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


โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ของบริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด

บริษัท บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด



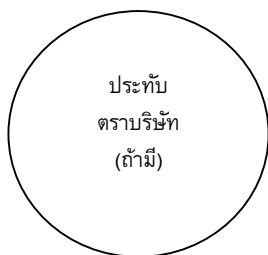
รายละเอียดหน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ	
ที่อยู่	127/29 ชั้น 24 อาคารปัญญาณี, ถนนนนทบุรี แขวงช่องนนทรี, เขต ยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์	02 294 4889
E-mail	Thailand.info@bsigroup.com
รายงานการทวนสอบ (Verification Report)	19/04/2567 03


รายละเอียดโครงการ	
ชื่อโครงการ (ภาษาไทย)	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด
(ภาษาอังกฤษ)	996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited
รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซ เรือนกระจก (Monitoring Report: MR) ที่ผ่านการทวนสอบ	01/04/2567 03

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p>หน้าที่ 2</p>

การยืนยันการมีส่วนได้ส่วนเสีย
หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ


ข้าพเจ้า นายอุดมศักดิ์ สันติฐิวกวงศ์ ในนาม บริษัท บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด ทำหน้าที่เป็นผู้ประเมินภายนอกโครงการภาคสมัครใจสำหรับการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) ในระหว่างที่ข้าพเจ้าและ/หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการทวนสอบโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย จากกิจกรรมของโครงการ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่ง บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการ หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกฯ และทีมผู้ทวนสอบขอยืนยันว่าได้ดำเนินกิจกรรมดังกล่าวด้วยความเป็นอิสระ ปราศจากอคติ ไม่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีความสัมพันธ์กับองค์กรหรือหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง คงไว้ซึ่งความเป็นกลาง ดำเนินกิจกรรมการทวนสอบอย่างเป็นระบบ มีความเที่ยงตรงและเป็นมืออาชีพและผลการทวนสอบมีความถูกต้องและสอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย





ลายมือชื่อ 
 (นายอุดมศักดิ์ สันติฐิวกวงศ์)

ตำแหน่ง Country Manager/General Manager

วันที่ 28 พฤษภาคม 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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p>หน้าที่ 3</p>

ทีมผู้ทวนสอบ (Verification Team Members)		
ตำแหน่ง	รายชื่อ	ลายเซ็น
<p>หัวหน้าทีม ผู้ทวนสอบ (Team Leader)</p>	<p>นายทัตพงศ์ รัตนะโสภณชัย</p>	
<p>ผู้ทบทวน (Reviewer)</p>	<p>นายนิศ ลามสุนทรพิทักษ์</p>	


	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 4</p>

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

1. รายละเอียดโครงการ	
<p>ชื่อโครงการ (ภาษาไทย) (ภาษาอังกฤษ)</p>	<p>โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด</p> <p>996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited</p>
<p>รูปแบบการพัฒนาโครงการ</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Standard T-VER <input type="checkbox"/> Premium T-VER</p>
<p>รูปแบบของการดำเนินโครงการ</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> โครงการเดี่ยว (Single Project) <input type="checkbox"/> โครงการแบบคววม (Bundling Projects)</p>
<p>เจ้าของโครงการ</p>	<p>บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด</p>
<p>ผู้พัฒนาโครงการ</p>	<p>บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด</p>


	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 5</p>

1. รายละเอียดโครงการ	
ประเภทโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> <input checked="" type="checkbox"/> พลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานที่ใช้ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล <input type="checkbox"/> การเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและการผลิตความร้อน <input type="checkbox"/> การใช้ระบบขนส่งสาธารณะ <input type="checkbox"/> การใช้ยานพาหนะไฟฟ้า <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.....
ที่ตั้งโครงการ	55/8 หมู่10 ต.บางโหลง อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่คาดว่าจะลดได้	662 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี
ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ	7 ปี 1 กรกฎาคม 2565 – 30 มิถุนายน 2572
ครั้งที่ขอรับรอง	1
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอรับรอง	569 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO ₂ eq)
ระยะเวลาคิดเครดิตที่ขอรับรอง	0 ปี 10 เดือน 0 วัน 1 มีนาคม 2566 – 31 ธันวาคม 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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 6</p>

สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป	7
ส่วนที่ 2 กระบวนการทวนสอบ	11
ส่วนที่ 3 ผลการทวนสอบ	21
ส่วนที่ 4 ถ้อยแถลงการทวนสอบ (Verification Statement)	23
ภาคผนวก	27

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 7</p>

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป

1.1 วัตถุประสงค์ในการทวนสอบ

เพื่อรับรองผลการประเมินปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากการดำเนินโครงการ โดยทวนสอบรายละเอียดโครงการว่าได้ดำเนินการตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ (Project Design Document – PDD) ตามที่ขึ้นทะเบียนไว้ และเป็นไปตามระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจก ทั้งนี้เป็นการประเมินรายงานการติดตามประเมินผล (Monitoring report) ว่ามีความสอดคล้อง ความสมบูรณ์ ความถูกต้อง ความตรงประเด็น ความโปร่งใส และความอนุรักษ์ ตามแผนการติดตามผลที่ได้นำเสนอไว้ และการนำไปปฏิบัติจริงได้อย่างมีประสิทธิภาพ

1.2 ขอบเขตและหลักเกณฑ์ในการทวนสอบ

ขอบเขตในการทวนสอบครอบคลุมการดำเนินโครงการในเอกสารข้อเสนอโครงการ ได้แก่ ระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของโครงการที่มีการเชื่อมกับระบบสายส่ง โดยกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโครงการจะถูกนำมาพิจารณา ได้แก่ บริเวณจุดติดตั้งแผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar PV) อุปกรณ์เปลี่ยนกระแสไฟฟ้าจากไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Inverter) และหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้า (Transformer) โดยมีรายละเอียดโครงการ ดังต่อไปนี้

ผู้พัฒนาโครงการ : บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด

ชื่อโครงการ : โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด (996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited)

ที่ตั้งโครงการ (พิกัดที่ตั้งโครงการ) : 55/8 หมู่10 ต.บางโฉลง อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ (13.649095, 100.777904)


ระยะเวลาในการติดตามผล : 1 มีนาคม 2566- 31 ธันวาคม 2566 (10 เดือน)

จำนวนเครดิตที่ขอการรับรอง : 569 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

ครั้งที่ขอการรับรอง : ครั้งที่ 1

หลักเกณฑ์ที่ใช้ในการทวนสอบ ประกอบด้วย

- 1) คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2 มีนาคม 2566
- 2) แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) (ฉบับที่ 4.0) (บังคับใช้วันที่ 27 กันยายน 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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 8</p>


3) ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ สำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy) T-VER-METH-AE-01 ฉบับที่ 05

