	รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)	T-VER-PS-F-011-VFR Version 1
	หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)	บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด


## โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด



รายละเอียดหน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ	
ที่อยู่	100 ถนนถนนางลิ้นจี่ แขวงช่องนนทรี เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์	+66 (0)2 678 1813
E-mail	<a href="mailto:THClimateChange@sgs.com">THClimateChange@sgs.com</a>
รายงานการทวนสอบ (Verification Report)	08/05/2567
	ฉบับที่ 01

รายละเอียดโครงการ		
ชื่อโครงการ	(ภาษาไทย)	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5
	(ภาษาอังกฤษ)	HNM5 Hanuman Wind Farm Project
รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซ เรือนกระจก (Monitoring Report: MR) ที่ผ่านการทวนสอบ		03/05/2567
		ฉบับที่ 02

	<p>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p>T-VER-PS-F-011-VFR          Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ          โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p>หน้าที่ 2</p>

**การยืนยันการมีส่วนได้ส่วนเสีย**  
**หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ**

ข้าพเจ้า นายอำนาจ พิศุทธิ์สินธุ์ โนนาม บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ทำหน้าที่เป็นผู้ประเมินภายนอกโครงการภาคสมัครใจสำหรับการทวนสอบได้โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) ในระหว่างที่ข้าพเจ้าและ/หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย จากกิจกรรมของโครงการ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5 หรือ HNM5 Hanuman Wind Farm Project ซึ่ง บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการ หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกฯ และทีมผู้ทวนสอบขอยืนยันว่าได้ดำเนินกิจกรรมดังกล่าวด้วยความเป็นอิสระ ปราศจากอคติ ไม่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีความสัมพันธ์กับองค์กรหรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง คงไว้ซึ่งความเป็นกลาง ดำเนินกิจกรรมการทวนสอบอย่างเป็นระบบ มีความเที่ยงตรง และเป็นมืออาชีพและผลการทวนสอบมีความถูกต้องและสอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย




ลายมือชื่อ ..... 





(นายอำนาจ พิศุทธิ์สินธุ์)


ผู้จัดการทั่วไป แผนกอุตสาหกรรมและสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

วันที่ 08/05/2567

	<p>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p>T-VER-PS-F-011-VFR          Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ          โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p>หน้าที่ 3</p>


ทีมผู้ทวนสอบ (Verification Team Members)		
ตำแหน่ง	รายชื่อ	ลายเซ็น
หัวหน้าทีม ผู้ทวนสอบ (Team Leader)	นางสาว ญัฐรินทร์ ตันศิริ	
ผู้ทวนสอบ (Verifier)	นางสาว ศรัณยา ภัคดีวุฒิ	
ผู้เชี่ยวชาญ (Technical Expert)	นางสาว ญัฐรินทร์ ตันศิริ Scope 1: Energy Activities (Power Generation and Electric Power Transactions)	
ผู้ทบทวน (Reviewer)	นายปิติภูมิ ตั้งสิริสุธีกุล	

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 4</p>


รายละเอียดโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย  
 (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)

1. รายละเอียดโครงการ	
ชื่อโครงการ (ภาษาไทย) (ภาษาอังกฤษ)	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5 HNM5 Hanuman Wind Farm Project
รูปแบบการพัฒนาโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> Standard T-VER <input type="checkbox"/> Premium T-VER
รูปแบบของการดำเนินโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> โครงการเดี่ยว (Single Project) <input type="checkbox"/> โครงการแบบควบรวม (Bundling Projects)
เจ้าของโครงการ	บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด
ประเภทโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> พลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานที่ใช้ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล <sup>1</sup> <input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและการผลิตความร้อน <input type="checkbox"/> การใช้ระบบขนส่งสาธารณะ <input type="checkbox"/> การใชยานพาหนะไฟฟ้า <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.....

<sup>1</sup> ประเภทโครงการในการขึ้นทะเบียนคือ ประเภทโครงการพลังงานทดแทน (AE) แต่อาจมีการจัดหมวดหมู่ของระเบียบวิธีฯ ของ อบก. ในปัจจุบัน


	<p>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p>T-VER-PS-F-011-VFR          Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ          โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p>หน้าที่ 5</p>

ที่ตั้งโครงการ	ตำบลตะแบก อำเภอเทพสถิต จังหวัดชัยภูมิ
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลด/กักเก็บได้	56,102 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี
ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ	7 ปี 01/04/2562 - 31/03/2569
ครั้งที่ขอรับรอง	5
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอรับรอง	65,236 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO <sub>2</sub> eq)
ระยะเวลาคิดเครดิตที่ขอรับรอง	1 ปี - เดือน - วัน 01/01/2566 - 31/12/2566

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 6</p>

### สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป	8
ส่วนที่ 2 กระบวนการทวนสอบ	11
ส่วนที่ 3 ผลการทวนสอบ	18
ส่วนที่ 4 ถ้อยแถลงการทวนสอบ (Verification Statement)	20
ภาคผนวก	25

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 7</p>

## ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป

### 1.1 วัตถุประสงค์ในการทวนสอบ

วัตถุประสงค์ในการทวนสอบเพื่อยืนยันการดำเนินการของโครงการสอดคล้องกับวิธีการ ขั้นตอน และแผนการติดตามผล ซึ่งระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับ อบก. และมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report หรือ MR) อย่างถูกต้อง มีความสอดคล้องตามหลักการและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการรวบรวมและประเมินเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง เพื่อรายงานผลการทวนสอบ (Verification report) ต่อองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) เพื่อขอการรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/ดูดกลับได้จากโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)

### 1.2 ขอบเขตและหลักเกณฑ์ในการทวนสอบ

ขอบเขตในการทวนสอบครอบคลุมการดำเนินโครงการในเอกสารข้อเสนอโครงการ ได้แก่ ระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานลม รวมถึงกิจกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโครงการจะถูกนำมาพิจารณาทั้งหมดตามระเบียบวิธี T-VER-METH-AE-01 Version 03 โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

ผู้พัฒนาโครงการ: บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด

ชื่อโครงการ: HNM5 Hanuman Wind Farm Project


ชื่อโครงการภาษาไทย: โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม หนุมาน 5

ที่ตั้งโครงการ : ตำบลชะตาแบก อำเภอสทิงพระ จังหวัดชัยภูมิ

ระยะเวลาการติดตามผล: ตั้งแต่ 01/01/2566 - 31/12/2566

หลักเกณฑ์ที่ใช้ทวนสอบ:

- คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 2 (มีนาคม พ.ศ.2566)
- แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) ฉบับที่ 4.0
- ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ: T-VER-METH-AE-01 Version 03 ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจสำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy)
- เอกสารข้อเสนอโครงการ (PDD) ที่ได้รับการขึ้นทะเบียน วันที่จัดทำเอกสาร 20/04/2561 ฉบับที่ 05.1

