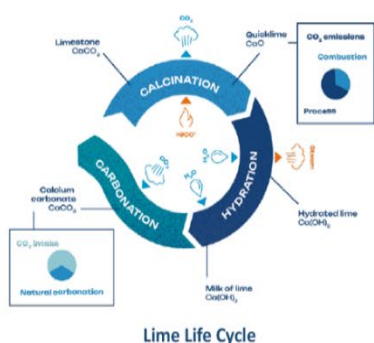


ข้อมูลการจัดการก๊าซเรือนกระจก

บริษัท สุทธาภัยจน์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินกิจการอยู่ในประเภทอุตสาหกรรมเคมีขั้นพื้นฐานและถือเป็นหนึ่งในอุตสาหกรรมหลักที่สำคัญของประเทศ เป็นฐานการผลิตวัตถุดิบที่สำคัญป้อนเข้าสู่อุตสาหกรรมสำคัญอื่น ๆ ที่หลากหลาย เช่น อุตสาหกรรมเหล็ก เคมี น้ำตาล กระดาษ ก่อสร้าง เหมืองแร่ พลังงาน อาหารและการเกษตร เป็นต้น

ธุรกิจของบริษัทจะเป็นหนึ่งในอุตสาหกรรมที่มีการใช้ความร้อนและการเผาไหม้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิต ส่งผลให้มีการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ซึ่งเป็นหนึ่งในส่วนประกอบของก๊าซเรือนกระจกอันเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ โดยกิจกรรมการผลิตหลักที่ก่อให้เกิดก๊าซเรือนกระจก ได้แก่ การผลิตปูนขาว



การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นปัญหาที่สามารถมองข้ามได้ การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกถือเป็นหนึ่งในความท้าทายที่สำคัญและเร่งด่วนที่สุดในปัจจุบัน

การปล่อยก๊าซจากการเผาไหม้เกิดจากการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลเพื่อสร้างความร้อน โดยการปล่อยก๊าซ CO₂ จากการเผาไหม้มีสัดส่วนอยู่ระหว่าง 25% ถึง 40% ของการปล่อย CO₂ ทั้งหมด ขึ้นอยู่กับเทคโนโลยีของเตาเผาและชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้

การปล่อยก๊าซจากกระบวนการเกิดจากปฏิกิริยาเคมี เช่น การเผาไหม้หรือการสลายตัวของหินปูนเป็นปูนขาว ซึ่งจะปล่อย CO₂ ที่ถูกเก็บไว้เมื่อหินปูนถูกทำให้อน การสลายตัวด้วยความร้อนจะปล่อย CO₂ ออกมา โดยเฉพาะอย่างยิ่ง สำหรับหินปูนขาว 1 ตัน จะปล่อย CO₂ ประมาณ 0.78 ตัน นี่คือการปล่อยก๊าซจากกระบวนการ ซึ่งมีสัดส่วนอยู่ระหว่าง 60% ถึง 75% ของการปล่อย CO₂ โดยตรง ซึ่งไม่สามารถหลีกเลี่ยงได้

ปูนขาวถือเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีความสำคัญในชีวิตประจำวันและมีบทบาทสำคัญต่อหลายอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม การผลิตปูนขาวนั้นก่อให้เกิดการปล่อย CO₂ ในกระบวนการผลิตปูนขาว (CaO) จากหินปูน (CaCO₃) จะมีการเผาหินปูนที่อุณหภูมิที่กำหนดในเตาที่สร้างขึ้นโดยเฉพาะที่เรียกว่า “เตาเผา”

ในระหว่างขั้นตอนนี้ CO₂ จะถูกปล่อยออกจากหินปูนและเปลี่ยนจากสถานะของแข็งเป็นก๊าซ ก่อนที่จะถูกปล่อยเข้าสู่ชั้นบรรยากาศ ร่วมกับไนโตรเจนและออกซิเจนที่ใช้ในกระบวนการเผาไหม้ โดยปริมาณ CO₂ ที่ปล่อยออกมานั้นเป็นปริมาณการปล่อยที่มีนัยสำคัญของ SUTHA ส่วนที่เหลือจะมาจากการใช้เชื้อเพลิงในการเผาหินปูนและห่วงโซ่อุปทานเป็นหลัก

บริษัทมุ่งมั่นพัฒนาการกำกับดูแลกิจการตามกรอบด้านความยั่งยืนโดยมีนโยบายการจัดการด้านสภาพภูมิอากาศและการบริหารจัดการความเสี่ยงเป็นหนึ่งในกรอบบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ดังนี้

E3. การจัดการด้านสภาพภูมิอากาศ

หลักการ

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจทุกภาคอุตสาหกรรมในระดับต่าง ๆ และกลายเป็น กระแสในการตั้งเป้าหมายต่อการพัฒนาขับเคลื่อนและการกำหนดเป้าหมายตัวชี้วัดจากหน่วยงานกำกับและสถาบันการเงินหลายแห่ง ซึ่งอาจนำไปสู่การเกิดโอกาสหรือความเสี่ยงด้านความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจซึ่งต้องมีการกำหนดกลยุทธ์และแผนการรับมือ รวมถึงดำเนินการกับสถานการณ์ดังกล่าวเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกับองค์กรและธุรกิจ

แนวทางปฏิบัติ

1. กำหนดนโยบายและแนวทางเพื่อลดผลกระทบด้านความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ และมีส่วนร่วมโดยกำหนดเป้าหมายในการลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และ/หรือ จัดทำโครงการที่ส่งเสริม และ/หรือ ดำเนินการอย่างมีส่วนร่วมในกิจกรรม หรือเข้าร่วมเครือข่ายที่สามารถช่วยลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก
2. มีการกำหนดเป้าหมายเชิงปริมาณ หรือที่สามารถวัดผลเชิงปริมาณ หรือการวิเคราะห์ที่แสดงผลการดำเนินการเชิงปริมาณอย่างมีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับธุรกิจ
3. มีการเปิดเผยข้อมูลการปล่อยและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียได้ทราบ

การกำหนดแนวทางการจัดการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นหนึ่งในกรอบดำเนินการด้านความยั่งยืนที่สำคัญของ SUTHA เพื่อเป็นการเตรียมการรับมือตามเป้าหมายมุ่งจัดการผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโดยเป็นพันธกิจในระดับสากลและประเทศ โดยระดับสากลจากนโยบายขับเคลื่อนจากกลุ่มผู้ถือหุ้นทางอ้อมคามีส์กำหนดเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG) สุทธิเป็นศูนย์ โดยตั้งเป้าหมายการดำเนินการภายใน พ.ศ.2593/ค.ศ.2050 และเป้าหมายสำหรับประเทศไทย จากร่างพรบ. การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ที่ได้จัดทำร่างเพื่อจะสนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG) สุทธิเป็นศูนย์ ภายใน พ.ศ.2608/ค.ศ. 2065

