



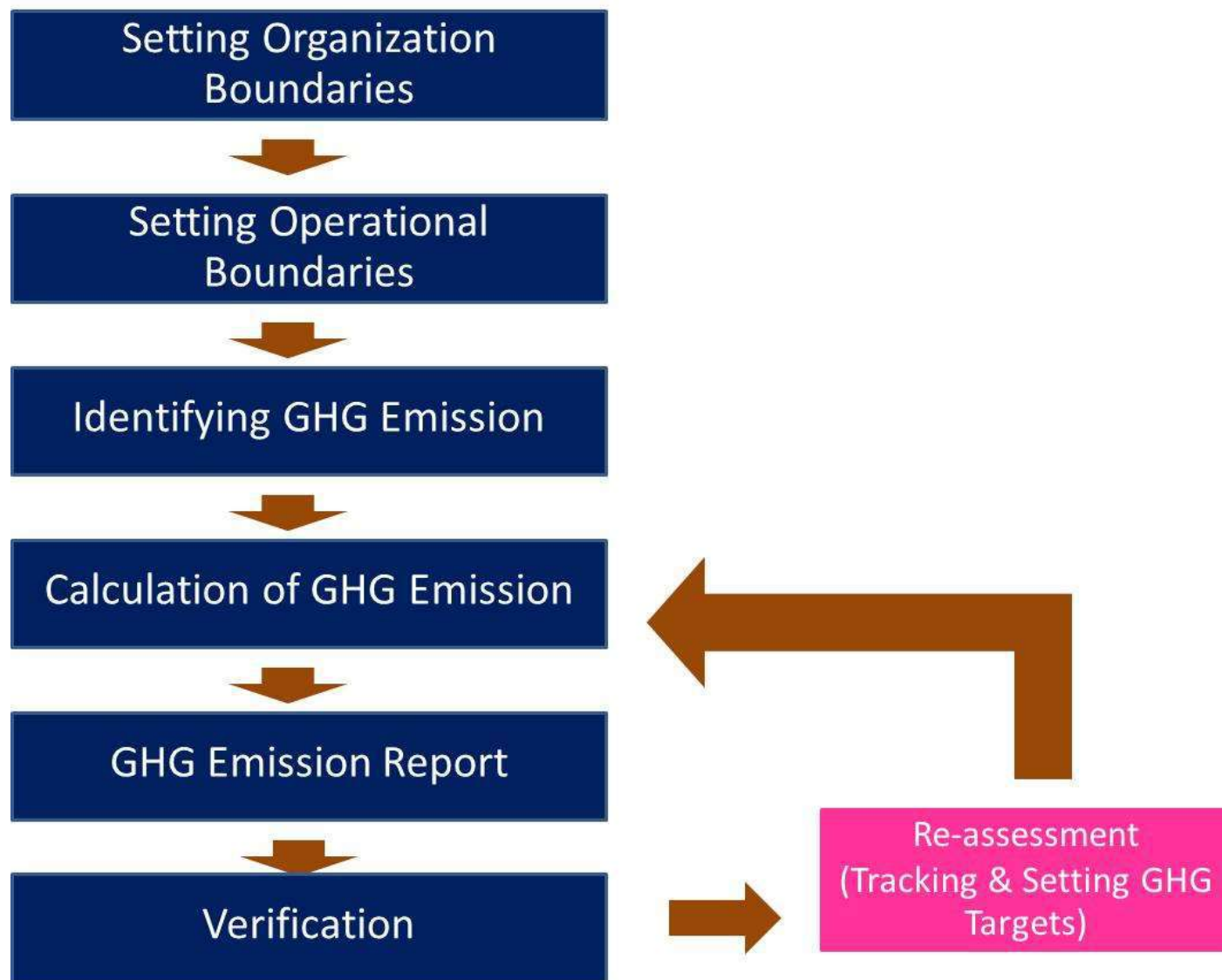
Carbon Footprint for Organization

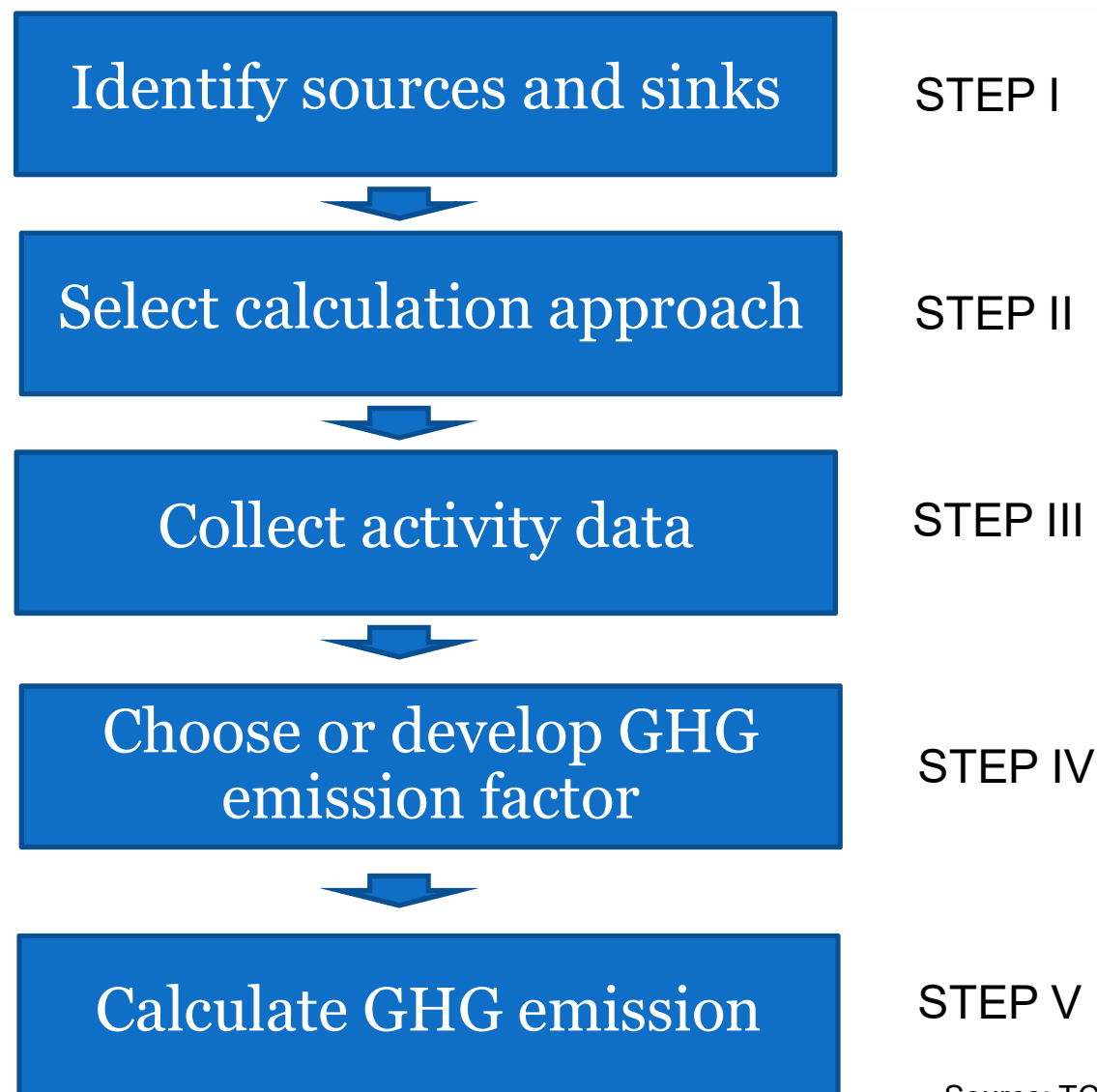
ดร.ภาณุวัฒน์ ประเสริฐพงษ์



ECO-INDUSTRY
Research and Training Center

Simply Steps for GHG Accounting and Reporting





Identifying GHG Emission Sources



SCOPE I

แหล่งกำเนิดก๊าซเรือนกระจก



ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
Carbon dioxide, CO_2	การเผาไหม้เชื้อเพลิงเครื่องกำเนิดไฟฟ้าฉุกเฉิน
	การเผาไหม้เชื้อเพลิงเครื่องตัดหญ้า
	การเผาไหม้พลังงานเชื้อเพลิงผลิตไอน้ำ
	การเผาไหม้เชื้อเพลิงภายในหน่วยซ่อมบำรุง
	การเผาไหม้เชื้อเพลิงของยานพาหนะ
	การเผาไหม้ของชีวมวล เช่น ไม้ แกลบ กะลา
	สารดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์

แหล่งกำเนิดก๊าซเรือนกระจก



ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
Methane, CH ₄	การฝังกลบขยะ
	การบำบัดน้ำเสียแบบไม่ใช้ออกซิเจน
	การเลี้ยงสัตว์
	การปล่อยก๊าซมีเทนจาก Septic Tank
	การปล่อยก๊าซมีเทนจากปุ๋ยพืชสด