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 8</p>

### 1.3 ระดับการรับรองและความมีสาระสำคัญของกระบวนการทวนสอบ

ระดับของการรับรองในการทวนสอบโครงการ T-VER นี้ อยู่ในระดับสมเหตุสมผล (Reasonable Level of Assurance) และการประเมินข้อมูลก๊าซเรือนกระจกทั้งในเชิงคุณภาพและเชิงปริมาณต้องปราศจากความผิดพลาด การละเว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีนัยสำคัญ และอยู่ในระดับความมีนัยสำคัญ (Materiality threshold) ไม่เกินร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อย/กักเก็บก๊าซเรือนกระจก เป็นไปตามที่ อบก. กำหนด

### 1.4 สรุปรายละเอียดกิจกรรมของโครงการ

โครงการนี้เป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกประเภทพลังงานทดแทน ที่ตั้งของโครงการอยู่ที่ ตำบลวะตะแบก อำเภอเทพสถิต จังหวัดชัยภูมิ โดยมีกิจกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมเพื่อใช้เองในระบบบางส่วนและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

### 1.5 การตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากขึ้นทะเบียน

ผู้ทวนสอบยืนยันว่าโครงการมีการดำเนินการสอดคล้องกับวิธีการ ขั้นตอน และแผนการติดตามผล ซึ่งระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ แต่พบการแจ้งเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานของผู้พัฒนาโครงการและเจ้าของโครงการ และการขอเปลี่ยนแปลงที่อยู่ ซึ่งมีการแจ้งการเปลี่ยนแปลงทั้งหมดเป็นจำนวน 4 ครั้ง ตามที่มีการแสดงบนเว็บไซต์ของ อบก. (<http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/884-hnm5-hanuman-wind-farm-project.html>) ตรารายละเอียดใน NC#02 ดังนี้

ครั้งที่ 1 : ขอเปลี่ยนแปลงวันที่เริ่มเดินระบบ และเปลี่ยนแปลงระยะเวลาคิดคาร์บอนเครดิต

ครั้งที่ 2 : ขอเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการจากนายฉัตรพล ศรีประทุม เป็นนางสาวสุภาภรณ์ อานุนัย ตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่าย QHSE และเปลี่ยนแปลงที่อยู่

ครั้งที่ 3 : ขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งจุดติดตั้งกังหันลม


ครั้งที่ 4 : ขอเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานโครงการจาก นางสาวสุภาภรณ์ อานุนัย เป็นนายฉัตรพล

ศรีประทุม โทรศัพท์ 02 248 2488-92 หรือ 02 002 3667-9 โทรสาร 02 248 2493 E-mail

[ea.invest@energyabsolute.co.th](mailto:ea.invest@energyabsolute.co.th)

ผู้ทวนสอบยืนยันว่าไม่พบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากขึ้นทะเบียนในช่วงการตรวจติดตามนี้



	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 9</p>


## 1.6 แนวทางการติดตามผลการดำเนินโครงการ

### ตารางที่ 1-1 สรุปผลความเหมาะสมของแผนการติดตามผลการดำเนินโครงการ

หัวข้อ	ผลการทวนสอบ	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/ การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
<p>การบำรุงรักษาเครื่องมือวัด การสอบเทียบ เครื่องมือวัดถูกต้อง เหมาะสมและสอดคล้อง ตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>การสอบเทียบเครื่องมือวัด สอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอ โครงการ พบหลักฐานการสอบ เทียบครอบคลุมช่วงระยะเวลาใน การติดตามผล</p>	<p>การสอบเทียบเครื่องมือ ตรวจจับ วัด ใน ปี 2566 (EC<sub>py</sub>) พิจารณาหมดอายุ สอบเทียบ 25 สิงหาคม 2566 จึงปรับแก้ตาม หลักการอนุรักษ์นิยม NC#01 ไม่พบหลักฐานการ สอบเทียบ</p>
<p>วิธีการตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ระบุวิธีฯ กำหนด และสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>วิธีการตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้อง ติดตามผลสอดคล้องตาม T-VER- METH-AE-01 Version 03 และมี การระบุพารามิเตอร์ที่ต้องติดตาม ผลครบถ้วนและถูกต้องตามที่ระบุ ในเอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>ไม่พบการเปลี่ยนแปลง วิธีการตรวจวัดพารามิเตอร์ ที่ต้องติดตามผล</p>
<p>ความถี่การตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล สอดคล้องตามที่ระบุวิธีฯ กำหนด และ สอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>ความถี่ในการตรวจวัดพารามิเตอร์ ที่ต้องติดตามผลตรงตามที่ระบุใน เอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>ไม่พบการเปลี่ยนแปลง ความถี่ การตรวจวัด พารามิเตอร์ที่ต้องติดตาม ผล</p>
<p>การส่งต่อข้อมูลสอดคล้องกับผังการไหล (Data Flow) ของข้อมูลที่ระบุในเอกสารข้อเสนอ โครงการ</p>	<p>การดำเนินการสอดคล้องกับ เอกสารข้อเสนอโครงการ</p>	<p>ไม่พบการเปลี่ยนแปลง การส่งต่อข้อมูล</p>

## 1.7 ตรวจสอบความเป็นเจ้าของคาร์บอนเครดิตที่ได้รับการรับรอง (กรณีมีเจ้าของโครงการมากกว่า 1 ราย)

โครงการมีผู้พัฒนาโครงการ และเจ้าของโครงการ คือ บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด ซึ่งปัจจุบันยังเป็น เจ้าของสิทธิคาร์บอนเครดิตที่ได้รับการรับรองแต่เพียงผู้เดียว

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>


**ส่วนที่ 2 กระบวนการทวนสอบ**

**2.1 การทบทวนเอกสารรายงานการติดตามประเมินผล**

**1) ตรวจสอบตามหลักเกณฑ์การรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิต**

**ตารางที่ 2-1 ผลการตรวจสอบความสอดคล้องตามหลักเกณฑ์การรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิต**

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
ชื่อโครงการภาษาไทย	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5	เอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้นทะเบียน
ชื่อโครงการภาษาอังกฤษ	HNM5 Hanuman Wind Farm Project	เอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้นทะเบียน
เจ้าของโครงการ	<input type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input checked="" type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง	หนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 4 รายละเอียดเจ้าของโครงการ (เฉพาะผู้ประสานงาน)
ผู้พัฒนาโครงการ	<input type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input checked="" type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง	หนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 4 รายละเอียดผู้พัฒนาโครงการ (เฉพาะผู้ประสานงาน)
วันที่ได้รับการขึ้นทะเบียน	<input checked="" type="checkbox"/> ถูกต้อง <input type="checkbox"/> ไม่ถูกต้อง	เอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้นทะเบียน และเว็บไซต์  <a href="http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/884-hnm5-hanuman-wind-farm-project.html">http://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/884-hnm5-hanuman-wind-farm-project.html</a>
ในช่วงระยะเวลาที่ขอการรับรอง โครงการมีการขอรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจก/ขอรับรองข้อมูลกิจกรรม (Activity data) ภายใต้มาตรฐาน/กลไก อื่นหรือไม่ เช่น CDM, JCM, REC, GS เป็นต้น	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี <input type="checkbox"/> มี	
สถานภาพโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> เป็นไปตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ <input type="checkbox"/> ไม่เป็นไปตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการเนื่องจาก.....	จากการลงพื้นที่ทวนสอบโครงการ มีการดำเนินงานโครงการตามปกติ ตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้นทะเบียน


