภาคผนวกที่ 8 โดยให้ผู้เข้าร่วมประชุมประเมินผลหลังจากเสร็จสิ้นการประชุม อาทิเช่น การประเมินความเข้าใจในเนื้อหา



รูปที่ 4.5 แสดงภาพบรรยากาศผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังรายละเอียดโครงการ

4.3 ขั้นตอนหลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

4.3.1 สรุปผลการประเมินจากแบบสอบถามความเห็นการเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย หลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็น จำนวน 24 คน สามารถสรุปความคิดเห็นได้ ดังนี้

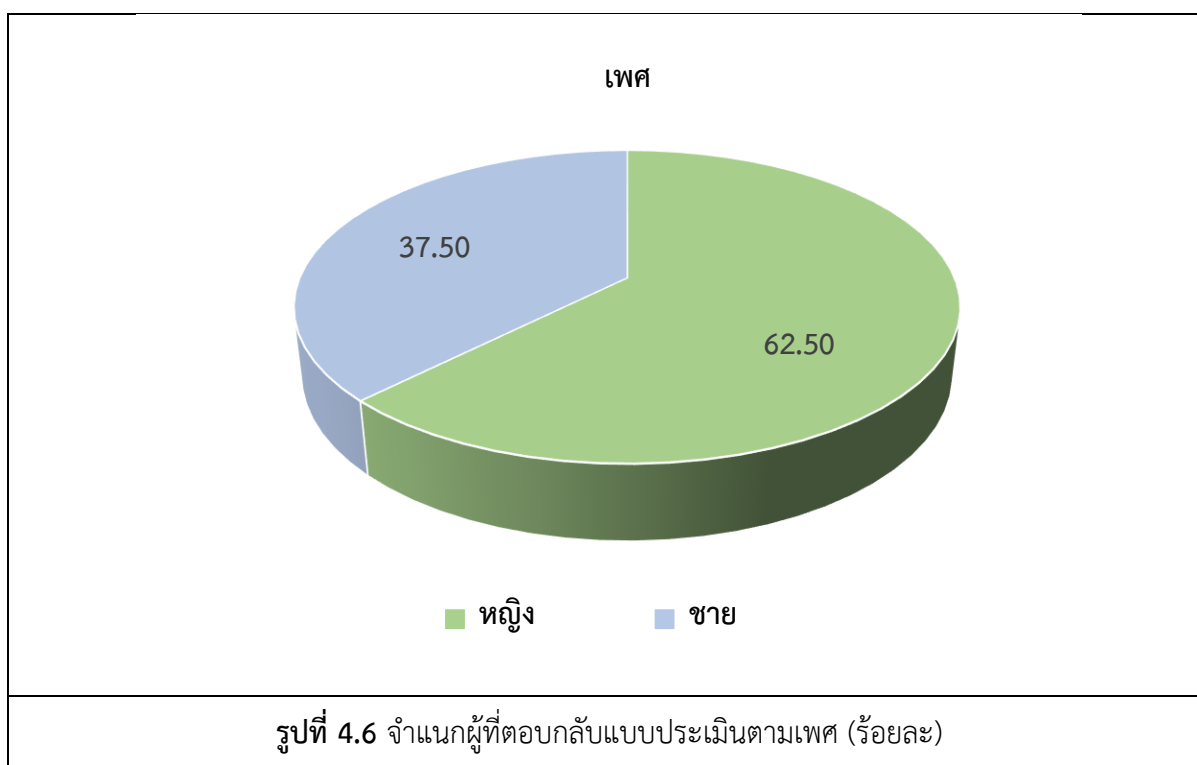
1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบประเมิน จำนวน อายุ เพศ การศึกษา และอาชีพหลักของท่าน/หน่วยงานที่ท่านสังกัดของกลุ่มผู้เข้าร่วมประชุม

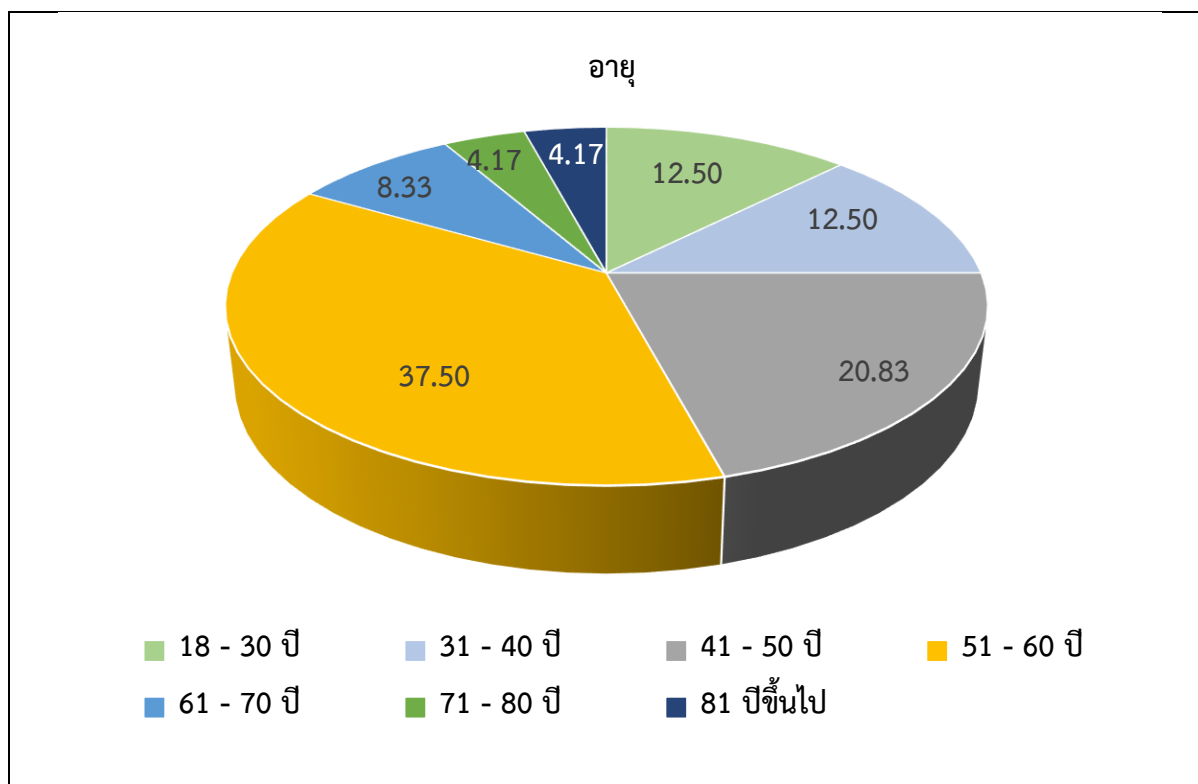
➢ ผู้เข้าร่วมประชุมเป็นเพศหญิง จำนวน 15 คน คิดเป็นร้อยละ 62.5 และเพศชาย จำนวน 9 คน คิดเป็นร้อยละ 37.5 แสดงดังรูปที่ 4.6

➢ ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงอายุ 51 ปีขึ้นไป จำนวน 9 คน คิดเป็นร้อยละ 37.50 ของผู้เข้าร่วมทั้งหมด รองลงมา คือ ช่วงอายุ 41–50 ปี จำนวน 5 คน คิดเป็นร้อยละ 20.83 รองลงมา คือ ช่วงอายุ 31–40 ปี และช่วงอายุ 18–30 ปี อย่างละ 3 คน คิดเป็นร้อยละ 12.50 เท่ากัน รองลงมา คือ ช่วงอายุ 61–70 ปี จำนวน 2 คน คิดเป็นร้อยละ 8.33 และช่วงอายุ 71–80 ปี และอายุ 81 ปีขึ้นไป อย่างละ 1 คน คิดเป็นร้อยละ 4.17 เท่ากัน แสดงดังรูปที่ 4.7

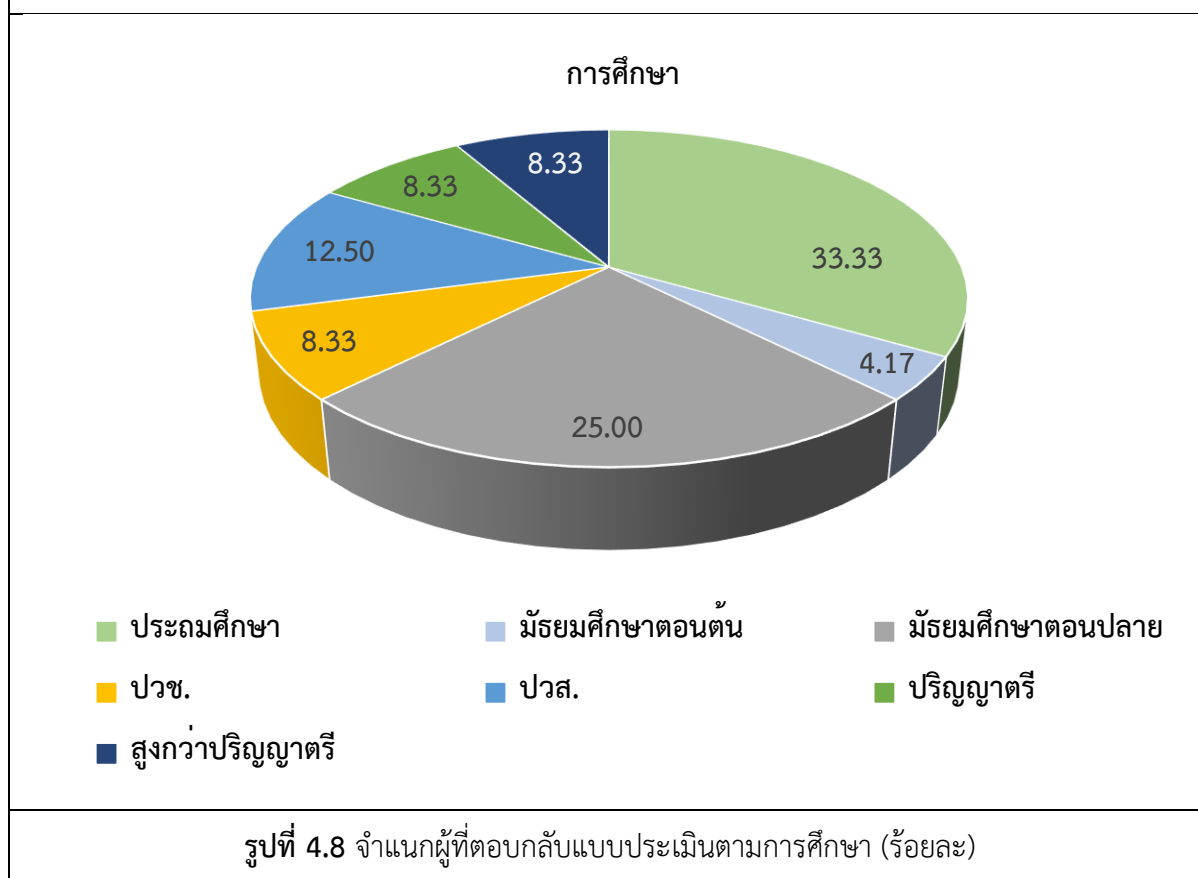
➤ ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่มีการศึกษา อยู่ในระดับประถมศึกษา จำนวน 8 คน คิดเป็นร้อยละ 37.50 ของผู้เข้าร่วมทั้งหมด รองลงมา คือ ระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย จำนวน 6 คน คิดเป็นร้อยละ 20.83 รองลงมา คือ ระดับ ปวส. จำนวน 3 คน คิดเป็นร้อยละ 12.50 รองลงมา คือ ระดับสูงกว่าปริญญาตรี ระดับปริญญาตรี และระดับ ปวช. อย่างละ 2 คน คิดเป็นร้อยละ 8.33 เท่ากัน และระดับมัธยมศึกษาตอนต้น จำนวน 1 คน คิดเป็นร้อยละ 4.17 เท่ากัน แสดงดังรูปที่ 4.8 ทั้งนี้ ไม่มีผู้ใดระบุว่า ไม่ได้เรียนหนังสือ