1.3 ระดับการรับรองและควมมีสาระสำคัญของกระบวนการทวนสอบ

การทวนสอบข้อมูลปริมาณก๊าซเรือนกระจกของโครงการ T-VER เป็นการทวนสอบเพื่อการรับรองระดับสมเหตุสมผล (Reasonable Level of Assurance) โดยกำหนดเกณฑ์ความไม่สอดคล้องของข้อมูลที่มีผลให้การประเมินก๊าซเรือนกระจกคลาดเคลื่อนจนมีผลต่อผู้ใช้ (Materiality Threshold) อยู่ที่ร้อยละ 5 ของผลรวมการลดการปล่อย/การกักเก็บก๊าซเรือนกระจก

1.4 สรุปรายละเอียดกิจกรรมของโครงการ

โครงการ 996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited เป็นโครงการการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคาอาคารของบริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด เลขที่ตึก 55/8 หมู่ 10 ต.บางโฉลง อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ ประเทศไทย มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 996.84 กิโลวัตต์ เพื่อสนับสนุนการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด และลดปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าที่ซื้อจากการไฟฟ้านครหลวง โดยการจ่ายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ไปใช้งานในกระบวนการผลิต ดังนั้น โครงการจึงมีส่วนช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทดแทนพลังงานไฟฟ้าในระบบสายส่งที่ส่วนใหญ่ผลิตจากโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ผู้พัฒนาโครงการได้ระบุวันที่เริ่มต้นการคิดเครดิต ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2565 ถึง 30 มิถุนายน 2572 ตามเอกสารข้อเสนอโครงการฯ อย่างไรก็ตาม ผู้พัฒนาโครงการได้เริ่มต้นนับระยะเวลาเครดิต โดยรอบติดตามผลระหว่างวันที่ 1 มีนาคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการตามกฎหมาย ตามหลักฐานการขนานระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง ในวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2566 ซึ่งในรอบติดตามประเมินผลระหว่าง 1 มีนาคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 โครงการจะพิจารณาการลดก๊าซเรือนกระจกจากระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ สำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy) T-VER-METH-AE-01 ฉบับที่ 05 ซึ่งโครงการมีการบันทึกปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ ผ่านการติดตามผลการอ่านค่าการผลิตไฟฟ้าที่ได้จากมิเตอร์ เพื่อใช้ในการรายงานข้อมูลการผลิตไฟฟ้า ในการตรวจสอบสถานะตลอดจนควบคุมการ

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 9</p>


ทำงานของระบบ รวมถึงรายงานการบำรุงรักษาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการใช้งานปั๊มน้ำล้างแผง และ อุปกรณ์ในโครงการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

โครงการได้ยื่นขอรับรองทวนสอบปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกครั้งนี้เป็นครั้งที่ 1 ระยะเวลา คิตเครดิตคาร์บอนตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566 คิดเป็นปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอรับรอง เท่ากับ 569 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

1.5 การตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากขึ้นทะเบียน

ในรอบการติดตามประเมินผลครั้งนี้ (1 มีนาคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2566) โครงการ 996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited มีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังนี้

<p>สิ่งที่ระบุไว้ในเอกสาร ข้อเสนอโครงการลดก๊าซเรือนกระจก (PDD)</p>	<p>สิ่งที่ขอเปลี่ยนแปลง</p>	<p>หมายเหตุ</p>
<p>1) ที่ตั้งโครงการ 58/8 หมู่ 10 ต. บางโฉลง อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ</p>	<p>1) เปลี่ยนแปลงเลขที่ของที่ตั้งโครงการจาก เดิม เปลี่ยนเป็น 55/8 หมู่ 10 ต.บางโฉลง อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ</p>	<p>ไม่มีผลกระทบต่อ ปริมาณก๊าซเรือน กระจก</p>
<p>2) แผนในการบำรุงรักษาเพื่อ ตรวจสอบระบบไฟฟ้า ตู้ควบคุม สายส่งและแผง เซลล์แสงอาทิตย์ประจำปีทุก 3 เดือน โดยผู้รับเหมาจาก ภายนอก</p>	<p>2) แผนในการบำรุงรักษาเพื่อตรวจสอบระบบ ไฟฟ้า ตู้ควบคุม สายส่งและแผงเซลล์ แสงอาทิตย์ประจำปีจาก 3 เดือน เป็น 6 เดือน โดยผู้รับเหมาจากภายนอก</p>	<p>ไม่มีผลกระทบต่อ ปริมาณก๊าซเรือน กระจก</p>
<p>3) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งที่ใช้ในการดำเนินโครงการ ได้แก่ Inverter หม้อแปลงไฟฟ้า</p>	<p>3) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งที่ใช้ในการดำเนินโครงการ มีอุปกรณ์ติดตั้งเพิ่มเติม คือ ปั๊มน้ำ (Booster Pump) อุปกรณ์ตู้ควบคุม (RTU Panel) ทีวี และ</p>	<p>มีผลกระทบต่อ ปริมาณก๊าซเรือน กระจก</p>

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


สิ่งที่ระบุไว้ในเอกสาร ข้อเสนอโครงการลดก๊าซเรือนกระจก (PDD)	สิ่งที่ขอเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
	หลอดไฟในห้อง Invertor (LED T8)	

ผู้ทวนสอบพิจารณาหนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลง บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด เรื่อง แจ้งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากได้รับการขึ้นทะเบียน วันที่ 15 มีนาคม 2567 พบการระบุการขอเปลี่ยนแปลงตามตารางข้างต้น และได้มีการตอบกลับจากทาง อบก. เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2567 แล้ว โดยหลักฐาน รวมถึงรายงานที่ตรวจพบ สอดคล้องกับการดำเนินการจริง ณ วันที่ทำการทวนสอบ ณ ที่ตั้งโครงการ จึงยอมรับในการดำเนินเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหลังจากขึ้นทะเบียนดังกล่าวเป็นไปตามข้อกำหนดของ อบก.

1.6 แนวทางการติดตามผลการดำเนินโครงการ

ตารางที่ 1-1 สรุปผลความเหมาะสมของแผนการติดตามผลการดำเนินโครงการ

หัวข้อ	ผลการทวนสอบ	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/ การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
การบำรุงรักษาเครื่องมือวัด การสอบเทียบ เครื่องมือวัดถูกต้อง เหมาะสมและ สอดคล้องตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ	จากการทวนสอบ ไม่พบหลักฐานการ สอบเทียบมิเตอร์ไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ใน เอกสารข้อเสนอโครงการ	ผู้พัฒนาโครงการ พิจารณาปรับลดค่าความ คลาดเคลื่อนสูงสุดของ เครื่องมือวัด 0.5% ตาม หลักการเชิงอนุรักษ์
วิธีการตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้องติดตาม ผลถูกต้องและครบถ้วนตามที่ระบุวิธีฯ กำหนด และสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ	วิธีการตรวจวัดพารามิเตอร์ปริมาณ พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ของโครงการด้วย มิเตอร์ไฟฟ้า และการคำนวณปริมาณ พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ดำเนินโครงการ สอดคล้องตามที่ระบุไว้ในระเบียบวิธีฯ กำหนด และสอดคล้องกับเอกสาร	-