	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
ขอบเขตการดำเนินการโครงการ	มีการเปลี่ยนแปลงจากเอกสารข้อเสนอโครงการหรือไม่ <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง	ไม่พบการเปลี่ยนแปลงขอบเขตการดำเนินการจากเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการขึ้นทะเบียน
ผลจากการเปลี่ยนแปลง	ส่งผลกระทบต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลด/กักเก็บได้จากที่ระบุในข้อเสนอโครงการ <input type="checkbox"/> เพิ่มขึ้น ไม่เกิน 15% <input type="checkbox"/> เพิ่มขึ้น มากกว่า%15	
	<input checked="" type="checkbox"/> ขนาดโครงการไม่เปลี่ยน <input type="checkbox"/> ขนาดโครงการเปลี่ยนเป็นโครงการขนาดใหญ่ (Large Scale)	
	<input checked="" type="checkbox"/> ไม่ต้อง Re-validate <input type="checkbox"/> ต้อง Re-validate	
การปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมโครงการหรือการขออนุญาตต่างๆ	ได้ปฏิบัติตามกฎหมาย โดยได้รับอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	หนังสืออนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม


## 2) ตรวจสอบการคำนวณ

### ตารางที่ 2-2 ความสอดคล้องและความถูกต้องระเบียบวิธีฯ ที่ใช้ในการคำนวณ

รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ (T-VER Methodology) สอดคล้องตามเอกสารข้อเสนอโครงการหรือไม่	สอดคล้องตามระเบียบวิธีฯ T-VER-METH-AE-01 Version 03 ตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้นทะเบียน
เครื่องมือการคำนวณ (Tools) ที่ใช้ในการคำนวณ (ถ้ามี)	ไม่เกี่ยวข้อง
การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐานถูกต้องครบถ้วน (Baseline Emission)	การรายงานปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการดำเนินโครงการ (EG <sub>PJ,y</sub> ) ซึ่งตรวจวัดโดย kWh Meter ต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผล และโครงการมีการรายงานข้อมูลกรณีฐานในเอกสารข้อเสนอโครงการอย่างถูกต้อง สมเหตุผล และสอดคล้องกับเอกสารหลักฐานแหล่งที่มาของข้อมูลมีความสมเหตุสมผล น่าเชื่อถือ และได้รับการควบคุมคุณภาพที่เหมาะสม รวมถึงการคำนวณนั้นถูกต้อง ไม่พบความผิดพลาด การละเว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีนัยสำคัญ โดยข้อมูลที่ยังอยู่ในระดับความมีสาระสำคัญที่กำหนด โดยไม่เกินร้อยละ 5

	<p style="text-align: center;"><b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b>  <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b>  <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b></p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 12</p>

รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
	<p>ของผลรวมการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจก</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการที่ต้องครบถ้วน (Project Emission)</p>	<p>การรายงานปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ (EC<sub>P,y</sub>) ซึ่งตรวจวัดโดย kWh Meter และตรวจวัดต่อเนื่องตลอดช่วงของการติดตามผลอุปกรณ์ในการตรวจวัดไม่ครอบคลุมช่วงระยะเวลาในการติดตามผล ในการสอบเทียบหลักฐาน มิเตอร์ไฟฟ้าที่นำเข้าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาใช้ในโครงการที่ครอบคลุม ผู้พัฒนาโครงการได้ใช้การปรับแก้ค่าโดยพิจารณาหลักการอนุรักษ์ และรายงานข้อมูลที่มีความละเอียดเป็นรายเดือน สอดคล้องกับแผนการติดตามผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้ ทั้งนี้ได้ตรวจสอบกับหลักฐานและพบว่ามี ความสอดคล้องทั้งหมด</p> <p>โครงการมีการรายงานข้อมูลจากการดำเนินโครงการในนั้นมีความถูกต้อง สมเหตุสมผล และ สอดคล้องกับเอกสารหลักฐาน แหล่งที่มาของข้อมูลมีความสมเหตุสมผล น่าเชื่อถือ โดยมีการ สอบทานกลับไปยังรายงานการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าประจำเดือน และใบแจ้งค่าไฟฟ้ารายเดือน ข้อมูลที่รายงานได้รับการควบคุมคุณภาพที่เหมาะสม รวมถึงการคำนวณมีความถูกต้อง ไม่พบ ความผิดพลาด การละเว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีความสำคัญ โดยข้อมูลที่รายงานนั้นอยู่ใน ระดับความมีสาระสำคัญที่กำหนด โดยไม่เกินร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อยและ/หรือ ดูดกลับก๊าซเรือนกระจก</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการที่ต้องครบถ้วน (Leakage Emission)</p>	<p>ไม่เกี่ยวข้อง</p>
<p>การเลือกใช้ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor)</p>	<p>ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ตามระเบียบวิธีฯ T-VER-METH-AE-01 Version 03 และ สอดคล้องกับประกาศค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิต/การใช้ไฟฟ้า (Emission Factor) สำหรับโครงการและกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก</p>
<p>การเลือกใช้ค่าคงที่ตามระเบียบวิธีฯ</p>	<p>ใช้ค่าถูกต้องและเหมาะสมตามที่ตามระเบียบวิธีฯ T-VER-METH-AE-01 Version 03</p>
<p>แหล่งที่มาของข้อมูล</p>	<p>มีความน่าเชื่อถือและเป็นไปตามระเบียบวิธีฯ T-VER-METH-AE-01 Version 03</p>
<p>สมการที่ใช้ในการคำนวณตามระเบียบวิธีฯ และเครื่องมือการคำนวณ</p>	<p>สมการที่ใช้ในการคำนวณสอดคล้องกับ T-VER-METH-AE-01 Version 03 พบการระบุหน่วยของพารามิเตอร์ รายละเอียดเพิ่มเติมใน NC#03</p>

	รายงานการทวนสอบ (Verification Report) โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)	T-VER-PS-F-011-VFR Version 1
	หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)	บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