➤ ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่เป็นผู้ประกอบอาชีพเกษตรกร จำนวน 13 คน คิดเป็นร้อยละ 54.17 ของผู้เข้าร่วมทั้งหมด รองลงมา คือ รับจ้างทั่วไป จำนวน 4 คน คิดเป็นร้อยละ 16.67 รองลงมา คือ หน่วยงานราชการ/รัฐวิสาหกิจ และค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว อย่างละ 3 คน คิดเป็นร้อยละ 12.50 และอาจารย์/ครู จำนวน 1 คน คิดเป็นร้อยละ 4.17 เท่ากัน แสดงดังรูปที่ 4.9 ทั้งนี้ ไม่มีผู้ใดระบุว่า ผู้ประกอบอาชีพปศุสัตว์ พนักงานเอกชน และเจ้าอาวาส

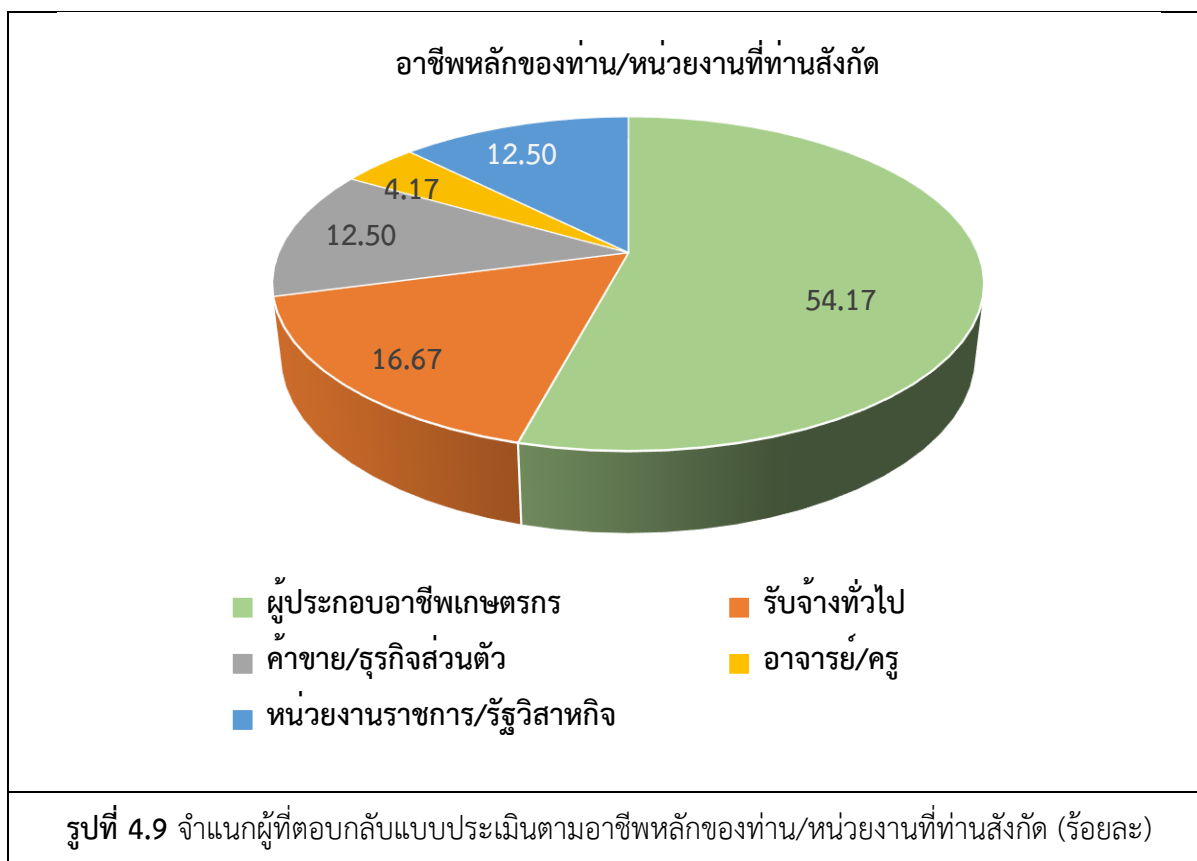




รูปที่ 4.7 จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามอายุ (ร้อยละ)



รูปที่ 4.8 จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการศึกษา (ร้อยละ)

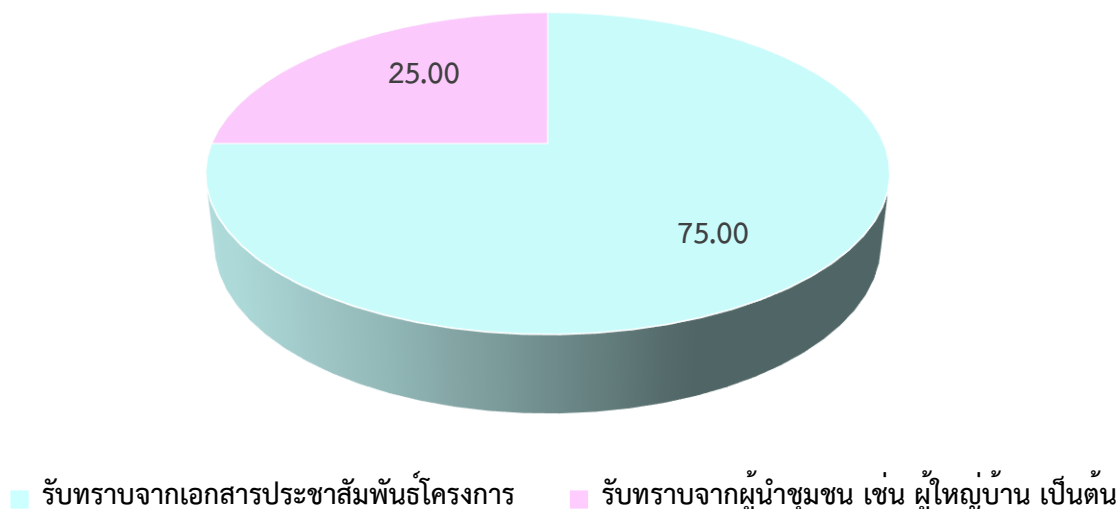


2) การรับทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ

➤ ผู้เข้าร่วมประชุมทั้งหมด เคยทราบข้อมูลข่าวสารมาก่อน โดยส่วนใหญ่ รับทราบข้อมูลข่าวสารผ่านทางผู้นำชุมชน เช่น ผู้ใหญ่บ้าน เป็นต้น จำนวน 18 คน คิดเป็นร้อยละ 75.00 และผ่านทางเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ จำนวน 6 คน คิดเป็นร้อยละ 25.00 แสดงดังรูปที่ 4.10 ทั้งนี้ ไม่มีผู้ใดระบุว่าไม่เคยทราบมาก่อน (เพิ่งทราบวันนี้) เจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการ และเพื่อนบ้าน หรือญาติพี่น้อง

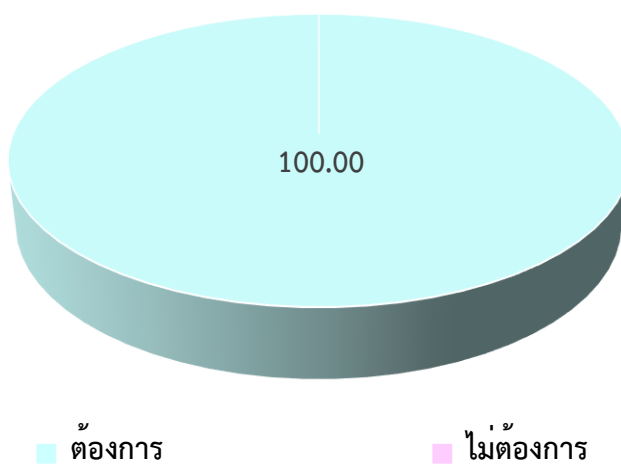
➤ ผู้เข้าร่วมประชุมทั้งหมด ระบุว่า ในอนาคต ต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการ คิดเป็นร้อยละ 100.00 แสดงดังรูปที่ 4.11 ทั้งนี้ ไม่มีผู้ใดระบุว่า ไม่ต้องการ แสดงให้เห็นถึงความสนใจและความตระหนักถึงความสำคัญของโครงการเป็นอย่างดี

การรับทราบ/การเผยแพร่ข้อมูล ข่าวสาร รายละเอียดเกี่ยวกับการดำเนินโครงการ



รูปที่ 4.10 จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการรับทราบ/การเผยแพร่ข้อมูล ข่าวสาร รายละเอียดเกี่ยวกับการดำเนินโครงการ (ร้อยละ)

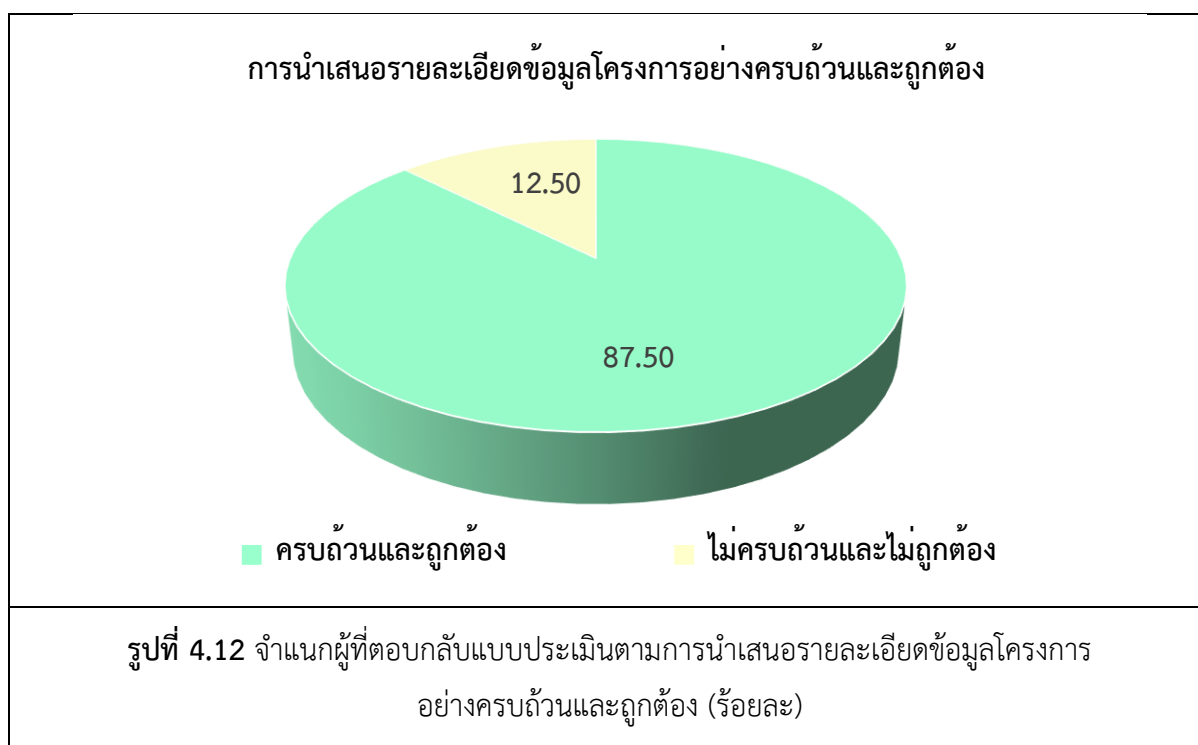
การรับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการในอนาคต



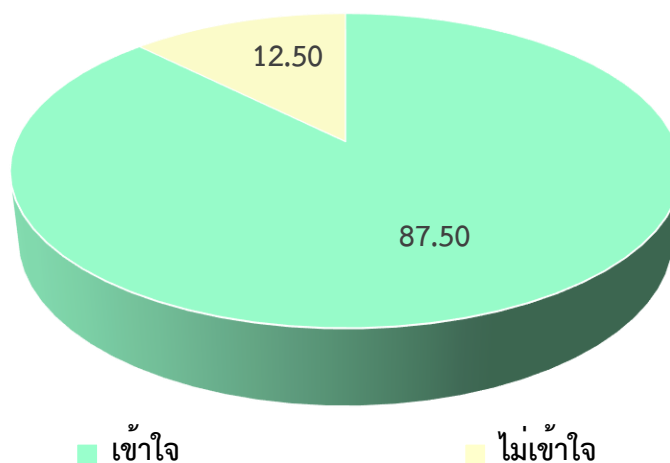
รูปที่ 4.11 จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการรับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการในอนาคต (ร้อยละ)

3) ความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ

- ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่ ระบุว่า มีการนำเสนอรายละเอียดข้อมูลโครงการอย่างครบถ้วนและถูกต้อง จำนวน 21 คน คิดเป็นร้อยละ 87.50 และไม่ครบถ้วนและไม่ถูกต้อง จำนวน 3 คน คิดเป็นร้อยละ 12.50 แสดงดังรูปที่ 4.12 ทั้งนี้ ข้อมูลที่ต้องการให้นำเสนอเพิ่มเติม คือ เรื่องกลิ่น และน้ำเสีย
- ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่ ระบุว่า หลังจากการเข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้แล้ว ผู้เข้าร่วมประชุมมีความเข้าใจเกี่ยวกับข้อมูลโครงการ เมื่อเทียบกับก่อนเข้าร่วมกิจกรรม จำนวน 21 คน คิดเป็นร้อยละ 87.50 และไม่เข้าใจ จำนวน 3 คน คิดเป็นร้อยละ 12.50 แสดงดังรูปที่ 4.13 ทั้งนี้ ไม่มีผู้ใดระบุข้อมูลที่ต้องการรับทราบเพิ่มเติม
- ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่ ระบุว่า แนวทางพัฒนาโครงการมีความเหมาะสม/เพียงพอ จำนวน 22 คน คิดเป็นร้อยละ 91.67 และไม่เหมาะสมและไม่เพียงพอ จำนวน 2 คน คิดเป็นร้อยละ 8.33 แสดงดังรูปที่ 4.14 ทั้งนี้ ไม่มีผู้ใดระบุประเด็นที่ควรเพิ่มเติม
- ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่ ระบุว่า โครงการไม่ก่อให้เกิดผลกระทบแก่ชุมชน หรือบริเวณใกล้เคียง จำนวน 15 คน คิดเป็นร้อยละ 62.50 รองลงมา คือ อาจก่อให้เกิดผลกระทบทางลบ จำนวน 6 คน คิดเป็นร้อยละ 25.00 โดยทั้งหมดระบุข้อกังวล เรื่อง กลิ่นของน้ำกากส่า และอาจก่อให้เกิดผลกระทบทางบวก จำนวน 3 คน คิดเป็นร้อยละ 12.50 โดยทั้งหมดระบุว่า โครงการจะทำให้เศรษฐกิจในพื้นที่ดีขึ้น แสดงดังรูปที่ 4.15

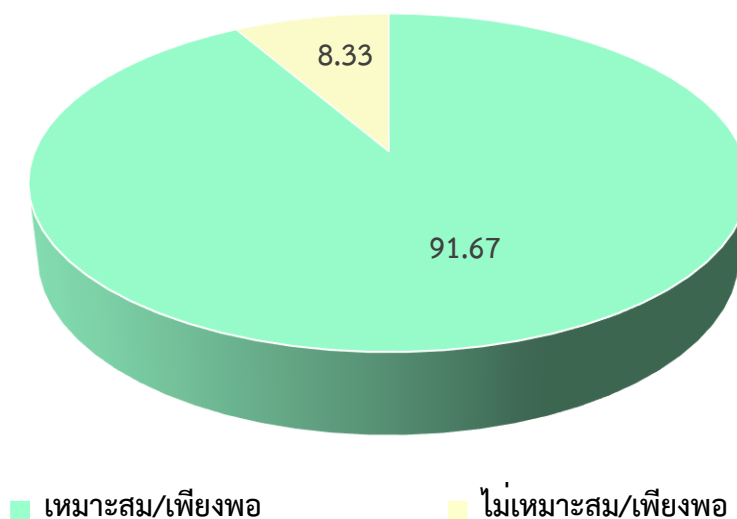


การเข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้แล้ว ผู้เข้าร่วมประชุมมีความรู้ความเข้าใจ
 เกี่ยวกับข้อมูลโครงการ เมื่อเทียบกับก่อนเข้าร่วมกิจกรรม

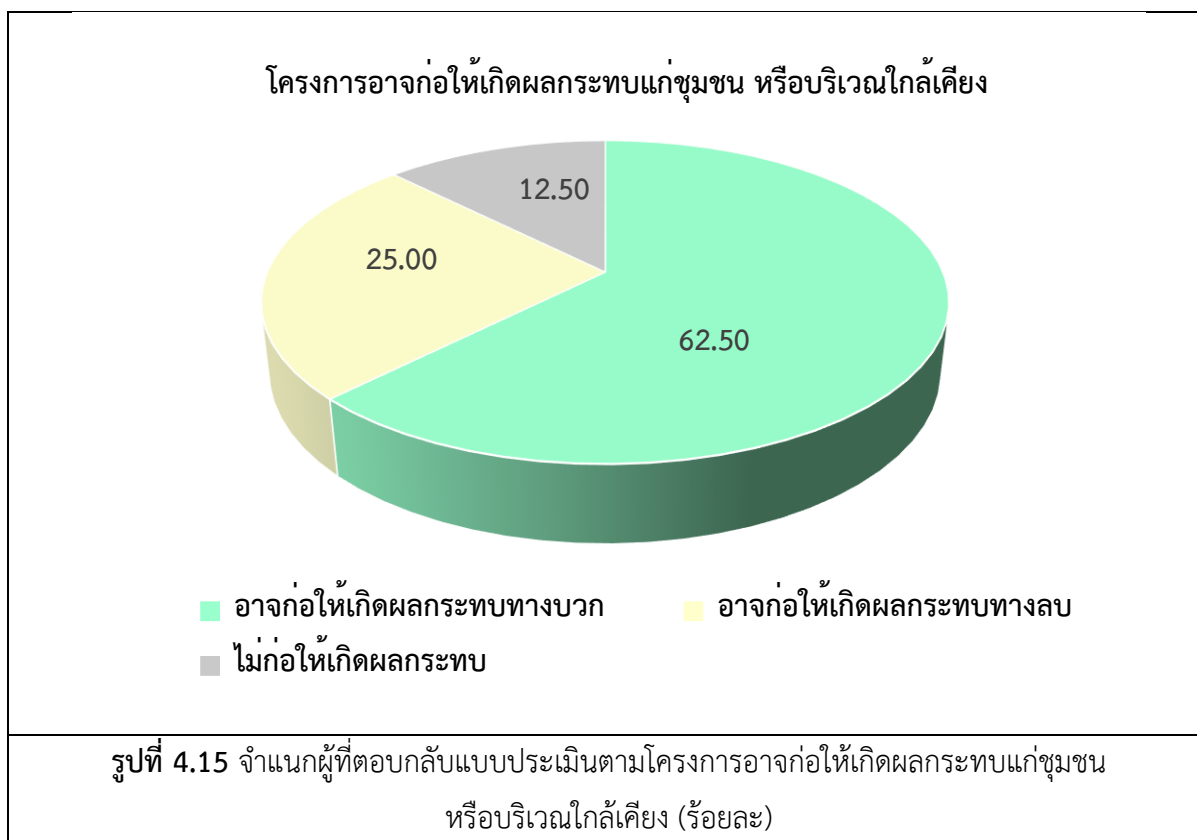


รูปที่ 4.13 จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามการเข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้แล้ว ผู้เข้าร่วมประชุมมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับข้อมูลโครงการ เมื่อเทียบกับก่อนเข้าร่วมกิจกรรม (ร้อยละ)

แนวทางพัฒนาโครงการมีความเหมาะสม/เพียงพอ



รูปที่ 4.14 จำแนกผู้ที่ตอบกลับแบบประเมินตามเหมาะสม/เพียงพอ (ร้อยละ)



4) ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

- อยากให้ทางโครงการควบคุมเรื่องกลิ่น เพื่อป้องกันกลิ่นเหม็น
- ควรให้ทุนแก่เด็กนักเรียน โดยเฉพาะพื้นที่หมู่ 10 ที่ตั้งของโครงการ เป็นประจำทุกปี

4.3.2 สรุปผลการประเมินจากแบบประเมินหลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย จำนวน 24 คน สามารถสรุปความคิดเห็นได้ ดังนี้

1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบประเมิน

- ผู้เข้าร่วมประชุมเป็นเพศหญิง จำนวน 15 คน คิดเป็นร้อยละ 62.5 และเพศชาย จำนวน 9 คน คิดเป็นร้อยละ 37.5 แสดงดังรูปที่ 4.6
- ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงอายุ 51 ปีขึ้นไป จำนวน 9 คน คิดเป็นร้อยละ 37.50 ของผู้เข้าร่วมทั้งหมด รองลงมา คือ ช่วงอายุ 41–50 ปี จำนวน 5 คน คิดเป็นร้อยละ 20.83 รองลงมา คือ ช่วงอายุ 31–40 ปี และช่วงอายุ 18–30 ปี อย่างละ 3 คน คิดเป็นร้อยละ 12.50 เท่ากัน รองลงมา คือ ช่วงอายุ 61–70 ปี จำนวน 2 คน คิดเป็นร้อยละ 8.33 และช่วงอายุ 71–80 ปี และอายุ 81 ปีขึ้นไป อย่างละ 1 คน คิดเป็นร้อยละ 4.17 เท่ากัน แสดงดังรูปที่ 4.7

2) ความพึงพอใจต่อกิจกรรม สามารถสรุปความคิดเห็นได้ดังตารางที่ 4.2 และมีรายละเอียด ดังนี้

2.1) เนื้อหาการประชุม

➤ เนื้อหาที่มีความสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของการประชุม การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 15 คน (ร้อยละ 62.50) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 7 คน (ร้อยละ 29.17) แสดงให้เห็นว่าเนื้อหาการประชุมเป็นไปตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้

➤ ประโยชน์ที่ท่านได้รับจากการประชุม การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 15 คน (ร้อยละ 62.50) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 9 คน (ร้อยละ 37.50) สะท้อนว่าการประชุมให้ประโยชน์ในด้านข้อมูล ความรู้ และแนวทางการพัฒนาที่เป็นประโยชน์ต่อผู้เข้าร่วมประชุม

➤ ความครบถ้วนของเนื้อหาในการประชุม การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 14 คน (ร้อยละ 58.33) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 10 คน (ร้อยละ 41.67) แสดงให้เห็นว่าข้อมูลที่นำเสนอมีความชัดเจนและครอบคลุมประเด็นสำคัญ

2.2) วิทยากร/เทคนิคการประชุม

➤ เปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมประชุมแสดงความคิดเห็น การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 15 คน (ร้อยละ 62.50) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 8 คน (ร้อยละ 33.33) แสดงให้เห็นว่าบรรยากาศในการประชุมเอื้อต่อการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นระหว่างวิทยากร และผู้เข้าร่วมประชุม

➤ ตอบข้อซักถาม/ข้อสงสัยผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างครบถ้วนเป็นที่เข้าใจ การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 14 คน (ร้อยละ 58.33) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 9 คน (ร้อยละ 37.50) แสดงให้เห็นว่าบรรยากาศในการประชุมเอื้อต่อการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นระหว่างวิทยากร และผู้เข้าร่วมประชุม

2.3) สถานที่/ระยะเวลา

➤ สถานที่และสภาพแวดล้อมมีความเหมาะสม การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 12 คน (ร้อยละ 50.00) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 10 คน (ร้อยละ 41.67) สะท้อนถึงความพร้อม และความสะดวกในการเดินทางมายังสถานที่ในการจัดประชุม

➤ ความพร้อมของสื่อทัศนูปกรณ์ต่างๆ การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 14 คน (ร้อยละ 58.33) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 9 คน (ร้อยละ 37.50) แสดงว่าการเตรียมอุปกรณ์นำเสนอเป็นที่น่าพึงพอใจ

➤ **ระยะเวลาในการประชุมมีความเหมาะสม** การประเมินหัวข้อนี้ได้รับคะแนน “มาก” จาก 13 คน (ร้อยละ 54.17) รองลงมา คือ ได้รับคะแนน “ปานกลาง” จาก 9 คน (ร้อยละ 37.50) สะท้อนว่าอาจมีข้อเสนอแนะในการปรับระยะเวลาให้เหมาะสมกับเนื้อหา

3) ข้อเสนอแนะ

จากการประเมิน พบว่า ผู้เข้าร่วมประชุมส่วนใหญ่ไม่มีข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

ตารางที่ 4.2 ระดับความพึงพอใจต่อการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