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

หัวข้อ	ผลการทวนสอบ	ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ/ การเปลี่ยนแปลงต่างๆ
	ข้อเสนอโครงการ	
ความถี่การตรวจวัดพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล สอดคล้องตามที่ระบุวิธีกำหนด และสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ	ความถี่การจดบันทึกพารามิเตอร์และรายงานข้อมูลรายเดือนจากฝ่ายวิศวกรรมให้แก่ทางบัญชี และรายงานแก่ผู้บริหารทุกเดือนทาง E-mail สอดคล้องตามที่ระบุวิธีกำหนด และสอดคล้องกับเอกสารข้อเสนอโครงการ	-
การส่งต่อข้อมูลสอดคล้องกับผังการไหล (Data Flow) ของข้อมูลที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการ	ทวนสอบการบันทึกข้อมูลและการรายงานข้อมูลสอดคล้องตามผังการไหล (Data Flow) ของข้อมูลที่ชัดเจนตามที่ระบุไว้ในเอกสารข้อเสนอโครงการ	-

1.7 ตรวจสอบความเป็นเจ้าของคาร์บอนเครดิตที่ได้รับการรับรอง (กรณีมีเจ้าของโครงการมากกว่า 1 ราย)

บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด เป็นเจ้าของเครดิตที่ขอการรับรอง โดยเป็นเจ้าของโครงการเพียงรายเดียว


ส่วนที่ 2 กระบวนการทวนสอบ

2.1 การทบทวนเอกสารรายงานการติดตามประเมินผล


1) ตรวจสอบตามหลักเกณฑ์การรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิต

ตารางที่ 2-1 ผลการตรวจสอบความสอดคล้องตามหลักเกณฑ์การรับรองปริมาณคาร์บอนเครดิต


หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
ชื่อโครงการภาษาไทย	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน	อ้างอิงรายงานการติดตามประเมินผล

	<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 ปิเอสไอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 12</p>

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
	<p>แสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด</p>	<p>ของโครงการ ฉบับที่ 1</p>
<p>ชื่อโครงการภาษาอังกฤษ</p>	<p>996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited</p>	<p>อ้างอิงรายงานการติดตามประเมินผล ของโครงการ ฉบับที่ 1</p>
<p>เจ้าของโครงการ</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง</p>	<p>บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด</p>
<p>ผู้พัฒนาโครงการ</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง <input type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง</p>	<p>บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด</p>
<p>วันที่ได้รับการขึ้นทะเบียน</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> ถูกต้อง <input type="checkbox"/> ไม่ถูกต้อง</p>	<p>วันที่ขึ้นทะเบียนที่ระบบเว็บไซต์ของ อบก. วันที่ 16 สิงหาคม 2564 เลขที่ ลงทะเบียนโครงการ T-VER 249</p>
<p>ในช่วงระยะเวลาที่ขอการ รับรอง โครงการมีการขอรับ รองปริมาณก๊าซเรือนกระจก/ ขอรับรองข้อมูลกิจกรรม (Activity data) ภายใต้ มาตรฐาน/กลไก อื่นหรือไม่ เช่น CDM, JCM, REC, GS เป็นต้น</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี <input type="checkbox"/> มี</p>	<p>ตรวจสอบจากฐานข้อมูลภายใต้กลไก CDM, JCM, REC, GS ไม่พบโครงการที่ ขอรับรองในลักษณะเดียวกันในพื้นที่ ขอบเขตโครงการนี้</p>
<p>สถานภาพโครงการ</p>	<p><input type="checkbox"/> เป็นไปตามที่ระบุในเอกสาร ข้อเสนอโครงการ <input checked="" type="checkbox"/> ไม่เป็นไปตามที่ระบุในเอกสาร ข้อเสนอโครงการเนื่องจากมี</p>	<p>อ้างอิงการทวนสอบ ณ วันที่ 25 มีนาคม 2567 ได้สำรวจหน้างานจริง และยืนยันการเปลี่ยนแปลง สอดคล้อง กับข้อมูลแจ้งขอเปลี่ยนแปลงฯ</p>

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 13</p>

หัวข้อ	ผลการทวนสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
	<p>รายงานเพิ่มเติมรายการอุปกรณ์ ที่ใช้เพื่อดำเนินโครงการ</p>	<p>รายละเอียดโครงการกับทาง อบก.</p>
<p>ขอบเขตการดำเนินโครงการ</p>	<p>มีการเปลี่ยนแปลงจากเอกสาร ข้อเสนอโครงการหรือไม่</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> ไม่มีการเปลี่ยนแปลง</p> <p><input type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลง</p>	<p>ผู้ทวนสอบยืนยันหน้างานจริง และทวน สอบ Single Line Diagram ของ โครงการ Solar cell ที่ติดตั้งอาคารอื่น ในพื้นที่ตั้ง นอกขอบเขตโครงการ ซึ่ง พบว่าไม่มีความเกี่ยวข้อง หรือมี ผลกระทบต่อการทำงานโครงการที่ขอ รับรองคาร์บอนเครดิตแต่อย่างใด</p>
<p>ผลจากการเปลี่ยนแปลง</p>	<p>ส่งผลกระทบต่อปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ คาดว่าจะลด/กักเก็บได้จากที่ระบุใน ข้อเสนอโครงการ</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> เพิ่มขึ้น ไม่เกิน 15%</p> <p><input type="checkbox"/> เพิ่มขึ้น มากกว่า 15%</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> ขนาดโครงการไม่เปลี่ยน</p> <p><input type="checkbox"/> ขนาดโครงการเปลี่ยนเป็น โครงการขนาดใหญ่ (Large Scale)</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> ไม่ต้อง Re-validate</p> <p><input type="checkbox"/> ต้อง Re-validate</p>	<p>ปริมาณเครดิตที่ขอการรับรองมีการ เปลี่ยนแปลงลดลงเล็กน้อย จากค่า คาดการณ์เนื่องจากการใช้งานอุปกรณ์ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการมากขึ้น</p>
<p>การปฏิบัติตามกฎหมายที่ เกี่ยวข้องกับกิจกรรมโครงการ หรือการขออนุญาตต่างๆ</p>	<p>ผู้พัฒนาโครงการได้ดำเนินการขอ อนุญาตการติดตั้ง และเดินระบบจ่าย ไฟฟ้าและขานานมิเตอร์ไฟฟ้าได้ สอดคล้องตามกฎหมาย</p>	<p>- เอกสารใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน ควบคุม เลขที่ กกพ (พค.2)-342/2565 ที่ออกให้แก่ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ออกให้ ณ วันที่ 6 กรกฎาคม 2565</p> <p>- สัญญาการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ขานานกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการ</p>