รวมไปถึงนโยบายจากหน่วยงานกำกับกิจการสำหรับบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ของไทย เช่น สำนักงานกลต. ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้กำหนดและส่งเสริมในการวางแผนปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการ ตลอดจนการผลักดันให้เกิดเป็นความร่วมมือการขับเคลื่อนระหว่างบริษัทจดทะเบียนกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญในทุกภาคส่วนได้เข้ามีส่วนร่วมกำหนดขอบเขตเตรียมความพร้อมในการรับมือต่อเหตุการณ์ และความเสี่ยงจากการที่อุณหภูมิโลกที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้เกิดความเสี่ยงทางกายภาพ (Physical Risk) จากภัยพิบัติร้ายแรงต่าง ๆ และความเสี่ยงจากการเปลี่ยนผ่าน (Transition Risk) จากเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดทั้งด้านกฎหมาย, มาตรฐาน, หลักเกณฑ์ และวิธีการปฏิบัติ ทั้งการกำกับดูแลและการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเพื่อเตรียมรับมือเพื่อลดผลและบรรเทาผลกระทบที่อาจส่งต่อการดำเนินธุรกิจภายใต้สายโซ่อุปทาน ทั้งทางตรงและทางอ้อม

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ผลกระทบเชิงกายภาพที่เกิดจากสภาพภูมิอากาศ (Physical Risk)

- ภัยพิบัติด้านน้ำท่วมอาจส่งผลกระทบด้านการขนส่งสินค้าเพื่อส่งมอบให้กับลูกค้า
- ภัยพิบัติต่าง ๆ ที่เกิดจากอุณหภูมิเพิ่มสูงอาจส่งผลกระทบต่อกลุ่มอุตสาหกรรมของลูกค้าบางกลุ่มให้ได้รับผลกระทบ

ผลกระทบจากการเปลี่ยนผ่าน (Transition Risk)

- เป็นส่วนหนึ่งในการดำเนินการ การผลักดัน และการเสริมสร้างความร่วมมือในการดำเนินการด้าน ความเป็นกลางทางคาร์บอน และ Net Zero และการตอบสนองต่อเป้าหมายด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศระดับประเทศและระดับสากล
- ความจำเป็นด้านกฎระเบียบในการจัดทำและเปิดเผยข้อมูลของสำนักงาน กลต. ที่กำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ตามมาตรฐาน IFRS S2 ซึ่งต้องเก็บข้อมูล GHG Scope 1, 2, 3 ของบริษัทและบริษัทย่อยที่อยู่ภายใต้งบการเงินรวม (Consolidated Financial) และต้องมีการทวนสอบและรับรองตามมาตรฐาน GHG Protocol 2004 กำหนดการจัดเก็บแล้วเสร็จภายในปี 2571 และให้เปิดเผยข้อมูล GHG 1, 2, 3 ที่ Verify โดยผู้ทวนสอบภายในปี 2572
- แนวโน้มการถูกจำกัด และลดการสนับสนุนจากแหล่งเงินทุนจากสถาบันการเงินในการพิจารณาให้สินเชื่อเฉพาะกับธุรกิจที่มีการดำเนินการในการลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

- แนวโน้มภาษีที่เพิ่มจาก Carbon Tax
- ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มจากการวิจัย / ลงทุน / พัฒนาระบบ / การทดสอบ
- + โอกาสสำหรับการจำหน่ายสินค้าเพื่อลดผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศ

แผนการจัดการก๊าซเรือนกระจก

มาตรการในการบริหารจัดการเพื่อบรรเทาและลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

- ดำเนินการตามนโยบายที่กำหนด
- กำหนดกลยุทธ์รวมถึงกิจกรรมดำเนินการ การเข้าร่วมกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อศึกษาเกี่ยวกับมาตรฐาน และกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เตรียมการบังคับใช้จาก กลต., ตลาดหลักทรัพย์, พรบ.การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และการเรียกเก็บภาษีคาร์บอน (Carbon Tax)
- การบริหารจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อเตรียมรองรับมาตรฐาน IFRS S2 (ISSB)
- การจัดกิจกรรมร่วมพัฒนาคุณค่า และการเข้าร่วมกิจกรรมกับลูกค้าและผู้มีส่วนได้เสียในโครงการต่าง ๆ ที่มีเป้าหมายการลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและลดก๊าซเรือนกระจก
- การจัดสรรบุคลากรในตำแหน่งงานที่สำคัญเพื่อแต่งตั้งเป็นสมาชิกคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและความยั่งยืนเพิ่ม เพื่อมีบุคลากรเพียงพอในการเข้าร่วมเป็นคณะกรรมการชุดย่อยในการดูแลจัดการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศซึ่งเป็นนโยบายภายใต้กรอบการพัฒนาความยั่งยืนที่คณะกรรมการได้กำหนด
- การจัดส่งบุคลากรเข้าร่วมอบรม ศึกษา เกี่ยวกับมาตรฐานต่าง ๆ ที่หน่วยงานกำกับ จัดให้มีหลักสูตรอบรมเพื่อเตรียมปรับปรุงมาตรฐานการเปิดเผยข้อมูลการจัดทำ One Report และงบการเงิน ซึ่งต้องเป็นไปตามมาตรฐาน ISSB IFRS S1 และ S2 โดยเปิดเผยทั้งด้าน Financial and Non-Financial เกี่ยวกับผลกระทบที่เกิดด้านความยั่งยืน (S1) และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (S2) โดยสำนักงานกลต. ตั้งเป้าหมายบังคับใช้กับทุกบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ภายในปี 2573

ลิงก์แผนการจัดการก๊าซเรือนกระจกของบริษัท

https://www.goldenline.co.th/Climate_management

การปฏิบัติตามหลักการและมาตรฐานด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

หลักการและมาตรฐานด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ	- องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) - ISO 14064 - Greenhouse gases (โดยเป็นแนวทางที่ตามกระบวนการจัดเก็บข้อมูลและการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรที่ผ่านการทวนสอบจากผู้ทวนสอบที่ได้รับใบ)
---	--

การตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

- บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการจัดการก๊าซเรือนกระจก : มี
- การตั้งเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกอื่น ๆ : การตั้งเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality), การตั้งเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกอื่นๆ