แหล่งกำเนิดก๊าซเรือนกระจก



ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
Nitrous Oxide, N_2O	การใช้ปุ๋ยอินทรีย์และเคมีที่มีองค์ประกอบของไนโตรเจน
	การเผาไหม้ของเชื้อเพลิงฟอสซิลและชีวมวล
	วิสัญญีแพทย์

ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
Hydrofluorocarbons, HFCs	<p>สารทำความเย็น</p> <ul style="list-style-type: none"> • R-134a (HFC-134a) ในตู้เย็นตู้แช่ และเครื่องปรับอากาศรถยนต์ • R-410a (ประกอบด้วย HFC-32 และ HFC-125) เครื่องปรับอากาศ • R-32 เครื่องปรับอากาศ
	<p>สารดับเพลิง</p> <p>Halotron II (HFC-134a + HFC-125+CO₂)</p>

ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
Perfluorocarbons, PFCs	โรงงานผลิตอลูมิเนียม
	ใช้สำหรับ dry etching ในอุตสาหกรรม Semiconductor
	ใช้เป็นตัวทำละลาย

ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
Sulphur hexafluoride, SF_6	การหล่อแมกนีเซียม
	หม้อแปลงไฟฟ้าและ Breaker ชนิด SF_6
	ใช้สำหรับ dry etching ในอุตสาหกรรม Semiconductor

ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
ชนิดอื่นๆ	<p>สารทำความเย็น</p> <ul style="list-style-type: none">• R-22 (HCFC-22) ในเครื่องปรับอากาศ แบบแยกส่วน• R-12 (CFC-12) ในเครื่องปรับอากาศรถยนต์รุ่นเก่า

SCOPE II

แหล่งกำเนิดก๊าซเรือนกระจก



ก๊าซเรือนกระจก	แหล่งกำเนิด
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมจากการใช้พลังงาน	<ul style="list-style-type: none"> • การใช้พลังงานไฟฟ้า • การใช้พลังงานไอน้ำ • การใช้พลังงานความร้อน • การใช้ความเย็น • การใช้ก๊าซอัด

SCOPE III

Scope 3: Other Indirect GHG Emissions

Upstream or downstream

Upstream scope 3 emissions

Downstream scope 3 emissions

Scope 3 category

1. Purchased goods and services
2. Capital goods
3. Fuel- and energy-related activities (not included in scope 1 or scope 2)
4. Upstream transportation and distribution
5. Waste generated in operations
6. Business travel
7. Employee commuting
8. Upstream leased assets
9. Downstream transportation and distribution
10. Processing of sold products
11. Use of sold products
12. End-of-life treatment of sold products
13. Downstream leased assets
14. Franchises
15. Investments

รายการ	เอกสาร/หลักฐาน
ปริมาณน้ำมันดีเซลเครื่องปั้มน้ำ	ใบเบิก/ใบเสร็จ
ปริมาณ LPG โรงอาหาร	ใบเสร็จ
ปริมาณแก๊สโซฮอล์ของยานพาหะ	ใบเสร็จ/ฟลิปการ์ด
ปริมาณสารทำความเย็นชนิด R32	ใบเสร็จ/ใบเบิก
ปริมาณสารดับเพลิงชนิด CO ₂	ใบเสร็จ
ปริมาณการปล่อยมีเทน Septic tank	จำนวนพนักงาน

รายการ	เอกสาร/หลักฐาน
ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า	ใบเสร็จ
ปริมาณการใช้พลังงานไอน้ำ	ใบเสร็จ
ปริมาณการใช้น้ำประปา	ใบเสร็จ/ระบบ SAP
ปริมาณการได้มาของวัตถุดิบ	ใบเสร็จ/ระบบ SAP
ปริมาณการได้มาขยะ	ระบบE- manifest/แบบเก็บข้อมูล
การเดินทางของพนักงาน	แบบเก็บข้อมูล
การเดินทางโดยเครื่องบิน	ใบเสร็จ

ปริมาณแก๊สไฮโดรเจน
หน่วยเป็นลิตร

$$\text{Emission} = \text{Activity Data (AD)} \times \text{Emission Factor (EF)}$$

e.g. fossil fuel consumption
(L/day, L/month, L/year)

e.g. $\text{kg}_{\text{CO}_2}/\text{L}$, $\text{kg}_{\text{N}_2\text{O}}/\text{L}$,
 $\text{kg}_{\text{CH}_4}/\text{L}$

e.g. $\text{kg}_{\text{CO}_2}/\text{day}$,
 $\text{kg}_{\text{N}_2\text{O}}/\text{month}$, $\text{kg}_{\text{CH}_4}/\text{year}$

Most of activity data come from
the purchased quantities

การคำนวณ

การคัดเลือกหรือพัฒนาค่าการปล่อยหรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจก

- ทราบแหล่งที่มา ซึ่งเป็นที่ยอมรับ
- มีความเหมาะสมกับแหล่งปล่อยหรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจกแต่ละแหล่ง
- เป็นค่าปัจจุบันในขณะที่ใช้คำนวณ
- คำนึงถึงความไม่แน่นอนในการคำนวณ และนำมาใช้คำนวณเพื่อให้ได้ผลลัพธ์ที่ถูกต้อง
- ไม่ขัดแย้งกับการประยุกต์ใช้บัญชีรายการปริมาณก๊าซเรือนกระจก

การคำนวณ

การคัดเลือกหรือพัฒนาค่าการปล่อยหรือดูดกลืนก๊าซเรือนกระจก

Gas	GWP100 factor ¹	Lifespan
Carbon dioxide (CO ₂)	1	Thousands of years
Nitrous oxide (N ₂ O)	273	About 110 years
Methane (CH ₄)	Fossil: 29.8 Non-fossil: 27.0	About 12 years

¹GWP100 factors from the IPCC's 6th Assessment Report (AR6). These are the most recent factors available. However, the UK's national GHG accounting currently uses older factors.

ค่าการปล่อยหรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor)

	ชื่อ	Units	EMISSION FACTORS					แหล่งอ้างอิงข้อมูล
			CO ₂	Fossil CH ₄	CH ₄	N ₂ O	Total	
			[kg CO ₂ /unit]	[kg CH ₄ /unit]	[kg CH ₄ /unit]	[kg N ₂ O/unit]	[kg CO ₂ eq/unit]	
Stationary Combustion								
	Natural gas	scf	5.72E-02	1.02E-06		1.02E-07	0.0573	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Natural gas	MJ	5.61E-02	1.00E-06		1.00E-07	0.0562	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Lignite	kg	1.06E+00	1.05E-05		1.57E-05	1.0619	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Fuel oil A	litre	3.21E+00	1.24E-04		2.49E-05	3.2200	IPCC Vol.2 table 2.2, PTT
	Fuel oil C	litre	3.24E+00	1.25E-04		2.51E-05	3.2457	IPCC Vol.2 table 2.2, PTT
	Gas/Diesel oil	litre	2.70E+00	1.09E-04		2.19E-05	2.7078	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Anthracite	kg	3.09E+00	3.14E-05		4.71E-05	3.1000	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Sub-bituminous coal	kg	2.53E+00	2.64E-05		3.96E-05	2.5454	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Jet Kerosene	litre	2.47E+00	1.04E-04		2.07E-05	2.4775	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	LPG	litre	1.68E+00	2.66E-05		2.66E-06	1.6812	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	LPG	kg	3.11E+00	4.93E-05		4.93E-06	3.1134	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE LPG 1 litre = 0.54 kg
	Motor gasoline	litre	2.18E+00	9.44E-05		1.89E-05	2.1894	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	FUEL WOOD	kg			4.80E-04	6.40E-05	0.0304	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Bagasse	kg			2.26E-04	3.01E-05	0.0143	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Palm kernel shell	kg			5.56E-04	7.41E-05	0.0352	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Cob	kg			5.03E-04	6.71E-05	0.0319	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE
	Biogas	m3			2.09E-05	2.09E-06	0.0011	IPCC Vol.2 table 2.2, DEDE

การเผาไหม้อยู่กับที่ (Stationary combustion)

การเผาไหม้อยู่กับที่ (Stationary combustion)

รายการ	ปริมาณ	หน่วย	EF	Emission (kgCO ₂ e)
ปริมาณการเผาไหม้น้ำมันดีเซลเครื่องปั้มน้ำ	100	ลิตร	2.7078	270.78
ปริมาณการเผาไหม้ LPG โรงอาหาร	50	กิโลกรัม	3.1134	155.67
ปริมาณเผาไหม้น้ำมันเตา ประเภท C เครื่องผลิตไอน้ำ	1000	ลิตร	3.2457	3,245.70
ปริมาณการแก๊สโซฮอลล์เครื่องตัดหญ้า	80	ลิตร	2.1894	175.15
ปริมาณการเผาไหม้ถ่านหินซับบิทูมินัสผลิตน้ำร้อน	2000	กิโลกรัม	2.5454	5,090.80

