



รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก
(Monitoring Report)
โครงการแบบเดี่ยว




บริษัท อีเอ วินด์ หาดกั้งหัน 3 จำกัด

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 2</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

รายละเอียดโครงการ	
เลขที่ขึ้นทะเบียนโครงการ	047
ชื่อโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากลม ทาดกั้งหัน 126 เมกะวัตต์
	126 MW Hadkanghan Wind Farm Project
รูปแบบโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> โครงการเดี่ยว (Single Project) <input type="checkbox"/> โครงการแบบควบรวม (Bundling Projects)
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท อีเอ วินด์ ทาดกั้งหัน 3 จำกัด
เจ้าของโครงการ	บริษัท อีเอ วินด์ ทาดกั้งหัน 3 จำกัด
ประเภทโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> พลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานที่ใช้ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล (ประเภทโครงการใน PDD ฉบับที่ขึ้นทะเบียนกับ อบก. คือ การพัฒนาพลังงานทางเลือก) <input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและการผลิตความร้อน <input type="checkbox"/> การใช้ระบบขนส่งสาธารณะ <input type="checkbox"/> การใช้อยานพาหนะไฟฟ้า <input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพเครื่องยนต์ <input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารและโรงงาน และในครัวเรือน <input type="checkbox"/> การปรับเปลี่ยนสารทำความเย็นธรรมชาติ <input type="checkbox"/> การใช้วัสดุทดแทนปูนเม็ด <input type="checkbox"/> การจัดการขยะมูลฝอย <input type="checkbox"/> การจัดการน้ำเสียชุมชน <input type="checkbox"/> การนำก๊าซมีเทนกลับมาใช้ประโยชน์ <input type="checkbox"/> การจัดการน้ำเสียอุตสาหกรรม <input type="checkbox"/> การลด ดูดซับ และการกักเก็บก๊าซเรือนกระจกจากภาคป่าไม้และการเกษตร <input type="checkbox"/> การดักจับ กักเก็บ และ/หรือการใช้ประโยชน์จากก๊าซเรือนกระจก <input type="checkbox"/> อื่นๆ
กิจกรรมของโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากลม


	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 3</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

การขอรับรองคาร์บอนเครดิตครั้งที่	7
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอรับรอง	150,609 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า
ระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิตที่ขอรับรอง	01/01/2566 - 31/12/2566

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 4</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	


รายละเอียดการจัดทำเอกสาร		
วันที่จัดทำแล้วเสร็จ	30/04/2567	
เอกสารฉบับที่	02	
ผู้จัดทำเอกสาร	ชื่อ-นามสกุล	นายวิวัฒน์ โฆษิตสกุล
	ตำแหน่ง	กรรมการผู้จัดการ
	หน่วยงาน	บริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยีพลัส จำกัด
	เบอร์ติดต่อ	02 645 3347, 02 645 3348

รายละเอียดผู้พัฒนาโครงการ	
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท อีเอ วินด์ จำกัด
ชื่อผู้ประสานงาน	นายฉัตรพล ศรีประทุม
ตำแหน่ง	ผู้อำนวยการโครงการกลยุทธ์ด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และการพัฒนาอย่างยั่งยืน
ที่อยู่	89 อาคารเอไอเอ แคปิตอล เซ็นเตอร์ ชั้นที่ 16 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	02 248 2488-92 หรือ 02 002 3667-9
โทรสาร	02 248 2493
E-mail	ea.invest@energyabsolute.co.th

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 5</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1 การติดตามผลการดำเนินโครงการ	6
ส่วนที่ 2 การคำนวณการดูดกลับ/การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ภาคผนวก ตำแหน่งที่ตั้งของกังหันลม	20 24


	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	หน้า 6
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