SUTHA เป็นองค์กรเครือข่ายภายใต้นโยบายการบริหารงานของกลุ่ม Carmeuse, Europe, Middle East & Asia และได้ปรับและประยุกต์แนวทางการปรับลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก ผ่านองค์ความรู้ และแนวทางการบริหารจัดการที่กลุ่มผู้ถือหุ้น Carmeuse กำหนดกลยุทธ์และแผนการจัดการในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก ผ่านการตั้งเป้าหมายระยะกลาง – ระยะยาว เพื่อลดปริมาณความเข้มข้นในการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ขอบเขต 1-3 ร้อยละ 25 ภายในปี 2030 (พ.ศ. 2573) จากปีฐาน 2019 (พ.ศ.2562) สำหรับกลุ่มบริษัทในยุโรป และร้อยละ 20 สำหรับกลุ่มอเมริกาเหนือ สำหรับเครือข่ายในเอเชีย ยังไม่มีการกำหนดเป้าหมาย แต่อย่างไรก็ตามด้วยเป้าหมายดังกล่าวเป็นเจตนารมณ์และความมุ่งมั่นที่เป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาขับเคลื่อนเพื่อร่วมทำให้โลกดีขึ้น

SUTHA จะพัฒนาประยุกต์ เป้าหมายระยะกลาง – ระยะยาวเพื่อปรับลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก โดยเบื้องต้นใช้เป้าหมายตามนโยบายของเช่นเดียวตามกลุ่มนโยบายการบริหาร เพื่อมุ่งบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon) Neutrality โดยประยุกต์ในการตั้งหมาย โดยเริ่มใช้ปี 2021 (ปี 2564) ปีที่มีการเริ่มจัดเก็บข้อมูลก๊าซเรือนกระจกขอบเขต 1 และ 2 และใช้ปี 2022 (2565) เป็นปีฐาน และ พัฒนาในการตั้งเป็นเป้าหมายในการบริหารจัดการในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกโดยผลรวมสะสมในการปรับลดของปริมาณก๊าซเรือนกระจกรวมตั้งแต่ปี 2564 – 2573 เพื่อบริหารจัดการให้ลดลง เป็นผลรวมร้อยละ 25 ของปีฐาน หรือเป็นปริมาณก๊าซเรือนกระจกรวม 108,500 ตัน ภายในปี 2030

เป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

เร่งต่อสู้กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและผลกระทบที่เกิดขึ้น จากกลยุทธ์ที่กลุ่มคามิวส์วางเป้าหมายไว้ว่า

> ภายในปี พ.ศ.2593 จะสามารถผลิตสินค้าโดยใช้ปริมาณก๊าซ CO₂ เป็นกลางได้

และมีการกระจายทีมงานไปในทุกสาขาทั่วโลก โดยมุ่งเน้นไปที่ 5 เรื่องหลักๆ ดังนี้ คือ

- 1) ประสิทธิภาพของการใช้พลังงาน, 2) เชื้อเพลิงทางเลือก,
- 3) การปรับปรุงการผลิต, 4) โมเดลเศรษฐกิจหมุนเวียน
- 5) การลดปริมาณการปล่อยก๊าซ CO₂

SUTHA ร่วมขับเคลื่อนพัฒนาในการบริหารจัดการใน 5 เรื่องหลัก เพื่อให้เกิดการริเริ่มในการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนธุรกิจในการลดผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ นอกจากนี้ทีมงาน Application ของกลุ่มจะมีส่วนร่วมเพื่อร่วมมือกับลูกค้าในการปรับปรุงขั้นตอนการผลิตและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต อันส่งผลช่วยลดผลกระทบเรื่องปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์(CO₂) ด้วย

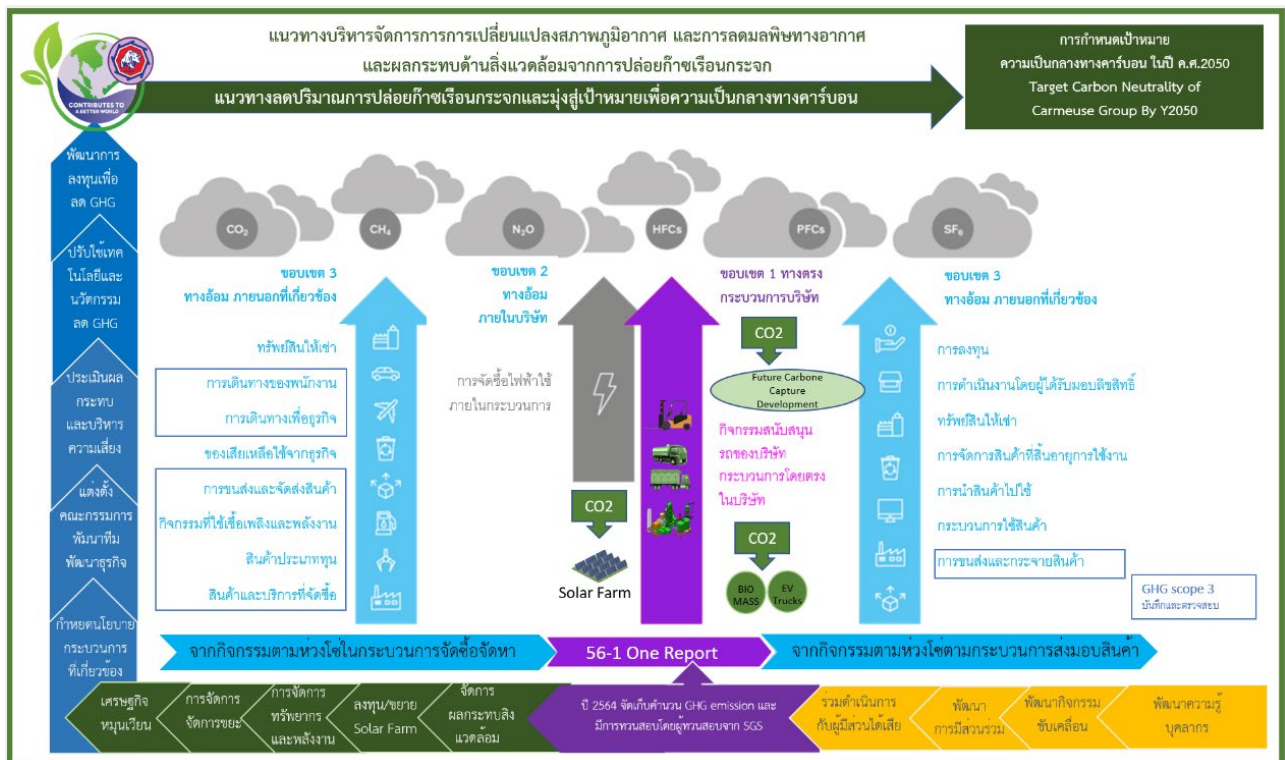
รายละเอียดการตั้งเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon) Neutrality

ขอบเขตการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	ปีฐาน	ปีเป้าหมาย	มาตรฐานการตั้งเป้าหมาย
ขอบเขต 1 - 3	2565:ปล่อยก๊าซเรือนกระจก 434,099 ^(Updated) tCO ₂ e	2573: ลด 25% หรือ 108,525 ^(Updated) tCO ₂ e เทียบกับปีฐาน	-

หมายเหตุ: 1) รูปแบบการตั้งเป้าหมายข้างต้น เป็นรูปแบบที่ระบบการจัดทำรายงาน eOne Report กำหนดแนวทางสำหรับการตั้งเป้าหมายการจัดการในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก เพื่อใช้เป็นแนวทางกำหนดเป้าหมายให้สอดคล้องตามมาตรฐานการจัดการและการตั้งเป้าหมายเพื่อการจัดการ บริษัทได้พัฒนากำหนดการตั้งเป้าหมายระยะเริ่มแรก เพื่อเป็นแนวทางเริ่มต้นในการบริหารจัดการโดยดำเนินการในการกำหนดให้เป็นไปตามรูปแบบซึ่งดำเนินการผ่านระบบ Data Platform (eOne Report)

2) ตามรายงานการทวนสอบผลของ SGS ในปี 2568 ได้มีการปรับค่า ตัวเลขปีฐาน ปี 2565 โดยบริษัทได้มีการปรับตัวเลขปีฐานที่น่าเสนอผลในรายงานปี 2568 ตามค่าที่ได้มีการอัปเดต

ในปี 2565-2568 บริษัทมีขอบเขตในการจัดเก็บข้อมูลครอบคลุมทุกสถานประกอบการของบริษัท โดยยังไม่รวมบริษัทย่อย โดยบริษัทได้มีการจัดหาและว่าจ้าง ผู้ทวนสอบ/ผู้ที่ให้การรับรองข้อมูลก๊าซเรือนกระจก เช่น บริษัทที่ได้รับการรับรองโดยองค์กรบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) เป็นผู้ให้การรับรองข้อมูลก๊าซเรือนกระจกที่ได้มีการจัดเก็บ โดยสรุปผลรวมปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ตามขอบเขตที่ 1 และ 2 และในปี 2567 เริ่มมีการจัดเก็บและทวนสอบขอบเขต 3 แต่เป้าหมายยังไม่สามารถบรรลุผลเนื่องด้วยอุปสรรคในการจัดเก็บและรวบรวมข้อมูลสำหรับขอบเขต 3 ที่ได้มีการดำเนินการไม่สามารถจัดเก็บข้อมูลในขอบเขต 3 เป็นไปตามมาตรฐานที่ทางผู้ทวนสอบกำหนด ซึ่งการ Verify ข้อมูลจึงยังไม่สามารถดำเนินการ และด้วยการกำหนดนโยบายในการควบคุมงบประมาณรายจ่ายจากผลสืบเนื่องด้านเศรษฐกิจ แผนในการทวนสอบและจัดเก็บข้อมูลในขอบเขต 3 บริษัทได้มีการว่าจ้างที่ปรึกษาผู้เชี่ยวชาญเพื่อให้คำแนะนำสำหรับการจัดเก็บข้อมูลในการดำเนินการ สำหรับแผนการทวนสอบในขอบเขต 3 ได้ถูกเลื่อนกำหนดออกไปจนกว่าการเก็บรวบรวมข้อมูลจะมีความพร้อม สำหรับขอบเขตการรวบรวมข้อมูลในขอบเขต 3 เช่น หมวดการเดินทางของพนักงาน , การเดินทางเพื่อธุรกิจ, การขนส่งสินค้าในกระบวนการจัดซื้อจัดหา, กิจกรรมที่ใช้เชื้อเพลิงและพลังงาน, สินค้าประเภททุน, สินค้าและบริการที่จัดซื้อ, การขนส่งและการกระจายสินค้าในกระบวนการส่งมอบสินค้า โดยมีการพัฒนากิจกรรม และการดำเนินการดังนี้



ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก

Year	Unit: Tons CO2e ⁽¹⁾						Unit: Tons CO2e ^{/ (2022- 2021)}						% Dif	
	Scope 1	Scope 2	Scope 3	Other	Total	Per Kgs Product	Scope1	Scope 2	Scope 3	Other	Total			
2021	421,695	12,295	-	124.0	433,990	0.00125								
2022(*)	422,930	11,169	-	81	434,099	0.00122	1,235	-	1,126	-	43.0	109	0.03%	
2023(*)	340,369	10,221	-	59	350,590	0.00118	-	82,561	-	948	-	22.0	- 83,509	-19.24%
2024	352,718	9,757	-	81	362,475	0.00120	12,349	-	464	-	22.0	11,885	3.39%	
2025	329,123	8,849	-	193	337,972	0.00117	-	23,595	-	908	-	112.0	- 24,503	-6.76%

หมายเหตุ: (*) มีการอัปเดตข้อมูล

การจัดการเพื่อลดปัญหาก๊าซเรือนกระจก: ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กร

ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	หน่วย	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568
รับรองโดยผู้ทวนสอบ รวมขอบเขต 1 และขอบเขต 2	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	350,590	362,475	337,972
ขอบเขต 1- 3				
การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ขอบเขต 1	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	340,369	352,718	329,123
การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ขอบเขต 2	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	10,221	9,757	8,849
การปล่อยก๊าซเรือนกระจก ขอบเขต 3	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	-	14,661 ^(See GHG note)	-
ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วย ผลิตภัณฑ์ (GRI: 305-4)	(ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/โลกรัมผลิตภัณฑ์)	0.00118	0.00120	0.00117

หมายเหตุ : 1) รายงานปี 2568 ปรับปรุงผลตามรายงานการทวนสอบ ณ วันที่ 30 มีนาคม 2568

2) ตามรายงานการทวนสอบผลของ SGS ในปี 2568 ได้มีการปรับค่า ตัวเลขปีฐาน ปี 2565 โดยบริษัทได้มีการปรับตัวเลขปีฐานที่นำเสนอผลในรายงานปี 2568 ตามค่าที่ได้มีการอัปเดต

รายงานการติดตามผลการลดก๊าซเรือนกระจกตามเป้าหมาย											
Year	Unit: (MWh) Solar generated					Unit: Tons CO2e / (2565- 2564)					% Credit
	Scope1	Scope 2	Scope 3	Other	Total	Scope1	Scope 2	Scope 3	Other	Total	
	in scope 2										
2564 ^a		3,058					1,528.5				12.43%
2565 ^a		3,384					1,691.8				15.15%
2566		3,434					1,716.7				16.80%
2567 ^a		3,396					1,697.5				17.40%
2568 ^a		3,177					1,588.1				17.95%