ค่าการปล่อยหรือดูดกลับก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor)

Mobile Combustion (On road)							
Motor Gasoline - uncontrolled	litre	2.18E+00	1.04E-03		1.01E-04	2.2394	IPCC Vol.2 table 3.2.1, 3.2.2, DEDE
Motor Gasoline - oxydation catalyst	litre	2.18E+00	7.87E-04		2.52E-04	2.2719	IPCC Vol.2 table 3.2.1, 3.2.2, DEDE
Motor Gasoline - low mileage light dut	litre	2.18E+00	1.20E-04		1.79E-04	2.2327	IPCC Vol.2 table 3.2.1, 3.2.2, DEDE
Gas/ Diesel Oil	litre	2.70E+00	1.42E-04		1.42E-04	2.7406	IPCC Vol.2 table 3.2.1, 3.2.2, DEDE
Compressed Natural Gas	kg	2.13E+00	3.49E-03		1.14E-04	2.2609	IPCC Vol.2 table 3.2.1, 3.2.2, PTT
Liquified Petroleum Gas	litre	1.68E+00	1.65E-03		5.32E-06	1.7306	IPCC Vol.2 table 3.2.1, 3.2.2, DEDE
Liquified Petroleum Gas	kg	3.11E+00	3.06E-03		9.86E-06	3.2049	IPCC Vol.2 table 3.2.1, 3.2.2, DEDE LPG 1 litre = 0.54 kg
Mobile Combustion (Off road)							
Diesel							
- Agriculture	litre	2.70E+00	1.51E-04		1.04E-03	2.9793	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Forestry	litre	2.70E+00	1.51E-04		1.04E-03	2.9793	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Industry	litre	2.70E+00	1.51E-04		1.04E-03	2.9793	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Household	litre	2.70E+00	1.51E-04		1.04E-03	2.9793	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
Motor Gasoline - 4 stroke							
- Agriculture	litre	2.18E+00	2.52E-03		6.30E-05	2.2738	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Forestry	litre	2.18E+00	0.00E+00		0.00E+00	2.1816	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Industry	litre	2.18E+00	1.57E-03		6.30E-05	2.2455	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Household	litre	2.18E+00	3.78E-03		6.30E-05	2.3116	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
Motor Gasoline - 2 stroke							
- Agriculture	litre	2.18E+00	4.41E-03		1.26E-05	2.3171	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Forestry	litre	2.18E+00	5.35E-03		1.26E-05	2.3454	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Industry	litre	2.18E+00	4.09E-03		1.26E-05	2.3077	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE
- Household	litre	2.18E+00	5.67E-03		1.26E-05	2.3549	IPCC Vol.2 table 3.3.1, DEDE

การเผาไหม้เคลื่อนที่ (Mobile combustion)

การคำนวณ

การเผาไหม้อยู่กับที่ (Mobile combustion) ทราบปริมาณเชื้อเพลิง

Resource Studies

รายการ	ปริมาณ	หน่วย	EF	Emission (kgCO ₂ e)
ปริมาณการเผาไหม้น้ำมันดีเซลของรถยนต์	100	ลิตร	2.7406	274.06
ปริมาณการเผาไหม้แก๊สโซฮอล์ของรถยนต์	100	ลิตร	2.2394	223.94
ปริมาณเผาไหม้น้ำมันดีเซลของเครื่องจักรหนัก	100	ลิตร	2.9793	297.93
ปริมาณเผาไหม้ NGV ของรถบรรทุก	100	กิโลกรัม	2.2609	226.09
ปริมาณการเผาไหม้ LPG ของรถโฟล์คลิฟท์	100	กิโลกรัม	3.2049	320.49

การคำนวณ

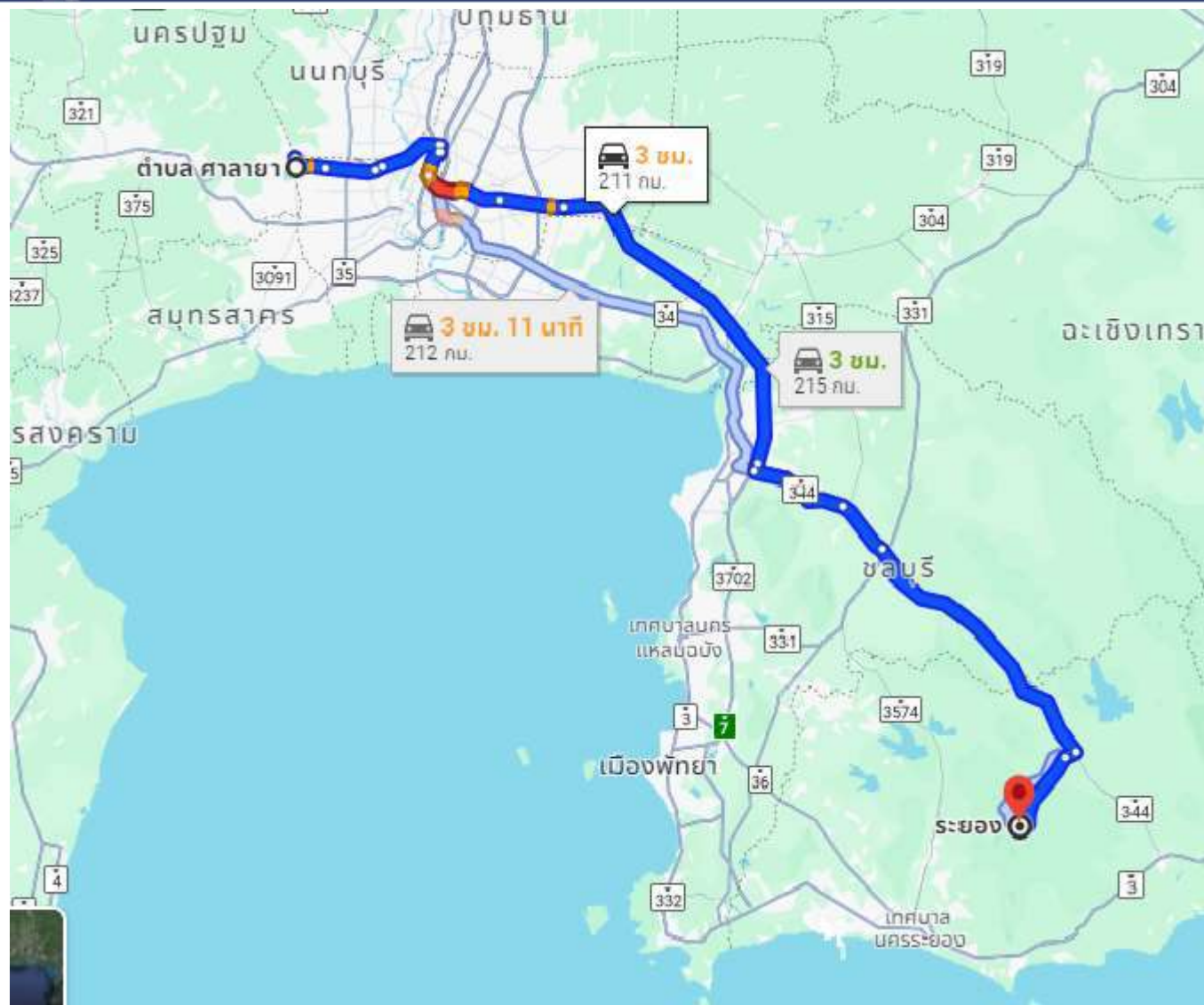
การเผาไหม้อยู่กับที่ (Mobile combustion) ไม่ทราบปริมาณเชื้อเพลิง

ปัจจัยสำหรับการคำนวณ ประกอบด้วย

- ระยะทาง ไป-กลับ (กิโลเมตร)
- กำลังเครื่องยนต์ (ซีซี)
- อัตราการสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง (หน่วย/กิโลเมตร)

การคำนวณ

ระยะทาง



การคำนวณ

การเผาไหม้อยู่กับที่ ไม่ทราบปริมาณเชื้อเพลิง



ภาคผนวก 10

อัตราการสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงจากการเดินทางด้วยรถประเภทต่างๆ

ตาราง 10-1 อัตราการสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงจากการเดินทางด้วยรถประเภทต่าง ๆ