## 2.2 การวิเคราะห์แนวทางการทวนสอบและการประเมินความเสี่ยง (Strategic analysis and Risk assessment)

ตารางที่ 2-3 ผลการวิเคราะห์แนวทางการทวนสอบและการประเมินความเสี่ยง


พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล	นัยสำคัญต่อปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก	แหล่งที่มาของข้อมูล	ผลการประเมินความเสี่ยง			จำนวนตัวอย่างที่สุ่ม
			Inherent Risk	Control Risk	Detection Risk	
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการดำเนินโครงการ (EG <sub>p,j</sub> , y)	<input checked="" type="checkbox"/> มาก <input type="checkbox"/> ปานกลาง <input type="checkbox"/> น้อย	รายงานปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายจริงสุทธิ และ เอกสารการสอบเทียบ	ต่ำ	ต่ำ	ต่ำ	100% รายงานการอ่านค่าพลังงานไฟฟ้ารายเดือน
ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการ (EC <sub>p,j</sub> , y)	<input checked="" type="checkbox"/> มาก <input type="checkbox"/> ปานกลาง <input type="checkbox"/> น้อย	ใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้ารายเดือน, เอกสารการสอบเทียบ และค่าความถูกต้องของมิเตอร์	ต่ำ	ปานกลาง	ต่ำ	100% หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้า

ถึงแม้ว่ามีความเสี่ยงจาก Control Risk สำหรับทั้งปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งในการดำเนินโครงการจะมีความเสี่ยงปานกลาง เนื่องจากการสอบเทียบไม่ต่อเนื่องในช่วงระยะเวลาติดตามผลนี้ดังที่ได้อธิบายไว้ในข้างต้น แต่ได้มีการใช้การปรับแก้ค่าที่รายงานตามค่าความถูกต้องของมิเตอร์ ให้สอดคล้องกับหลักการความอนุรักษ์ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงดังกล่าว

## 2.3 การทวนสอบข้อมูลและกิจกรรมของโครงการ

### 1) อธิบายการทวนสอบข้อมูลและกิจกรรมของโครงการ

กิจกรรมการทวนสอบประกอบด้วย การทบทวนเอกสาร กิจกรรมการทวนสอบประกอบด้วย การทบทวนเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้เกี่ยวข้อง และการตรวจสอบพื้นที่โครงการ/อุปกรณ์/เครื่องจักรของโครงการ เมื่อวันที่ 19/04/2567 ในการวางแผนการทวนสอบดังกล่าว ผู้ทวนสอบได้พิจารณาการสุ่มตัวอย่างของพารามิเตอร์ที่เกี่ยวข้อง ตามระดับของการรับรองในการทวนสอบโครงการ T-VER (ระดับสมเหตุสมผล) และการประเมินข้อมูลก๊าซเรือนกระจกทั้งในเชิงคุณภาพและเชิงปริมาณต้องปราศจากความผิดพลาด การละเว้น และการบิดเบือนใดๆ ที่มีนัยสำคัญ และอยู่ในระดับความมีสาระสำคัญที่กำหนด (ไม่เกิน 5% ของผลรวมการลดการปล่อยและ/หรือดูด

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

กลับก๊าซเรือนกระจก) โดยรายละเอียดการสุ่มตัวอย่าง ได้มีการสรุปไว้ในตารางที่ 2-3 ผลการวิเคราะห์แนวทางการทวนสอบและการประเมินความเสี่ยง ของรายงานฉบับนี้


โดยผู้ทวนสอบได้รวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้อง รวบรวมและทบทวนเอกสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ รวมถึงหลักฐานจากการดำเนินโครงการ สรุปได้ดังนี้

- เอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน (วันที่ 20/04/2561 ฉบับที่ 05.1)
- รายงานการตรวจสอบความใช้ได้ของโครงการ (วันที่ 20/04/2561 ฉบับที่ 02)
- รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก ครั้งที่ 5 (03/05/2567 ฉบับที่ 02)
- ข้อมูลจำเพาะของอุปกรณ์ที่ติดตั้ง
- หนังสือแจ้งค่าไฟฟ้า ประจำเดือนมกราคม – ธันวาคม 2566
- รายงานการอ่านวัดอุปกรณ์ตรวจวัดไฟฟ้า ประจำเดือนมกราคม – ธันวาคม 2566
- รายงานการสอบเทียบของอุปกรณ์วัดค่าพลังงานไฟฟ้า ประจำปี 2565 และ 2566
- รายการสรุปปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีการใช้ในการดำเนินโครงการ

การทบทวนรายงานการติดตามประเมินผลและเอกสารประกอบต่างๆ การตรวจสอบพื้นที่โครงการสำรวจการดำเนินโครงการ สัมภาษณ์บุคลากรที่เกี่ยวข้อง และสังเกตการดำเนินงานของโครงการ ผู้ทวนสอบยืนยันว่าการดำเนินการของโครงการสอดคล้องกับวิธีการ ขั้นตอน และแผนการติดตามผล ซึ่งระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับ อบก. และมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างถูกต้อง มีความสอดคล้องตามหลักการและข้อกำหนด รวมทั้งความถูกต้อง น่าเชื่อถือ และสอดคล้องกับระเบียบวิธีฯ ที่ได้เลือกใช้

#### ตารางที่ 2-4 ผลการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรหลักที่ติดตั้งในโครงการ

รายละเอียดอุปกรณ์ที่ติดตั้ง	กำลังการผลิตติดตั้ง	จำนวนที่ติดตั้ง	หลักฐานอ้างอิง	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
กังหันลม ยี่ห้อ Gamesa รุ่น G126-2.5	2.5 MW	19 ต้น	สอดคล้องกับข้อมูลในรายงานการตรวจสอบโครงการและการลงพื้นที่ทวนสอบโครงการ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลง

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

## 2) การสัมภาษณ์ (ถ้ามี)

สำหรับการสัมภาษณ์ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องนั้น ทางผู้ตรวจสอบได้ทำการสัมภาษณ์เจ้าหน้าที่ของโครงการถึงการดำเนินกิจกรรมของโครงการและแผนการติดตามที่ระบุในข้อเสนอของโครงการ ดังนี้


วันที่	ชื่อ - นามสกุล	องค์กร	หัวข้อในการสัมภาษณ์
19/04/2567	คุณเจษฎา ฟ้าเลิศ	ที่ปรึกษาโครงการ (AEP)	รายละเอียดโครงการ ข้อมูลกรณีฐาน การคำนวณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และการเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอการรับรองกับค่าคาดการณ์
19/04/2567	คุณศุภรัตน์ หรุ่นทิม	ที่ปรึกษาโครงการ (AEP)	
19/04/2567	คุณณิชากร วันพนิญกุล	ที่ปรึกษาโครงการ (AEP)	
19/04/2567	คุณสุรสิทธิ์ วัตรจักร	ESM-PM	แผนการติดตามผล อุปกรณ์ที่ติดตั้งในโครงการ การสอบเทียบ การติดตามผลและการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้
19/04/2567	คุณธนกร ภูคำศักดิ์	ESM-Supervisor	
19/04/2567	คุณเพชร ตะริยะ	ESM-ENVI (HNM5)	
19/04/2567	คุณธารกนก จันทรางศุ	(EA สำนักงานใหญ่)	
19/04/2567	คุณวุฒิมิอร พจน์อารีสกุล	(EA สำนักงานใหญ่)	
19/04/2567	คุณทิพวรรณ สหธารา	(EA สำนักงานใหญ่)	