หัวข้อ	ประเด็นความคิดเห็น	ระดับความพึงพอใจ	
		จำนวน	ร้อยละ
1. เนื้อหาการประชุม	1.1 เนื้อหาที่มีความสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของการประชุม		
	มากที่สุด	2	8.33
	มาก	15	62.50
	ปานกลาง	7	29.17
	น้อย	0	0.00
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00
	1.2 ประโยชน์ที่ท่านได้รับจากการประชุม		
	มากที่สุด	0	0.00
	มาก	15	62.50
	ปานกลาง	9	37.50
	น้อย	0	0.00
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00
	1.3 ความครบถ้วนของเนื้อหาในการประชุม		
	มากที่สุด	0	0.00
	มาก	14	58.33
	ปานกลาง	10	41.67
	น้อย	0	0.00
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00

ตารางที่ 4.2 ระดับความพึงพอใจต่อการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย (ต่อ)

หัวข้อ	ประเด็นความคิดเห็น	ระดับความพึงพอใจ	
		จำนวน	ร้อยละ
2. วิทยาการ/เทคนิค การประชุม	2.1 เปิดโอกาสให้ผู้ร่วมประชุมแสดงความคิดเห็น		
	มากที่สุด	1	4.17
	มาก	15	62.50
	ปานกลาง	8	33.33
	น้อย	0	0.00
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00
	2.2 ตอบข้อซักถาม/ข้อสงสัยผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างครบถ้วนเป็นที่เข้าใจ		
	มากที่สุด	1	4.17
	มาก	14	58.33
	ปานกลาง	9	37.50
	น้อย	0	0.00
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00
3. สถานที่/ระยะเวลา	3.1 สถานที่และสภาพแวดล้อมมีความเหมาะสม		
	มากที่สุด	2	8.33
	มาก	12	50.00
	ปานกลาง	10	41.67
	น้อย	0	0.00
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00
	3.2 ความพร้อมของวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ		
	มากที่สุด	1	4.17
	มาก	14	58.33
	ปานกลาง	9	37.50
	น้อย	0	0.00
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00

ตารางที่ 4.2 ระดับความพึงพอใจต่อการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย (ต่อ)

หัวข้อ	ประเด็นความคิดเห็น	ระดับความพึงพอใจ	
		จำนวน	ร้อยละ
3. สถานที่/ระยะเวลา (ต่อ)	3.3 ระยะเวลาในการประชุมมีความเหมาะสม		
	มากที่สุด	1	4.17
	มาก	13	54.17
	ปานกลาง	9	37.50
	น้อย	1	4.17
	น้อยที่สุด	0	0.00
	รวม	24	100.00

4.3.3 การนำผลการประชุมไปใช้ในทางปฏิบัติ

โครงการได้นำข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ ที่ได้รับจากผู้มีส่วนได้เสียระหว่างการประชุมรับฟังความคิดเห็นมาเป็นข้อมูลที่สำคัญในการปรับปรุงแผนการดำเนินงานโครงการ ให้มีความสอดคล้องกับบริบทของประชาชนในพื้นที่ และไม่ก่อให้เกิดข้อกังวัลจากผู้มีส่วนได้เสีย

จากผลการประเมิน พบว่า ผู้เข้าร่วมประชุมยังมีข้อกังวัลเกี่ยวกับ เรื่อง กลิ่นของน้ำกากส่า ซึ่งโครงการได้มีแนวทางในการควบคุม โดยจัดให้มีการตรวจสอบสภาพผ้าใบ HDPE คลุมเป็นประจำทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ เพื่อป้องกันไม่ให้มีรอยรั่ว กลิ่นหรือก๊าซรั่วไหลออกมาสู่ภายนอก

1)

4.3.4 ช่องทางการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในอนาคต

โครงการได้เปิดโอกาสให้ประชาชน และผู้สนใจสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับโครงการ แสดงความคิดเห็นข้อห่วงกังวัล และข้อเสนอแนะต่อการดำเนินโครงการได้หลากหลายช่องทาง ผ่านช่องทางต่างๆ ทั้งทางไปรษณีย์ โทรศัพท์ และอีเมล ดังนี้

สำนักงานใหญ่ : เลขที่ 260/2 ถนนเจริญนคร แขวงสำเหร่ เขตธนบุรี กรุงเทพฯ 10600

สำนักงานสาขา : เลขที่ 95 หมู่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี 72180

อีเมล : sujitra.tmi@gmail.com

tme.secretary2@gmail.com

tme.secretary3@gmail.com

โทรศัพท์ : 064-792-2933

ภาคผนวกที่ 1

กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มี
ส่วนได้เสีย



กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการ
ลดก๊าซเรือนกระจก ภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

วันจันทร์ที่ ๒๓ เดือนมีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น.

ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘

๑๐.๐๐ - ๑๐.๓๐ น.	ลงทะเบียน – รับเอกสาร และอาหารว่าง
๑๐.๓๐ - ๑๑.๐๐ น.	กล่าวต้อนรับผู้เข้าร่วมประชุม และนำเสนอรายละเอียด โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจก ภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)
๑๑.๐๐ - ๑๑.๑๕ น.	ผู้เข้าร่วมประชุมซักถามและเสนอแนะข้อคิดเห็นต่อโครงการฯ
๑๑.๑๕ - ๑๑.๒๕ น.	ผู้เข้าร่วมตอบแบบสอบถามเกี่ยวกับโครงการ และตอบแบบประเมินหลังการประชุม
๑๑.๒๕ - ๑๑.๓๐ น.	สรุปผลการประชุม และปิดการประชุม

.....

ภาคผนวกที่ 2

หนังสือขอความอนุเคราะห์ใช้สถานที่ โรงเรียน

บ้านใหม่กิโละ 8



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๔

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขออนุญาตใช้สถานที่โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘

เรียน ผู้อำนวยการโรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด กำหนดจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” โดยมีกำหนดจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

ในการนี้ เพื่อให้การดำเนินจัดประชุมบรรลุตามวัตถุประสงค์ บริษัทฯ จึงเรียนมาเพื่อขออนุญาตใช้สถานที่ดำเนินกิจกรรมดังกล่าว ตามวันและเวลาที่กำหนด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้


12 มี.ค. ๖๙



ขอแสดงความนับถือ



(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

ภาคผนวกที่ 3

เอกสารนำเสนอข้อมูลของโครงการในรูปแบบ

Power Point

การประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้า汪น้ำโงน)
ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของ
ประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอร์ร เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

โครงการตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี

หัวข้อนำเสนอ

01

วัตถุประสงค์

02

ภาวะโลกร้อน

03

พื้นที่ตั้งโครงการ

04

กระบวนการผลิต
ไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ

05

คาร์บอนเครดิต และ
Premium T-VER

06

เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs)

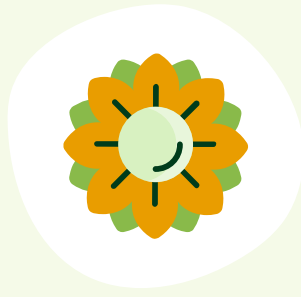
07

กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

วัตถุประสงค์



เพื่อ**ผลิตกระแสไฟฟ้า**
จำหน่ายให้กับ
ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



เพื่อขอรับการขึ้นทะเบียน
เป็นโครงการลดก๊าซ
เรือนกระจกภาคสมัครใจ
ตามมาตรฐานของ
ประเทศไทย
มาตรฐานขั้นสูง
(Premium T-VER)



เพื่อยืนยันว่า
กระบวนการผลิตของ
โครงการ สามารถช่วย
ลดก๊าซเรือนกระจกที่
ปล่อยสู่บรรยากาศได้
จริง