ประเภทรถยนต์	เชื้อเพลิง	หน่วย	อัตรา การสิ้นเปลือง เชื้อเพลิง	แหล่งข้อมูลอ้างอิง
รถยนต์ขนาดเล็ก (1500 cc)	เบนซิน	km/L	17.770	กรมควบคุมมลพิษ, 2551
รถยนต์ขนาดกลาง (1600 cc)	เบนซิน	km/L	15.238	กรมควบคุมมลพิษ, 2551
รถยนต์ขนาดกลาง (1800 cc)	เบนซิน	km/L	13.796	กรมควบคุมมลพิษ, 2551
รถยนต์ขนาดใหญ่ (2000 cc)	เบนซิน	km/L	12.248	กรมควบคุมมลพิษ, 2551
รถยนต์เฉลี่ยทุกขนาด	เบนซิน	km/L	14.763	กรมควบคุมมลพิษ, 2551

การคำนวณ

ประเภทยานพาหนะ	เส้นทาง-ปลายทาง	ระยะทางไป-กลับ (km)	ชนิดเชื้อเพลิง	กำลังแรงม้า (ซีซี)
รถตู้	นครปฐม-ระยอง	424	ดีเซล	3,000
รถกระบะ	กรุงเทพ-สกลนคร	1,290	ดีเซล	2,500

ยกตัวอย่าง เดินทางไปราชการไปกลับ นครปฐม-ระยอง ด้วยรถตู้โดยสาร

รถตู้ดีเซล กำลังแรงม้า 3,000 ซีซี อัตราการสิ้นเปลืองน้ำมัน 10 กิโลเมตรต่อลิตร

$$\begin{aligned}
 \text{ปริมาณน้ำมันลิตร} &= (424 \times 1) / 10 \\
 &= 42.4 \text{ ลิตร}
 \end{aligned}$$

การคำนวณ

การปล่อยการเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (Process Emission)



	CaCO_3	จำนวน 1 โมล	เกิด CO_2 1 โมล
เมื่อ	CaCO_3	จำนวน 100 อะตอม	เกิด CO_2 44 อะตอม
ถ้า	CaCO_3	จำนวน 1 อะตอม	เกิด CO_2 เท่ากับ $(1 \times 44)/100$
	จากสมการเผาไหม้ CaCO_3		เกิด CO_2 เท่ากับ <u>0.4400</u>

การคำนวณ

การปล่อยการเรือนกระจกโดยตรงจากรั่วซึม (Fugitive Emission)

- สารทำความเย็น
- สารดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์
- การปล่อยก๊าซมีเทน Septic tank
- การปล่อยก๊าซมีเทนระบบบำบัดน้ำเสียไม่เติมอากาศ
- การปล่อยก๊าซซัลเฟอร์เฮกซะฟลูออไรด์จากสวิตช์เกียร์

การคำนวณ

ข้อมูลสำหรับคำนวณการปล่อย **GHG** สารทำความเย็น

- ประเภทของสารทำความเย็น (R.....)
- ปริมาณสารทำความเย็น (กิโลกรัม)
- ค่าสัมประสิทธิ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission Factor; EF)

$$\text{GHG} = \text{ปริมาณสารทำความเย็น (กิโลกรัม)} \times \text{Emission Factor (EF)}$$

การคำนวณ

สารทำความเย็นเครื่องปรับอากาศ

<i>Hydrofluorocarbons</i>		
HFC-23	CHF_3	12,400
HFC-32	CH_2F_2	677
HFC-41	CH_3F	116
HFC-125	CHF_2CF_3	3,170
HFC-134	CHF_2CHF_2	1,120
HFC-134a	CH_2FCF_3	1,300
HFC-143	CH_2FCHF_2	328
HFC-143a	CH_3CF_3	4,800
HFC-152	$\text{CH}_2\text{FCH}_2\text{F}$	16
HFC-152a	CH_3CHF_2	138
HFC-161	$\text{CH}_3\text{CH}_2\text{F}$	4
HFC-227ea	$\text{CF}_3\text{CHFCF}_3$	3,350
HFC-236cb	$\text{CH}_2\text{FCF}_2\text{CF}_3$	1,210
HFC-236ea	$\text{CHF}_2\text{CHFCF}_3$	1,330
HFC-236fa	$\text{CF}_3\text{CH}_2\text{CF}_3$	8,060
HFC-245ca	$\text{CH}_2\text{FCF}_2\text{CHF}_2$	716

การคำนวณ

สารทำความเย็นเครื่องปรับอากาศ

e Studies

รายการ	ปริมาณ	หน่วย	EF	Emission (kgCO ₂ e)
ปริมาณสารทำความเย็นชนิด R 23	10	กิโลกรัม	12,400	124,000
ปริมาณสารทำความเย็นชนิด R 32	10	กิโลกรัม	677	6,770
ปริมาณสารทำความเย็นชนิด R 134a	10	กิโลกรัม	1,300	13,000
ปริมาณสารทำความเย็นชนิด R 125	10	กิโลกรัม	3,170	31,700
ปริมาณสารทำความเย็นชนิด R 134	10	กิโลกรัม	1,120	11,200

การคำนวณ

ข้อมูลสำหรับคำนวณการปล่อยก๊าซมีเทน **Septic tank**

- จำนวนพนักงานเฉลี่ย
- จำนวนผู้รับเหมาเฉลี่ย
- จำนวนแม่บ้านเฉลี่ย
- จำนวนผู้รักษาความปลอดภัยเฉลี่ย
- วันทำงาน

IPCC Vol. 5, table 6.3 (บ่อเกรอะ, บ่อซึม)

การคำนวณ

การปล่อยก๊าซมีเทน **Septic tank**

The general equation to estimate CH₄ emissions from domestic wastewater is as follows:

EQUATION 6.1
TOTAL CH₄ EMISSIONS FROM DOMESTIC WASTEWATER

$$CH_4 \text{ Emissions} = \left[\sum_{i,j} (U_i \cdot T_{i,j} \cdot EF_j) \right] (TOW - S) - R$$

Where:

CH₄ Emissions = CH₄ emissions in inventory year, kg CH₄/yr

TOW = total organics in wastewater in inventory year, kg BOD/yr

S = organic component removed as sludge in inventory year, kg BOD/yr

U_i = fraction of population in income group *i* in inventory year, See Table 6.5.

T_{ij} = degree of utilisation of treatment/discharge pathway or system, *j*, for each income group fraction *i* in inventory year, See Table 6.5.

i = income group: rural, urban high income and urban low income

j = each treatment/discharge pathway or system

EF_j = emission factor, kg CH₄ / kg BOD

R = amount of CH₄ recovered in inventory year, kg CH₄/yr

IPCC Vol. 5, table 6.3 (บ่อเกรอะ, บ่อซึม)

การคำนวณ

ข้อมูลสำหรับคำนวณการปล่อยก๊าซมีเทนระบบบำบัดน้ำเสีย

ค่าแฟกเตอร์การปล่อยก๊าซเรือนกระจกแยกตามประเภทของการบำบัดน้ำเสีย

แนวทางการคำนวณปริมาณมีเทนจากค่าการปล่อยของการจัดการน้ำเสีย

Wi	ปริมาณน้ำเสีย (ลบ.ม.)
COD	ความต้องการออกซิเจนทางเคมีของน้ำเสียขาเข้า (mg/L)
S	สารอินทรีย์ที่ถูกกำจัดในรูปของสลัดจ์ (กิโลกรัม COD)

การคำนวณ

ประเภทของ การบำบัดน้ำเสีย	GHG Emission (kg CH ₄)	หมายเหตุ
กรณีน้ำเสียไม่ได้รับการบำบัด		
ปล่อยน้ำเสียลงสู่ทะเล แม่น้ำ และ บึงโดยตรง	$0.025 \times [(W_i \times \text{COD}/1000) - S]$	ไม่รวมปริมาณก๊าซเรือนกระจก ที่เกิดจากสารอินทรีย์ภายในแหล่งน้ำ
กรณีน้ำเสียได้รับการบำบัด		
แบบเติมอากาศ	0	
แบบเติมอากาศ	$0.075 \times [(W_i \times \text{COD}/1000) - S]$	ประเภทที่ไม่มีการควบคุมดูแล และมีการทำงานเกินความจุ
การกำจัดสลัดจ์แบบไม่เติมอากาศ	$0.200 \times [(W_i \times \text{COD}/1000) - S]$	ไม่รวมปริมาณก๊าซเรือนกระจก ที่ดักเก็บได้จากระบบบำบัด
Reactor แบบไม่เติมอากาศ	$0.200 \times [(W_i \times \text{COD}/1000) - S]$	ไม่รวมปริมาณก๊าซเรือนกระจก ที่ดักเก็บได้จากระบบบำบัด
บ่อบำบัดดินแบบไม่เติมอากาศ	$0.050 \times [(W_i \times \text{COD}/1000) - S]$	ความลึกไม่เกิน 2 เมตร
บ่อบำบัดลึกแบบไม่เติมอากาศ	$0.200 \times [(W_i \times \text{COD}/1000) - S]$	ความลึกมากกว่า 2 เมตร



การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

ใบแจ้งค่าไฟฟ้า (Electricity Bills) ไม่ใช่ใบเสร็จรับเงิน

ชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า (Name)