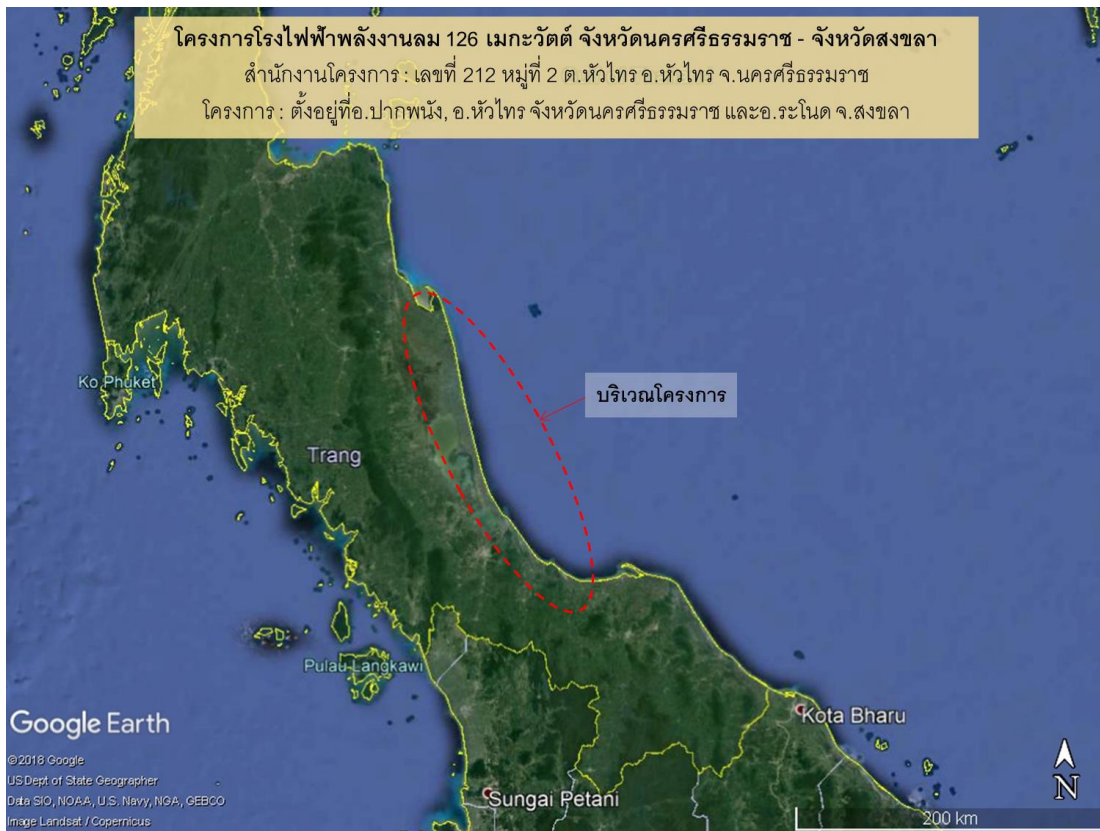
ส่วนที่ 1 การติดตามผลการดำเนินโครงการ

1.1 สถานภาพการดำเนินโครงการ

โครงการ 126 MW Hadkanghan Wind Farm Project ดำเนินการพัฒนาโดย บริษัท อีเอ วินด์ หาดกั้งหัน 3 จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตพลังงานทดแทนจากพลังงานลม ได้ทำการติดตั้งกังหันลมขนาด 1.8 เมกะวัตต์ จำนวน 70 ต้น และมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 126 MW พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการจะส่งขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยได้เริ่มดำเนินการซื้อขายไฟฟ้าอย่างเป็นทางการ เมื่อเดือน มีนาคม 2560

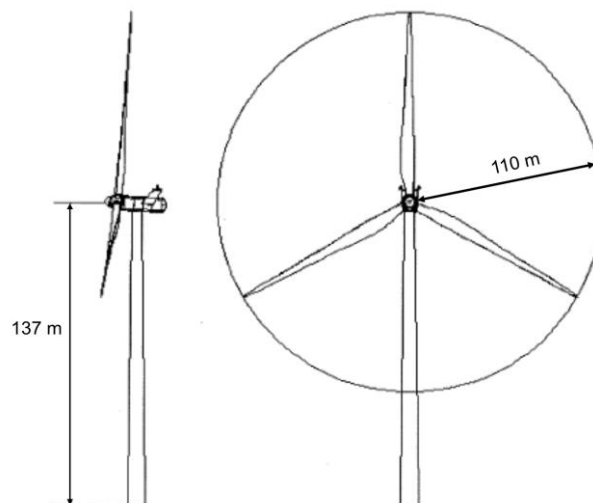
วันที่	รายละเอียด
16/12/2559	วันที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
27/02/2560	วันที่ขึ้นทะเบียน
01/03/2560	วันที่เริ่มระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิตของโครงการ (Crediting Period)
03/03/2560	วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าโครงการหาดกั้งหัน 1
10/06/2560	วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าโครงการหาดกั้งหัน 2
23/06/2560	วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าโครงการหาดกั้งหัน 3
01/12/2563	วันที่อบก. ได้รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงโครงการครั้งที่ 1 เปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการ และเปลี่ยนแปลงที่อยู่
23/01/2566	วันที่อบก. ได้รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงโครงการครั้งที่ 2 เปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการ
26/04/2567	วันที่อบก. ได้รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงโครงการครั้งที่ 3 เปลี่ยนแปลงมิเตอร์ไฟฟ้า PEA ที่ใช้ในโครงการ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	หน้า 7
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	