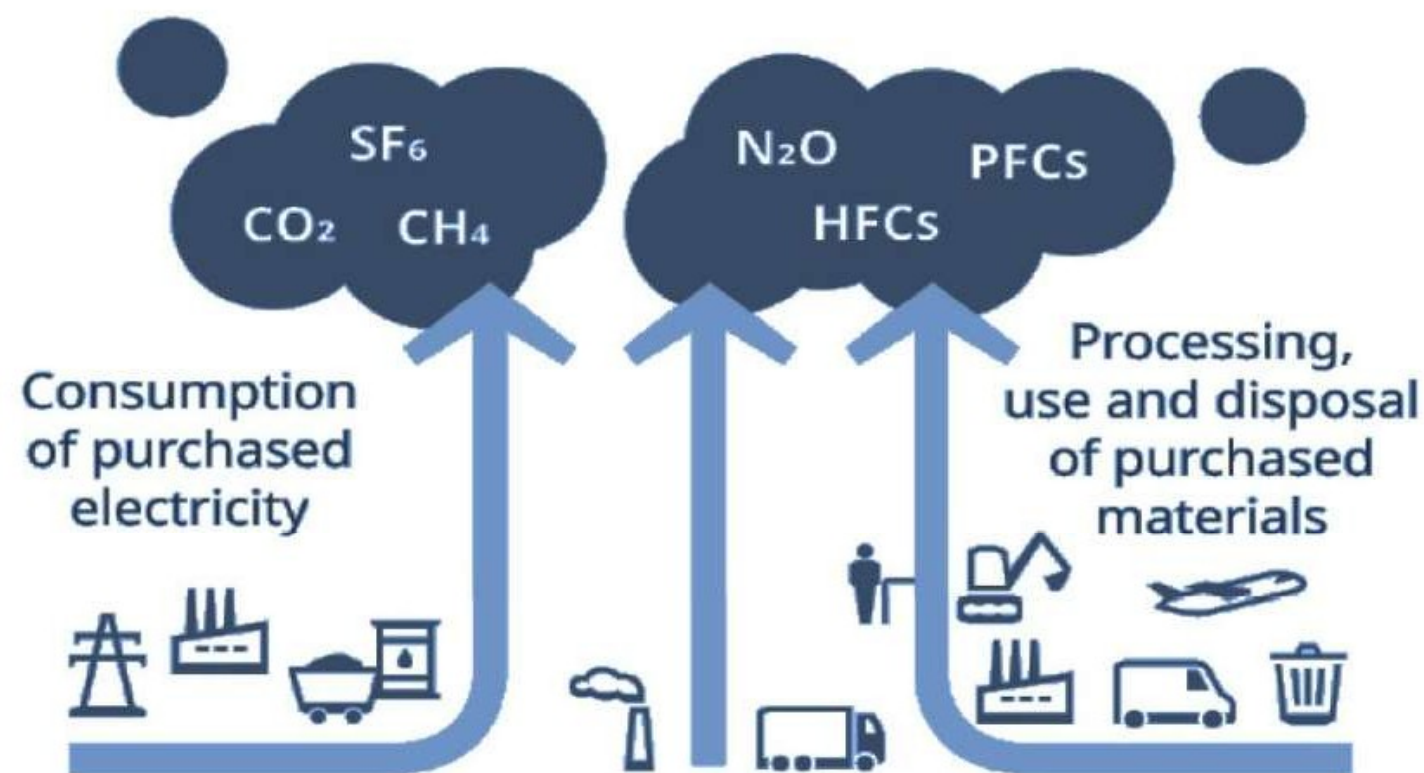
พื้นที่ตั้งโครงการ



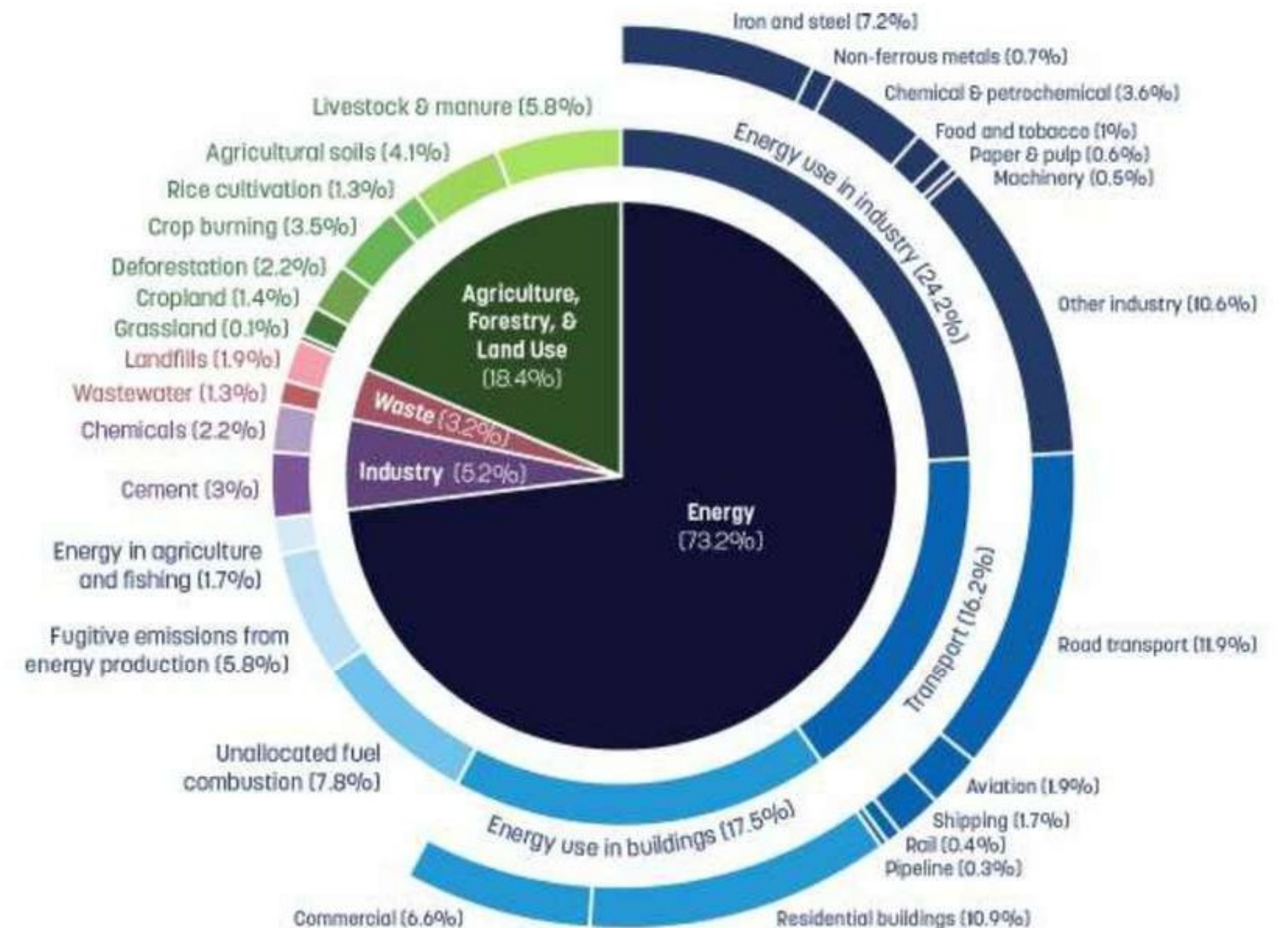


ความสำคัญของภาคพลังงานต่อ Climate Change

การปลดปล่อย **GHG** ของโลกในปัจจุบัน
อยู่ใน **ภาคพลังงาน** มากกว่า **73%**



การปลดปล่อย GHG ในภาคเศรษฐกิจต่างๆ



คาร์บอนเครดิตคืออะไร

- ปริมาณ ก๊าซเรือนกระจกที่ลด/กักเก็บได้ จากการดำเนินโครงการลดก๊าซเรือนกระจกผ่านกลไกลดก๊าซเรือนกระจกต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- มีหน่วยเป็น ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า
- เครื่องมือสำคัญในการ จัดการสิ่งแวดล้อม และการลงทุนที่ยั่งยืน
- นำคาร์บอนเครดิตไป แลกเปลี่ยนหรือซื้อ-ขาย เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ได้
- สำหรับประเทศไทย ต้องผ่านการรับรองโดย องค์การบริหารก๊าซเรือนกระจก (อบก.) จากการดำเนินโครงการ Standard T-VER และ Premium T-VER

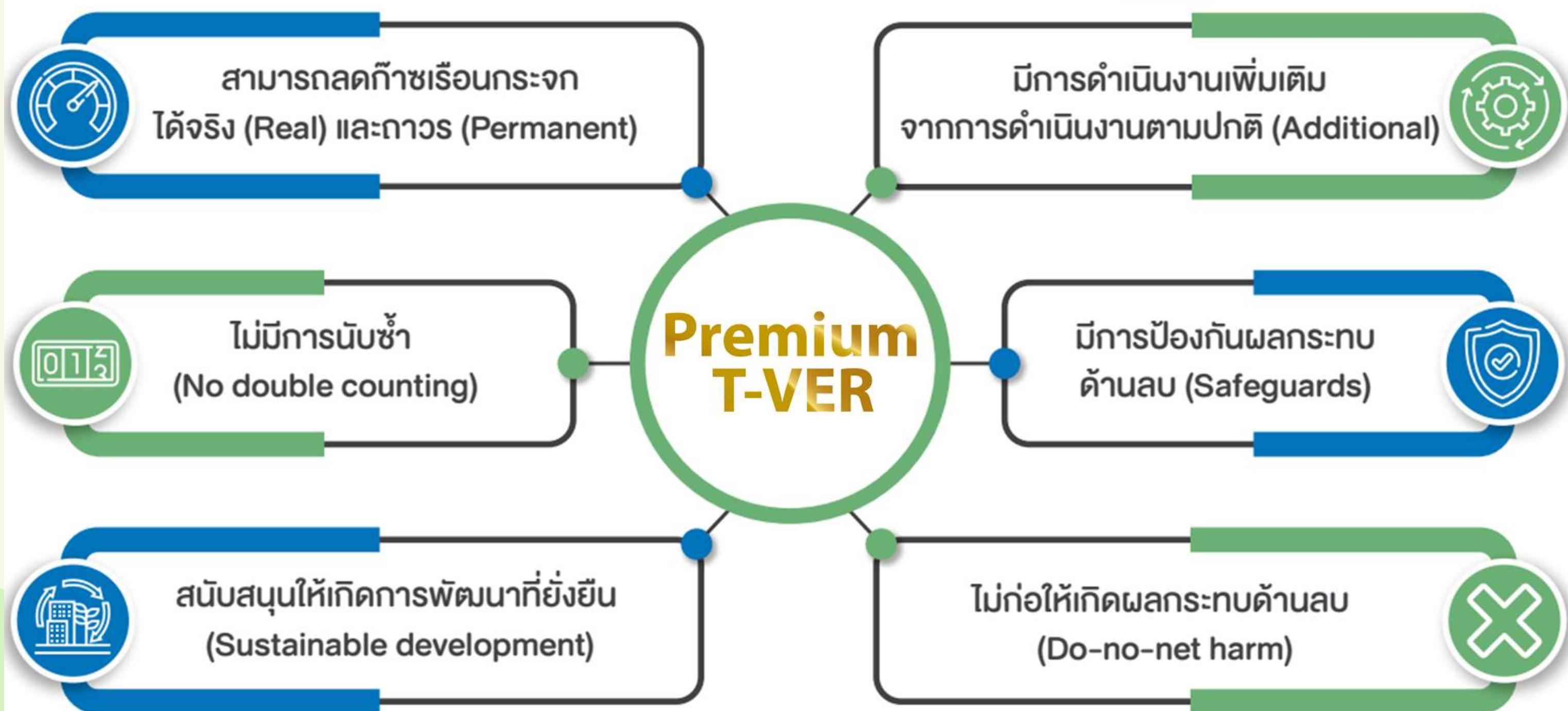


Premium T-VER คืออะไร



โครงการ T-VER มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER) ต้องเป็นกิจกรรมที่ตั้งอยู่ในประเทศไทย ที่สามารถตรวจวัดการลดก๊าซเรือนกระจกได้จริง (real) และถาวร (permanent) มีการดำเนินงานเพิ่มเติมจากการดำเนินงานตามปกติ (additional) ไม่มีการนับซ้ำ (double counting) สนับสนุนให้เกิดการพัฒนาที่ยั่งยืน และมีการป้องกันผลกระทบด้านลบ (safeguards) ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบด้านลบ (do-no-net harm)

Premium T-VER คืออะไร



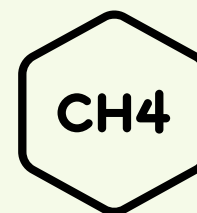
ประเภทของโครงการ **Premium T-VER** ที่ขอการรับรอง

ปริมาณคาร์บอน
เครดิตที่ขอรับการ
ขึ้นทะเบียนเป็น
โครงการ
Premium T-VER



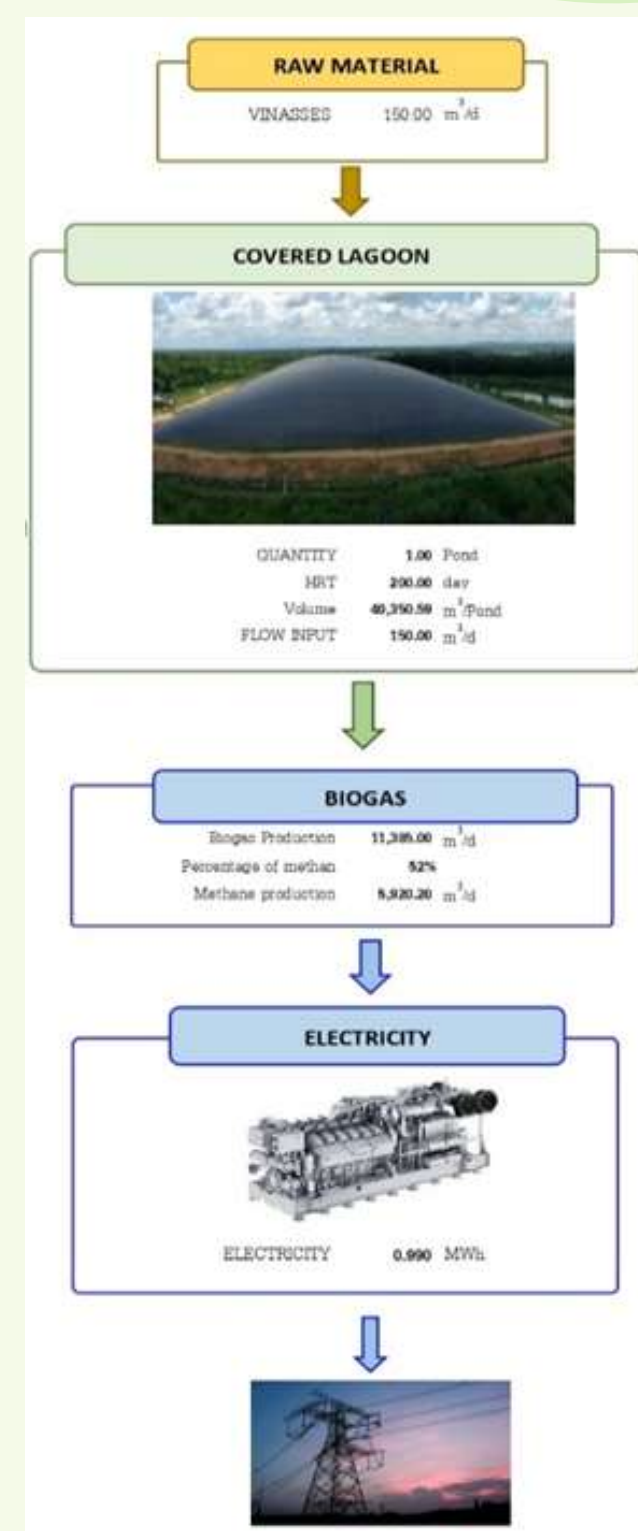
T-VER-P-METH-12-01

การกักเก็บก๊าซมีเทนจากการ
บำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศ
เพื่อนำไปใช้ประโยชน์หรือเผา
ทำลาย



T-VER-P-METH-01-01

การผลิตไฟฟ้าจาก
พลังงานหมุนเวียน เพื่อ
จำหน่ายเข้าสู่โครงข่าย
ไฟฟ้าGrid Connected
Renewable Electricity
Generation



ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

1

ลดการปล่อยก๊าซมีเทนสู่
บรรยากาศ เป็นการช่วย
ลดอัตราการเกิดภาวะ
ก๊าซเรือนกระจก

Carbon Credit
สามารถชดเชยการปล่อย
ก๊าซเรือนกระจก เพื่อช่วย
สนับสนุนให้**ประเทศไทย**
บรรลุเป้าหมายการลด
ก๊าซเรือนกระจกได้อย่าง
มีประสิทธิภาพ

3

2

ช่วย**สนับสนุนเป้า**
หมายการพัฒนาที่
ยั่งยืน (SDGs) มุ่งไป
สู่เศรษฐกิจและสังคม
คาร์บอนต่ำ