สถานที่ใช้ไฟฟ้า (Premise)

เลขที่ใบแจ้งฯ Invoice No./Ref No.2	วันที่จดเลขอ่าน Meter Reading Date	เลขอ่านครั้งหลัง Last Meter Reading	เลขอ่านครั้งก่อน Previous Meter Reading	จำนวนหน่วย kWh	ประเภท Type	ตัวคูณ Multiplier	อัตราค่าไฟฟ้าผันแปร Ft (บาท/หน่วย)
	07/01/66	3168	2822	346	1.3.2	-	0.9343

รายละเอียดค่าไฟฟ้า (Description)

ค่าพลังงานไฟฟ้า	1,155.79	บาท
ค่าบริการ	38.22	บาท
(รวมค่าไฟฟ้าและค่าบริการ)	1,194.01	บาท
ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft)	323.27	บาท
ส่วนลดจากรัฐบาล	178.19-	บาท
รวมค่าไฟฟ้าก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม	1,339.09	บาท
ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7%	93.74	บาท
รวมค่าไฟฟ้าเดือนปัจจุบัน	1,432.83	บาท
รวมเงินที่ต้องชำระทั้งสิ้น (Amount)	1,432.83	บาท

บิลประจำเดือน 12/65

จำนวน On Peak	77 หน่วย
จำนวน Off Peak	269 หน่วย

รายละเอียดค่าพลังงานไฟฟ้า

On Peak 77 หน่วย	446.46	บาท
Off Peak 269 หน่วย	709.33	บาท
รวม	1,155.79	บาท

ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า
หน่วยเป็นกิโลวัตต์-ชั่วโมง

Electricity, grid mix (ไฟฟ้า)							
ไฟฟ้าแบบ grid mix ปี 2016-2018; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kWh	-	-	-	-	0.4999	Thai National LCI Database, TIISMTEC-NSTDA, AR5 (with TGO electricity 2016-2018)

รายการ	ปริมาณ	หน่วย	EF	Emission (kgCO ₂ e)
ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า	346	kWh	0.4999	172.96

CATEGORY 1 Purchased Goods and Services

CO₂e emissions for purchased goods or services =

sum across purchased goods or services:

Σ (quantities of good purchased (e.g., kg)

× supplier-specific product emission factor of purchased good or service (e.g., kg CO₂e/kg))

ลำดับที่	ชื่อ	รายละเอียด	หน่วย	ค่าแฟคเตอร์ (kgCO ₂ e/หน่วย)	แหล่งข้อมูลอ้างอิง	วันที่อัปเดต
591.	เยื่อกึ่งเคมี	ผลิตจากไม้คาลิปดัส; ครอบคลุมตั้งแต่การเตรียมวัตถุดิบ การต้มเยื่อ และการขึ้นรูปเยื่อแผ่น; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kg	0.2994	Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA	Update_Dec2019
592.	กระดาษพิมพ์เขียนแบบ ไม่เคลือบผิว	ครอบคลุมตั้งแต่การเตรียมน้ำเยื่อ การทำแผ่นกระดาษ การแปรรูป และการบรรจุหีบห่อ; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kg	2.1020	Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA	Update_Dec2019
593.	กระดาษพิมพ์เขียนแบบเคลือบผิว	ครอบคลุมตั้งแต่การเตรียมน้ำเยื่อ การทำแผ่นกระดาษ การเคลือบผิว การแปรรูป และการบรรจุหีบห่อ; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kg	2.1639	Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA	Update_Dec2019
594.	กระดาษหนังสือพิมพ์	ผลิตจากเยื่อกระดาษรีไซเคิลที่ได้จากกระดาษหนังสือพิมพ์เก่า; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kg	1.3589	Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA	Update_Dec2019
595.	กระดาษกราฟท์ ชนิดทำผิวกล่อง	ครอบคลุมตั้งแต่การเตรียมน้ำเยื่อ จนถึงการทำแผ่นกระดาษ; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kg	1.6324	Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA	Update_Dec2019
596.	กระดาษกราฟท์ ชนิดทำลอน	ครอบคลุมตั้งแต่การเตรียมน้ำเยื่อ จนถึงการทำแผ่นกระดาษ; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kg	1.6184	Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA	Update_Dec2019
597.	กระดาษกล่องขาวเคลือบแป้ง/กระดาษกล่องแป้งหึ่งเทา	ครอบคลุมตั้งแต่การเตรียมน้ำเยื่อ การทำแผ่นกระดาษ การเคลือบผิว การแปรรูป และการบรรจุหีบห่อ; LCIA method IPCC 2013 GWP 100a V1.03	kg	1.8679	Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA	Update_Dec2019

รายการ	ปริมาณ	หน่วย	EF	Emission (kgCO ₂ e)
ปริมาณการใช้กระดาษ A4 ของสำนักงาน	100	กิโลกรัม	2.1639	216.39

CATEGORY 2 Capital Goods

The calculation methods for category 1 (Purchased goods and services) and category 2 (Capital goods) are the same. For guidance on calculating emissions from category 2 (Capital goods), refer to the guidance in the previous section for category 1 (Purchased goods and services).

CATEGORY 3 *Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2*

Upstream CO₂e emissions of purchased fuels (extraction, production, and transportation of fuels consumed by the reporting company) =

sum across each fuel type consumed:

$$\sum (\text{fuel consumed (e.g., kWh)} \times \text{upstream fuel emission factor (kg CO}_2\text{e)/kWh))$$

where:

upstream fuel emission factor = life cycle emission factor – combustion emission factor.

CATEGORY 3 *Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2*

Upstream CO₂e emissions of purchased electricity
(Extraction, production, and transportation of fuels consumed in the generation of electricity, steam, heating, and cooling that is consumed by the reporting company) =

sum across suppliers, regions, or countries:

$$\begin{aligned} & \Sigma (\text{electricity consumed (kWh)} \times \text{upstream electricity emission factor (kgCO}_2\text{e)/kWh)) \\ & + (\text{steam consumed (kWh)} \times \text{upstream steam emission factor (kg CO}_2\text{e)/kWh)) \\ & + (\text{heating consumed (kWh)} \times \text{upstream heating emission factor (kg CO}_2\text{e)/kWh)) \\ & + (\text{cooling consumed (kWh)} \times \text{upstream cooling emission factor (kg CO}_2\text{e)/kWh)) \end{aligned}$$

where:

upstream emission factor = life cycle emission factor – combustion emissions factor – T&D losses

CATEGORY 3 Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2

Country	Upstream emission factor of purchased electricity (kg CO ₂ e/kWh)	Electricity/heat combustion emission factor (kg CO ₂ e/kWh)	T&D loss rate (percent)	Upstream emission factor of purchased heating (kg CO ₂ e/kWh)
Australia	0.12	0.8 (electricity)	10 (electricity)	N/A
Canada	0.10	0.4 (electricity) 0.15 (heat)	13 (electricity) 5 (heat)	0.05
India	0.15	0.8 (electricity)	15 (electricity)	N/A
United States	0.10	0.5 (electricity)	10 (electricity)	N/A
Turkey	0.05	0.4 (electricity)	12 (electricity)	N/A

CATEGORY 3 *Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2*

upstream emissions from purchased electricity (category 3, activity B):

$$= (500,000 \times 0.12) + (600,000 \times 0.1) + (400,000 \times 0.15) + (5,500,000 \times 0.1) + (200,000 \times 0.05) \\ = 740,000 \text{ kg CO}_2\text{e}$$

life cycle emissions from transmission and distribution losses (category 3, activity C):

$$= (500,000 \times 0.8 \times 0.1) + (600,000 \times 0.4 \times 0.13) + (50,000 \times 0.15 \times 0.05) + (400,000 \times 0.8 \times 0.15) + (5,500,000 \times 0.5 \times 0.1) + (200,000 \times 0.4 \times 0.12) \\ = 404,175 \text{ kg CO}_2\text{e}$$

upstream emissions from purchased heating (category 3, activity B):

$$= 50,000 \times 0.05 \\ = 2,500 \text{ kg CO}_2\text{e}$$

total emissions from upstream purchased electricity and heat including transmission and distribution losses is calculated as follows:

$$= 740,000 + 404,175 + 2,500 \\ = 1,146,675 \text{ kg CO}_2\text{e}$$

CATEGORY 4 *Upstream Transportation and Distribution*

Fuel-based method (transportation)

CO₂e emissions from transportation =

sum across fuel types:

$\Sigma (\text{quantity of fuel consumed (liters)} \times \text{emission factor for the fuel (e.g., kg CO}_2\text{e/liter)})$

+

sum across grid regions:

$\Sigma (\text{quantity of electricity consumed (kWh)} \times \text{emission factor for electricity grid (e.g., kg CO}_2\text{e/kWh)})$

+

sum across refrigerant and air-conditioning types:

$\Sigma (\text{quantity of refrigerant leakage} \times \text{global warming potential for the refrigerant (e.g., kg CO}_2\text{e)})$