## ส่วนที่ 3 ผลการทวนสอบ

### 1) สรุปผลการทวนสอบ/เหตุผลสนับสนุน

สรุปผลการทวนสอบโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5 โดยการทบทวนเอกสารโครงการ การตรวจสอบโดยการลงพื้นที่ทวนสอบโครงการ เพื่อตรวจสอบพื้นที่โครงการ/อุปกรณ์/เครื่องจักรของโครงการจากการลงพื้นที่โครงการ และการสัมภาษณ์เจ้าหน้าที่ของโครงการ ในวันที่ 19/04/2567 ทางผู้ทวนสอบเห็นสมควรในการรับรองปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกของโครงการ โดยยืนยันว่า

- การดำเนินงานของโครงการสอดคล้องกับรายละเอียดโครงการตามเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้ขึ้นทะเบียนและต่ออายุโครงการไว้ ตลอดระยะเวลาการติดตามผล 01/01/2566 - 31/12/2566 โดยไม่พบการเปลี่ยนแปลง
- ที่ส่งผลต่อปริมาณคาร์บอนเครดิต ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นเป็นการเปลี่ยนแปลงผู้ประสานงานและ

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

- ระยะเวลาการคิดเครดิตของโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงของโครงการ
- การติดตามผลข้อมูลโครงการเป็นไปตามแผนการติดตามผล ดังที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ขึ้นทะเบียนไว้และได้รับการอนุมัติต่ออายุโครงการและระเบียบวิธีฯ ที่เลือกใช้
- ผลการคำนวณปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกมีความถูกต้องสอดคล้องกับระเบียบวิธีฯ ที่เลือกใช้

### ตารางที่ 3-1 สรุปปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก


การกักเก็บ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน (Baseline Sequestration/Emission) (tCO <sub>2</sub> eq)	65,434.58
การกักเก็บ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Sequestration/Emission) (tCO <sub>2</sub> eq)	197.60
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ (Leakage Emission) (tCO <sub>2</sub> eq)	-
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/กักเก็บได้ (Carbon Sequestration/Emission Reduction) (tCO <sub>2</sub> eq/year)	65,236
ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ	1 ปี 01/01/2566 - 31/12/2566

### 2) ข้อสังเกตเพิ่มเติมจากการทวนสอบ (ถ้ามี)

-

- ### 3) การให้ความเห็นต่อการเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้และค่าคาดการณ์และเหตุผลสนับสนุน
- จากการเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดลงได้ของโครงการ รอบระยะเวลาคิดเครดิต ครั้งที่ 5 ช่วงระยะเวลา 01/01/2566 – 31/12/2566 ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้เพิ่มขึ้นจากค่าคาดการณ์ มีสาเหตุหลักจากปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้มากกว่าในเอกสารข้อเสนอโครงการ ในอีกปัจจัยคือการประเมินชั่วโมงการทำงานของการใช้ไฟฟ้านำเข้าของโครงการเป็นจำนวนมากสุด 24 ชั่วโมงต่อวัน แต่จากการดำเนินการจริงมีชั่วโมงการทำงานน้อยกว่า ดังนั้น การประเมินการใช้ไฟฟ้าในเอกสารข้อเสนอโครงการจึงสูงกว่าการดำเนินงานจริง เมื่อพิจารณาโดยรวมแล้วทำให้ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดลงได้จากการดำเนินโครงการจริงมากกว่าค่าปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดการณ์ไว้ ทั้งนี้ เมื่อเปรียบเทียบกับรายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจกครั้งก่อนหน้า พบว่าปริมาณการใช้ไฟฟ้ามีค่าใกล้เคียงกัน การดำเนินกิจกรรมของโครงการจึงมีความสมเหตุสมผลและสอดคล้องกับการประเมินตามระเบียบวิธีฯ




	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

#### ส่วนที่ 4 ถ้อยแถลงการทวนสอบ (Verification Statement)

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ตั้งอยู่ เลขที่ 100 ถนนนางลิ้นจี่ แขวงช่องนนทรี เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 ได้รับมอบหมายจาก บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5 หรือ HNM5 Hanuman Wind Farm Project ให้ทำหน้าที่ทวนสอบข้อมูล เอกสารหลักฐานต่าง ๆ ทีมผู้ทวนสอบได้พิจารณาและสรุปผลการทวนสอบเพื่อยืนยันความสอดคล้องของการดำเนินกิจกรรมโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) สำหรับการรับรองคาร์บอนเครดิตโครงการ T-VER ก็บองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) โดยมีข้อสรุปดังนี้

<b>4.1 รายละเอียดทั่วไป</b>	
หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ	บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด
เจ้าของโครงการ	บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด
ชื่อโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5
	HNM5 Hanuman Wind Farm Project
รูปแบบการพัฒนาโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> Standard T-VER <input type="checkbox"/> Premium T-VER
รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก (Monitoring Report) ที่ผ่านการตรวจสอบฯ	03/05/2567
	ฉบับที่ 02
รายงานการทวนสอบ (Verification Report)	08/05/2567
	ฉบับที่ 01
<b>4.2 แนวทางทวนสอบ</b>	
วัตถุประสงค์ (Objective)	เพื่อทวนสอบและยืนยันการดำเนินการดำเนินกิจกรรมของโครงการว่ามีความสอดคล้องตามที่ระบุในหลักเกณฑ์ เงื่อนไขของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) และเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน โดยมีการคำนวณปริมาณการลด


	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 18</p>

	<p>การปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report) อย่างถูกต้อง และสอดคล้องตามหลักการและข้อกำหนด</p>
<p><b>เกณฑ์/ข้อกำหนดที่อ้างอิงการทวนสอบ (Criteria)</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 2 (มีนาคม พ.ศ.2566)</li> <li>- แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) ฉบับที่ 4.0</li> <li>- ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ: T-VER-METH-AE-01 Version 03 ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจสำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy)</li> </ul>
<p><b>ระดับการรับรอง (Level of Assurances)</b></p>	<p>ระดับสมเหตุสมผล (Reasonable level of assurance)</p>
<p><b>ความมีสาระสำคัญ (Materiality)</b></p>	<p>ระดับความมีสาระสำคัญไม่เกินร้อยละ 5 ของปริมาณผลรวมการลดการปล่อย/การกักเก็บก๊าซเรือนกระจก</p>
<p><b>ขอบเขตโครงการ (Scope)</b></p>	<p>ขอบเขตในการทวนสอบครอบคลุมการดำเนินโครงการในเอกสารข้อเสนอโครงการ ได้แก่ ระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของโครงการที่มีการต่อเชื่อมกับระบบสายส่งรวมถึงกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโครงการ</p>
<p><b>ช่วงเวลาการทวนสอบ</b></p>	<p>28/03/2567 – 08/05/2567</p>