4

ช่วยสนองต่อ**นโยบายการ**
สนับสนุน และการส่งเสริม
พลังงานทดแทนของภาค
รัฐ และการจัดการน้ำเสีย
อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด

7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY



เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน

(Sustainable Development Goals: SDGs)

เป้าหมายที่ 7: สร้างหลักประกันว่าทุกคนเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ ในราคาที่สามารถซื้อหาได้ เชื่อถือได้ และยั่งยืน



- ประชากรเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ความต้องการพลังงานก็จะเพิ่มขึ้นเช่นกัน
- เศรษฐกิจที่พึ่งพา เชื้อเพลิงฟอสซิล กำลังก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อสภาพภูมิอากาศ
- การ ลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ การใช้พลังงาน และการรับประกันว่า ทุกคนจะได้รับพลังงานอย่างทั่วถึง เป็นสิ่งสำคัญ
- การขยายโครงสร้างพื้นฐานและการยกระดับเทคโนโลยี เพื่อจัดหาพลังงานสะอาดและมีประสิทธิภาพ มากขึ้นในทุกประเทศ จะช่วยส่งเสริมการเติบโตและช่วยรักษาสิ่งแวดล้อม

12 RESPONSIBLE CONSUMPTION AND PRODUCTION



เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน

(Sustainable Development Goals: SDGs)

เป้าหมายที่ 12: สร้างหลักประกันให้มีแบบแผนการผลิตและการบริโภคที่ยั่งยืน



- จำเป็นต้องลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างเร่งด่วน ด้วยการเปลี่ยนแปลงวิธีการผลิตและบริโภคสินค้าและทรัพยากร
- การ บริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติ ที่เราใช้ร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพ และ หาวิธีการกำจัดขยะพิษและมลพิษอย่างถูกต้อง เป็นเป้าหมายสำคัญในการบรรลุเป้าหมายนี้
- การ ส่งเสริมให้อุตสาหกรรม ธุรกิจ และผู้บริโภค รีไซเคิลและลดปริมาณขยะ ก็มีความสำคัญไม่แพ้กัน เช่นเดียวกัน

13 CLIMATE ACTION



เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) เป้าหมายที่ 13: ปฏิบัติการอย่างเร่งด่วนเพื่อต่อสู้กับการ เปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและผลกระทบที่เกิดขึ้น



- ภาวะโลกร้อนกำลังก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงระยะยาวต่อระบบภูมิอากาศของเรา
- การเตรียมรับมือกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศต้องควบคู่ไปกับความพยายามในการบูรณาการมาตรการรับมือภัยพิบัติ **การจัดการทรัพยากรธรรมชาติอย่างยั่งยืน** และความมั่นคงของมนุษย์เข้ากับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ ด้วยเจตจำนงทางการเมืองที่เข้มแข็ง **การลงทุนที่เพิ่มขึ้น** และ**การใช้เทคโนโลยีที่มีอยู่**ในการ**หาทางเลือกใหม่ๆ**.
- เป้าหมายเพื่อหยุดยั้งเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิเฉลี่ยทั่วโลก

17 PARTNERSHIPS FOR THE GOALS



เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) เป้าหมายที่ 17: เสริมความเข้มแข็งให้แก่กลไกการดำเนินงานและ ฟื้นฟูสภาพหุ้นส่วนความร่วมมือระดับโลกสำหรับการพัฒนาที่ยั่งยืน



- เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) จะบรรลุผลได้ก็ต่อเมื่อมี**ความร่วมมือและพันธมิตรที่แข็งแกร่ง**ในระดับโลก
- การปรับปรุงการเข้าถึงเทคโนโลยี และความรู้ เป็นวิธีสำคัญในการแบ่งปันความคิด
- การส่งเสริมนวัตกรรม การประสานนโยบาย เพื่อช่วยเหลือประเทศกำลังพัฒนาในการจัดการหนี้สิน
- **ตลอดจนการส่งเสริมการลงทุนในประเทศ** เป็นสิ่งสำคัญยิ่งต่อการเติบโตและการพัฒนาอย่างยั่งยืน



กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้มอบเงินสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน ให้กับผู้ใหญ่บ้านที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงงาน



กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด สนับสนุนกิจกรรมผ้าป่าเพื่อการศึกษา และงบประมาณในการปรับปรุงซ่อมแซมถนนสาย 3206



กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

บริษัท กรีนเอร์ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด สนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ
ปี 2569 โดยได้มอบของขวัญให้แก่นักเรียนโรงเรียนต่างๆ ใกล้เคียงที่โรงงาน

ขอบคุณค่ะ

รบกวนทำแบบสอบถามและแบบประเมินด้วยค่ะ



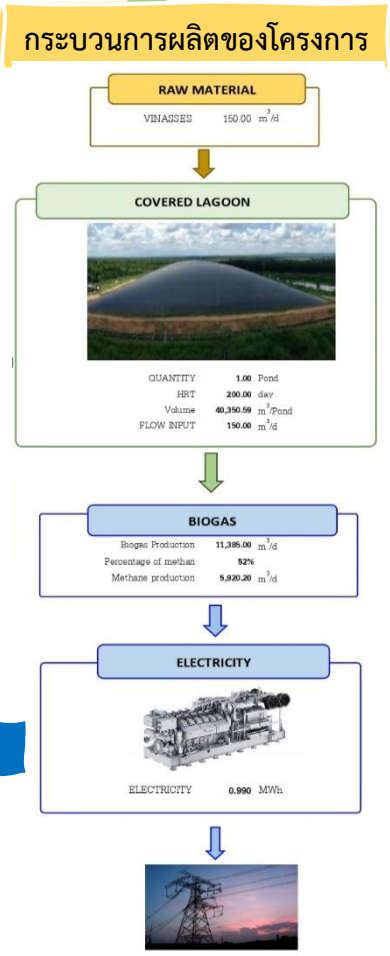
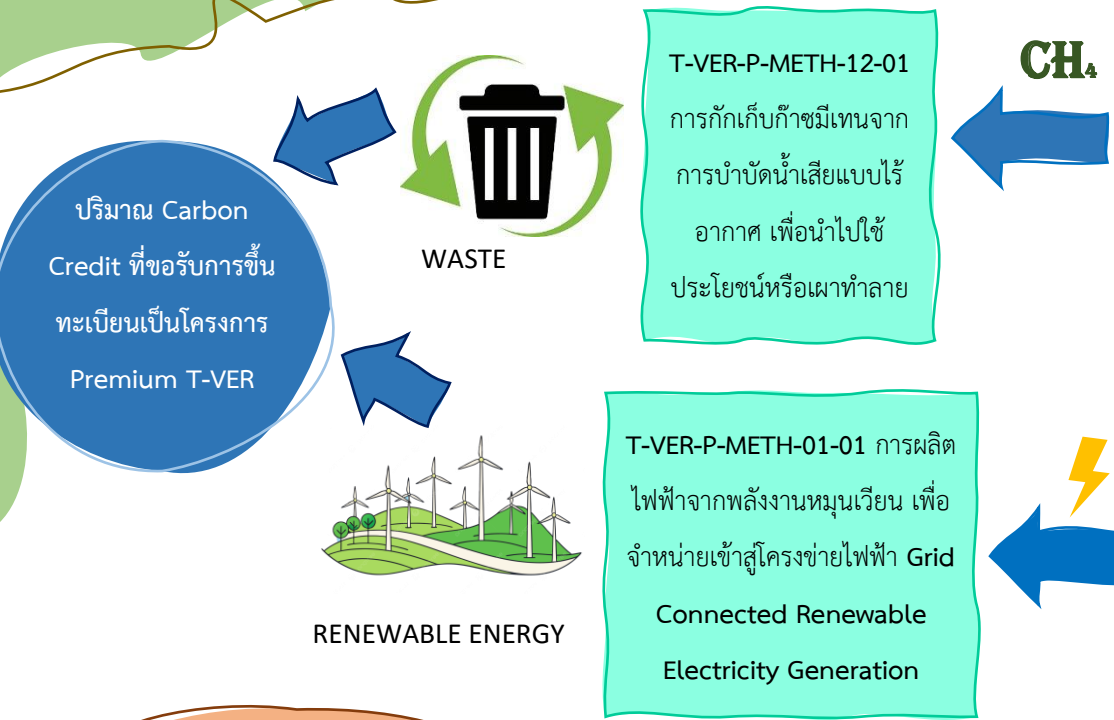
ภาคผนวกที่ 4

เอกสารประชาสัมพันธ์เชิญ

เข้าร่วมประชุม

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจก ภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย
วันจันทร์ที่ 23 เดือนมีนาคม พ.ศ. 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น.
ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8



ประโยชน์ของโครงการ

- 1 ลดการปล่อยก๊าซมีเทนสู่บรรยากาศ เป็นการช่วยลดอัตราการเกิดภาวะก๊าซเรือนกระจก
- 2 ช่วยสนองต่อนโยบายการสนับสนุน และการส่งเสริมพลังงานทดแทนของภาครัฐ และการจัดการน้ำเสียอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด
- 3 ช่วยสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) มุ่งไปสู่เศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ
- 4 Carbon Credit ที่เกิดขึ้นนำไปใช้ขดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อช่วยสนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกได้อย่างมีประสิทธิภาพ

เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs)



ภาคผนวกที่ 5

หนังสือเชิญเข้าร่วมประชุม



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน วัดวังน้ำโจน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยมีวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

พร:  พหาวีร



ขอแสดงความนับถือ



(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน วัดแจ้งงาม

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

สมพ. วัฒนา



ขอแสดงความนับถือ

Umind

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

เรียน โรงเรียนบ้านแจรงาม

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้



ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดการกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

ส.



ขอแสดงความนับถือ

U ทัด

(นางสาวสุกัญญา ดินทรแดง)

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

เรียน วัดใหม่ฉายาหิรัญ (ก.ม.๘)

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

ทอณู ดาวเรือง

ขอแสดงความนับถือ



U ทน

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

เรียน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองมะค่าโมง

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดการกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

อุบลชนา เกิดด
๐๘๙-๙๒๘๒๓๒๕



ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน องค์การบริหารส่วนตำบลหนองมะค่าโมง

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

ได้รับหนังสือฉบับนี้แล้ว

(ลงชื่อ)

บริษัท (นายเฉลิม บุสยาตรัส) พ.ศ.

เจ้าพนักงานธุรการปฏิบัติงาน

11 มี.ค. 2569



ขอแสดงความนับถือ

อภิศักดิ์

(นายอภิศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

Head Office:

260/2 Charoen Nakhon Road, Samrae, Thonburi Bangkok Thailand 10600

Tel. + 66 (0) 2 877 9510-21 Fax. +66 (0) 2 877 9522-23



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

เรียน ผู้ใหญ่บ้านหมู่ ๔ บ้านหนองแกสามหนอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

สมสาร มุขพิง



ขอแสดงความนับถือ

U ๒๓๐๙

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน ผู้ใหญ่บ้านหมู่ ๑๕ บ้านดงอุทอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยมีวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานชั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้



ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

12/3/69
พรสวรรค์



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน โรงเรียนบ้านสระบัวกำ

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดการกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

ป.ภ.ภ.ภ.
12 / ๙.๓.๖๙



ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านวังน้ำโจน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดการกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ



ขอแสดงความนับถือ

กมล

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน วัดคงอุทอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

๑
ทพ มทบ
12/03/69



ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน โรงเรียนบ้านดงเชือก

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้



ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

12 มี.ค. 2569



เลขที่ GEE๒๕๖๙-๐๑๓

๑๐ มีนาคม ๒๕๖๙

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) ของบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

เรียน ผู้ใหญ่บ้านหมู่ ๑๐ บ้านวังน้ำโจน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. กำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

ด้วยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีความประสงค์จะขอดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ ๒ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ๐.๙๙๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่หมู่ที่ ๑๐ ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และขอรับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องตามกระบวนการที่กำหนดไว้ใน “คู่มือการจัดกระบวนการมีส่วนร่วม และการรับฟังความคิดเห็นสำหรับโครงการที่จะขอขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) มาตรฐานขั้นสูง พ.ศ. ๒๕๖๖” บริษัทฯ จึงดำเนินการจัดเวทีและรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียจากการดำเนินโครงการ

การนี้ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้ บริษัทฯ ใคร่ขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมในการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็น โดยจะจัดขึ้นในวันจันทร์ที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๑.๓๐ น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล ๘ โดยบริษัทฯ ได้แนบกำหนดการจัดประชุมมาพร้อมด้วย (รายละเอียดแสดงดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และขอขอบพระคุณอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

12/03/69



ขอแสดงความนับถือ

(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

กรรมการบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ภาคผนวกที่ 6

บันทึกการลงทะเลเบียน

ผู้เข้าร่วมประชุม

แบบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)

ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

โครงการตั้งอยู่หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี

ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

วันจันทร์ที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8

[illegible]

แบบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)

ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

โครงการตั้งอยู่หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี

ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอร์ เอ็นเนอร์จี จำกัด

วันจันทร์ที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน/ที่อยู่	เบอร์ติดต่อ	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
1	นาง สัน งามัง	93/1 ม. 15	086-0368975	สัน	
2	นาง ชื่น น้าแก้ว	123/5 ม. 15	098-6251990	ชื่น	
3	นาง รอมรวิไล อยู่เกตุ	136 ม. 1	061 3988047		
4	นาง ไกรรัตน์ วัฒน	79/2 ม. 4	085-7006527	ไกรรัตน์	
5	นาง ศาสน์ กาศักดิ์	125 ม. 4	098-2743892	ศาสนา	
6	นาย อภิรักษ์ อิตถะธิกุล	21 ม. 10	089-8194407	อภิรักษ์	
7	นาย อดิสรณ์ กาศักดิ์	81/10	081 0051583	อดิสรณ์	
8	น.ส. เจียมณี กาศักดิ์	499 ม. 4	098-8634031	เจียมณี	
9	นาง สมิตติ กาศักดิ์	25/4 ม. 10	086-1612784	สมิตติ	
10	นาย วิมล กาศักดิ์	23/5 ม. 10	081-2796361	วิมล	
11	น.ส. ชัญญา กาศักดิ์	187 ม. 4		ชัญญา	
12	น.ส. ภาณี นรชาติ	19 ม. 10	084-9007151	ภาณี	

แบบลงทะเบียนผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)

ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

โครงการตั้งอยู่หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี

ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

วันจันทร์ที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น. ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8

[illegible]

ภาคผนวกที่ 7

แบบสอบถามความเห็นการเข้าร่วมประชุมรับ

ฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

แบบสอบถามความเห็นการเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)

ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)

โครงการตั้งอยู่หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี

ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

เรียน ผู้เข้าร่วมทำแบบสอบถามทุกท่าน

บริษัท กรีนเอร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด ขอขอบคุณในความกรุณาของท่านที่ได้สละเวลาอันมีค่า ในการร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย " โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน) ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER) " รวมทั้งให้ความอนุเคราะห์ในการตอบแบบสอบถามความคิดเห็นฉบับนี้ โดยความคิดเห็นจะถูกนำไปพิจารณาเพื่อสร้างความเข้าใจและการมีส่วนร่วมในการทำงานร่วมกับชุมชนและผู้มีส่วนได้เสียเพื่อให้โครงการ T-VER มาตรฐานขั้นสูง มีส่วนช่วยให้เกิดการพัฒนาที่ยั่งยืนในประเทศไทยต่อไป

ขอขอบพระคุณอย่างสูง

คำชี้แจง : แบบสอบถามความคิดเห็น แบ่งออกเป็น 4 ส่วน โดยกรุณาทำเครื่องหมาย ✓ ในข้อที่ตรงกับความคิดเห็นของท่านมากที่สุด และตอบคำถามตามความคิดเห็นของท่าน

ส่วนที่ 1 : ข้อมูลส่วนบุคคล

1.1 ชื่อ-นามสกุล

1.2 เพศ ☐ หญิง ☐ ชาย

1.3 อายุ ☐ 18-30 ปี ☐ 31-40 ปี ☐ 41-50 ปี ☐ 51-60 ปี
☐ 61-70 ปี ☐ 71-80 ปี ☐ 81 ปีขึ้นไป

1.4 การศึกษา

☐ ประถมศึกษา ☐ มัธยมศึกษาตอนต้น ☐ มัธยมศึกษาตอนปลาย
☐ ปวช. ☐ ปวส. ☐ปริญญาตรี
☐ สูงกว่าปริญญาตรี ☐ ไม่ได้เรียนหนังสือ

1.5 อาชีพหลักของท่าน/หน่วยงานที่ท่านสังกัด

☐ ผู้ประกอบอาชีพเกษตรกร ☐ ผู้ประกอบอาชีพปศุสัตว์ ☐ รับจ้างทั่วไป
☐ พนักงานเอกชน ☐ ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว ☐ อาจารย์/ครู
☐ หน่วยงานราชการ/รัฐวิสาหกิจ ☐ เจ้าอาวาส

ส่วนที่ 2 : การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการ

- 2.1 ผู้จัดประชุมมีการเผยแพร่ข้อมูล ข่าวสาร รายละเอียดเกี่ยวกับการดำเนินโครงการ ให้ท่านทราบจากช่องทางใด
- ☐ ไม่เคยทราบมาก่อน (เพิ่งทราบวันนี้)
 - ☐ เคยทราบข้อมูลข่าวสารมาก่อน โดยรับทราบจาก (สามารถเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)
 - ☐ เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ
 - ☐ เจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการ
 - ☐ ผู้นำชุมชน เช่น ผู้ใหญ่บ้าน เป็นต้น
 - ☐ เพื่อนบ้าน หรือญาติพี่น้อง
- 2.2 ในอนาคต ท่านต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการ หรือไม่
- ☐ ต้องการ
 - ☐ ไม่ต้องการ

ส่วนที่ 3 : ความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ

- 3.1 ท่านคิดว่าโครงการมีการนำเสนอรายละเอียดข้อมูลโครงการอย่างครบถ้วนและถูกต้อง หรือไม่
- ☐ ครบถ้วนและถูกต้อง
 - ☐ ไม่ครบถ้วนและไม่ถูกต้อง ข้อมูลที่ต้องการให้นำเสนอเพิ่มเติม
- 3.2 หลังจากการเข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้แล้วท่านมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับข้อมูลโครงการหรือไม่ เมื่อเทียบกับก่อนเข้าร่วมกิจกรรม
- ☐ เข้าใจ
 - ☐ ไม่เข้าใจ ข้อมูลที่ต้องการรับทราบเพิ่มเติม
- 3.3 ท่านมีความคิดเห็นว่าแนวทางพัฒนาโครงการมีความเหมาะสม/เพียงพอ หรือไม่
- ☐ เหมาะสม/เพียงพอ
 - ☐ ไม่เหมาะสม/ไม่เพียงพอ ประเด็นที่ควรเพิ่มเติม
- 3.4 ท่านมีความคิดเห็นว่าโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบแก่ชุมชน หรือบริเวณใกล้เคียงหรือไม่ (สามารถเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ)
- ☐ ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบ
 - ☐ อาจก่อให้เกิดผลกระทบทางบวก ดังนี้
 - ☐ อาจก่อให้เกิดผลกระทบทางลบ ดังนี้

ส่วนที่ 4 : ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

.....

.....

.....

ขอขอบพระคุณที่ให้ความร่วมมือในการตอบแบบสอบถาม

ภาคผนวกที่ 8

แบบประเมินหลังการจัดประชุมรับฟังความ

คิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

แบบประเมินหลังการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (BIOGAS) – โครงการ 2 (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน)

ภายใต้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย มาตรฐานชั้นสูง (Premium T-VER)

โครงการตั้งอยู่หมู่ที่ 10 ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี

ดำเนินการโดยบริษัท กรีนเอิร์ธ เอ็นเนอร์จี จำกัด

วันจันทร์ที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569 เวลา 10.00 - 11.30 น.

ณ โรงเรียนบ้านใหม่กิโล 8

คำชี้แจง : โปรดเติมเครื่องหมาย ✓ และกรอกข้อมูลให้สมบูรณ์

ส่วนที่ 1 : ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบประเมิน

เพศ ☐ หญิง ☐ ชาย

อายุ ☐ 18-30 ปี ☐ 31-40 ปี ☐ 41-50 ปี ☐ 51-60 ปี

☐ 61-70 ปี ☐ 71-80 ปี ☐ 81 ปีขึ้นไป

ส่วนที่ 2 : ความพึงพอใจต่อกิจกรรม

ประเด็นความคิดเห็น	ระดับความพึงพอใจ				
	มากที่สุด	มาก	ปานกลาง	น้อย	น้อยที่สุด
เนื้อหาการประชุม					
1. เนื้อหา มีความสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของการประชุม					
2. ประโยชน์ที่ท่านได้จากการประชุม					
3. ความครบถ้วนของเนื้อหาในการประชุม					
วิทยากร/เทคนิคการประชุม					
1. เปิดโอกาสให้ผู้ร่วมประชุมแสดงความคิดเห็น					
2. ตอบข้อซักถาม/ข้อสงสัยผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างครบถ้วนเป็นที่เข้าใจ					
สถานที่/ระยะเวลา					
1. สถานที่และสภาพแวดล้อมมีความเหมาะสม					
2. ความพร้อมของสื่อทัศนูปกรณ์ต่างๆ					
3. ระยะเวลาในการประชุมมีความเหมาะสม					

ส่วนที่ 3 : ข้อเสนอแนะ

.....

.....

.....

.....