หมายเหตุ : (*) มีการอัปเดตข้อมูล

ขอบเขตที่ 1 (ประเภทที่ 1) ได้แก่ การจัดเก็บปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง คือ การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์(CO2) ที่เกิดจากการเผาไหม้จากกิจกรรมการผลิตปูนขาวซึ่งเป็นกระบวนการปฏิกิริยาเคมีโดยใช้พลังงานความร้อนเผาหินปูนให้เป็นปูนขาวโดยใช้เชื้อเพลิงแข็ง (Solid Fuel) เช่น ปีโตรเลียมโค้ก ถ่านปืหมินัส เป็นต้น รวมถึงกิจกรรมหลักภายในองค์กรที่มีการเผาไหม้ของเครื่องยนต์ได้แก่ การใช้พาหนะขององค์กรหรือการใช้รถยนต์หรือรถส่วนบุคคลสำหรับกิจกรรมการผลิต การขาย และการจัดการต่าง ๆ ขององค์กร โดยมีการใช้แหล่งพลังงานหรือข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เช่น ปริมาณการใช้ น้ำมันดีเซล , ปริมาณการใช้แก๊ส หรือปริมาณการใช้ CO2 สำหรับดับเพลิงต่าง ๆ เป็นต้น

ขอบเขตที่ 2 (ประเภทที่ 2) ได้แก่ การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม คือ การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงาน เช่น พลังงานไฟฟ้า เป็นต้น

ขอบเขตที่ 3 (ประเภทที่ 3) ได้แก่ การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น เช่น การเดินทางของบุคลากรในองค์กรด้วยยานพาหนะที่รับเหมาช่วงจากภายนอก, การเดินทางไปกลับของบุคลากรจากที่พักถึงองค์กรด้วยพาหนะส่วนตัว หรือพาหนะในระบบสาธารณะ, การเดินทางเพื่อติดต่อกิจขององค์กร, การจ้างเหมาช่วงขนส่งวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์, การใช้วัสดุสำนักงานและวัสดุสิ้นเปลือง เช่น กระดาษ, การใช้น้ำประปา ฯลฯ (โดยตามขอบเขตปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของบริษัท ยังไม่รวมปริมาณก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 3 ซึ่งอยู่ระหว่างหาแนวทางในการจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้อง)

GRI: 2-5

การจัดการเพื่อลดปัญหาก๊าซเรือนกระจก :

การทวนสอบปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของบริษัทในรอบปีที่ผ่านมา

การทวนสอบปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของบริษัท : มี

รายชื่อหน่วยงานผู้ทวนสอบข้อมูลปริมาณการปล่อยก๊าซ : อื่น ๆ : บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด
เรือนกระจก

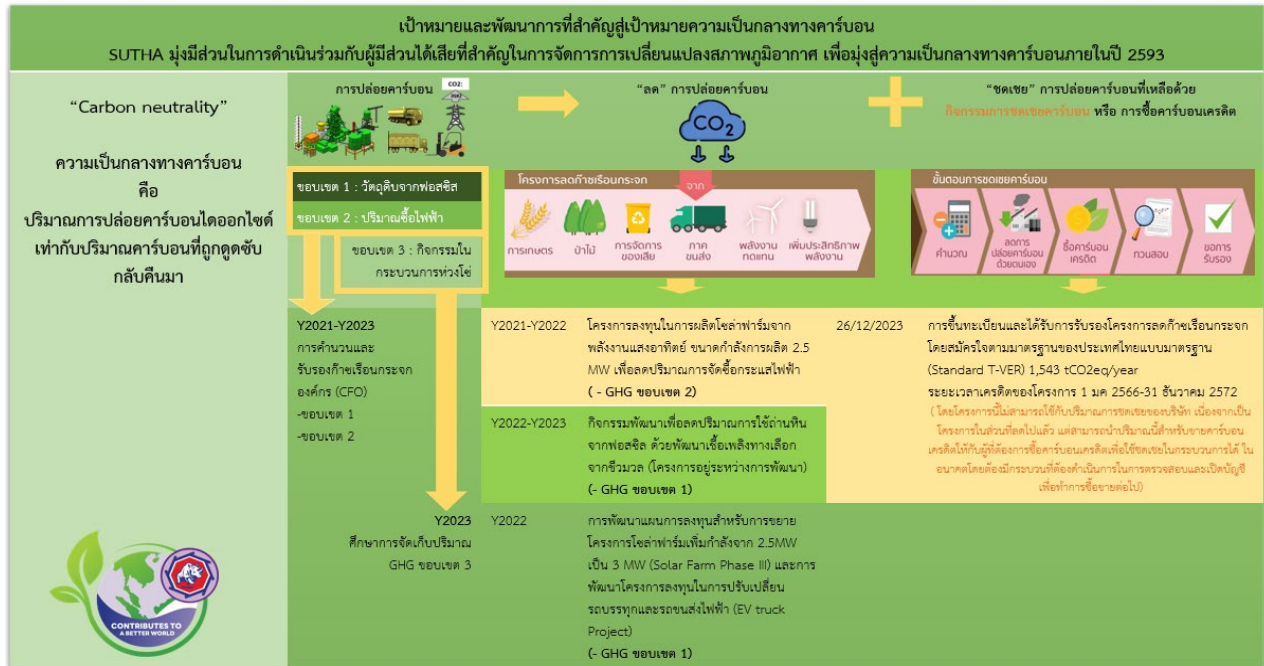
บริษัท สุทธากัญจน์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการคิดค้นและพัฒนากระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่องด้วยการนำเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ๆ มาช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากกระบวนการผลิต และยังคงคุณภาพของสินค้าให้ได้คุณภาพตามที่ลูกค้าต้องการ ประกอบกับผลิตภัณฑ์ปูนขาวซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทผลิตจากธรรมชาติถือว่ามีคุณสมบัติที่ช่วยลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมในด้านอื่น ๆ ได้ กล่าวคือ ปูนขาวมีคุณสมบัติความเป็นด่างสูงและมีต้นทุนต่ำกว่าสารชนิดอื่น, โรงงานอุตสาหกรรมต่าง ๆ ได้แก่ การประปา, บ่อบำบัดน้ำเสีย โรงไฟฟ้าพลังงาน และบ่อกำจัดขยะ จะนำปูน