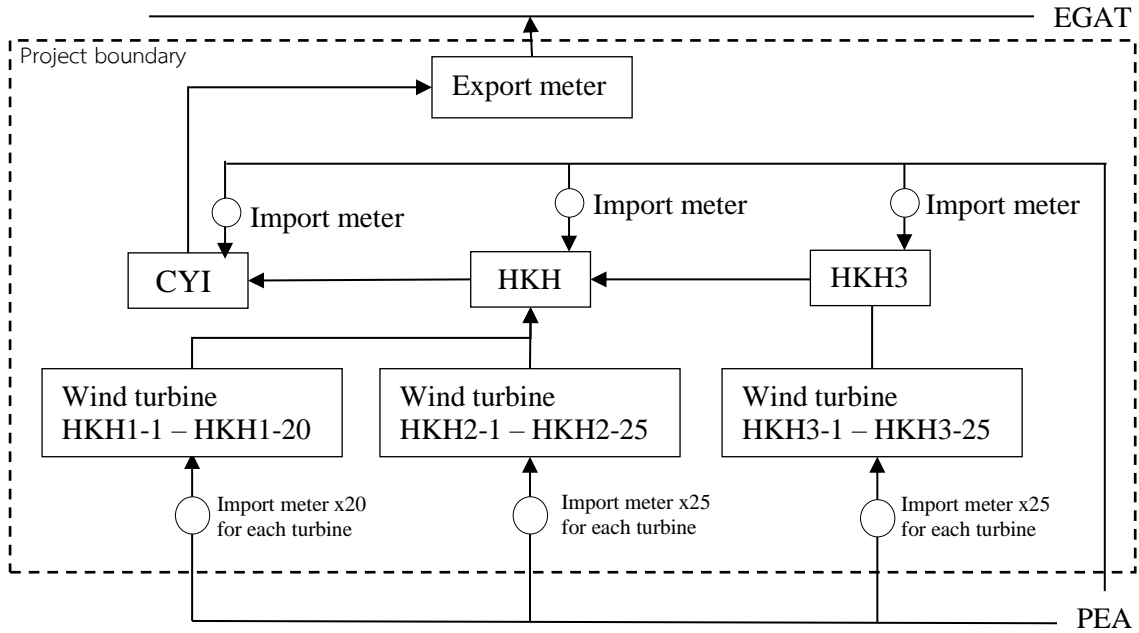
ภาพขอบเขตการดำเนินโครงการ

กังหันลมที่จะนำมาใช้สำหรับโครงการจะเป็นประเภทแนวอน จำนวน 70 ต้น ของ VESTAS รุ่น V110-2MW ซึ่งมีกำลังการผลิตประมาณ 1.8 เมกะวัตต์ต่อต้น เสามีขนาดความสูงของกังหันจากพื้นดินถึงแกนหมุนกังหันประมาณที่ 137 เมตร ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางใบพัดประมาณ 110 เมตร กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 126 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ตำแหน่งการติดตั้งของกังหันแต่ละต้น แสดงตามภาคผนวก




ภาพแสดงกังหันลมที่ติดตั้งในโครงการ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 8</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	



ขอบเขตการดำเนินโครงการ (Project Boundary)

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;"> หน้า 9 </div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	


ภาพถ่ายสภาพปัจจุบันของโครงการ

Wind Turbine



Control Building



	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;"> หน้า 10 </div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

Workshop




อาคารศูนย์เรียนรู้



องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization)

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 11</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

HKH Substation




รูปลานไถไฟฟ้า 230kv



องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization)

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 12</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

1.2 ปริมาณคาร์บอนเครดิตที่ได้รับการรับรองที่ผ่านมาทั้งหมด

ครั้งที่	ระยะเวลา	ปริมาณคาร์บอนเครดิต ที่ได้รับการรับรอง (tCO ₂ eq)
1	01/03/2560 - 30/09/2560	63,907
2	01/10/2560 - 31/12/2561	205,065
3	01/01/2562 - 31/12/2562	164,873
4	01/01/2563 - 31/12/2563	143,270
5	01/01/2564 - 31/12/2564	162,371
6	01/01/2565 - 31/12/2565	127,166
รวม	01/03/2560 - 31/12/2565	866,652

1.3 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน

1.3.1 การเปลี่ยนแปลงที่ไม่กระทบต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจก

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน ครั้งที่ 1 (การขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกครั้งที่ 3)


ผู้พัฒนาโครงการได้ขอเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการ จากเดิม นายฉัตรพล ศรีปทุม โทรศัพท์ +66 (0) 2248 2488-92 โทรสาร +66 (0) 2248 2488-92 E-mail chatrapon.s@energyabsolute.co.th เป็นผู้ประสานงานคนใหม่คือ คุณสุภาภรณ์ อานุนัย โทรศัพท์ 02 2482488-92 ต่อ 19321 โทรสาร 02 248 2493 E-mail supaporn@energyabsolute.co.th

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน ครั้งที่ 2 (การขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกครั้งที่ 6)

ผู้พัฒนาโครงการได้ขอเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการ จากเดิม คุณสุภาภรณ์ อานุนัย โทรศัพท์ 02 248 2488-92 ต่อ 19321 โทรสาร 02 248 2493 E-mail supaporn@energyabsolute.co.th เป็นผู้ประสานงานคนใหม่คือ คุณฉัตรพล ศรีประทุม โทรศัพท์ 02 248 2488-92 หรือ 02 002 3667-9 โทรสาร 02 248 2493 E-mail ea.invest@energyabsolute.co.th

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน ครั้งที่ 3 (การขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกครั้งที่ 7)

โครงการมีการเปลี่ยนแปลงมิเตอร์ไฟฟ้า PEA ที่ใช้ในโครงการ ดังนี้

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 13</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

1. มิเตอร์ EDM1 รหัสเครื่องวัด 20969065 เปลี่ยนเป็นมิเตอร์ AMI รหัสเครื่องวัด 6500670538
2. มิเตอร์ Smart TTC รหัสเครื่องวัด 5701401636 เปลี่ยนเป็นมิเตอร์ Fuji Electric รหัสเครื่องวัด 6602842812
3. มิเตอร์ Holley รหัสเครื่องวัด 30487873 เปลี่ยนเป็นมิเตอร์ Mascell รหัสเครื่องวัด 6600577882

1.3.2 การเปลี่ยนแปลงที่กระทบต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจก

ไม่มีการเปลี่ยนแปลงที่กระทบต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจก

1.3.3 การเปลี่ยนแปลงที่ต้องดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงการดำเนินงานหลังขึ้นทะเบียน (Re-validate)

ไม่มีเปลี่ยนแปลงที่ต้องดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงการดำเนินงานหลังขึ้นทะเบียน (Re-validate)

1.3 การขอเปลี่ยนแปลงในการขอรับรองคาร์บอนเครดิตครั้งนี้ (Deviation)

ไม่มีการขอเปลี่ยนแปลงในการขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกครั้งนี้


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

T-VER-METH-AE-01 Ver. 01

ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจสำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง

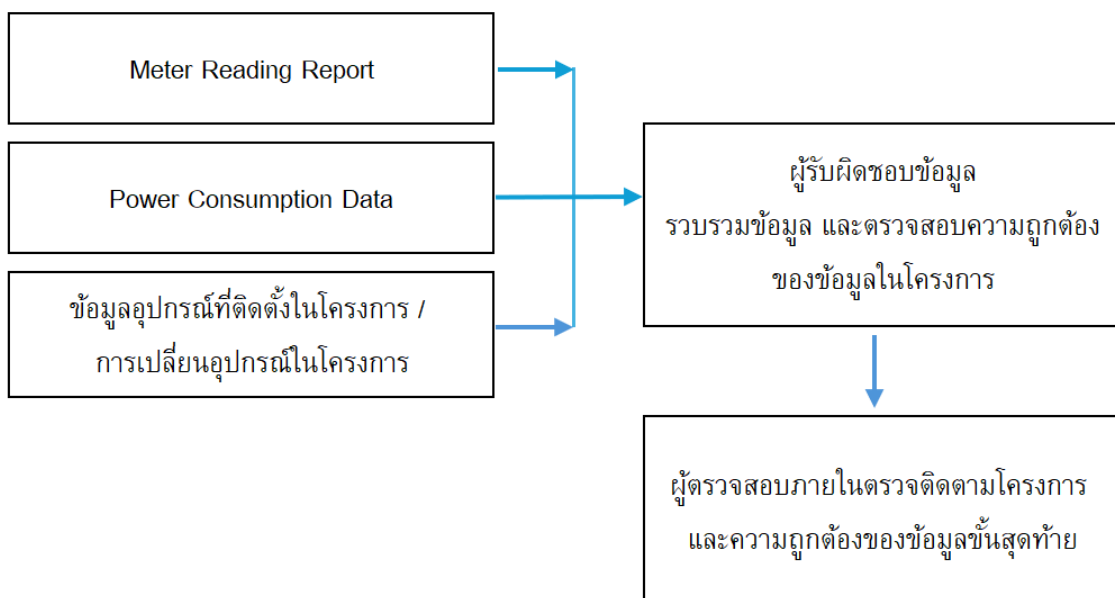
On-Grid Renewable Electricity Generation


ลำดับ	รหัส	เวอร์ชัน	ชื่อระเบียบวิธีฯ / เครื่องมือคำนวณ
1	T-VER-METH-AE-01	1	การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 14</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

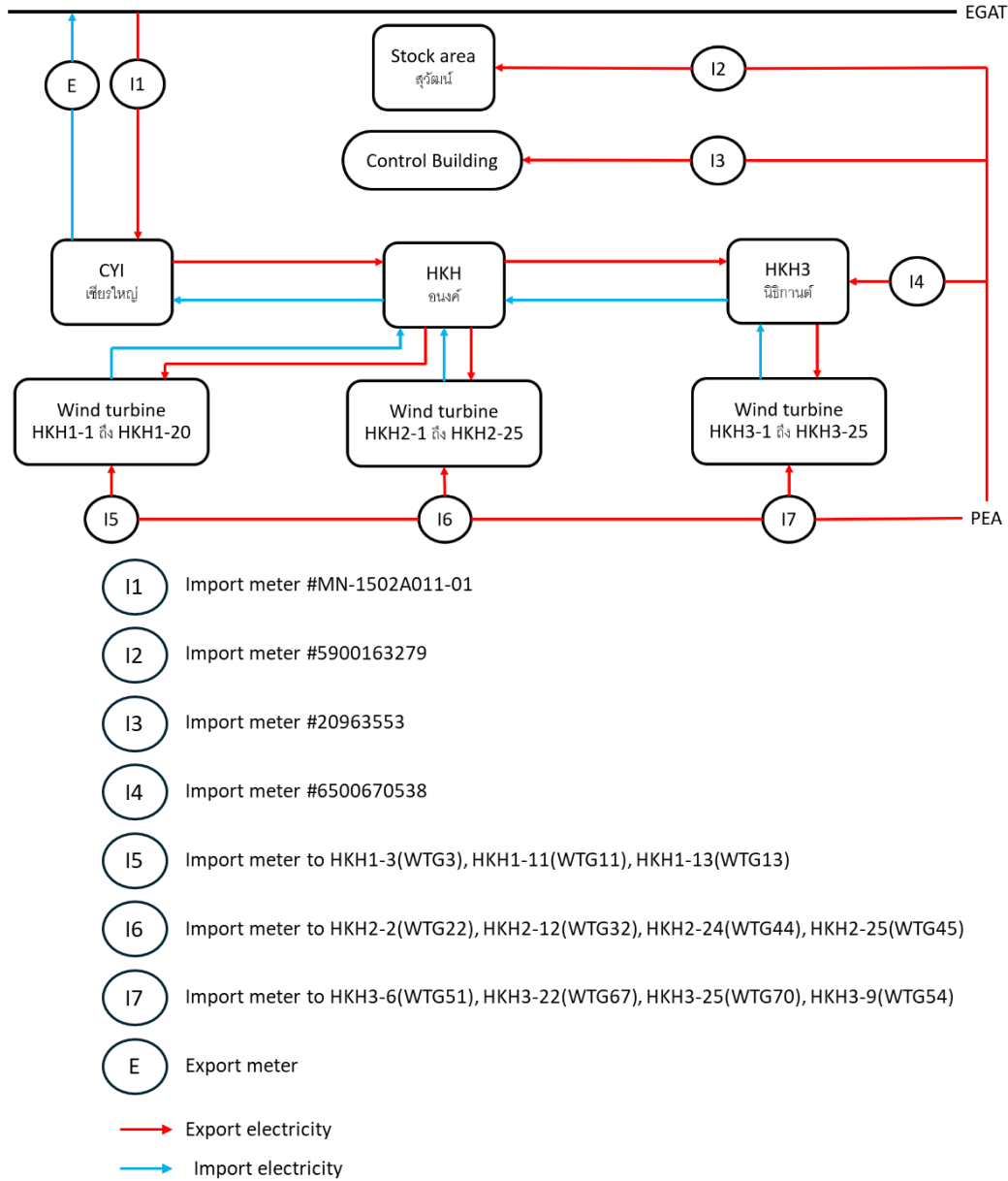
1.6 ระบบการติดตามผล (monitoring system)

การติดตามผลการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นในโครงการนี้ จะดำเนินการโดย บริษัท อีเอ วินด์ จำกัด 3 จำกัด ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการและผู้พัฒนาเอง โดยมีการติดตั้งระบบ SCADA สำหรับติดตามผล และเก็บข้อมูล อีกทั้งพนักงานที่ได้รับมอบหมายจะเป็นผู้รวบรวมข้อมูลการตรวจวัดจากมิเตอร์ข้อไฟฟ้าร่วมกับการไฟฟ้าภูมิภาค และรวบรวมข้อมูลการตรวจวัดจากมิเตอร์ขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยจะดำเนินการเก็บข้อมูลเป็นรายเดือนและนำมาคำนวณจัดทำเป็นรายงานปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของโครงการ ทั้งนี้มิเตอร์ขายไฟฟ้าทั้งหมดถือเป็นส่วนหนึ่งของอุปกรณ์ที่จะได้รับการตรวจสอบเพื่อให้มีสภาพการทำงานที่ถูกต้อง โดยจะมีการสอบเทียบเพื่อตรวจสอบความถูกต้องแม่นยำตามข้อกำหนดของการไฟฟ้า นอกจากนี้ จะมีการอบรมบุคลากรให้มีความรู้ความเข้าใจในการติดตามผลการดำเนินโครงการ ก่อนเริ่มปฏิบัติงานและการบันทึกข้อมูลโครงการจะอยู่ภายใต้ความรับผิดชอบของพนักงานประจำช่วงเวลานั้นๆ ข้อมูลที่บันทึกจากพนักงานจะมีการตรวจสอบโดยหัวหน้างานก่อนที่จะสรุปผลการเดินระบบประจำเดือน และจะมีการเก็บรักษาข้อมูลรวมถึงเอกสารการสอบเทียบต่างๆของโครงการไว้เป็นเวลา 2 ปี หลังจากครบระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิตของโครงการ ผังการตรวจวัดผลการดำเนินโครงการแสดงดังแผนภาพ ต่อไปนี้



	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	15 หน้า
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	


ตารางจัดการคุณภาพข้อมูล



ภาพแสดงตำแหน่งการเก็บข้อมูลของโครงการ

หมายเหตุ

1. I4 - Import meter หมายเลข 6500670538 ติดตั้งเดือน พฤศจิกายน โดยเปลี่ยนจากหมายเลข 20969065
2. I7 - Import meter to HKH3-6 (WTG 51) หมายเลข 6602842812 ติดวันที่ 24/12/2566 โดยเปลี่ยนจากหมายเลข 5701401636

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 16</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	


3. 16 – Import mater to HKH2-44 (WTG44) หมายเลข 6600577882 ติดตั้งเมื่อวันที่ 21/07/2566 โดยเปลี่ยนจาก หมายเลข 0487873

1.6.1 พารามิเตอร์ที่ไม่ต้องตรวจวัด


พารามิเตอร์	EF_{Elec}
ค่าที่ใช้	0.5661
หน่วย	tCO ₂ /MWh
ความหมาย	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้า
แหล่งข้อมูล	รายงานผลการศึกษาค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับล่าสุด โดย อบก. (ประกาศใช้ เมื่อเดือนธันวาคม 2558)

1.6.2 พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล


พารามิเตอร์	$EG_{PJ, y}$																		
ค่าจากการติดตามผล	267,671,065.00																		
หน่วย	kWh/year																		
ความหมาย	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการดำเนินโครงการ โดยใช้ข้อมูลการตรวจวัด ในช่วง 01/2566 - 12/2566																		
แหล่งข้อมูล	รายงานการตรวจวัด																		
วิธีการตรวจวัด	<p>ตรวจวัดโดย kWh Meter และตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล โดยรายงานข้อมูลที่มีความละเอียดเป็นรายเดือน</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 50%;">ชนิด</th> <th style="width: 50%;">มิเตอร์ไฟฟ้า</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>รหัส</td> <td>E</td> </tr> <tr> <td>ผู้ผลิต</td> <td>Schneider</td> </tr> <tr> <td>หมายเลขอุปกรณ์</td> <td>MN-1502A011-01</td> </tr> <tr> <td>ความถี่ในการสอบเทียบ</td> <td>ปีละ 1 ครั้ง</td> </tr> <tr> <td>ค่าความถูกต้อง</td> <td>0.2S</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2565</td> <td>10/11/2565</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2566</td> <td>16/10/2566</td> </tr> <tr> <td>วันหมดอายุการสอบเทียบ</td> <td>15/10/2567</td> </tr> </tbody> </table>	ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า	รหัส	E	ผู้ผลิต	Schneider	หมายเลขอุปกรณ์	MN-1502A011-01	ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง	ค่าความถูกต้อง	0.2S	วันที่สอบเทียบในปี 2565	10/11/2565	วันที่สอบเทียบในปี 2566	16/10/2566	วันหมดอายุการสอบเทียบ	15/10/2567
ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า																		
รหัส	E																		
ผู้ผลิต	Schneider																		
หมายเลขอุปกรณ์	MN-1502A011-01																		
ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง																		
ค่าความถูกต้อง	0.2S																		
วันที่สอบเทียบในปี 2565	10/11/2565																		
วันที่สอบเทียบในปี 2566	16/10/2566																		
วันหมดอายุการสอบเทียบ	15/10/2567																		
หมายเหตุ																			

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 17</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

