

Klimarapport 2025

Westcon Power & Automation AS



WCA71, Rev. C, 2026-07-14

Om klimarapporten

Denne rapporten omfatter utslipp i tidsrommet 01.01.2020 – 31.12.2025, med 2020 som basisår. Ved bruk av basisår er det mulig å sammenligne utslipp over tid. Rapporten gir en oversikt over selskapets klimapåvirkning i den gitte perioden.

Rapporten er utviklet i henhold til GHG (Greenhouse gas) Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard, og ISO 14064-1, Specification with Guidance at the Organization Level for Quantification and Reporting of Greenhouse Gas Emissions and Removals.

Utslippsrapporteringen er basert på primærdata der dette har vært tilgjengelig, og ellers er utslippsrapporteringen basert på estimater og gjennomsnittsfaktorer. WPA er hverken del av EU Emission Trading Scheme (ETS) eller underlagt obligatorisk utslippsrapportering i henhold til norsk lov.

Dette er Westcon Power & Automation sin fjerde klimarapport. Hensikten er å utarbeide en rapport som kan brukes til å veilede virksomheten i sitt arbeid med å redusere eget klimagassutslipp, samt etablere innsikt som kan bygges videre på i de kommende årene.

Prinsipper for et godt klimaregnskap

Et klimaregnskap som føres i henhold til GHG–protokollen skal følge fem prinsipper for god rapportering:

Relevans - Sikre at klimaregnskapet reflekterer selskapets faktiske klimagassutslipp, og kan anvendes i forbindelse med strategisk beslutningstaking - både internt og eksternt.

Fullstendighet - Redegjøre for alle kilder til og aktiviteter med klimagassutslipp innen det bestemte omfanget, samt redegjørelse og begrunnelse for eventuelle spesifikke kilder eller aktiviteter som ekskluderes.

Sammenlignbarhet - Anvende konsistente metoder som muliggjør sammenligning av klimagassutslipp over tid, samt transparent dokumentasjon av endringer i data, omfang, metode eller andre relevante faktorer som påvirker i tidsseriene.

Transparens - Omtale relevante problemstillinger på en saklig måte som viser hvordan tallene i rapporten er beregnet, og være åpen om hvilke antakelser som ligger til grunn, samt hvilke datakilder som er anvendt.

Nøyaktighet - Sikre at kvantifiseringen av klimagassutslippene så langt det er mulig er systematisk fremstilt. Det innebærer at rapporterte utslipp verken skal fremkomme som større eller mindre enn faktiske utslipp, og at eventuell usikkerhet er redusert til et minimum innenfor hva som er praktisk gjennomførbart. Oppnå tilstrekkelig nøyaktighet til at tallmaterialet kan anvendes til å ta beslutninger med rimelig sikkerhet angående integriteten til den rapporterte informasjonen.

Innholdsfortegnelse

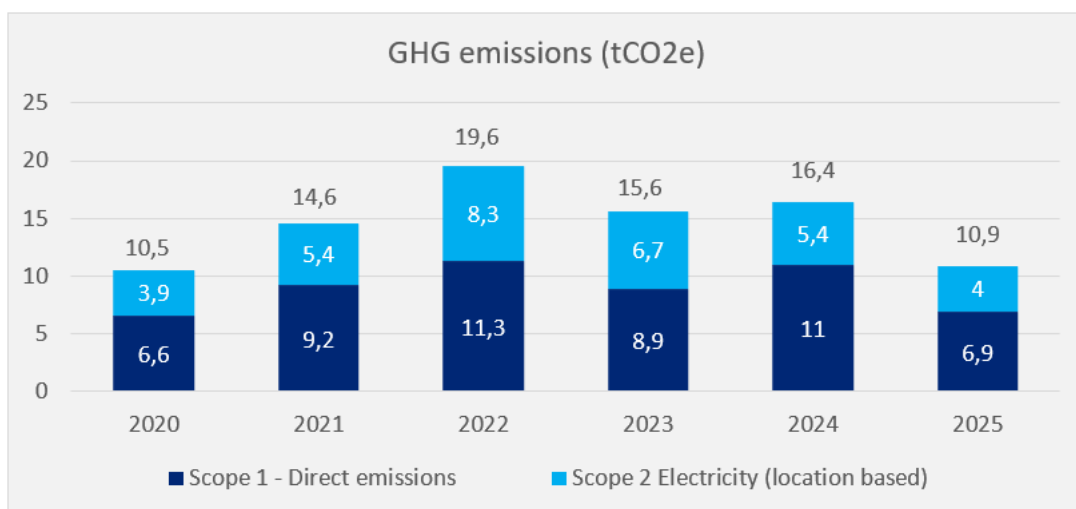
1. Vår klimapåvirkning	4
2. Hvordan beregne utslipp	5
2.1 Om Greenhouse Gas Protocol	5
2.2 Organisatorisk omfang	5
2.3 Operasjonelt omfang	6
2.4 Utslippsfaktorer	7
2.5 Måleenheter	8
2.6 Måleverdier	8
3. Oversikt over klimapåvirkning	9
3.1 Klimagassutslipp 2025	9
3.2 Utvikling klimagassutslipp 2020-2025	10
4. Scope 1 - Direkte utslipp	11
4.1 Mineraldiesel	12
4.2 Propan	12
5. Scope 2 - Indirekte utslipp fra innkjøpt energi	13
5.1 Elektrisitet	13
7. Kilder til utslippsfaktorer og andre referanser	15