CATEGORY 4 *Upstream Transportation and Distribution*

Supplier	Fuel consumed (liters) or refrigerant leakage (kg)	Fuel/refrigerant type	Emission factor (kg CO₂e/ liter for fuels; Global warming potential for refrigerants)
B	50,000	Diesel	3
C	80,000	Diesel	3
D	90,000	Diesel	3
D	50	Refrigerant R410a	2,000

CATEGORY 4 *Upstream Transportation and Distribution*

emissions from diesel is calculated as:

$$\begin{aligned} & \Sigma (\text{quantity of fuel consumed (liters)} \times \text{emission factor for the fuel (kg CO}_2\text{e/liter)}) \\ & = (50,000 \times 3) + (80,000 \times 3) + (90,000 \times 3) = 660,000 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

emissions from refrigerant leakage is calculated as:

$$\begin{aligned} & \Sigma (\text{quantity of refrigerant leakage (kg)} \times \text{emission factor for refrigerant (kg CO}_2\text{e/kg)}) \\ & = 50 \times 2,000 = 100,000 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

total emissions is calculated as follows:

$$\begin{aligned} & \text{emissions from fuels} + \text{emissions from refrigerant leakage} \\ & = 660,000 + 100,000 = 760,000 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

CATEGORY 4 *Upstream Transportation and Distribution*

Distance-based method (transportation)

CO₂e emissions from transportation =

sum across transport modes and/or vehicle types:

= \sum (mass of goods purchased (tonnes or volume) \times distance travelled in transport leg (km)
 \times emission factor of transport mode or vehicle type (kg CO₂e/tonne or volume/km))

CATEGORY 4 *Upstream Transportation and Distribution*

<i>Supplier</i>	<i>Mass of transported goods (tonnes)</i>	<i>Distance transported (km)</i>	<i>Transport mode or vehicle type</i>	<i>Emission factor (kg CO₂e/TEU-km)</i>
B	2	2,000	Truck (rigid, >3.5-7.5t)	0.2
C	1	3,000	Air (long haul)	1.0
D	6	4,000	Container 2,000–2,999 TEU	0.05

CATEGORY 4 Upstream Transportation and Distribution

Emissions from road transport:

$$\begin{aligned} &= \Sigma (\text{mass of goods purchased (tonnes)} \times \text{distance travelled in transport leg} \\ &\times \text{emission factor of transport mode or vehicle type (kg CO}_2\text{e/tonne-km)}) \\ &= 2 \times 2,000 \times 0.2 \\ &= 800 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

emissions from air transport:

$$\begin{aligned} &= \Sigma (\text{quantity of goods purchased (tonnes)} \times \text{distance travelled in transport leg} \\ &\times \text{emission factor of transport mode or vehicle type (kg CO}_2\text{e/tonne-km)}) \\ &= 1 \times 3,000 \times 1 \\ &= 3,000 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

emissions from sea transport:

$$\begin{aligned} &= \Sigma (\text{quantity of goods purchased (tonnes)} \times \text{distance travelled in transport leg} \\ &\times \text{emission factor of transport mode or vehicle type (kg CO}_2\text{e/tonne-km)}) \\ &= 6 \times 4,000 \times 0.05 \\ &= 1,200 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

total emissions form transport (upstream) is calculated as:

$$\begin{aligned} &= \text{emissions from road transport} + \text{emissions from air transport} + \text{emissions from sea transport} \\ &= 800 + 3,000 + 1,200 \\ &= 5,000 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

CATEGORY 5 *Waste Generated in Operations* **Waste-type-specific method**

CO₂e emissions from waste generated in operations =

sum across waste types:

Σ (waste produced (tonnes or m³) × waste type and waste treatment specific emission factor
(kg CO₂e/tonne or m³))

CATEGORY 5 *Waste Generated in Operations* **Waste-type-specific method**

<i>Waste type</i>	<i>Waste produced</i>	<i>Waste treatment</i>	<i>Waste type and waste treatment specific emission factor*</i>
Plastic	2,000 t	Landfill	40 kg CO ₂ e/t
Plastic	5,000 t	Incinerated with energy recovery	2 kg CO ₂ e/t ^a
Plastic	4,000 t	Recycled	10 kg CO ₂ e/t ^b
Water disposal	5,000 m ³	Wastewater	0.5 kg CO ₂ e/m ³

$$\begin{aligned}
 & \Sigma (\text{waste produced (tonnes)} \\
 & \times \text{waste type and waste treatment specific emission factor (kg CO}_2\text{e/tonne or m}^3\text{)}) \\
 & = (2,000 \times 40) + (5,000 \times 2) + (4,000 \times 10) + (5,000 \times 0.5) = 132,500 \text{ kg CO}_2\text{e}
 \end{aligned}$$

CATEGORY 5 *Waste Generated in Operations* **Average-data method**

e Studies

Total waste produced (tonnes)	Waste treatment	Proportion (percent)	Average emission factor of waste treatment method (kg CO₂e/tonne)
40	Landfill	25	300
	Incinerated with energy recovery	5	0 ^a
	Recycled	30	0 ^b
	Recycled	20	10 ^c
	Composted	20	30

$$\begin{aligned}
 & \Sigma (\text{total mass of waste (tonnes)}) \\
 & \times \text{proportion of total waste being treated by waste treatment method} \\
 & \times \text{emission factor of waste treatment method (kg CO}_2\text{e/tonne)} \\
 & = (40 \times 0.25 \times 300) + (40 \times 0.05 \times 0) + (40 \times 0.3 \times 0) + (40 \times 0.2 \times 10) + (40 \times 0.2 \times 30) \\
 & = 3,320 \text{ kg CO}_2\text{e}
 \end{aligned}$$

CATEGORY 6 *Business Travel*

Distance-based method

CO₂e emissions from business travel =

sum across vehicle types:

Σ (distance travelled by vehicle type (vehicle-km or passenger-km)
× vehicle specific emission factor (kg CO₂e/vehicle-km or kg CO₂e/passenger-km))

+

(optional)

Σ (annual number of hotel nights (nights) × hotel emission factor (kg CO₂e/night))

CATEGORY 6 *Business Travel*

Distance-based method

Road Travel

Employee Group	Number of employees in group	Car type	Average employees per vehicle	Location	Distance (km)	Emission factor (kg CO ₂ e/ vehicle-km)
Group 1	10	Hybrid	2	United States	50	1
Group 2	20	Average gasoline car	2	Australia	200	2
Group 3	100	Four wheel drive	3	United States	100	4

CATEGORY 6 *Business Travel*

Distance-based method

Air Travel

Employee Group	Number of employees in group	Flight type	Distance (km)	Emission factor (kg CO ₂ e/passenger-km)
Group 1	10	Long haul	10,000	5
Group 2	20	Short haul	15,000	6
Group 3	100	Long haul	12,000	5

CATEGORY 7 *Employee Commuting*

Distance-based method

CO₂e emissions from employee travel =

first, sum across all employees to determine total distance travelled using each vehicle type:

total distance travelled by vehicle type (vehicle-km or passenger-km)
= Σ (daily one-way distance between home and work (km) \times 2 \times number of commuting days per year)

then, sum across vehicle types to determine total emissions:

kg CO₂e from employee commuting
= Σ (total distance travelled by vehicle type (vehicle-km or passenger-km)
 \times vehicle specific emission factor (kg CO₂e/vehicle-km or kg CO₂e/passenger-km))

+

(optionally) for each energy source used in teleworking:

Σ (quantities of energy consumed (kWh) \times emission factor for energy source (kg CO₂e/kWh))

CATEGORY 7 *Employee Commuting*

Distance-based method

Employee	Rail commute (times per week)	One way distance by rail (km)	Rail emission factor (kg CO₂e/ passenger-kilometer)	Car commute (times per week)	Car emission factor (kg CO₂e/ vehicle-kilometer)	One way distance by car (km)
A	5	10	0.1	0	0.2	N/A
B	4	10	0.1	1	0.2	15
C	0	N/A	0.1	5	0.2	20

CATEGORY 7 Employee Commuting

Distance-based method

the total distance travelled by rail (km) is calculated as:

$$\begin{aligned} & \Sigma (\text{daily one way distance between home and work (km)} \times 2 \times 5 \times \text{number of commuting weeks per year}) \\ & = (10 \times 2 \times 5 \times 48) + (10 \times 2 \times 4 \times 48) = 8,640 \text{ km} \end{aligned}$$

the total distance travelled by car (km) is calculated as:

$$\begin{aligned} & \Sigma (\text{daily one way distance between home and work (km)} \times 2 \times 5 \times \text{number of commuting weeks per year}) \\ & = (15 \times 2 \times 1 \times 48) + (20 \times 2 \times 5 \times 48) = 11,040 \text{ km} \end{aligned}$$

total emissions from employee commuting for the reporting year is calculated as:

$$\begin{aligned} & \Sigma (\text{total distance travelled by vehicle type (vehicle-km or passenger-km)} \\ & \times \text{vehicle specific emission factor (kg CO}_2\text{e/vehicle-km or kg CO}_2\text{e/passenger-km)}) \\ & = (8,640 \times 0.1) + (11,040 \times 0.2) = 3,072 \text{ kg CO}_2\text{e} \end{aligned}$$