	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 14</p>

หัวข้อ	ผลการตรวจสอบ	หลักฐานอ้างอิง/ ข้อสังเกต/ข้อเสนอแนะ
		<p>ไฟฟ้านครหลวง ระหว่าง บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด และการไฟฟ้านครหลวง สัญญาเลขที่ IPS/2023/00102 วันที่ 6 ก.พ. 2566</p>


2) ตรวจสอบการคำนวณ

ตารางที่ 2-2 ความสอดคล้องและความถูกต้องระเบียบวิธีฯ ที่ใช้ในการคำนวณ

รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
<p>ระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ (T-VER Methodology) สอดคล้องตามเอกสารข้อเสนอโครงการหรือไม่</p>	<p>ผู้พัฒนาโครงการดำเนินการตามระเบียบวิธี T-VER-METH-AE-01 ฉบับที่ 05 สอดคล้องตามเอกสารข้อเสนอโครงการฯ</p>
<p>เครื่องมือการคำนวณ (Tools) ที่ใช้ในการคำนวณ (ถ้ามี)</p>	<p>ไม่มีการใช้เครื่องมือการคำนวณ (Tools)</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐานถูกต้องครบถ้วน (Baseline Emission)</p>	<p>ระเบียบวิธี T-VER-METH-AE-01 ฉบับที่ 05 แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบสายส่ง ที่ถูกทดแทนโดยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการฯ</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการถูกต้องครบถ้วน (Project Emission)</p>	<p>การคำนวณปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าจากสายส่ง จากชั่วโมงการทำงาน และจำนวนวันทำงาน ตามรายการอุปกรณ์ที่ใช้ดำเนินโครงการ ได้แก่ Inverter, หม้อแปลงไฟฟ้า และส่วนเพิ่มเติมเปลี่ยนแปลงในครั้งนี บัมน้ำ, อุปกรณ์ผู้ควบคุม, หลอดไฟในห้อง Invertor, ทีวี, คอมพิวเตอร์</p> <p>ผู้ทวนสอบได้พิจารณาสภาพหน้างานจริงถึงรายการอุปกรณ์อย่างครบถ้วน และมี</p>

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 15</p>

รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
	<p>การรวบรวมข้อมูลต่างๆ ได้แก่ ขนาดพิกัดของอุปกรณ์ และบันทึกชั่วโมงการทำงานที่มีความน่าเชื่อถือ มาใช้อ้างอิงในการคำนวณและประกอบการรายงานฯ</p>
<p>การระบุแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการถูกต้องครบถ้วน (Leakage Emission)</p>	<p>ไม่มีการดำเนินการนอกขอบเขตโครงการ</p>
<p>การเลือกใช้ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor)</p>	<p>เลือกใช้ค่าอ้างอิงค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor) เพื่อคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจก ตามระเบียบวิธีการที่กำหนดไว้ ซึ่งใช้ตามประกาศ ออก.ล่าสุด คือ ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิต/การใช้พลังงานไฟฟ้า (Emission Factor) สำหรับโครงการและกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (ประกาศใช้วันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2566)</p>
<p>การเลือกใช้ค่าคงที่ตามที่ระเบียบวิธีฯ</p>	<p>เลือกใช้ค่าคงที่ตามระเบียบวิธีฯ และอ้างอิงเพื่อคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกได้ถูกต้อง ตามแหล่งอ้างอิงที่เหมาะสม</p>
<p>แหล่งที่มาของข้อมูล</p>	<p>ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ของโครงการ มาจากการอ่าน/ติดตามผลข้อมูลมิเตอร์ไฟฟ้า ข้อมูลสรุปรายเดือน รายงานปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับฝ่ายบัญชี และรายงานผู้บริหารทาง E-Mail ทุกเดือน จากการสอบกลับข้อมูลจากระบบ Solar Monitoring Systems มีความสอดคล้องกันอย่างสมเหตุสมผล</p> <p>ปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ดำเนินโครงการจากระบบสายส่ง ใช้การคำนวณประเมินจากจำนวนวันใช้งาน, พิกัดของอุปกรณ์ และระยะเวลาที่ใช้งานต่อวัน โดยอ้างอิงแหล่งข้อมูลจาก</p> <ul style="list-style-type: none"> ● เอกสารทางเทคนิคของอุปกรณ์ Data logger อินเวอร์เตอร์ Watt Loss ของ Transformer ● ชั่วโมงการใช้ปั๊มน้ำล้างแผง อ้างอิงจากรายงานผลการดำเนินงานล้างแผง และซ่อมแซมระบบท่อ ● จำนวนวันทำงานตามปฏิทิน


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

รายละเอียด	ผลการทวนสอบ/ข้อคิดเห็นจากผู้ทวนสอบ
สมการที่ใช้ในการคำนวณ ตามระเบียบวิธีฯ และ เครื่องมือการคำนวณ	โครงการฯ ใช้สมการคำนวณตามระเบียบวิธี T-VER-METH-AE-01 ฉบับที่ 05 วรรณี ที่ 2 ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง/ส่งหรือจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการรายอื่น (ลดการซื้อ ไฟฟ้าจากระบบสายส่ง) โดยจากการทวนสอบ พบว่ามีการใช้สมการ สอดคล้องกับ ที่ระเบียบวิธีฯ กำหนด

2.2 การวิเคราะห์แนวทางการทวนสอบและการประเมินความเสี่ยง (Strategic analysis and Risk assessment)

ตารางที่ 2-3 ผลการวิเคราะห์แนวทางการทวนสอบและการประเมินความเสี่ยง

พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล	นัยสำคัญต่อปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก	แหล่งที่มาของข้อมูล	ผลการประเมินความเสี่ยง			จำนวนตัวอย่างที่สุ่ม
			Inherent Risk	Control Risk	Detection Risk	
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้เพื่อใช้เอง/ส่งหรือจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าจากการดำเนินโครงการพลังงานหมุนเวียนในปี y (EG _{Consumer,PJ,y})	<input type="checkbox"/> มาก <input checked="" type="checkbox"/> ปานกลาง <input type="checkbox"/> น้อย	ข้อมูลที่ได้จากการอ่านค่ามิเตอร์ของโครงการฯ	เสี่ยงปานกลาง	ไม่เสี่ยง	ไม่เสี่ยง	สุ่มข้อมูลมากกว่า 50% (6 เดือน จาก 10 เดือน)
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากระบบสายส่งที่ใช้ในการดำเนินโครงการ ในปี y (EC _{PJ,y})	<input type="checkbox"/> มาก <input type="checkbox"/> ปานกลาง <input checked="" type="checkbox"/> น้อย	การคำนวณจากข้อมูลกำลังไฟฟ้า ชั่วโมงการทำงาน วันการทำงาน	ไม่เสี่ยง	เสี่ยงปานกลาง	ไม่เสี่ยง	สุ่มหน้างานจริงสุ่มหลักฐานอ้างอิง จำนวนชั่วโมงการทำงาน และวันทำงาน 100%
ค่าการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจาก	<input type="checkbox"/> มาก <input type="checkbox"/> ปานกลาง	“ค่า Emission Factor การผลิต/	ไม่เสี่ยง	ไม่เสี่ยง	ไม่เสี่ยง	ตรวจสอบประกาศล่าสุด