1. Vår klimapåvirkning

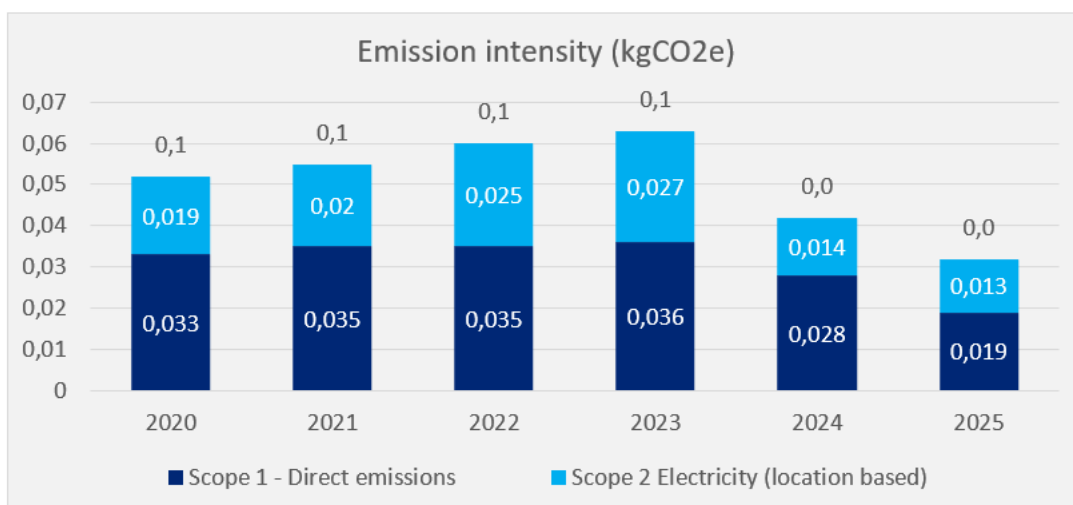
Sammendrag

Klimagassutslipp kan presenteres både i form av utslippsintensitet og i absolutte verdier. Utslippsintensitet refererer til utslipp i forhold til en faktor som indikerer selskapets økonomiske aktivitet. Mengden absolutte utslipp er den numeriske verdien av selskapets utslipp. Absolutte utslipp er oppgitt i tonn. Utslippsintensitet måles som kg CO₂e per utført timeverk i aktuelt rapporteringsår. Tabellene under oppsummerer virksomhetens utslipp i perioden 2020 til 2025, og viser absolutte tall (tCO₂e) og utslippsintensitet (kgCO₂e per timeverk aktuelt år). Scope 2-utslipp er her presentert ved bruk av lokasjonsbasert metode (anvendt metode beskrevet under).

Klimagassutslipp (tCO₂e)



Utslippsintensitet (kgCO₂e)



Sammenligning av klimagassutslipp fra 2025 til 2020 (basisår), der Scope 1 og 2 (lokasjonsbasert metode) er inkludert, viser følgende:

4% Økning i klimagassutslipp

38% Reduksjon i utslippsintensitet

2. Hvordan beregne utslipp

Metode for utregning av klimapåvirkning

2.1 Om Greenhouse Gas Protocol

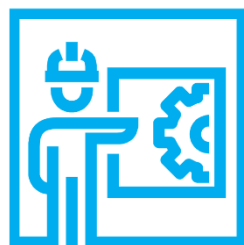
Denne klimarapporten er utviklet i henhold til [GHG Protocol Corporate Standard](#) (GHG-protokollen). Dette er et internasjonalt anerkjent og standardisert rammeverk for å måle og styre klimagassutslipp fra både privat og offentlig sektor, verdikjeder og avbøtende tiltak.