#### 4.3 สรุปผลการทวนสอบ/เหตุผลสนับสนุน

##### รายละเอียดวิธีการทวนสอบ (พอสังเขป)

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (ผู้ทวนสอบ) ได้รับการว่าจ้างจากบริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี พลัส จำกัด ให้ดำเนินการทวนสอบโครงการระหว่าง 28/03/2567 ถึง 08/05/2567 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทวนสอบและยืนยันการดำเนินการดำเนินกิจกรรมของโครงการว่ามีความสอดคล้องตามที่ระบุในหลักเกณฑ์ เงื่อนไขของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) และเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน โดยมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report) อย่างถูกต้อง และสอดคล้องตามหลักการและข้อกำหนด

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 19</p>

ผู้พัฒนาโครงการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูล การคำนวณ การรายงาน และการแสดงปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากโครงการ ตามข้อกำหนด T-VER ดังกล่าว ผู้ทวนสอบเป็นผู้รับผิดชอบต่อการแสดงความเห็นต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ดังแสดงในถ้อยแถลงฉบับนี้

### ขั้นตอนการทวนสอบ

ประกอบด้วยการทบทวนเอกสาร (Strategic Assessment and Document Review) และการวางแผน สุ่มตัวอย่างของผู้ทวนสอบ โดยการลงพื้นที่ทวนสอบโครงการ เพื่อตรวจสอบพื้นที่โครงการ/อุปกรณ์/เครื่องจักร ของโครงการจากการลงพื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 19/04/2567 เพื่อตรวจสอบสถานะ/ข้อมูลโครงการ การสุ่ม ตัวอย่างเพื่อตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังที่ได้ที่บันทึก สมมติฐาน เอกสารการคำนวณ และข้อมูลสนับสนุนต่างๆ ที่ได้ อ้างอิงในรายงาน และการสัมภาษณ์เจ้าหน้าที่และผู้รับผิดชอบ เพื่อยืนยันว่าการดำเนินกิจกรรมของโครงการมี ความสอดคล้องตามที่ระบุในหลักเกณฑ์ เงื่อนไขของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของ ประเทศไทย

ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ: 7 ปี (01/04/2562 - 31/03/2569)


ระยะเวลาคิดเครดิตที่ขอรับรอง: 1 ปี (01/01/2566 - 31/12/2566)

บริษัทเอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ยืนยันผลการทวนสอบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/กักเก็บได้ของ โครงการ ดังนี้:

- การดำเนินงานของโครงการสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้ขึ้นทะเบียน
- การติดตามผลข้อมูลโครงการเป็นไปตามแผนการติดตามผล ดังที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการที่ขึ้น ทะเบียนไว้ ระเบียบวิธีการฯ ที่เลือกใช้
- การคำนวณปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกมีความถูกต้องสอดคล้องกับเกณฑ์ที่ใช้ในการทวนสอบ ข้อมูล สารระสำคัญมีความถูกต้อง (Materially Correct) และมีการแสดงปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ของ โครงการตามสมควร (Fair Representation)

### ข้อจำกัดการทวนสอบ

เงื่อนไขการใช้รายงานการทวนสอบและถ้อยแถลงการรับรองผลการทวนสอบนี้ ใช้เพื่อรายงานผลการทวน สอบ (Verification) เพื่อรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดลงได้จริงจากโครงการ T-VER จากองค์การบริหาร จัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) เท่านั้น

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

**4.4 OPINION**

- รับรอง (Certify)
- ไม่รับรอง (Not Certify)
- รับรองแบบมีข้อสังเกตเพิ่มเติม (Certify with Comment)

เหตุผล

ชื่อโครงการ (ภาษาไทย)	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม หนุมาน 5
ชื่อโครงการ (ภาษาอังกฤษ)	HNM5 Hanuman Wind Farm Project
ครั้งที่ขอรับรอง	5
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอรับรอง	65,236 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO <sub>2</sub> eq)
ระยะเวลาคิดเครดิตที่ขอรับรอง	1 ปี - เดือน - วัน 01/01/2566 - 31/12/2566

ลายมือชื่อ .....




(นายอำนาจ พิศุทธิ์สินธุ์)

ผู้จัดการทั่วไป แผนกอุตสาหกรรมและสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

วันที่ 08/05/2567



	<p style="text-align: center;"><b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b>  <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b>  <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b></p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 21</p>

**ภาคผนวก 1**  
**กำหนดการลงพื้นที่/ประชุมทวนสอบ**



TVER AUD Verification  
Issue 1  
SGS Reference Number: TVER.24.500001279 HNM5

**AUDIT PLAN**


<p><b>Client Name:</b> บริษัท แอควาจี เอ็นเนอร์จี พลัส จำกัด</p>	<p><b>Date of Assessment:</b> 19/04/2567</p>
<p><b>ชื่อโครงการ:</b> โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังลม ฐาน 5 หรือ HNM5 Hanuman Wind Farm Project  <b>ที่ตั้งโครงการ:</b> ตำบลระตะนบก อำเภอเพ็ญ จังหวัดชัยภูมิ  <b>ผู้พัฒนาโครงการ:</b> บริษัท โป้นก พัฒนา จำกัด  <b>ช่วงระยะเวลาตรวจติดตาม:</b> 01/01/2566 - 31/12/2566  <b>หลักเกณฑ์:</b>  <ul style="list-style-type: none"> <li>- คู่มือการตรวจประเมินและใช้โปรแกรมทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 2 (มีนาคม พ.ศ.2566)</li> <li>- แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) ฉบับที่ 4.0</li> </ul> </p>	<p><b>ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกที่ใช้:</b> T-VER-METH-AE-01 Version 03 การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy)  <b>ระดับการรับรอง:</b> ระดับสมเหตุสมผล (Reasonable Level of Assurance)  <b>ระดับความมีนัยสำคัญ (Materiality Threshold):</b> ร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อย/กักเก็บก๊าซเรือนกระจก  <b>Team Leader/Lead Assessor:</b>  นางสาวณัฐรินทร์ ต้นศิริ (NT) - หัวหน้าผู้ทวนสอบและผู้เชี่ยวชาญ Scope 1: Energy Activities (Power Generation and Electric Power Transactions):  นางสาวศันษา ลักศิวิณี (SB) - ผู้ทวนสอบ (Assessor)</p>
<p><b>Audit Objective:</b> เพื่อทวนสอบและยืนยันผลการดำเนินการของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกกับบริษัทฯ ขั้นตอน และแผนการติดตามผล ซึ่งจะบันทึกไว้ในเอกสารข้อเสนอโครงการฉบับที่ได้รับการขึ้นทะเบียนกับ อบก. และมีการคำนวณปริมาณการลดการปล่อยและ/หรือดูดซับก๊าซเรือนกระจกในรายงานการติดตามปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Monitoring report) อย่างถูกต้อง มีความสอดคล้องตามหลักเกณฑ์และเกณฑ์ที่ใช้</p>	