ชาวไปใช้ในกระบวนการบำบัดเพื่อลดมลพิษทางอากาศและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม, กลุ่มเกษตรกร จะนำปุ๋ยมาใช้ปรับสภาพความเป็นกรดต่างในดิน, โครงการฝนหลวง ใช้เป็นสารเพื่อดักจับความชื้นในอากาศเพื่อทำฝนหลวงและนำไปใช้บำบัดเพื่อลดภาวะและผลกระทบของการเกิดฝนกรด เป็นต้น

บริษัทกำหนดแนวทางการดำเนินธุรกิจโดยมีกระบวนการจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโดยลดความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศและจากภัยธรรมชาติ ดังนี้

- ส่งเสริมพัฒนาใช้เทคโนโลยีและนวัตกรรมอย่างต่อเนื่องในการออกแบบเครื่องจักรและกระบวนการผลิตที่สามารถลดมลพิษได้ รวมถึงลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้มากที่สุด
- ค้นหาวิธีเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก, ลดปริมาณของเสียและส่งเสริมให้มีการใช้ทรัพยากรหมุนเวียนเพิ่มขึ้น
- ส่งเสริมให้มีการใช้ทรัพยากรอย่างเกิดประโยชน์สูงสุด, ลดอัตราการใช้เชื้อเพลิงหรือเลือกใช้พลังงานทางเลือกที่ช่วยลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- จัดเก็บข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามมาตรฐานและวิธีการที่ถูกต้องตามหลักเกณฑ์ที่หน่วยงานกำกับได้กำหนดไว้เพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลในการพัฒนาเพื่อหาแนวทางการลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- คิดค้นและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปุ๋ยอย่างต่อเนืองในกลุ่มลูกค้าที่นำผลิตภัณฑ์ปุ๋ยไปใช้เพื่อลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมให้เกิดการใช้ในวงกว้างอันจะเป็นการส่งเสริมและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้
- ส่งเสริมมาตรการต่าง ๆ เพื่อการมีส่วนร่วมในการช่วยลดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การคัดแยกขยะ, การจัดการของเสียด้วยวิธีการที่ถูกต้อง, การรณรงค์เพื่อเลือกใช้วัสดุหรือเครื่องมือ เครื่องใช้ในธุรกิจโดยเลือกผลิตภัณฑ์ทางเลือกที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เป็นต้น
- แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อกำกับดูแลให้มีการดำเนินการและขับเคลื่อนในการดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง รวมถึงสนับสนุนให้ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของบริษัทได้มีส่วนร่วม
- การขยายขอบเขตในการพัฒนาบุคลากรเพื่อเข้าร่วมฝึกอบรมความรู้เกี่ยวกับก๊าซเรือนกระจก วิธีการคำนวณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- การเข้ามีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียในการร่วมกิจกรรมที่สามารถส่งเสริมการดำเนินการในการลดปริมาณผลกระทบและลดก๊าซเรือนกระจก
- การดำเนินการศึกษาและการขึ้นทะเบียนโครงการสำหรับการผลิตพลังงานจากแสงอาทิตย์เพื่อขึ้นทะเบียนโครงการชดเชยคาร์บอนภาคสมัครใจ



กิจกรรมมุ่งสู่การพัฒนาเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกและ

กิจกรรมมีส่วนร่วมการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกและคืนคุณค่าสู่สังคมและสิ่งแวดล้อม

โครงการพลังงานทดแทน โดยการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์



โครงการมุ่งสู่เป้าหมายเพื่อความเป็นกลางทางคาร์บอน ตามกลยุทธ์ขับเคลื่อน
การติดตั้งพลังงานทดแทน โดยการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตปัจจุบัน รวม 2.5 MW
โดยโครงการดังกล่าวได้ขึ้นทะเบียนและรับรองโครงการลดก๊าซเรือนกระจกโดยสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทยแบบมาตรฐาน (Standard T-VER) 1,543 tCO2eq/year ระยะเวลาเครดิตของโครงการ 1 มกราคม 2566 ถึง 31 ธันวาคม 2572

บริษัท สุราษฎร์ธานี จำกัด (มหาชน)
โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ บริษัท สุราษฎร์ธานี จำกัด (มหาชน) ประเทศไทย (Solar Farm of Golden Line Public Company Limited, Thailand)
ได้ดำเนินการขึ้นทะเบียนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกโดยสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Standard T-VER) โดยขึ้นทะเบียนโครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ 1.5 เมกะวัตต์ เป็น 1.5 เมกะวัตต์ โดยแบ่งออกเป็น 3 Phase ในการขยายและการพิจารณาเงินลงทุน ซึ่งในปี 2567 เนื่องด้วยเงื่อนไขในการส่งเสริมการลงทุนจาก BOI ได้มีการลดสิทธิประโยชน์ทางด้านภาษี และการพิจารณาอัตราดอกเบี้ยที่ต่ำลงตามเป้าหมายการลดต้นทุนอย่างปลอดภัย จึงทำให้โครงการ Solar Farm Phase III มีการขอโครงการลงทุนออกไป เพื่อพิจารณาในการเปรียบเทียบทางเลือกของการลงทุน เพื่อให้สามารถบริหารจัดการด้านผลตอบแทนของการลงทุนอันเป็นการบริหารจัดการความเสี่ยงจากการลงทุน โดยการขยายการลงทุนในระบบ Solar Farm หากสามารถดำเนินการได้จะส่งเสริมต่อเป้าหมายในการลดปริมาณการจัดซื้อกระแสไฟฟ้า และลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 2

บริษัท ได้มีการจัดซื้อที่ดินเพิ่มจำนวน 5 ไร่ รวมกับพื้นที่เดิมที่บริษัทมี 5 ไร่ รวมพื้นที่ดินที่จะเป็นโครงการส่วนขยายกำลังการผลิต Solar Farm Phase III รวมพื้นที่ 10 ไร่

- Solar Farm Phase III ขนาดกำลังการผลิต 1.5 เมกะวัตต์ ยังไม่แล้วเสร็จ โดยเป็นโครงการที่มีการพิจารณาขยายจากขนาด 1.0 เมกะวัตต์ เป็น 1.5 เมกะวัตต์ โดยแบ่งออกเป็น 3 Phase ในการขยายและการพิจารณาเงินลงทุน ซึ่งในปี 2567 เนื่องด้วยเงื่อนไขในการส่งเสริมการลงทุนจาก BOI ได้มีการลดสิทธิประโยชน์ทางด้านภาษี และการพิจารณาอัตราดอกเบี้ยที่ต่ำลงตามเป้าหมายการลดต้นทุนอย่างปลอดภัย จึงทำให้โครงการ Solar Farm Phase III มีการขอโครงการลงทุนออกไป เพื่อพิจารณาในการเปรียบเทียบทางเลือกของการลงทุน เพื่อให้สามารถบริหารจัดการด้านผลตอบแทนของการลงทุนอันเป็นการบริหารจัดการความเสี่ยงจากการลงทุน โดยการขยายการลงทุนในระบบ Solar Farm หากสามารถดำเนินการได้จะส่งเสริมต่อเป้าหมายในการลดปริมาณการจัดซื้อกระแสไฟฟ้า และลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 2