2.2 Organisatorisk omfang

Utslippsrapportering kan enten ha en operasjonell eller økonomisk kontrolltilnærming, med hensyn til hvilke utslipp som er inkludert og ikke. Operasjonell kontrolltilnærming innebærer at alle utslipp som kommer fra selskapets ordinære drift inkluderes og rapporteres på, uavhengig av det økonomiske eierskapet til kilden til klimagassutslipp. Ved økonomisk kontrolltilnærming omfattes utslipp fra alle eiendeler som eies av selskapet, uavhengig av hvem som har operativ kontroll med bruken av disse.

Denne rapporten er bygget på en operasjonell kontrolltilnærming. Relatert til WPA inkluderer dette alle anlegg, utstyr og produkter anvendt i daglig drift.

Operasjonell kontrolltilnærming
BRUKER AV EIENDELER

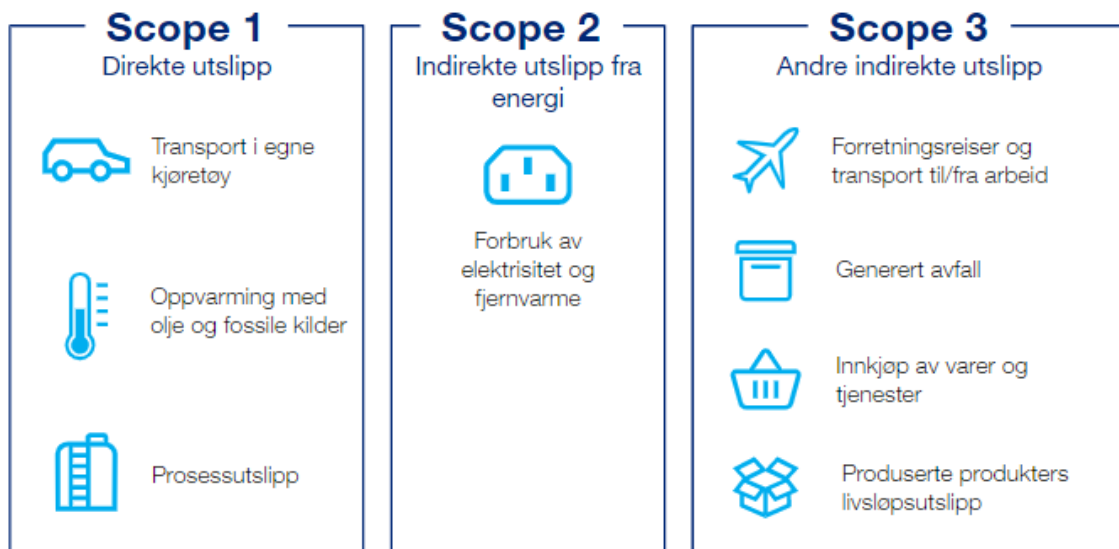


Finansiell kontrolltilnærming
EIER AV EIENDELER



2.3 Operasjonelt omfang

GHG-protokollen skiller klimagassutslipp i tre grupper eller "Scopes" der alle har sine egne underkategorier. Ved rapportering i henhold til GHG kreves rapportering på Scope 1 og 2, mens Scope 3 er frivillig.



Scope 1

Dekker alle direkte utslipp fra virksomhetens eget utstyr og bruk.

Eksempler: drivstoff, forbrenning, firmabiler, flyktige utslipp.

Scope 2

Dekker indirekte utslipp fra elektrisitet kjøpt og brukt av virksomheten.

Beregnes på to måter, markedsbasert metode og lokasjonsbasert metode.

Lokasjonsbasert metode:

Tar utgangspunkt i strømmiksen der virksomheten er lokalisert.

Markedsbasert metode:

Tar utgangspunkt i organisasjonens beslutning om å kjøpe opprinnelsesgarantier for anvendt energi, eller ikke. Virksomheter som produserer elektrisitet ved bruk av fornybare kilder kan selge rettighetene til den aktuelle elektrisiteten gjennom opprinnelsessertifikater selv om strømmen er fordelt over samme nett som ikke fornybar energi. Salg av opprinnelsessertifikater fungerer dermed som et tilskudd til produsenter av fornybar energi, med hensikt å stimulere til økt produksjon fornybar energi, og virksomheter som kjøper slike kan bruke faktor 0gCO₂e/kWh. Energibruk som ikke har tilknyttede opprinnelsessertifikater, skal rapporteres med en faktor som gjenspeiler ikke fornybar kraft i markedet.