Category 8: Upstream Leased Assets

CO₂e emissions from upstream leased assets =

calculate the scope 1 and scope 2 emissions associated with each leased asset:

scope 1 emissions of leased asset
= Σ (quantity of fuel consumed (e.g., liter) \times emission factor for fuel source (e.g., kg CO₂e/liter))
+ Σ ((quantity of refrigerant leakage (kg) \times emission factor for refrigerant (kg CO₂e/kg))
+ process emissions)

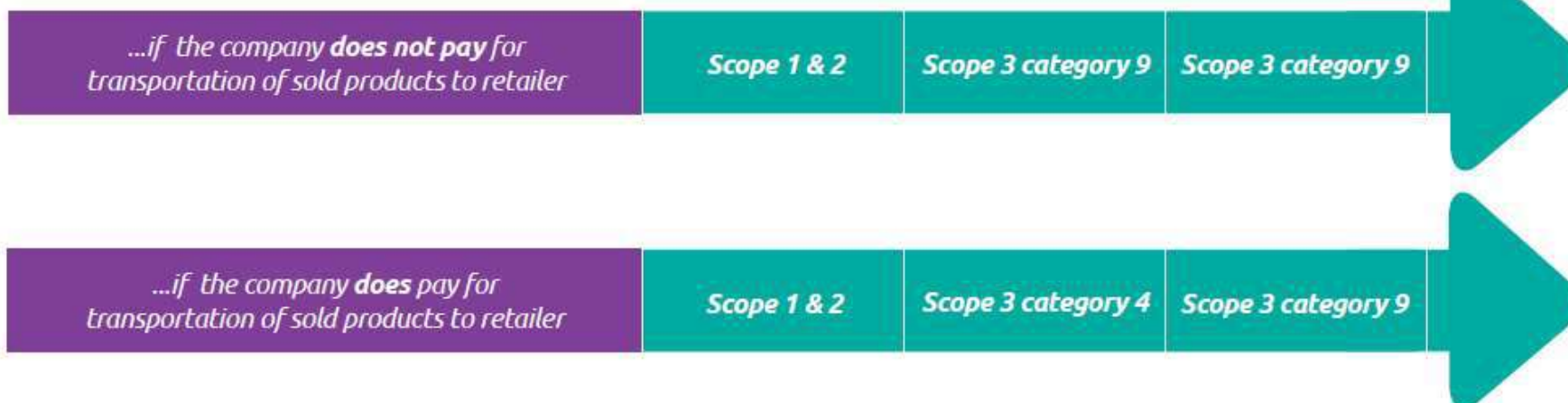
scope 2 emissions of leased asset
= Σ (quantity of electricity, steam, heating, cooling consumed (e.g., kWh)
 \times emission factor for electricity, steam, heating, cooling (e.g., kg CO₂e/kWh))

then sum across leased assets:

Σ scope 1 and scope 2 emissions of each leased asset

CATEGORY 9 *Downstream Transportation and Distribution*

How to account for scope 3 emissions from transportation & distribution of sold products...



CATEGORY 9 *Downstream Transportation and Distribution*

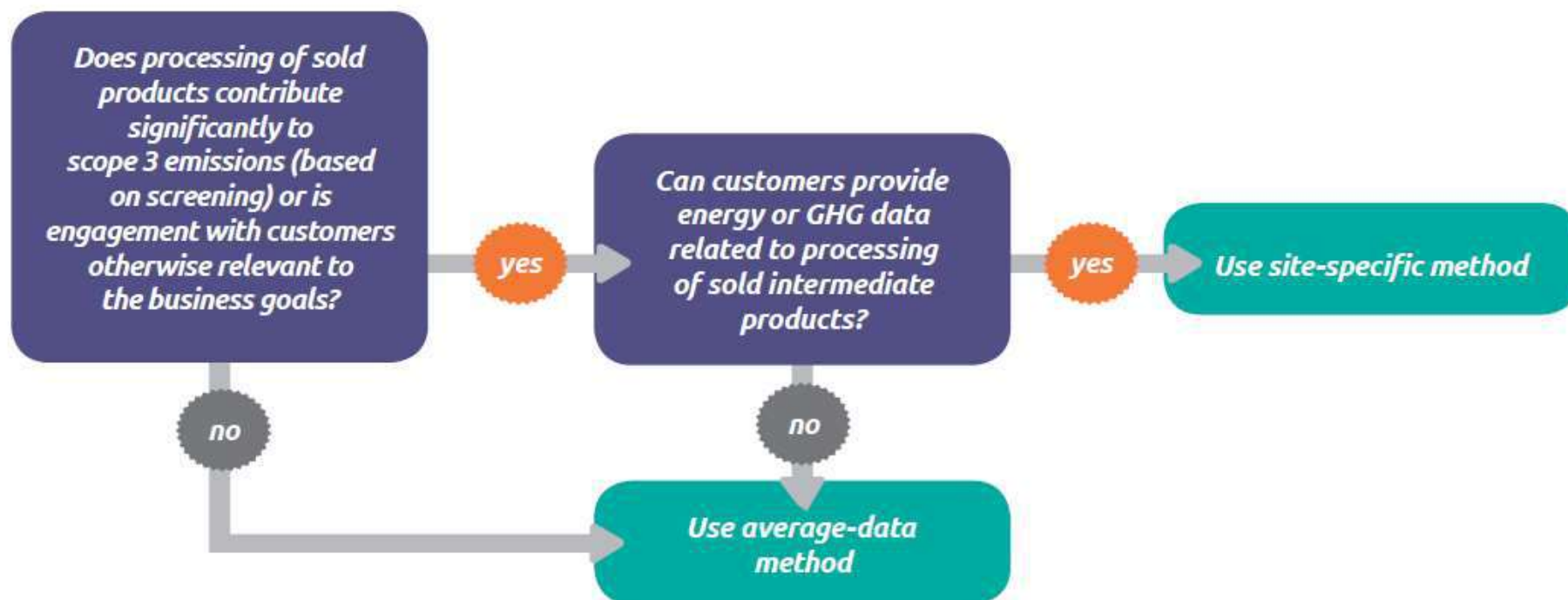
<i>Purchaser</i>	<i>Mass of goods sold (tonnes)</i>	<i>Total downstream distance transported (km)</i>	<i>Transport mode or vehicle type</i>	<i>Emission factor (kg CO₂e/tonne-km)</i>
B	4	2,000	Truck (rigid, >3.5-7.5t)	0.2

Note: the activity data and emissions factors are illustrative only, and do not refer to actual data.

emissions from downstream transport:

$$\begin{aligned}
 &\Sigma (\text{quantity of goods sold (tonnes)} \times \text{distance travelled in transport legs (km)} \\
 &\quad \times \text{emission factor of transport mode or vehicle type (kg CO}_2\text{e/tonne-km)}) \\
 &= 4 \times 2,000 \times 0.2 = 1,600 \text{ kg CO}_2\text{e}
 \end{aligned}$$

Category 10: Processing of Sold Products



Category 10: Processing of Sold Products

CO₂e emissions from processing of sold intermediate products =

sum across fuel consumed in the processing of sold intermediate products:

Σ (quantity of fuel consumed (e.g., liter)
× life cycle emission factor for fuel source (e.g., kg CO₂e/liter))

+

sum across electricity consumed in the processing of sold intermediate products:

Σ (quantity of electricity consumed (e.g., kWh)
× life cycle emission factor for electricity (e.g., kg CO₂e/kWh))

+

sum across refrigerants used in the processing of sold intermediate products:

Σ (quantity of refrigerant leakage (kg) × Global Warming Potential for refrigerant (kg CO₂e/kg))

+

sum across process emissions released in the processing of sold intermediate products

+

to the extent possible, sum across waste generated in the in the processing of sold intermediate products:

Σ (mass of waste output (kg) × emission factor for waste activity (kg CO₂e/kg))

Category 11: Use of Sold Products

Type of Emissions	Product Type	Examples
Direct use-phase emissions (required)	Products that directly consume energy (fuels or electricity) during use	Automobiles, aircraft, engines, motors, power plants, buildings, appliances, electronics, lighting, data centers, web-based software
	Fuels and feedstocks	Petroleum products, natural gas, coal, biofuels, and crude oil
	Greenhouse gases and products that contain or form greenhouse gases that are emitted during use	CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, HFCs, PFCs, SF ₆ , refrigeration and air-conditioning equipment, industrial gases, fire extinguishers, fertilizers
Indirect use-phase emissions (optional)	Products that indirectly consume energy (fuels or electricity) during use	Apparel (requires washing and drying), food (requires cooking and refrigeration), pots and pans (require heating), and soaps and detergents (require heated water)