Date	Time	Auditor SGS	Topics of Discussion/ Activities	Key Contact Client
19/04/2567	13:30	NT, SB	Arrival on Site	Project Developer & Consultant & relevant parties
-	13:45	-	<b>Opening Meeting:</b> Scope of work, timetable, findings definitions, approval process, verification techniques and confidentiality.	-
-	14:00	-	General description of project activity and technology used (Project design, project boundary and GHG sources: Validation report, PDD, MR & Any issue from the previous verification)	-
-	14:15	-	Data collection, Data management (records) and data corroboration (archiving systems), external data and calculation	-
-	14:45	-	Confirm on actual installation and implementation of the project including monitoring systems	-
-	15:45	-	Compilation of the findings (MMs, MSs, NCs)	-
-	16:00	-	Discussion of the audit findings with the client and agreement on the issues raised and time frame for replies* Discussion on Findings & deviation/revision/change in project design (if applicable).	-
-	16:30	-	<b>Closing Meeting:</b> Recommendations, impacts of the findings and impact of delayed response/rescheduling, and next steps.	-
<b>End of the onsite audit</b>				

\* The Lead Assessor shall agree with the client on a date for the final response against the SGS findings but the time should not be extended more than 15 days.

**Notes to Client:**

- Times are approximate and will be confirmed at the opening meeting prior to commencement of the audit.
- SGS auditors reserve the right to change or add to the elements listed before or during the audit depending on the results of investigation.
- Your contract with SGS is an integral part of this audit plan and details confidentiality arrangements, audit scope, information on follow up activities and any special reporting requirements.

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>		<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>	


## ภาคผนวก 2

### สรุปสิ่งที่ต้องแก้ไขและการแก้ไขหลังการทวนสอบ

รายละเอียดอักษรย่อที่ใช้ในเอกสาร DR = Documents Review, SV = Site Visit, I = Interview


วันที่:	02/05/2567		ออกโดย:	NT, SB	
ประเภท:	NC	ลำดับที่:	1	อ้างอิง:	DR/I/SV
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ:			วันที่: 19/04/2567		
<b>แนวทางการติดตามผลการดำเนินโครงการ</b> ไม่พบหลักฐานการสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัดในปี 2565 (EG <sub>PJ,y</sub> และ EC <sub>PJ,y</sub> )					
การตอบกลับจากทางโครงการ:			วันที่: 03/05/2567		
ทางโครงการได้ทำการแนบหลักฐานการสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัดในปี 2565 (EG <sub>PJ,y</sub> และ EC <sub>PJ,y</sub> ) เพิ่มเติมเรียบร้อยแล้ว					
เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบการตอบปิดประเด็นที่ตรวจพบ:					
ESM-HNM05-EGAT-YRP-0005.pdf HNM_PEA ตรวจมิเตอร์ 25-08-2565.pdf					
ข้อมูลที่มีการตรวจสอบโดยผู้ตรวจประเมิน:					
พบการเพิ่มเติมหลักฐานการสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัดในปี 2565 และแก้ไขข้อมูลให้สอดคล้องเรียบร้อยแล้ว					
เหตุในการยอมรับ หรือ ไม่ยอมรับ ในประเด็นที่ตรวจพบ:			วันที่: 06/05/2567		
<b>NC#01 ปิดประเด็น</b> จากการแสดงหลักฐานเพิ่มเติมพร้อมทั้งแก้ไขเรียบร้อยแล้ว					
ยอมรับและปิดประเด็นที่ตรวจพบโดยผู้นำคณะผู้ตรวจประเมิน:			วันที่: 06/05/2567		

วันที่:	02/05/2567		ออกโดย:	NT, SB	
ประเภท:	NC	ลำดับที่:	2	อ้างอิง:	DR/I/SV
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ:			วันที่: 19/04/2567		
<b>การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน</b> ขอให้ระบุวันที่แจ้งการเปลี่ยนแปลงไป อบก. ให้สอดคล้องกับข้อมูลในเว็บไซต์ <a href="https://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/884-hnm5-hanuman-wind-farm-project.html">https://ghgreduction.tgo.or.th/th/tver-database-and-statistics/t-ver-registered-project/item/884-hnm5-hanuman-wind-farm-project.html</a> (MR หัวข้อ 1.1 สถานภาพการดำเนินโครงการ)					
การตอบกลับจากทางโครงการ:			วันที่: 03/05/2567		
ทางโครงการได้ทำการแก้ไข MR หัวข้อ 1.1 สถานภาพการดำเนินโครงการ โดยระบุวันที่แจ้งเปลี่ยนแปลงไป อบก. ให้สอดคล้องกับข้อมูลในเว็บไซต์เรียบร้อยแล้ว					
เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบการตอบปิดประเด็นที่ตรวจพบ:					

	<b>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</b> <b>โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย</b> <b>(Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</b>	<b>T-VER-PS-F-011-VFR</b> <b>Version 1</b>
	<b>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ</b> <b>โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</b>	<b>บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</b>

MR5_HNM05_2566 rev.1.docx	
ข้อมูลที่มีการตรวจสอบโดยผู้ตรวจประเมิน:	
พบการแก้ไขวันที่แจ้งการเปลี่ยนแปลงกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการสอดคล้องกับในเว็บไซต์ อบก.แล้ว	
เหตุในการยอมรับ หรือ ไม่ยอมรับ ในประเด็นที่ตรวจพบ:	วันที่: 06/05/2567
<b>NC#02 ปิดประเด็น</b> เนื่องจากพบการแก้ไขรายละเอียดกิจกรรมโครงการเรียบร้อยแล้ว	
ยอมรับและปิดประเด็นที่ตรวจพบโดยผู้นำคณะผู้ตรวจประเมิน:	วันที่: 06/05/2567