ความคืบหน้าสำหรับแผนในการลดก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 1 จากการลดปริมาณการใช้น้ำมันดีเซล โดยการลงทุนในการเปลี่ยนประเภทรถขนส่งและรถสนับสนุนการผลิต รวมถึงรถยนต์สำหรับผู้บริหาร จากประเภทที่ใช้น้ำมันดีเซลและเบนซินไปใช้รถไฟฟ้า ซึ่งความคืบหน้าโครงการลงทุนได้เริ่มดำเนินการแล้วในปี 2567 จากการลงทุนในการติดตั้งสถานี EV Charger และการเปลี่ยนรถสำหรับการสนับสนุนการผลิตในสาขาช่องทางธุรกิจ ดังนี้

ในระหว่างปี 2567 - 2568 บริษัทได้พัฒนาและจัดสรรเงินลงทุนสำหรับการลงทุนในระบบ EV ซึ่งเป็นการใช้พลังงานทางเลือกที่เป้าหมายในการลดการใช้พลังงานฟอสซิลในส่วนที่ทำได้ โดยมีการลงทุนแล้วดังนี้

โครงการลงทุน (EV Project) บมจ.สุราษฎร์ธานี	ปี	จำนวน	มูลค่า (ล้านบาท)	รวมมูลค่าเงินลงทุน (ล้านบาท)
EV Charger	2568	2	-	รวมอยู่ในรายการแล้ว
รถสนับสนุนการผลิต – EV front loader	2568	2	5.23	10.46
รถสนับสนุนการผลิต – EV forklift	2568	2	0.96	1.92
รถบรรทุกขนส่ง – EV truck	2568	1	6.70	6.70
รถยนต์ผู้บริหาร	2568	1	1.04	1.04
รวมการลงทุนในโครงสร้างที่สามารถลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก				16.89

และยังมีการขับเคลื่อนในการปรับเปลี่ยนการใช้พลังงานทางเลือกในบริษัทย่อย ที่ยังไม่ได้มีการจัดเก็บข้อมูลการใช้พลังงานเพื่อคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก แต่เชิงนโยบายได้มีการปรับเปลี่ยนการใช้ยานพาหนะเพื่อเลือกใช้ระบบ EV แล้วเช่น กัน ซึ่งการลงทุนในบริษัทย่อย สำหรับการเปลี่ยนแปลงยานพาหนะไปใช้ระบบ EV ได้แก่

โครงการลงทุน (EV Project) บจ.หินอ่อน	ปี	จำนวน	รวมมูลค่าเงินลงทุน โดยประมาณ (ล้านบาท)
รถดับเพลิงไฟฟ้า – EV front loader	2568	2	10
การติดตั้งตู้ชาร์จไฟฟ้า	2568	1	2
รวมการลงทุนในโครงสร้างที่สามารถลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก			12

โดยโครงการดังกล่าวสามารถปรับลดการใช้ปริมาณน้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซินในระยะเริ่มต้นจึงจะเริ่มลดลงตั้งแต่ปี 2568 และเป็นโครงสร้างสนับสนุนเพื่อขับเคลื่อนผลลัพธ์ในการลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 1

การใช้วัสดุชีวมวลมาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนการใช้ถ่านหิน นอกจากแหล่งชีวมวลที่ต้องได้คุณสมบัติและคุณภาพและให้อุณหภูมิและค่าความร้อนที่เพียงพอ การมีแหล่งวัตถุดิบที่สามารถจัดซื้อจัดหาอย่างต่อเนื่อง และการพัฒนากระบวนการผลิตการย่อยและบดวัสดุชีวมวลให้เป็นรูปแบบผงเพื่อสามารถนำวัสดุชีวมวลป้อนเข้ากับระบบการผลิตเชื้อเพลิงแข็งสำหรับเผาไหม้ในเตาเผา จากผลการศึกษาในระหว่างปี 2023 – 2024 โครงการพัฒนาดังกล่าวเป็นโครงการที่จำเป็นต้องมีการลงทุนและมีการใช้เงินลงทุนที่ค่อนข้างสูง จึงเป็นโครงการที่ยังอยู่ในขั้นตอนของการประเมินโครงการ, การศึกษาและติดตามและพัฒนาให้เกิดความเป็นไปได้อย่างต่อเนื่อง รวมถึงการติดตามนโยบายการสนับสนุนและส่งเสริมการลงทุนและสิทธิประโยชน์ด้านภาษีที่ภาครัฐอาจพิจารณาให้การส่งเสริมอันจะเป็นการช่วยขับเคลื่อนปัจจัยที่เอื้ออำนวยต่อพิจารณาในการใช้เงินลงทุนเพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายการลงทุนอย่างปลอดภัยด้วย



**Greenhouse Gas Verification Statement Number
TH-BA-26-40870-001**

The inventory of Greenhouse Gas emission in period
01/01/2025 – 31/12/2025 of

Golden Lime Public Company Limited

Head office: 89 Cosmo Office Park, 6th Floor - Unit H, Popular Road, Banmai, Pakkret, Nonthaburi 11120
Branch CS: 7 Moo 12 Soi 11 Sai 3, Saraburi Lomsak-Saimai, Chongsarika, Pattananikom, Lopburi 15220
Branch HW: 111 Moo 11, Huai Pa Wai, Phra Buddhabat, Saraburi 18270
Branch PB: 39/2 Moo 9, Pukkgrang, Phra Buddhabat, Saraburi 18120
Solar Power Plant: 11 Moo 12, Chongsarika, Pattananikom, Lopburi 15220

has been verified in accordance with Verification Requirement of Carbon Footprint for Organization,
January 2017 and ISO 14064-3:2019 as meeting the requirements of

**Carbon Footprint for Organization
by Thailand Greenhouse Gas Management Organization**
(Accounting and Reporting Requirements of Carbon Footprint for Organization Version 6, July 2022)

Scope1 (Direct GHG Emissions and Removals) = 329,123 tCO₂e

Scope2 (Energy Indirect GHG Emissions) = 8,849 tCO₂e

For the following activities:

Manufacturing of Lime Products and Calcium Carbonate

Authorised by

Terachai Yaoprukchai
Sustainability Business Manager, SGS (Thailand) Limited
Date: 30/03/2026

SGS (Thailand) Limited, 238 TRR tower, 19th-21th floor,
Naradhiwas Rajanagarindra Road, Chong Nonsi, Yannawa, Bangkok 10120. THAILAND

This Statement is not valid without the full verification scope, objectives, criteria and level of assurance
available on pages 2 to 3 of this Statement.