Lokasjonsbasert metode



Markedsbasert metode

Scope 3

Dekker alle andre indirekte utslipp som er en konsekvens av aktivitetene til virksomheten, men som oppstår fra kilder som ikke eies eller kontrolleres av virksomheten.

Eksempler: innkjøpte varer og tjenester, forretningsreiser, ansatt pendling, avfallshåndtering, vannbruk, bruk av solgte produkter, transport og distribusjon etc.

Denne rapporten inkluderer klimagassutslipp i Scope 1 og Scope 2.

2.4 Utslippsfaktorer

Denne klimarapporten er basert på allment anerkjente utslippsfaktorer. Utslippsfaktorer i Scope 1 hentes primært fra faktorsett utarbeidet av DEFRA (UK Department for Environment, Food and Rural Affairs), så fremt dette er tilgjengelig. DEFRA- utslippsfaktorene oppdateres årlig av britiske myndigheter, og dekker mange kategorier. Foreløpig er det ikke utarbeidet norske utslippsfaktorer, følgelig anvendes DEFRA sine.

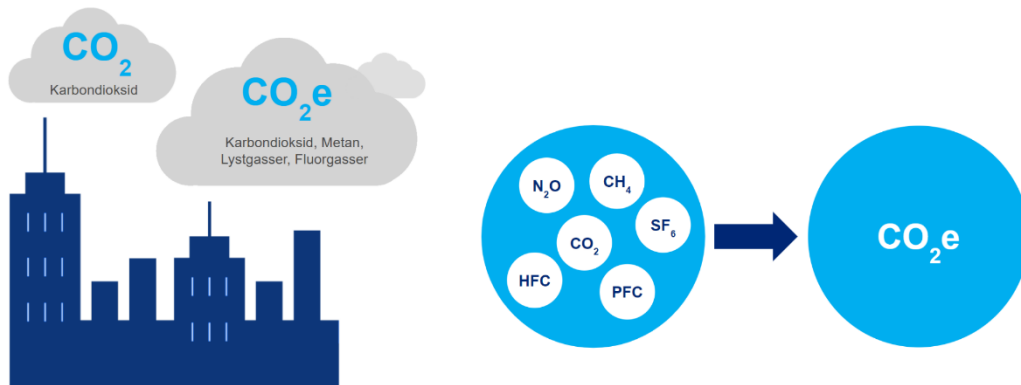
Utslippsfaktorer for forbruk av elektrisk kraft i Scope 2 hentes fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), for å sikre at både markeds- og stedsbaserte faktorer reflekterer det norske markedet og energimiksen. Betydelige årlige variasjoner i utslippsfaktorer skyldes at Norge er en del av det europeiske elektrisitetsmarkedet, og at dette markedet kan være gjenstand for svingninger i elektrisitetsmiksen. Den lokasjonsbaserte faktoren er basert på norsk elektrisitetsproduksjon.



For å sikre at de rapporterte klimagassutslipp skal kunne verifiseres basert på informasjonen som gjøres tilgjengelig, er det anvendt utslippsfaktorer som er offentlig tilgjengelig. Det tilstrebes også å bruke faktorer fra de samme kildene der det er mulig, for å sikre at faktorer beregnes på samme måte, og kan være direkte sammenlignbare med hverandre. Det er likevel verdt å merke seg at det er mange forskjellige faktorsett tilgjengelig, og at noen er mer detaljerte enn andre. En fullstendig liste over kilder til utslippsfaktorer som er brukt i denne rapporten presenteres lengre under.

2.5 Måleenheter

Klimapåvirkning måles i CO₂-ekvivalenter (CO₂e). Utslipp av andre klimagasser enn karbondioksid omdannes til CO₂e, som representerer klimapåvirkningen de ville hatt dersom utslippene hadde vært fra karbondioksid. Klimapåvirkningen av de ulike gassene (Global Warming Potential) kommer fra IPCC. For eksempel har N₂O (bedre kjent som «lystgass») en GWP på 298. Det betyr at ett kilo N₂O-utslipp tilsvarer 298 kilo CO₂-utslipp. Der det er tilgjengelig vil klimagasser bli oppført med utslippsmengder separat og uten omregning, f.eks. i rapportering av direkte utslipp.