พารามิเตอร์	$EC_{PJ, y}$																																
ค่าจากการติดตามผล	1,622,768.98																																
หน่วย	kWh/year																																
ความหมาย	ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ ในช่วง 01/2566 - 12/2566																																
แหล่งข้อมูล	รายงานการตรวจวัด																																
วิธีการตรวจวัด	<p>ตรวจวัดโดย kWh Meter และตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล โดยรายงานข้อมูลที่มีความละเอียดเป็นรายเดือน</p> <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <thead> <tr> <th>ชนิด</th> <th>มิเตอร์ไฟฟ้า HKH1</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ผู้ผลิต</td> <td>EDMI</td> </tr> <tr> <td>หมายเลขอุปกรณ์</td> <td>PEA 6101485392</td> </tr> <tr> <td>ความถี่ในการสอบเทียบ</td> <td>ปีละ 1 ครั้ง</td> </tr> <tr> <td>ค่าความถูกต้อง</td> <td>0.2S</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2565</td> <td>06/09/2565</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2566</td> <td>N/A</td> </tr> <tr> <td>วันหมดอายุการสอบเทียบ</td> <td>05/09/2566</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <thead> <tr> <th>ชนิด</th> <th>มิเตอร์ไฟฟ้า HKH2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ผู้ผลิต</td> <td>EDMI</td> </tr> <tr> <td>หมายเลขอุปกรณ์</td> <td>PEA 6200004022</td> </tr> <tr> <td>ความถี่ในการสอบเทียบ</td> <td>ปีละ 1 ครั้ง</td> </tr> <tr> <td>ค่าความถูกต้อง</td> <td>0.2S</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2565</td> <td>06/09/2565</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2566</td> <td>N/A</td> </tr> <tr> <td>วันหมดอายุการสอบเทียบ</td> <td>05/09/2566</td> </tr> </tbody> </table>	ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า HKH1	ผู้ผลิต	EDMI	หมายเลขอุปกรณ์	PEA 6101485392	ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง	ค่าความถูกต้อง	0.2S	วันที่สอบเทียบในปี 2565	06/09/2565	วันที่สอบเทียบในปี 2566	N/A	วันหมดอายุการสอบเทียบ	05/09/2566	ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า HKH2	ผู้ผลิต	EDMI	หมายเลขอุปกรณ์	PEA 6200004022	ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง	ค่าความถูกต้อง	0.2S	วันที่สอบเทียบในปี 2565	06/09/2565	วันที่สอบเทียบในปี 2566	N/A	วันหมดอายุการสอบเทียบ	05/09/2566
ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า HKH1																																
ผู้ผลิต	EDMI																																
หมายเลขอุปกรณ์	PEA 6101485392																																
ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง																																
ค่าความถูกต้อง	0.2S																																
วันที่สอบเทียบในปี 2565	06/09/2565																																
วันที่สอบเทียบในปี 2566	N/A																																
วันหมดอายุการสอบเทียบ	05/09/2566																																
ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า HKH2																																
ผู้ผลิต	EDMI																																
หมายเลขอุปกรณ์	PEA 6200004022																																
ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง																																
ค่าความถูกต้อง	0.2S																																
วันที่สอบเทียบในปี 2565	06/09/2565																																
วันที่สอบเทียบในปี 2566	N/A																																
วันหมดอายุการสอบเทียบ	05/09/2566																																

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;"> 18 หน้า </div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	


	<table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <tr> <th>ชนิด</th> <th>มิเตอร์ไฟฟ้า HKH3</th> </tr> <tr> <td>ผู้ผลิต</td> <td>EDMI</td> </tr> <tr> <td>หมายเลขอุปกรณ์</td> <td>PEA 6201224827</td> </tr> <tr> <td>ความถี่ในการสอบเทียบ</td> <td>ปีละ 1 ครั้ง</td> </tr> <tr> <td>ค่าความถูกต้อง</td> <td>0.2S</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2565</td> <td>06/09/2565</td> </tr> <tr> <td>วันที่สอบเทียบในปี 2566</td> <td>N/A</td> </tr> <tr> <td>วันหมดอายุการสอบเทียบ</td> <td>05/09/2566</td> </tr> </table>		ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า HKH3	ผู้ผลิต	EDMI	หมายเลขอุปกรณ์	PEA 6201224827	ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง	ค่าความถูกต้อง	0.2S	วันที่สอบเทียบในปี 2565	06/09/2565	วันที่สอบเทียบในปี 2566	N/A	วันหมดอายุการสอบเทียบ	05/09/2566
	ชนิด	มิเตอร์ไฟฟ้า HKH3																
	ผู้ผลิต	EDMI																
	หมายเลขอุปกรณ์	PEA 6201224827																
	ความถี่ในการสอบเทียบ	ปีละ 1 ครั้ง																
	ค่าความถูกต้อง	0.2S																
	วันที่สอบเทียบในปี 2565	06/09/2565																
	วันที่สอบเทียบในปี 2566	N/A																
	วันหมดอายุการสอบเทียบ	05/09/2566																
	มิเตอร์นอก Substation																	
	Location	ผู้ผลิต	หมายเลขอุปกรณ์	ค่าความถูกต้อง	วันที่สอบเทียบ													
	Sub นิธิกานต์ (I4)	EDMI (01/2566-10/2566)	PEA 20969065	0.5S	N/A													
		AMI Meter (11/2566-12/2566) เปลี่ยนมิเตอร์เมื่อ 11/2566	PEA 6500670538	0.5S	N/A													
	อาคาร Control Building (I3)	EDMI	PEA 20963553	0.5S	N/A													
	HKH1-3 (WTG3) (I5)	Smart TTC	PEA 5600091823	± 2%	N/A													
	HKH1-11 (WTG11) (I5)	Holley	PEA 5701104954	± 2%	N/A													