PF-TH-I&E-AU-018/ Ver. 01/ 13.08.21/ Page 1 of 3

Schedule Accompanying Greenhouse Gas Verification Statement TH-BA-26-40870-001

Brief Description of Verification Process

SGS (Thailand) Limited hereinafter referred to as "SGS" has been contracted by Golden Lime Public Company Limited hereinafter referred to as "GL", for the verification of direct and indirect Greenhouse Gas Emissions in accordance with:
Carbon Footprint for Organization by Thailand Greenhouse Gas Management Organization (CFO by TGO) as provided by GL in their Greenhouse Gas (GHG) Assertion covering GHG emissions of the period 01/01/2025 – 31/12/2025.

Roles and Responsibilities

The management of GL is responsible for the organization's GHG information system, the development and maintenance of records and reporting procedures in accordance with that system, including the calculation and determination of GHG emissions information and the reported GHG emissions. It is SGS' responsibility to express an independent GHG verification opinion on the GHG emissions as provided in the GHG Assertion for the period 01/01/2025 – 31/12/2025. SGS conducted a third party verification in the period of February 2026 to March 2026. The verification was based on the verification scope, objectives and criteria as agreed between GL and SGS in Agreement Date 03/02/2026. The assessment included a desk review, responsible person interviewing and verification of organisation's activities data.

Level of Assurance

The level of assurance agreed is that of Limited assurance

Scope

GL has commissioned an independent verification by SGS of reported GHG emissions of GL arising from Manufacturing of Lime Products and Calcium Carbonate and associated activities, to establish conformance with the requirements of Carbon Footprint for Organization by Thailand Greenhouse Gas Management Organization within the scope of the verification as outlined below. Data and information supporting the GHG assertion were historical in nature and proven by evidence. This engagement covers verification of emissions from anthropogenic sources of greenhouse gases included within organization's boundary and meets the requirements of Carbon Footprint for Organization by Thailand Greenhouse Gas Management Organization and ISO 14064-3:2019.

- The organizational boundary was established following: Control Approach (Operational Control)
 - Title or description activities: Manufacturing of Lime Products and Calcium Carbonate.
- Location/boundary of the activities: Head office: 89 Cosmo Office Park, 6th Floor - Unit H, Popular Road, Banmai, Pakkret, Nonthaburi 11120, Branch CS: 7 Moo 12 Soi 11 Sai 3, Saraburi Lomsak-Saimai, Chongsarika, Pattananikom, Lopburi 15220, Branch HW: 111 Moo 11, Huai Pa Wai, Phra Buddhabat, Saraburi 18270, Branch PB: 33/2 Moo 9, Pukkgrang, Phra Buddhabat, Saraburi 18120 and Solar Power Plant: 11 Moo 12, Chongsarika, Pattananikom, Lopburi 15220
 - Physical infrastructure, activities, technologies and processes of the organization: Office, manufacturing facilities, maintenance workshop and solar electricity generation.
 - Types of GHGs included: CO₂, CH₄, N₂O, HFCs, PFCs, SF₆, NF₃
 - GHG sources, sinks and/or reservoirs included:
 - Scope 1 – Stationary combustion, Mobile combustion, Process emission and Fugitive emission;
 - Scope 2 – Purchased electricity;
- GHG information for the following period was verified: 01/01/2025 – 31/12/2025.
- Intended user of the verification statement: Client internal use, stakeholders communication and registration with TGO.

Objective

The purposes of this verification exercise are, by review of objective evidence, to independently review:

- Whether the GHG emissions are as declared by the organization's GHG assertion
- That the data reported are accurate, complete, consistent, relevant, transparent and free of material error or omission and
- Registration of Carbon Footprint for Organization with Thailand Greenhouse Gas Management Organization.

Criteria

Criteria against which the verification assessment is undertaken are Verification Requirement of Carbon Footprint for Organization, January 2017, Accounting and Reporting Requirements of Carbon Footprint for Organization Version 6, July 2022 and ISO 14064-3:2019.

Materiality

The materiality required of the verification was considered at 5% based on the needs of the intended user of the GHG Assertion.

Conclusion

GL provided the GHG Assertion based on the requirements of Carbon Footprint for Organization by Thailand Greenhouse Gas Management Organization.

The GHG information for the period 01/01/2025 – 31/12/2025 disclosing emissions of Scope1 - 329,123 metric tonnes of CO₂ equivalent,

Scope2 - 8,849 metric tonnes of CO₂ equivalent,

and gross emissions of 337,972 metric tonnes of CO₂ equivalent (Scope1 and 2) are verified by SGS to a Limited level of assurance, consistent with the agreed verification scope, objectives, and criteria.

SGS' approach is risk-based, drawing on an understanding of the risks associated with reporting GHG emissions information and the controls in place to mitigate these risks. Our examination included assessment, on a sample basis, of evidence relevant to the amounts and disclosures in relation to the organization's reported GHG emissions.

Based on the process and procedures conducted, there is no evidence that the GHG assertion

- is not materially correct and is not a fair representation of GHG data and information, and
- has not been prepared in accordance with the related International Standard on GHG quantification, monitoring and reporting, or to relevant national standards or practices.

We planned and performed our work to obtain the information, explanations and evidence that we considered necessary to provide a Limited level of assurance that the GHG emissions for the period 01/01/2025 – 31/12/2025 are fairly stated.

This statement shall be interpreted with the Greenhouse Gas Assertion of GL as a whole.

Limitation

-

Note: This Statement is issued, on behalf of Client, by SGS (Thailand) Limited ("SGS") under its General Conditions for GHG Validation and Verification Services available at <https://www.sgs.com/en/terms-and-conditions>. The findings recorded hereon are based upon an audit performed by SGS. A full copy of this statement, the findings and the supporting GHG Assertion may be consulted at Golden Lime Public Company Limited at Head office: 89 Cosmo Office Park, 6th Floor - Unit H, Popular Road, Banmai, Pakkret, Nonthaburi 11120. This Statement does not relieve Client from compliance with any by laws, federal, national or regional acts and regulations or with any guidelines issued pursuant to such regulations. Stipulations to the contrary are not binding on SGS and SGS shall have no responsibility vis-à-vis parties other than its Client.

PF-TH-I&E-AU-018/ Ver. 01/ 13.08.21/ Page 3 of 3