Category 11: Use of Sold Products

CO₂e emissions from use of sold products =

sum across fuels consumed from use of products:

Σ (total lifetime expected uses of product \times number sold in reporting period
 \times fuel consumed per use (kWh) \times emission factor for fuel (kg CO₂e/kWh))

+

sum across electricity consumed from use of products:

Σ (total lifetime expected uses of product \times number sold in reporting period
 \times electricity consumed per use (kWh) \times emission factor for electricity (kg CO₂e/kWh))

+

sum across refrigerant leakage from use of products:

Σ (total lifetime expected uses of product \times number sold in reporting period
 \times refrigerant leakage per use (kg) \times global warming potential (kg CO₂e/kg))

Category 12: End-of-Life Treatment of Sold Products

CO₂e emissions from end-of-life treatment of sold products =

sum across waste treatment methods:

Σ (total mass of sold products and packaging from point of sale to end of life after consumer use (kg)
× % of total waste being treated by waste treatment method
× emission factor of waste treatment method (kg CO₂e/kg))

Category 12: End-of-Life Treatment of Sold Products

Mass of waste after consumer use (kg)	Waste treatment	Proportion of waste produced (percent)	Emission factor of waste treatment method (kg CO ₂ e/kg)
10,000	Landfill	90	0.3
	Incinerated	10	1.0
	Recycled	0	0.0

Note: The activity data and emissions factors are illustrative only, and do not refer to actual data.

$$\begin{aligned}
 & \Sigma (\text{total mass of sold products at end of life after consumer use (kg)} \\
 & \quad \times \% \text{ of total waste being treated by waste treatment method} \\
 & \quad \times \text{emission factor of waste treatment method (kg CO}_2\text{e/kg)}) \\
 & = (10,000 \times 90\% \times 0.3) + (10,000 \times 10\% \times 1) + (10,000 \times 0\% \times 0) = 3,700 \text{ kg CO}_2\text{e}
 \end{aligned}$$

Category 13: Downstream Leased Assets

	Combined scope 1 and scope 2 emissions (kg CO ₂ e)	Floor space (m ²)
Factory 1	9,000	5,000
Factory 2		10,000

Note: The activity data and emissions factors are illustrative only, and do not refer to actual data

The emissions of company C's (lessor) downstream leased asset is calculated as follows:

$$\begin{aligned}
 & \Sigma \text{ scope 1 and scope 2 emissions of lessee (kg CO}_2\text{e)} \\
 & \times \frac{\text{physical area of the leased asset (e.g., area, volume)}}{\text{total physical area of lessor assets (e.g., area, volume)}} \\
 & = 9,000 \times (5,000 / 15,000) = 3,000 \text{ kg CO}_2\text{e}
 \end{aligned}$$

Category 14: Franchises

CO₂e emissions from franchises =

sum across franchises:

Σ (scope 1 emissions + scope 2 emissions of each franchise (kg CO₂e))

CO₂e emissions from franchises =

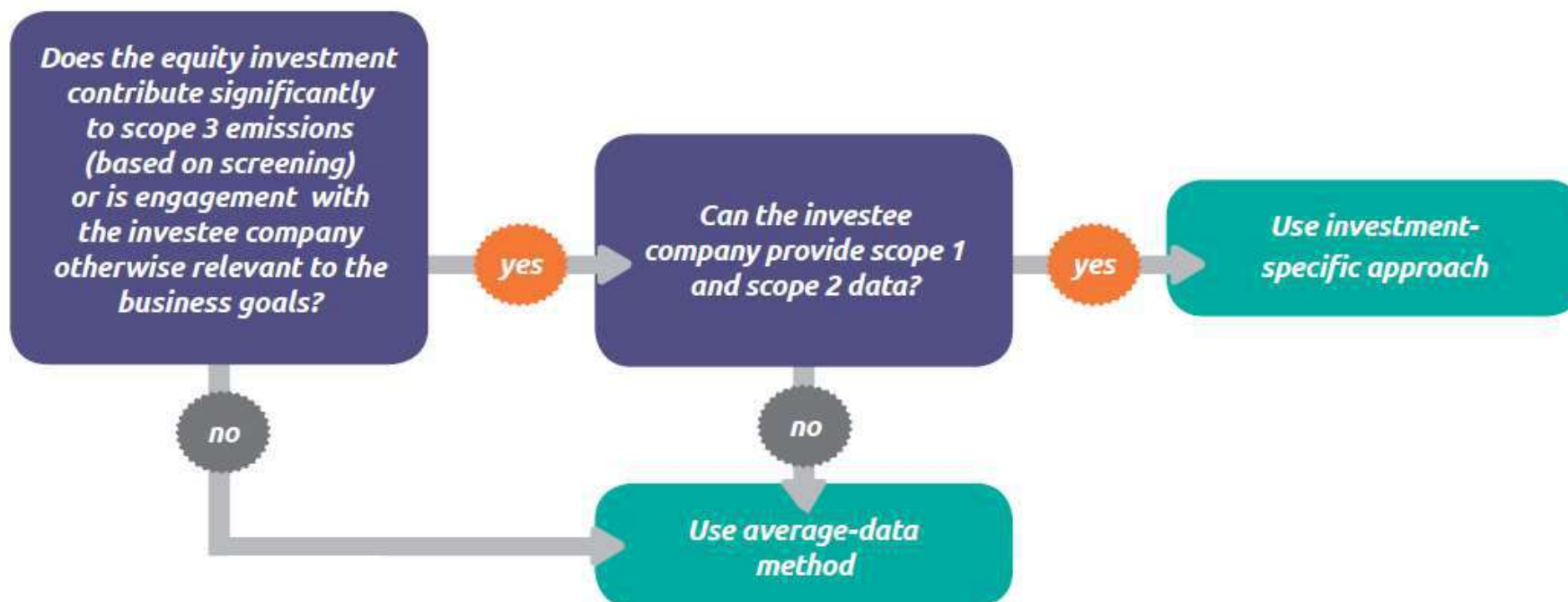
Step 1: aggregation of franchise emissions per group:

total emissions from sampled franchises within group
 $\times \frac{\text{total number of franchises within group}}{\text{number of franchises sampled within group}}$

Step 2: aggregation of total franchise emissions across all groups:

Σ total scope 1 and scope 2 emissions from each asset group

Category 15: Investments



Category 15: Investments

Emissions from equity investments =

sum across equity investments:

$\Sigma (\text{scope 1 and scope 2 emissions of equity investment} \times \text{share of equity (\%)})$

<i>Investment</i>	<i>Investment type</i>	<i>Scope 1 and scope 2 emissions of investee company in reporting year (tonnes CO₂e)</i>	<i>Reporting company's share of equity (percent)</i>
1	Equity Investment in subsidiary	120,000	40
2	Equity Investment in subsidiary	200,000	15
3	Equity investment in joint venture	1,600,000	25
4	Equity investment in joint venture	60,000	25

Note: The data are illustrative only, and do not refer to actual data.

รายงานการปล่อยและดูดกลับก๊าซเรือนกระจก



ชื่อบริษัท:

ที่อยู่/ที่ตั้งโรงงาน:

วันที่รายงานผล:

ระยะเวลาในการติดตามผล :

เพื่อการทวนสอบและรับรองผลคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร

โดย องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

- บทนำ
- ข้อมูลทั่วไป (ชื่อบริษัท ที่ตั้ง ประเภทอุตสาหกรรม ชื่อผู้ประสานงาน และรับผิดชอบ ระยะเวลาการติดตามผล)
- ขอบเขตองค์กร (โครงสร้างองค์กร แผนผังโรงงาน)
- ขอบเขตการดำเนินงาน (แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก)
- สรุปรูปมาณก๊าซเรือนกระจก
- การติดตามผล
- ปูฐาน
- การจัดการคุณภาพข้อมูล
- ภาคผนวก (ข้อมูลสนับสนุน)

เป้าหมายของการทวนสอบ

- การทบทวนข้อมูล
- ตรวจสอบความถูกต้องของการคำนวณ
- การรายงานผล
- การแสดงปริมาณคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กรว่ามีความสอดคล้อง เป็นกลางและอยู่บนพื้นฐานของข้อเท็จจริงหรือไม่

ดร. ภาณุวัฒน์ ประเสริฐพงษ์

Eco-Industry Research and Training Center
Faculty of Environment and Resource Studies
Mahidol University, Salaya, Nakornpathom

Tel: 02-441-5000 ext. 1329

Cell Phone: 085-1887248

E-mail: Phanuwat.pra@mahidol.ac.th

Line ID: k-012

Website: www.en.mahidol.ac.th/EI