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;"> หน้า 19 </div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	


	HKH1-13 (WTG13) (15)	Smart TTC	PEA 5600091839	± 2%	N/A
	HKH2-2 (WTG22) (16)	Smart TTC	PEA 5600091838	± 2%	N/A
	HKH2-12 (WTG32) (16)	Energy Max	PEA 30405236	± 2%	N/A
	WTG #42 (12)	Smart TTC	PEA 5900163279	± 2%	N/A
	HKH2-25 (WTG45) (16)	Energy Max	PEA 30405231	± 2%	N/A
	HKH3-6 (WTG51) (17)	Smart TTC (01/2566-11/2566) Fuji Electric (12/2566) เปลี่ยนมิเตอร์วันที่ 24/12/2566	PEA 5701401636 PEA 6602842812	± 2% ± 1%	N/A N/A
	HKH3-9 (WTG54) (17)	Holley	PEA 5701098822	± 1%	N/A
	HKH3-22 (WTG67) (17)	Holley	PEA 5701098826	± 2%	N/A
	HKH3-25 (WTG70) (17)	Holley	PEA 5800404696	± 2%	N/A
	ศูนย์การ เรียนรู้	Mitsubishi	PEA 6100007704	± 2%	N/A

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization)

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 20</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	


	HKH2-44	Holley (01/2566-07/2566)	PEA 30487873	± 2%	N/A
	(WTG44) (16)	Mascell (08/2566-12/2566) เปลี่ยนมิเตอร์วันที่ 21/07/2566	PEA 6600577882	± 1%	N/A
หมายเหตุ	<p>มิเตอร์ไฟฟ้าสำหรับการซื้อเข้ามาใช้ในโครงการจะเป็นทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้กำหนดวันเข้าสอบเทียบมิเตอร์ การสอบเทียบจะเป็นไปตามข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร โดยในส่วนของมิเตอร์ที่ทางโครงการไม่มีข้อมูลเกี่ยวกับการสอบเทียบ ทางโครงการพิจารณาปรับแก้ด้วยค่าความถูกต้องสูงสุดของอุปกรณ์ตลอดช่วงการติดตาม ตามหลักการอนุรักษ์ (Conservative)</p>				

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 21</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

ส่วนที่ 2 การคำนวณการดูดซับ/การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

2.1 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกกรณีฐาน (Baseline Sequestration/Emission)

รหัส: T-VER-METH-AE-01				
เวอร์ชัน: 01				
ชื่อระเบียบวิธี/เครื่องมือ: การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง				
สมการที่ใช้: $BE_{EG,y} = (EG_{PJ,y} \times 10^{-3}) \times EF_{Elec}$				
พารามิเตอร์	ความหมาย	ค่าที่ใช้		หน่วย
		2566		
$BE_{EG,y}$	ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าของระบบสายส่งในปี y	การคำนวณ	151,528.59	tCO ₂ eq/year
$EG_{PJ,y}$	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการดำเนินโครงการพลังงานหมุนเวียน ใน ปี y	ตรวจวัดจริง	267,671,065.00	kWh/year
EF_{Elec}	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้า	อบก. ประกาศ	0.5661	tCO ₂ /MWh


	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;"> หน้า 22 </div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

2.2 การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Sequestration/Emission)

รหัส: T-VER-METH-AE-01				
เวอร์ชัน: 01				
ชื่อระเบียบวิธี/เครื่องมือ: การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง				
สมการที่ใช้: $PE_{EL,y} = (EC_{PJ,y} \times 10^{-3}) \times EF_{Elec}$				
พารามิเตอร์	ความหมาย	ค่าที่ใช้		หน่วย
		2566		
$PE_{EL,y}$	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานไฟฟ้าในการดำเนินโครงการในปี y	การคำนวณ	918.65	tCO ₂ eq/year
$EC_{PJ,y}$	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งที่ใช้ในการดำเนินโครงการใน ปี y	ตรวจวัดจริง	1,622,768.98	kWh/year
EF_{Elec}	ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้า	อบก. ประกาศ	0.5661	tCO ₂ /MWh

2.3 การคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ (Leakage Emission)


เนื่องจาก โครงการ 126 MW Hadkanghan Wind Farm Project เป็นการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งไม่ได้ผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล หรือ ขยะมูลฝอย จึงไม่มีการขนส่งเชื้อเพลิงใดๆ ทำให้ไม่มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายนอกขอบเขตโครงการ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 23</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

2.4 สรุปปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก

รหัส: T-VER-METH-AE-01 Version 01				
ชื่อระเบียบวิธี: การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง				
ปี	ปริมาณการดูดกลับ/ การปล่อยก๊าซ เรือนกระจก จากกรณีฐาน (BE)	ปริมาณการดูดกลับ/ การปล่อยก๊าซ เรือนกระจกจากการ ดำเนินโครงการ (PE)	ปริมาณการปล่อย ก๊าซเรือนกระจก นอกขอบเขต โครงการ (LE)	ปริมาณการดูดกลับ/ การลดการปล่อยก๊าซ เรือนกระจก (ER)
01/01/2566- 31/12/2566	151,528.59	918.65	-	150,609
รวม (tCO₂eq)	151,528.59	918.65	-	150,609


การคำนวณปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก (Emission Reduction: ER) (tCO ₂ eq)				
ปี	ปริมาณการดูดกลับ/ การปล่อยก๊าซ เรือนกระจก จากกรณีฐาน (BE)	ปริมาณการดูดกลับ/ การปล่อยก๊าซ เรือนกระจกจากการ ดำเนินโครงการ (PE)	ปริมาณการปล่อย ก๊าซเรือนกระจก นอกขอบเขต โครงการ (LE)	ปริมาณการดูดกลับ/ การลดการปล่อยก๊าซ เรือนกระจก (ER)
01/01/2566- 31/12/2566	151,528.59	918.65	-	150,609
รวม				150,609