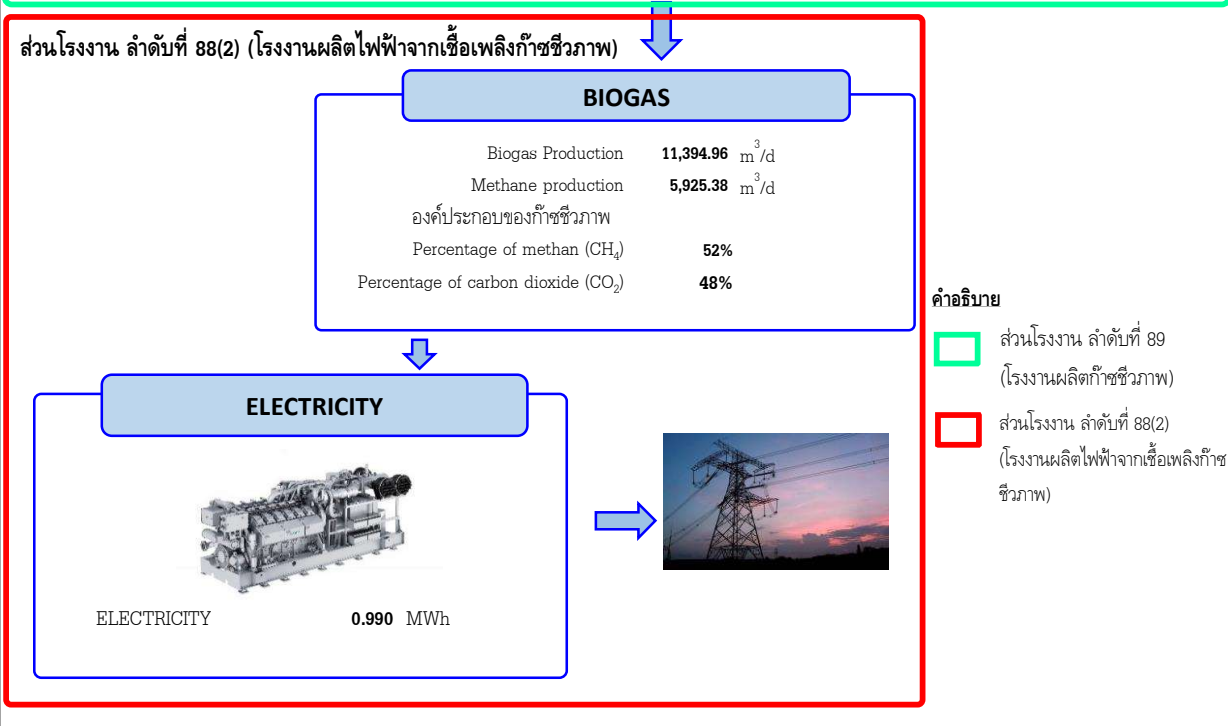
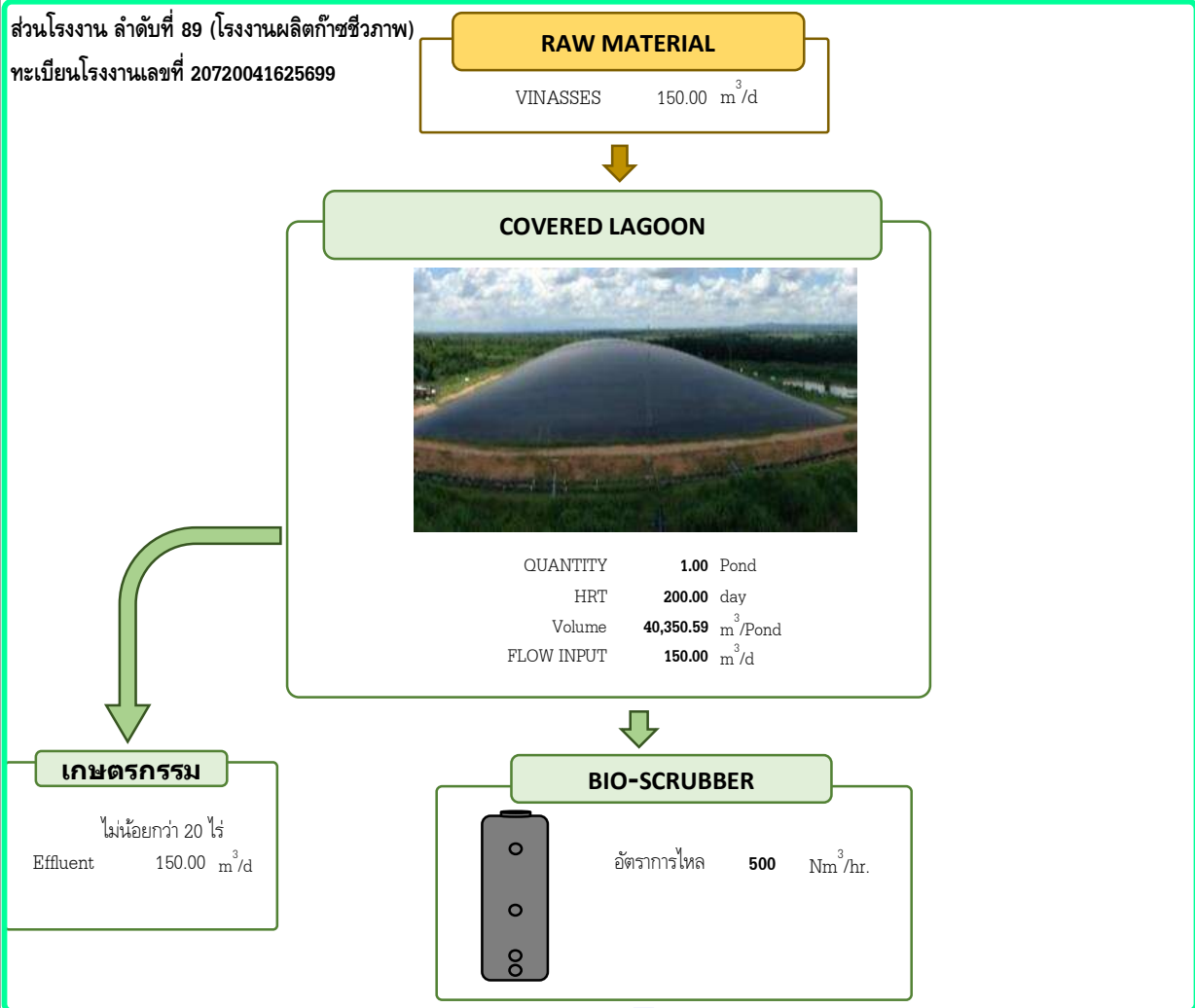
	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-P-F003-PDD-TH
	มาตรฐานขั้นสูง (Premium T-VER)	
	เอกสารข้อเสนอโครงการ	VERSION 2.1

ภาคผนวก 3

เอกสาร/หลักฐานประกอบ

แผนผังกระบวนการผลิตก๊าซชีวภาพและกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า

ส่วนโรงงาน ลำดับที่ 89 (โรงงานผลิตก๊าซชีวภาพ)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 20720041625699



[Signature]

การออกแบบกระบวนการผลิตก๊าซชีวภาพและกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า

PROJECT		VINASSES BIOGAS PLANT - 0.990 MW	
DATA		AREA	14,810 m ²

RAW MATERIAL	VINASSES	
AMOUNT OF RAW MATERIAL	150.00	m ³ /d
COD	200,000.00	
		DM 12.00%
		ODM 75.00%

BIOGAS CALCULATION 1. - Calculation by COD

COD	200,000.00	
EFF. COD REMOVAL	60%	
PERCENTAGE OF METHANE	52%	
BIOGAS PRODUCTION	11,395.00	m ³ /d
METHANE PRODUCTION	5,920.20	m ³ /d
ELECTRICITY	0.990	MWh

RAW FEEDING

WASTEWATER (vinasses)	150.00	m ³ /d
TYPE OF REACTOR	COVERED LAGOON	

COVERED LAGOON

COVERED LAGOON

INPUT MATERIAL	150.00	m ³ /d
HRT	200.00	day
DESIGN VOLUME	30,000.00	m ³
QUANTITY	1.00	Pond

WIDTH	57.59	m
LENGTH	94.88	m
SLOPE	2.00	1:
FREEBOARD	1.00	m
ABOVE GROUND	2.00	m
DEPTH	13.00	m
VOLUME POND	40,350.59	m ³
VOLUME WATER	33,503.39	m ³

+ Sedimentation zone 2 m

OK

น.ส.เดือนฉา แสงทอง
 ศึกษานิเทศก์สิ่งแวดล้อม ศส.463

การออกแบบกระบวนการผลิตก๊าซชีวภาพและกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า

PROJECT		VINASSES BIOGAS PLANT - 0.990 MW	
DATA		AREA	14,810 m ²
RAW MATERIAL			
AMOUNT OF RAW MATERIAL		VINASSES	
		150.00	m ³ /d
COD		141,300.00	
		DM	12.00%
		ODM	75.00%
BIOGAS CALCULATION 1. - Calculation by COD			
COD		141,300.00	
EFF. COD REMOVAL		85%	
PERCENTAGE OF METHANE		52%	
BIOGAS PRODUCTION		11,394.96	m ³ /d
METHANE PRODUCTION		5,925.38	m ³ /d
ELECTRICITY		0.990	MWh
RAW FEEDING			
WASTEWATER (vinasses)		150.00	m ³ /d
TYPE OF REACTOR		COVERED LAGOON	
COVERED LAGOON			
COVERED LAGOON			
INPUT MATERIAL		150.00	m ³ /d
HRT		200.00	day
DESIGN VOLUME		30,000.00	m ³
QUANTITY		1.00	Pond
WIDTH		57.59	m
LENGTH		94.88	m
SLOPE		2.00	1:
FREEBOARD		1.00	m
ABOVE GROUND		2.00	m
DEPTH		13.00	m
VOLUME POND		40,350.59	m ³
VOLUME WATER		33,503.39	m ³
		+ Sedimentation zone 2 m	
		OK	



นางสาวเดียนนา แสงทอง

วิศวกรสิ่งแวดล้อม สส.468

หนังสือรับรองของผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมงาน

ทำที่ บริษัท กรีนเอร์จี้ เอ็นเนอร์จี จำกัด
วันที่ 1 เดือน สิงหาคม พ.ศ. 2568

โดยหนังสือฉบับนี้ ข้าพเจ้า นางสาวเดือนณภา แสงทอง อายุ 47 ปี เชื้อชาติ ไทย สัญชาติ ไทย อยู่บ้านเลขที่ 39/75 หมู่ 2 ถนน - ตรอก/ซอย - ตำบล/แขวง - บางกระเจ้า อำเภอ/เขต เมืองสมุทรสาคร จังหวัด สมุทรสาคร สถานที่ทำงาน บริษัท แพลนท์ ดีไซน์ จำกัด โทรศัพท์ที่ทำงาน 081-9063140 โทรศัพท์ 089-7748751 ได้รับใบอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพ วิศวกรรมควบคุมประเภท สามัญ สาขา วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม แขนง - ระดับ สามัญวิศวกร ตามใบอนุญาตเลขทะเบียน สส.468 ดังสำเนาภาพถ่ายเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมของคณะกรรมการควบคุมการประกอบวิชาชีพวิศวกร ที่แนบและขณะนี้ไม่ได้ถูกเพิกถอนใบอนุญาตประกอบวิชาชีพ

ขอรับรองว่าข้าพเจ้าเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมตามพระราชบัญญัติ วิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามพระราชบัญญัติสภาวิศวกร พ.ศ. 2542 โดยเป็นผู้รับรองความถูกต้อง งานวิศวกรรมสิ่งแวดล้อม เป็นสิ่งปลูกสร้าง

- ชนิด เอกสารรับรองอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากผู้ผลิตเครื่องจักร จำนวน 1 รายการ
- ชนิด รายการคำนวณอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ จำนวน 1 รายการ
- ชนิด ข้อมูลอัตราการระบายสารมลพิษออกจากปล่อง จำนวน 1 รายการ
- ชนิด รายการคำนวณออกแบบถังกรองก๊าซชีวภาพ (Bio Scrubber) จำนวน 1 รายการ
- ชนิด Water Balance จำนวน 1 รายการ
- ชนิด แผนผังการระบายน้ำ จำนวน 1 รายการ
- ชนิด แบบบ่อน้ำฝน จำนวน 1 รายการ
- ชนิด คำนวณปริมาณน้ำฝนจังหวัดสุพรรณบุรี จำนวน 1 รายการ
- ชนิด แผนผังระบายน้ำเสียจากหม้อแปลงและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จำนวน 1 รายการ
- ชนิด ระบบท่อน้ำดีและน้ำเสีย จำนวน 1 รายการ
- ชนิด แผนผังจุดรับน้ำจากสายของส่วนงานที่ผลิตก๊าซชีวภาพ โรงงาน ลำดับที่ 89 จำนวน 1 รายการ
- ชนิด แบบฐาน Scrubber จำนวน 1 รายการ
- ชนิด แบบแปลนปล่องระบาย จำนวน 1 รายการ
- ชนิด แผนผังจัดการของเสียของโครงการ จำนวน 1 รายการ

15. ชนิด.....การออกแบบกระบวนการผลิตก๊าซชีวภาพและกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า.....

จำนวน.....1.....รายการ

เพื่อใช้สำหรับ.....โครงการระบบผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (Biogas) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง
0.990 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าวังน้ำโจน).....ของ.....บริษัท กรีนเอร์จิ เอ็นเนอร์จี จำกัด.....ปลูกสร้างบนโฉนด
ที่ดินเลขที่ 140 เลขที่ดิน 65 หมู่ที่ 10 ตำบล หนองมะค่าโมง อำเภอ ตำนช้าง จังหวัด
สุพรรณบุรี.....ตามแผนผังบริเวณ แบบก่อสร้าง รายการคำนวณ รายการก่อสร้างที่ข้าพเจ้าได้ลงนามรับรองไว้
แล้ว

เพื่อเป็นหลักฐานข้าพเจ้าได้ลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญ

ลงชื่อ..........วิศวกร
(นางสาวเดือนนภา แสงทอง)

ลงชื่อ..........ผู้ขออนุญาต
(นายธีรศักดิ์ ประสิทธิ์รัตนพร)

ลงชื่อ..........พยาน
(% ส. เจนจิตา หตนจันทร์)

ลงชื่อ..........พยาน
(% ส. อัทธรรณ เอี่ยมประโคน)



000093462

สภาวิศวกร
COUNCIL OF ENGINEERS
www.coe.or.th



ใช้สำหรับงานติดตั้งระบบไฟฟ้าโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพวังน้ำโจน
อำเภอด่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี เท่านั้น

สภาวิศวกร

ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. ๒๕๔๒

ออกบัตรนี้ไว้เพื่อแสดงว่า

นางสาวเดือนณา แสงทอง

มีสิทธิประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

ระดับ สามัญวิศวกร สาขา วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม

ตามใบอนุญาตเลขทะเบียน สส.๔๖๘

ตั้งแต่วันที่ ๒๖ กันยายน ๒๕๖๑

เลขบัตร ๒๔๙๓๕๘

นางสาวเดือนณา แสงทอง
วิศวกรสิ่งแวดล้อม
สส.468

(นายอมร พิมาเมาศ)
เลขาธิการสภาวิศวกร

(นายภมร ธรรมบุตร)
นายกสภาวิศวกร