วันที่:	02/05/2567	ออกโดย:	NT, SB		
ประเภท:	NC	ลำดับที่:	3	อ้างอิง:	DR/I
รายละเอียดประเด็นที่ตรวจพบ:		วันที่: 19/04/2567			
<ol style="list-style-type: none"> <li>การระบุประเภทโครงการ ไม่สอดคล้องกับการจัดหมวดหมู่ของ <a href="#">ระเบียบวิธี</a> ของ อบก. ในปัจจุบัน</li> <li>การระบุหน่วยของพารามิเตอร์ ใน MR ตารางหัวข้อ 2.1 และ 2.2 ไม่ถูกต้อง</li> <li>การอธิบายเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ดูดกลับ/ลดได้ที่ขอรับรองกับค่าคาดการณ์นั้นควรเปรียบเทียบกับ <math>EG_{PJ,y}</math> และ <math>EC_{PJ,y}</math> ใน PDD ด้วย (MR หัวข้อ 2.5)</li> </ol>					
การตอบกลับจากทางโครงการ:		วันที่: 03/05/2567			
<ol style="list-style-type: none"> <li>ทางโครงการได้แก้ไขการระบุประเภทโครงการ ให้สอดคล้องกับการจัดหมวดหมู่ของ <a href="#">ระเบียบวิธี</a> ของ อบก. ในปัจจุบันแล้ว</li> <li>ทางโครงการได้ทำการระบุหน่วยของพารามิเตอร์ ใน MR ตารางหัวข้อ 2.1 และ 2.2 ให้ถูกต้อง ครบถ้วนแล้ว</li> <li>ทางโครงการได้ปรับคำอธิบายการเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ดูดกลับ/ลดได้ที่ขอรับรองกับค่าคาดการณ์ใน MR หัวข้อ 2.5 ใหม่แล้ว โดยเปรียบเทียบกับ <math>EG_{PJ,y}</math> และ <math>EC_{PJ,y}</math> ใน PDD ด้วย</li> </ol>					
เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบการตอบปิดประเด็นที่ตรวจพบ:					
MR5_HNM05_2566 rev.1					
ข้อมูลที่มีการตรวจสอบโดยผู้ตรวจประเมิน:					
<ol style="list-style-type: none"> <li>พบการแก้ไขการระบุประเภทโครงการ สอดคล้องเรียบร้อยแล้ว</li> <li>พบการแก้ไขหน่วยของพารามิเตอร์ ใน MR ตารางหัวข้อ 2.1 และ 2.2 ถูกต้อง ครบถ้วนแล้ว</li> <li>พบการแก้ไข หัวข้อ 2.5 เรียบร้อยแล้ว</li> </ol>					
เหตุในการยอมรับ หรือ ไม่ยอมรับ ในประเด็นที่ตรวจพบ:		วันที่: 06/05/2567			
<b>NC#03 ปิดประเด็น</b> รายงานการติดตามประเมินผลมีการแก้ไขรายละเอียดให้ครบถ้วน					
ยอมรับและปิดประเด็นที่ตรวจพบโดยผู้นำคณะผู้ตรวจประเมิน:		วันที่: 06/05/2567			

	<p style="text-align: center;">รายงานการทวนสอบ (Verification Report)          โครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย          (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER)</p>	<p style="text-align: center;">T-VER-PS-F-011-VFR Version 1</p>
<p>หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับ โครงการภาคสมัครใจ (VVB)</p>	<p style="text-align: center;">บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 24</p>

**ภาคผนวก 3**  
**หลักฐานการลงพื้นที่โครงการ**




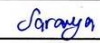









Attendance List  
**TVER.24.500001279 HNMS**  
 Audit Meeting

**SITE VISIT ATTENDANCE RECORD**

**Visit Number: 1**

<p>Client Name: บริษัท แอดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี พลัส จำกัด</p> <p>ชื่อโครงการ: โครงการผลิตไฟฟ้าจากกังหัน หนุมาน 5 หรือ HNMS Hanuman Wind Farm Project</p> <p>ที่ตั้งโครงการ: ตำบลตะแบก อำเภอทาสถิต จังหวัดชัยภูมิ</p> <p>ผู้พัฒนาโครงการ: บริษัท โปงนก พัฒนา จำกัด</p> <p>ช่วงระยะเวลาตรวจติดตาม: 01/01/2566 - 31/12/2566</p> <p>หลักเกณฑ์:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย ฉบับที่ 2 (มีนาคม พ.ศ. 2566)</li> <li>- แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ ตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) ฉบับที่ 4.0</li> </ul>	<p>Date of Assessment: 19/04/2567</p> <p>ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกที่ใช้: T-VER-METH-AE-01 Version 03 การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy)</p> <p>ระดับการรับรองและความน่าเชื่อถือของข้อมูล: ระดับสมเหตุสมผล (Reasonable Level of Assurance)</p> <p>ระดับความมีนัยสำคัญ (Materiality Threshold) : ไม่นับร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อย/กักเก็บก๊าซเรือนกระจก</p> <p>Team Leader/Lead Assessor: นางสาวณัฐรินทร์ ดันศิริ (NT) - หัวหน้าผู้ทวนสอบและผู้เชี่ยวชาญ Scope 1: Energy Activities (Power Generation and Electric Power Transactions): นางสาวศรินทร์ยา ภัคศิวิฒิ (SB) - ผู้ทวนสอบ (Assessor)</p>
---	---

การให้ความยินยอมในการเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคล: ข้อมูลส่วนบุคคลจะถูกเก็บรักษาไว้เป็นความลับตามที่กฎหมายกำหนด และตามวัตถุประสงค์ของการตรวจสอบความใช้ได้/การทวนสอบ ทั้งนี้ บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลที่ตรงตามแบบฟอร์มของอบก. ที่กำหนดหรือเพื่อประกอบรายงานดังกล่าวตามนโยบายความเป็นส่วนตัวของบริษัท โดยสามารถอ่านรายละเอียดได้ใน <https://www.sgs.co.th/en/privacy-at-sgs>

Attendance Record for Audit Meeting		Date:	19/04/2567
ชื่อ - สกุล	บริษัท / ตำแหน่ง	ลงชื่อ	
นางสาวณัฐรินทร์ ดันศิริ	บจ.เอสจีเอส (ประเทศไทย)-หัวหน้าผู้ทวนสอบ		
นางสาวศรินทร์ยา ภัคศิวิฒิ	บจ.เอสจีเอส (ประเทศไทย)-ผู้ทวนสอบ		
นางณัฐพร ภัคศิวิฒิ	AEP - ผู้พัฒนา		
นางสาวสุภาวรัตน์ แสงนิล	"		
นางสาวกัญญา รุ่งโรจน์	"		
นายสุวิทย์ วิเศษชัย	ESM - PM		
นายบรรณกร ภัคศิวิฒิ	ESM - Supervisor		
นางสาวปวีณา วัฒนศิริ	ESM - CSR (HNMA)		
นายณัฐกร ตรีชัย	ESM - ENVI (HNMS)		
น.ส. สุวิไลวรรณ วัฒนศิริ	ESM - Admin (HNMS)		
น.ส. สุภาวรัตน์ วัฒนศิริ	ESM - Admin (HNMG)		
นาย ภัคศิวิฒิ วัฒนศิริ	ESM - ME (HNMI0)	