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 24</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

2.5 การเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ดูดกลับ/ลดได้ที่ขอการรับรองกับค่าคาดการณ์

ช่วงเวลาที่ติดตามผล (01/01/2566 - 31/12/2566)	ปริมาณก๊าซเรือนกระจก (tCO ₂ eq)	
	ค่าคาดการณ์ (PDD)	ค่าที่ขอรับรอง
รวม (tCO ₂ eq)	126,102	150,609


ค่าคาดการณ์ที่ระบุอยู่ในเอกสารข้อเสนอโครงการคือ 126,102 tCO₂eq ซึ่งเมื่อเทียบกับช่วงเวลาที่ติดตามผลนี้ ที่มีค่าเท่ากับ 150,609 tCO₂eq พบว่าค่าที่ขอรับรองมีค่ามากกว่าค่าคาดการณ์ เนื่องจากข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดการณ์ใน PDD ฉบับที่ขึ้นทะเบียนกับ อบก. ใช้ข้อมูลจาก Due diligence report ซึ่งเป็นค่าประมาณการปริมาณไฟฟ้าที่โครงการจะสามารถผลิตได้ต่อปีที่ P90 ซึ่งเป็นค่า Conservative ที่สุดสำหรับปริมาณไฟฟ้าที่คาดว่าจะผลิตได้จากโครงการ

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 25</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

ภาคผนวก

ตำแหน่งที่ตั้งของกังหันลม


ที่ตั้ง	รหัส	พิกัด WTG (Zone 47)	
		N	E
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-01	N 876184.500	E 646948.503
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-02	N 875135.449	E 646832.967
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-03	N 875487.747	E 645852.000
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-04	N 874952.505	E 647311.337
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-05	N 874382.046	E 646543.645
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-06	N 873430.056	E 647498.952
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-07	N 872470.685	E 646879.965
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-08	N 872034.260	E 647010.602
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-09	N 872344.773	E 647908.307
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-10	N 869798.217	E 648313.114
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-11	N 869495.778	E 647675.953
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-12	N 869222.488	E 648543.530
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-13	N 867128.859	E 648950.420
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-14	N 867560.199	E 648528.636
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-15	N 865998.091	E 649168.372
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-16	N 865764.803	E 649275.964
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-17	N 866390.606	E 648664.778
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-18	N 865063.069	E 649428.396
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-19	N 862970.430	E 649507.900
อ.ระโนด จ.สงขลา	HKH1-20	N 863187.545	E 648922.417
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-01	N 900238.993	E 642535.671
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-02	N 899921.908	E 643049.586
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-03	N 899361.359	E 643102.510
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-04	N 899176.617	E 642107.396
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-05	N 898120.795	E 643163.081
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-06	N 897017.888	E 643466.544
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-07	N 896377.932	E 643407.279
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-08	N 895573.380	E 643736.247

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a86e8; color: white; padding: 5px; text-align: center;">หน้า 26</div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

ที่ตั้ง	รหัส	พิกัด WTG (Zone 47)	
		N	E
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-09	N 894104.221	E 643293.363
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-10	N 893212.554	E 644085.863
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-11	N 891290.354	E 644407.360
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-12	N 889642.981	E 644512.109
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-13	N 886659.245	E 644298.808
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-14	N 886814.497	E 643429.521
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-15	N 885892.106	E 643392.887
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-16	N 884680.743	E 645286.426
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-17	N 884158.805	E 645234.975
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-18	N 883660.189	E 645648.527
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-19	N 882991.834	E 645792.795
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-20	N 882966.642	E 645202.285
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-21	N 882876.000	E 644802.500
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-22	N 881341.273	E 645901.992
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-23	N 880960.370	E 646255.730
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-24	N 879648.863	E 646485.857
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH2-25	N 878743.506	E 646564.634
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-01	N 917221.209	E 638911.601
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-02	N 916761.784	E 638832.760
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-03	N 916546.405	E 639166.989
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-04	N 916367.002	E 638355.002
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-05	N 916144.000	E 639240.500
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-06	N 915683.319	E 639394.407
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-07	N 915264.971	E 638491.517
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-08	N 914269.013	E 639489.889
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-09	N 913352.874	E 639056.817
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-10	N 912933.188	E 639089.126
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-11	N 912549.911	E 639140.089
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-12	N 910758.740	E 638954.120
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-13	N 909402.453	E 639659.821
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-14	N 908993.555	E 639967.114
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-15	N 906546.817	E 641407.020

องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

Thailand Greenhouse Gas Management Organization (Public Organization)

	โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย	T-VER-S-F005-MR	<div style="background-color: #4a7ebb; color: white; padding: 5px; text-align: center;"> หน้า 27 </div>
	Standard T-VER		
	รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก โครงการแบบเดี่ยว หรือควบรวม	VERSION 2	

ที่ตั้ง	รหัส	พิกัด WTG (Zone 47)	
		N	E
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-16	N 906764.614	E 640665.333
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-17	N 907077.648	E 640206.232
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-18	N 905919.710	E 641828.878
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-19	N 905747.388	E 640612.669
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-20	N 905201.138	E 640641.991
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-21	N 903536.854	E 642005.339
อ.ปากพนัง จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-22	N 903638.002	E 640899.466
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-23	N 902587.645	E 642299.236
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-24	N 901965.888	E 642453.542
อ.หัวไทร จ.นครศรีธรรมราช	HKH3-25	N 900787.936	E 642836.355