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

พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล	นัยสำคัญต่อปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก	แหล่งที่มาของข้อมูล	ผลการประเมินความเสี่ยง			จำนวนตัวอย่างที่สุ่ม
			Inherent Risk	Control Risk	Detection Risk	
ระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า ในปี y (EF _{EC,y})	<input checked="" type="checkbox"/> น้อย	การใช้ไฟฟ้า ตามประกาศ อบก.ล่าสุด				100%

2.3 การทวนสอบข้อมูลและกิจกรรมของโครงการ

1) อธิบายการทวนสอบข้อมูลและกิจกรรมของโครงการ


ผู้ทวนสอบโครงการได้พิจารณาเอกสารข้อเสนอโครงการ และรายงานการติดตามผล เพื่อพิจารณารายละเอียดกิจกรรมโครงการ โดยได้นัดหมายสำรวจตรวจสอบพื้นที่โครงการจริง พร้อมสัมภาษณ์ผู้พัฒนาโครงการ และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2567 ณ พื้นที่โครงการฯ เพื่อทวนสอบความสอดคล้องของการดำเนินโครงการ วิธีการเก็บข้อมูล รวมถึงความสอดคล้องของข้อมูลต่างๆ ที่นำมาประกอบการคำนวณการคิดคาร์บอนเครดิต จากการทวนสอบพบว่ารายการอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดเล็กน้อย ซึ่งกระทบกับปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเล็กน้อยไม่เป็นนัยสำคัญ โดยขั้นตอนการทวนสอบ ประกอบไปด้วย

1.1) การทบทวนเอกสาร (Document Review)

อันได้แก่ รายงานการติดตามผล (Monitoring Report) และเอกสารหลักฐานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อยืนยันการดำเนินโครงการ ความสอดคล้องของโครงการ และการดำเนินกิจกรรมโครงการกับมาตรฐานที่อ้างอิง สอดคล้องกับการดำเนินการที่นำเสนอในเอกสารออกแบบโครงการ และรายงานการติดตามประเมินผล รวมถึงเอกสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโครงการ

1.2) การทวนสอบ ณ สถานที่ประกอบการ (On-site Verification)


ทางบริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ได้นัดหมายให้ทางผู้ทวนสอบ ดำเนินการทวนสอบการดำเนินโครงการ โครงการ 996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 18</p>

Complex company limited ในวันที่ 25 มีนาคม 2567 ณ สถานที่ตั้งของโครงการ โดยมี
 วิธีดำเนินการดังต่อไปนี้

- การสัมภาษณ์สอบถามผู้รับผิดชอบข้อมูล ณ พื้นที่โครงการ ในวันที่ 25 มีนาคม 2567
- การตรวจสอบเอกสาร/หลักฐาน ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการต่างๆ ประกอบด้วย การ
 ตรวจสอบเอกสาร/หลักฐานการติดตามผลต่างๆ ได้แก่
 - Single Line Diagram MON-GPD-ELE-200 PQM AND PROTECTION RELAY's
LOCATION
 - ข้อมูลปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากมิเตอร์ไฟฟ้า INT-1222-M-010 S/N: 004 WO
736872 Accuracy Class: 0.5S และ สรุปปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบ Solar
Monitoring Systems ตามรอบที่ขอการรับรองเครดิต (1 มีนาคม 2566 – 31
ธันวาคม 2566)
 - รายงานการบำรุงรักษาแผงของโครงการฯ โดย GUNKUL
 - เอกสารใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม เลขที่ กกพ (พค.2)-342/2565 ที่ออกให้แก่
บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ออกให้ ณ วันที่ 6 กรกฎาคม 2565
 - สัญญาการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง
ระหว่าง บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด และ การไฟฟ้านครหลวง สัญญา
เลขที่ IPS/2023/00102 วันที่ 6 ก.พ. 2566
- การตรวจสอบสภาพพื้นที่โครงการ/พื้นที่องค์กร โดยการทวนสอบ ณ พื้นที่โครงการ

จากการทวนสอบตั้งแต่กระบวนการทบทวนเอกสาร การสัมภาษณ์ผู้พัฒนาโครงการ การแก้ไขและปิด
 ประเด็นที่ไม่สอดคล้องที่เป็นสาระสำคัญ (Nonconformity: NCR), ประเด็นความคลาดเคลื่อนทางตัวเลขแต่ไม่
 เกินระดับความเป็นสาระสำคัญ (Misstatement: MIS) และ ประเด็นความคลาดเคลื่อนทางตัวเลขที่เป็น
 สาระสำคัญ (Material Misstatement: M-MIS) หลังการทวนสอบโครงการ ผู้ทวนสอบได้พบประเด็นที่ไม่
 สอดคล้องที่เป็นสาระสำคัญ (Nonconformity: NCR) จำนวนทั้งสิ้น 1 ประเด็น ประเด็นความคลาดเคลื่อนทาง
 ตัวเลขแต่ไม่เกินระดับความเป็นสาระสำคัญ (Misstatement: MIS) จำนวน 6 ประเด็น และประเด็นความ
 คลาดเคลื่อนทางตัวเลขที่เป็นสาระสำคัญ (Material Misstatement: M-MIS) 1 ประเด็น ซึ่งสามารถสรุปประเด็น
 ได้ดังนี้

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

ประเด็นที่ไม่สอดคล้องที่เป็นสาระสำคัญ (Nonconformity: NCR)

NCR01 EF ที่ใช้ พบว่ามีการอ้างอิงตามช่วงที่ขอรับรองคาร์บอนเครดิตที่ไม่ใช่ประกาศล่าสุดตาม
 อบก. กำหนด

ประเด็นความคลาดเคลื่อนทางตัวเลขแต่ไม่เกินระดับความเป็นสาระสำคัญ (Misstatement: MIS)

MIS01 ปริมาณวันที่นำมาใช้คำนวณในการประเมินจำนวนไฟฟ้าที่ใช้ในอุปกรณ์ของโครงการไม่
 สอดคล้องกับจำนวนวันที่ประเมิน

MIS02 ไม่พบหลักฐานที่ผู้พัฒนาโครงการฯ สามารถนำมายืนยันชั่วโมงการใช้น้ำสำหรับล้างแผงดำเนิน
 โครงการ

MIS03 พบการรายงานปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ใน RTU เพื่อนำมาประกอบการคำนวณไม่ถูกต้อง

MIS04 พบการประเมินหน่วย Consumption ที่ใช้ในการคำนวณไฟฟ้าที่ใช้ของหลอดไฟ LED T8 ใน
 ห้อง Inverter Room ไม่ถูกต้อง

MIS05 พบการประเมินหน่วย Consumption ที่ใช้ในการคำนวณไฟฟ้าที่ใช้ของ TV ไม่ถูกต้อง


MIS06 พบการใช้ Computer สำหรับการเก็บข้อมูลไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการ อย่างไรก็ตาม ไม่พบ
 การประเมินหน่วยไฟฟ้าที่ใช้ของ Computer

ประเด็นความคลาดเคลื่อนทางตัวเลขที่เป็นสาระสำคัญ (Material Misstatement: M-MIS)


M-MIS01 อ้างถึงการประเมินในส่วนของการหักลบค่าที่อ่านได้จากมิเตอร์กรณีไม่พบหลักฐานการ
 Calibrate เครื่องมิ้วัด พบการประเมินหักค่าที่อ่านได้ไม่สอดคล้องกับ Accuracy Class
 ตามที่ตรวจพบ ณ พื้นที่องค์กร

ตารางที่ 2-4 ผลการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรหลักที่ติดตั้งในโครงการ

รายละเอียดอุปกรณ์ ที่ติดตั้ง	กำลังการ ผลิตติดตั้ง	จำนวน ที่ติดตั้ง	หลักฐานอ้างอิง	ข้อสังเกต/ ข้อเสนอแนะ/การ เปลี่ยนแปลงต่างๆ
1. Solar PV Panel Brand: JA Solar	540 W	1,846 แผง	จากเอกสาร ข้อเสนอโครงการฯ	ไม่มีการเปลี่ยนแปลง

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

Cell type: Monocrystalline			(PDD), การทวน สอบ ณ พื้นที่ องค์กร	
2. Inverter Brand: HUAWEI Model: SUN2000- 100KTL-M1 - 100kVA	100 kVA	8 เครื่อง	จากการทวนสอบ ณ พื้นที่องค์กร	ไม่มีการเปลี่ยนแปลง
3. Transformer Brand: EKARAT 1000 kVA	1600 W	1 เครื่อง	จากการทวนสอบ ณ พื้นที่องค์กร	ไม่มีการเปลี่ยนแปลง
4. Water Pump Brand: Grundfos Grundfos] [1.1 kW / 4.6 m3/h]	1100 W	1 เครื่อง	จากการทวนสอบ ณ พื้นที่องค์กร	ตามรายละเอียดแจ้งขอ เปลี่ยนแปลงฯ วันที่ 15 มีนาคม 2567
5.อุปกรณ์ตู้ควบคุม RTU	1200 W	1 ชุด	จากการทวนสอบ ณ พื้นที่องค์กร	ตามรายละเอียดแจ้งขอ เปลี่ยนแปลงฯ วันที่ 15 มีนาคม 2567
6.LED Light in Inverter room Brand: Panasonic LED T8	16 W	6 ชุด	จากการทวนสอบ ณ พื้นที่องค์กร	ตามรายละเอียดแจ้งขอ เปลี่ยนแปลงฯ วันที่ 15 มีนาคม 2567
7.TV Brand: LG 110 W	110 W	1 ชุด	จากการทวนสอบ ณ พื้นที่องค์กร	ตามรายละเอียดแจ้งขอ เปลี่ยนแปลงฯ วันที่ 15 มีนาคม 2567
8.Computer Brand: Dell 300W	300 W	1 ชุด	จากการทวนสอบ ณ พื้นที่องค์กร	ตามรายละเอียดแจ้งขอ เปลี่ยนแปลงฯ วันที่ 15 มีนาคม 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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 21</p>

2) การสัมภาษณ์ (ถ้ามี)


ผู้ทวนสอบดำเนินการทวนสอบ ณ พื้นที่โครงการ เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2567 โดยทำการสัมภาษณ์บุคคลดังรายนามในตารางต่อไปนี้

รายชื่อ	องค์กร	หัวข้อการสัมภาษณ์
คุณพิริยะ หงษ์เจริญ คุณฉัตรวรรณ นุชวานิช	บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> - ลักษณะกิจกรรมโครงการ - รายละเอียดเชิงเทคนิค - วันที่เริ่มต้นของโครงการ - พารามิเตอร์สำหรับการติดตามผล - ผลของการเก็บและบันทึกข้อมูลพารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล - ปริมาณลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก - ผลการติดตามผล - แผนผังพื้นที่โครงการ - การควบคุมคุณภาพ

ส่วนที่ 3 ผลการทวนสอบ

1) สรุปผลการทวนสอบ/เหตุผลสนับสนุน

จากการทวนสอบโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ด้วยวิธีการพิจารณาหลักฐานที่เกี่ยวข้อง การเข้าถึงเขตพื้นที่โครงการ และการสัมภาษณ์ผู้พัฒนาโครงการ/ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง โดยรวมทางผู้ทวนสอบ พบว่า โครงการมีการดำเนินโครงการสอดคล้องตามเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน รวมถึงในประเด็นการเปลี่ยนแปลงการดำเนินการที่แตกต่างไปจาก PDD ทางผู้พัฒนาโครงการได้มีการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเรียบร้อยแล้ว

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

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง ผู้พัฒนาโครงการดำเนินการการติดตามผลสอดคล้องตามระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกที่เลือกใช้ ตลอดจนข้อมูลปริมาณก๊าซเรือนกระจกของโครงการมีที่มาของแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ มีความถูกต้องสอดคล้องกับบันทึกหลักฐานของโครงการ และสามารถสอบกลับได้ รวมทั้งรายการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่สามารถลดได้ตามรายงานการติดตามประเมินผล (Monitoring Report) ในช่วงระยะเวลาที่ยื่นขอการรับรอง เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของ อบก. ที่กำหนดไว้ ทำให้ผู้ทวนสอบสามารถยืนยันได้ว่าผู้พัฒนาโครงการดำเนินการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกอย่างถูกต้องสมเหตุสมผล และเป็นไปตามระเบียบวิธีการที่ได้เลือกใช้ ตลอดจนเอกสารข้อเสนอโครงการ


ตารางที่ 3-1 สรุปปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจก

การกักเก็บ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกรณีฐาน (Baseline Sequestration/Emission) (tCO ₂ eq)	579.80
การกักเก็บ/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ (Project Sequestration/Emission) (tCO ₂ eq)	10.51
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกนอกขอบเขตโครงการ (Leakage Emission) (tCO ₂ eq)	-
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/กักเก็บได้ (Carbon Sequestration/Emission Reduction) (tCO ₂ eq/year)	569
ระยะเวลาคิดเครดิตของโครงการ	0 ปี 10 เดือน 1/มีนาคม/2566 - 31/ธันวาคม/2566

2) ข้อสังเกตเพิ่มเติมจากการทวนสอบ (ถ้ามี)

-

3) การให้ความเห็นต่อการเปรียบเทียบปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้และค่าคาดการณ์และเหตุผลสนับสนุนปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่สามารถลดได้จากการขอการรับรองในครั้งนี้มีปริมาณน้อยกว่าค่าที่คาดการณ์เนื่องมาจากมีปริมาณอุปกรณ์ที่ใช้ในการดำเนินการเพิ่มขึ้น


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

ทั้งนี้ มิเตอร์ที่ใช้ในการติดตามผลยังไม่ดำเนินการสอบเทียบ จึงถูกปรับค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ตามหลักการเชิงอนุรักษ์


ส่วนที่ 4 ถ้อยแถลงการทวนสอบ (Verification Statement)

บริษัท บีเอสโอกรุป (ประเทศไทย) จำกัด ตั้งอยู่ที่ 127/29 ชั้น 24 อาคารปัญญาณี, ถนนนนทรี แขวงช่องนนทรี, เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120 ได้รับมอบหมายจาก บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ให้ทำหน้าที่ทวนสอบข้อมูล เอกสารหลักฐานต่างๆ ทีมผู้ทวนสอบได้พิจารณาและสรุปผลการทวนสอบเพื่อยืนยันความสอดคล้องของการดำเนินกิจกรรมโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) สำหรับการขอการรับรองคาร์บอนเครดิตโครงการ T-VER กับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) โดยมีข้อสรุปดังนี้

4.1 รายละเอียดทั่วไป	
หน่วยงานผู้ประเมินภายนอกสำหรับโครงการภาคสมัครใจ	บริษัท บีเอสโอกรุป (ประเทศไทย) จำกัด
ผู้พัฒนาโครงการ	บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด
เจ้าของโครงการ	บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด
ชื่อโครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด
	996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited
รูปแบบการพัฒนาโครงการ	<input checked="" type="checkbox"/> Standard T-VER <input type="checkbox"/> Premium T-VER
รายงานการติดตามประเมินผลปริมาณก๊าซเรือนกระจก (Monitoring Report) ที่ผ่านการตรวจสอบฯ	1 เมษายน 2567
	3

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 24</p>

<p>รายงานการทวนสอบ (Verification Report)</p>	<p>19 เมษายน 2567</p>
<p>4.2 แนวทางทวนสอบ</p>	
<p>วัตถุประสงค์ (Objective)</p>	<p>เพื่อรับรองผลการประเมินปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากการดำเนินโครงการ โดยทวนสอบรายละเอียดโครงการว่าได้ดำเนินการตามที่ระบุในเอกสารข้อเสนอโครงการตามที่ขึ้นทะเบียนไว้ และเป็นไปตามระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจก</p>
<p>เกณฑ์/ข้อกำหนดที่อ้างอิงการ ทวนสอบ (Criteria)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1) คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับที่ 2 มีนาคม พ.ศ. 2566 2) แนวทางการพัฒนาโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (ฉบับที่ 4.0) (บังคับใช้วันที่ 27 กันยายน 2566) 3) ระเบียบวิธีการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจ สำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Electricity Generation from Renewable Energy) T-VER-METH-AE-01 ฉบับที่ 05 Scope: 01 - Energy industries
<p>ระดับการรับรอง (Level of Assurances)</p>	<p>Reasonable Level of Assurances</p>
<p>ความมีสาระสำคัญ (Materiality)</p>	<p>5%</p>
<p>ขอบเขตโครงการ (Scope)</p>	<p>55/8 หมู่ 10 ต.บางโกลอง อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ (13.649095, 100.777904)</p>
<p>ช่วงเวลาการทวนสอบ</p>	<p>7 มีนาคม 2567 (จัดทำข้อตกลงการทวนสอบ) 19 เมษายน 2567 (สิ้นสุดกระบวนการทวนสอบ)</p>

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 25</p>

4.3 สรุปผลการทวนสอบ/เหตุผลสนับสนุน

รายละเอียดวิธีการทวนสอบ (พอสังเขป)


จากการทวนสอบโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด ด้วยวิธีการพิจารณาหลักฐานที่เกี่ยวข้อง การเข้าถึงเขตพื้นที่โครงการ และการสัมภาษณ์ผู้พัฒนาโครงการ/ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง โดยรวมทางผู้ทวนสอบ พบว่า โครงการมีการดำเนินโครงการสอดคล้องตามเอกสารข้อเสนอโครงการที่ได้รับการขึ้นทะเบียน รวมถึงในประเด็นการเปลี่ยนแปลงการดำเนินการที่แตกต่างไปจาก PDD ทางผู้พัฒนาโครงการได้มีการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเรียบร้อยแล้ว

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง ผู้พัฒนาโครงการดำเนินการติดตามผลสอดคล้องตามระเบียบวิธีลดก๊าซเรือนกระจกที่เลือกใช้ ตลอดจนข้อมูลปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการ โดยอ้างอิงหลักฐานข้อมูลในอดีต รวมถึงข้อมูลที่มาจากการคำนวณ ในช่วงเวลาตั้งแต่ เดือนมีนาคม - ธันวาคม 2566 จากแหล่งข้อมูลที่นำเชื่อถือ มีความถูกต้องสอดคล้องกับบันทึกหลักฐานของโครงการ และสามารถสอบกลับได้ รวมทั้งรายการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่สามารถลดได้ตามรายงานการติดตามประเมินผล (Monitoring Report) ในช่วงระยะเวลาที่ยื่นขอการรับรอง เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของ อบก. ที่กำหนดไว้ ทำให้ผู้ทวนสอบสามารถยืนยันได้ว่า ผู้พัฒนาโครงการดำเนินการคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจกอย่างถูกต้องสมเหตุผล และเป็นไปตามระเบียบวิธีการที่ได้เลือกใช้ ตลอดจนเอกสารข้อเสนอโครงการ

4.4 OPINION


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

เหตุผล

	<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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p>หน้าที่ 26</p>

<p>ชื่อโครงการ (ภาษาไทย)</p>	<p>โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ขนาด 996.84kW ของ บริษัท มนต์โลจิสติกส์ คอมเพล็กซ์ จำกัด</p>
<p>ชื่อโครงการ (ภาษาอังกฤษ)</p>	<p>996.84kW Solar Rooftop Project at Mon Logistics Complex company limited</p>
<p>ครั้งที่ขอรับรอง</p>	<p>1</p>
<p>ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ขอรับรอง</p>	<p>569 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e)</p>
<p>ระยะเวลาเครดิตที่ ขอรับรอง</p>	<p>0 ปี 10 เดือน 0 วัน 1 มีนาคม 2566 – 31 ธันวาคม 2566</p>



 ลายมือชื่อ
 (นายอุดมศักดิ์ สันทิฐิกวงศ์)
 ตำแหน่ง Country Manager/General Manager
 วันที่ 28 พฤษภาคม 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 บีเอสโอกรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด</p>	<p style="text-align: center;">หน้าที่ 27</p>


ภาคผนวก 1

สรุปสิ่งที่ต้องแก้ไขและการแก้ไขหลังการทวนสอบ

ประเด็น	ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	คำชี้แจงจากองค์กรและ/หรือผู้แทน	บทสรุปจากผู้ทวนสอบ
<p><u>M-MIS01</u> อ้างถึงการประเมินในส่วนของ การหักลบค่าที่อ่านได้จากมิเตอร์กรณีไม่พบหลักฐานการ Calibrate เครื่องมิเตอร์ พบการประเมินหักค่าที่อ่านได้ไม่สอดคล้องกับ Accuracy Class ตามที่ตรวจพบ ณ พื้นที่องค์กร</p>	<p>คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2 มีนาคม 2566 – Accuracy Principles</p>	<p><u>ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024</u> ได้ดำเนินการทำการแก้ไขค่า % ของเครื่องมือวัดใหม่เป็น 0.5%</p>	<p><u>ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567</u> ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณ พบว่าได้มีการแก้ไขสอดคล้องตามสิ่งที่ตรวจพบ ณ พื้นที่โครงการแล้ว ผู้ทวนสอบไม่มีข้อสงสัยเพิ่มเติม <u>จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น M-MIS01</u></p>
<p><u>MIS01</u> ปริมาณวันที่นำมาใช้คำนวณในการประเมินจำนวนไฟฟ้าที่ใช้ในอุปกรณ์ของโครงการ ไม่สอดคล้องกับจำนวนวันที่ประเมิน</p>	<p>คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2 มีนาคม 2566 – Accuracy Principles</p>	<p><u>ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024</u> ดำเนินการแก้ไขจำนวนวันใหม่เพิ่มเติม 1 วัน</p>	<p><u>ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567</u> ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณและรายงานการติดตามผล ฯ พบว่าได้แก้ไขแล้ว ผู้ทวนสอบไม่มีข้อสงสัยเพิ่มเติม <u>จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น MIS01</u></p>
<p><u>MIS02</u> ไม่พบหลักฐานที่ผู้พัฒนาโครงการฯ สามารถนำมายืนยันชั่วโมงการใช้งานสำหรับล้างแ่งดำเนินโครงการ</p>	<p>คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2 มีนาคม 2566 – Transparency</p>	<p><u>ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024</u> ดำเนินการแก้ไข โดยนำค่าหน่วยมิเตอร์น้ำใช้มาทำการคำนวณหา เพื่อหาค่าชม. การทำงาน ซึ่งปริมาณคิวน้ำ ต่อชม. จะอยู่ที่ 4.6 Q/h.</p>	<p><u>ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567</u> ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณและรายงานการติดตามผล ฯ พบว่าได้แก้ไขแล้ว ผู้ทวนสอบไม่มีข้อสงสัยเพิ่มเติม <u>จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น MIS02</u></p>

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

ประเด็น	ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	คำชี้แจงจากองค์กรและ/หรือผู้แทน	บทสรุปจากผู้ทวนสอบ
	Principles		
<p>MIS03</p> <p>พบการรายงานปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ใน RTU เพื่อนำมาประกอบการคำนวณไม่ถูกต้อง</p>	<p>คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2 มีนาคม 2566 – Accuracy Principles</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024</p> <p>ทำการตรวจสอบ และถ่ายรูป Name plate ของอุปกรณ์ ค่า Power Supply อยู่ที่ 1200W และประเมินในเอกสารคำนวณเรียบร้อยแล้ว.</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567</p> <p>ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณและรายงานการติดตามผล ฯ พบว่าได้แก้ไขแล้ว ผู้ทวนสอบไม่มีข้อสงสัยเพิ่มเติม จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น MIS03</p>
<p>MIS04</p> <p>พบการประเมินหน่วย Consumption ที่ใช้ในการคำนวณไฟฟ้าที่ใช้ของหลอดไฟ LED T8 ในห้อง Inverter Room ไม่ถูกต้อง</p>	<p>คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2 มีนาคม 2566 – Accuracy Principles</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024</p> <p>ดำเนินการแก้ไข จำนวน Watt ไฟฟ้าต่อหลอดใหม่ เป็น หลอดละ 18W X 6 Unit</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567</p> <p>ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณและรายงานการติดตามผล ฯ พบว่าได้แก้ไขแล้ว ผู้ทวนสอบไม่มีข้อสงสัยเพิ่มเติม จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น MIS04</p>
<p>MIS05</p> <p>พบการประเมินหน่วย Consumption ที่ใช้ในการคำนวณไฟฟ้าที่ใช้ของ TV ไม่ถูกต้อง</p>	<p>คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2 มีนาคม 2566 – Accuracy Principles</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024</p> <p>ทำการแก้ไขค่าหน่วย ไฟฟ้าของ TV ใหม่เป็น 110 Watt.</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567</p> <p>ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณและรายงานการติดตามผล ฯ พบว่าได้แก้ไขแล้ว ผู้ทวนสอบไม่มีข้อสงสัยเพิ่มเติม จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น MIS05</p>
<p>MIS06</p> <p>พบการใช้ Computer สำหรับการเก็บข้อมูลไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการ อย่างไร</p>	<p>คู่มือการตรวจสอบความใช้ได้และการทวนสอบ T-VER-PS-SD-001-MN (VV) ฉบับวันที่ 2</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024</p> <p>ทำการหาค่า พลังงานการใช้ งาน คอมพิวเตอร์ ค่าที่ตรวจสอบได้ ของรุ่นที่ใช้งาน</p>	<p>ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567</p> <p>ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณและรายงานการติดตามผล ฯ พบว่าได้แก้ไขแล้ว ผู้ทวนสอบไม่</p>

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

ประเด็น	ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	ค่าชี้แจงจากองค์กรและ/หรือผู้แทน	บทสรุปจากผู้ทวนสอบ
ก็ตาม ไม่พบการประเมินหน่วยไฟฟ้าที่ใช้ของ Computer	มีนาคม 2566 – Completeness and Accuracy Principles	300 Watt.	มีข้อสงสัยเพิ่มเติม จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น MIS06
NC01 <i>EF ที่ใช้ พบว่ามีการอ้างอิงตามช่วงที่ขอรับรองคาร์บอนเครดิตที่ที่ไม่ใช่ประกาศล่าสุดตาม อบก. กำหนด</i>	T-VER-METH-AE-01 Version 05 พารามิเตอร์ที่ต้องติดตามผล $EF_{EC,y}$	ครั้งที่ 1 วันที่ 25/03/2024 ทำการแก้ไขให้ตรงช่วงค่าตามกำหนด ตามประกาศปีล่าสุด = 0.4857 kgCO ₂ e/kWh	ครั้งที่ 1 วันที่ 3 เมษายน 2567 ผู้ทวนสอบตรวจสอบรายการคำนวณและรายงานการติดตามผล ๆ พบว่าได้แก้ไขตามประกาศ EF ฉบับล่าสุดแล้ว ผู้ทวนสอบไม่มีข้อสงสัยเพิ่มเติม จึงยอมรับการแก้ไข และปิดประเด็น NC01

หมายเหตุ: * หมายถึงประเด็นที่ออกในระหว่างการตรวจสอบ ณ พื้นที่โครงการ