2.6 Måleverdier

Klimagassutslipp kan presenteres både i form av utslippsintensitet og i absolutte verdier. Utslippsintensitet refererer til utslipp i forhold til en faktor som indikerer selskapets økonomiske aktivitet. I noen tilfeller vil utslippsintensitet bedre vise endringer i utslipp over tid enn absolutte verdier. Mengden absolutte utslipp er den numeriske verdien av selskapets utslipp.

Alle absolutte utslipp er oppgitt i tonn CO₂e i denne rapporten. WPA måler utslippsintensiteten som kg CO₂e per utført timeverk i det aktuelle rapporteringsåret. Måling av intensitet per utført timeverk ble valgt da dette er en vanlig måling på tvers av virksomheten. Dette anses som en god indikator på nivået av økonomiske og utslippsgenererende aktiviteter ved verftene.

3. Oversikt over klimapåvirkning

Omfanget av denne rapporten er relatert til virksomhetens lokaler, utstyr og produkter anvendt i daglig drift. Rapporten viser hvor de største utslippene i driften til WPA er, og muliggjør målsettinger og tiltak for reduksjon.

Scope 1:

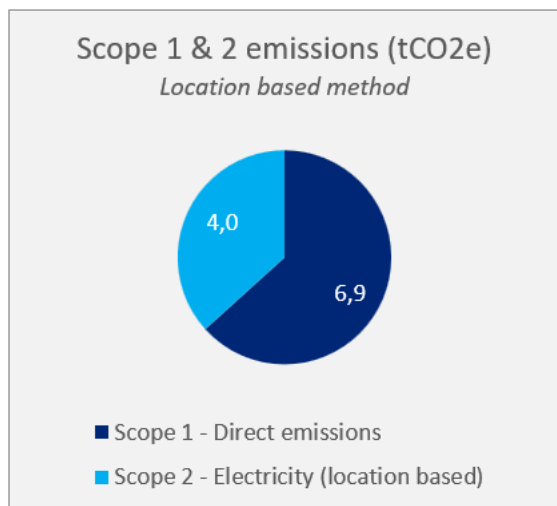
- Diesel (100% mineraldiesel) – bruk av firmabiler
- Propan – bruk av gassføner (verktøy for krymping av krympestrømper for kabler og tetting av nipler etc., ved koblingsarbeid)

Scope 2:

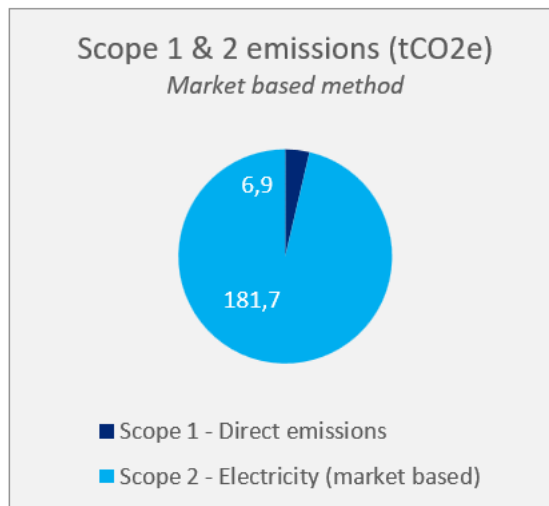
Elektrisitet – strømforbruk egne lokaler, hybelhus for ansatte og firmahytte

3.1 Klimagassutslipp 2025

Klimarapporten er basert på bruksdata der det er mulig, og kjøpshistorikk der bruks data ikke er mulig å få tak i. Totale utslipp i Scope 1 og Scope 2 for 2025 er oppsummert i figurene under, i tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e).



Scope 1 og 2 – utslipp i tonn CO₂e - Lokasjonsbasert metode



Scope 1 og 2 – utslipp i tonn CO₂e - Markedsbasert metode

3.2 Utvikling klimagassutslipp 2020-2025

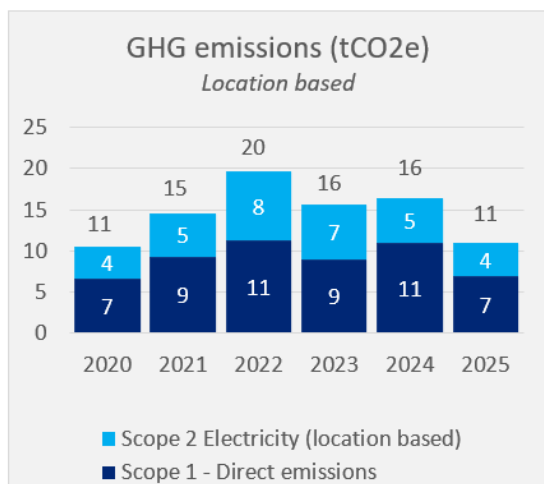
Tabellen under viser oversikt over Westcon Power & Automation sine klimagassutslipp i Scope 1 og 2 de siste seks årene:

GHG emissions, market based (t CO ₂ e)	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Scope 1 - Direct Emissions	6,6	9,3	11,3	8,9	10,9	6,9
Diesel (100% Mineral based)	6,4	9,0	11,1	8,8	10,8	6,7
Propane	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2
Scope 2 - Indirect emissions from energy						
Electricity (location based)	3,9	5,4	8,3	6,7	5,4	4,0
Electricity (market based)	196,1	199,3	218,3	267,4	241,8	181,7
Sum GHG emissions scope 1 and 2 (location based)	10,5	14,7	19,6	15,6	16,3	10,9
Sum GHG emissions scope 1 and 2 (market based)	202,8	208,6	229,6	276,3	252,8	188,7

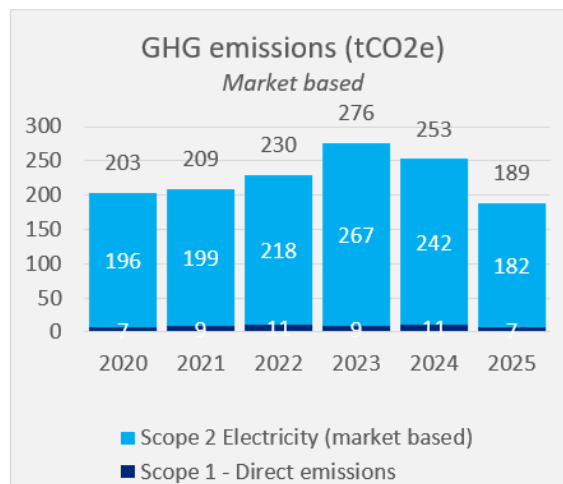
Bruk av propan i Scope 1 er basert på selskapets innkjøp. Faktisk bruk og klimagassutslipp vil følgelig variere noe fra verdiene som er presentert i tabellen.

Utviklingen i størrelsen på selskapets klimagassutslipp de siste seks årene er oppsummert under.

Klimagassutslipp

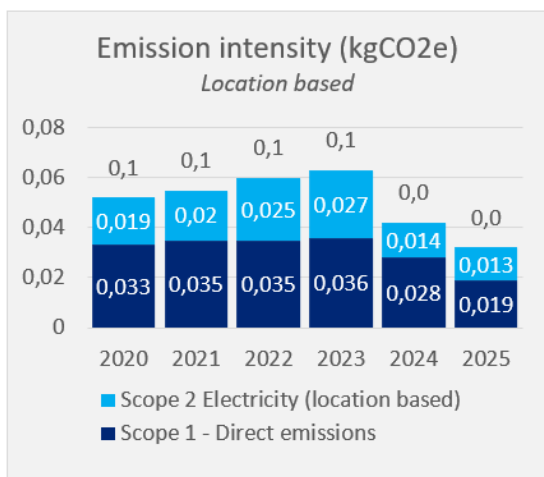


Klimagassutslipp i absolutte verdier – Lokasjonsbasert metode

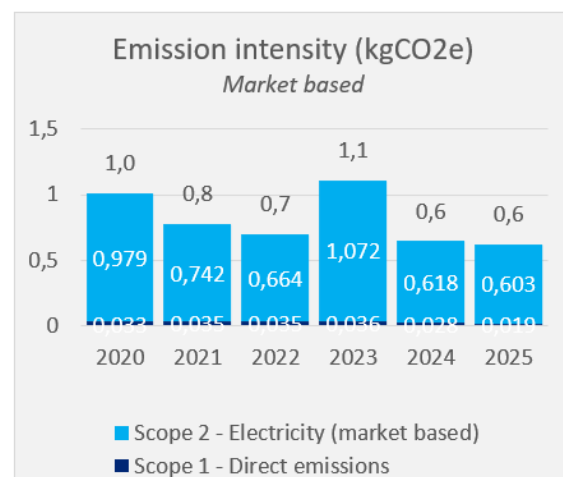


Klimagassutslipp i absolutte verdier – Markedsbasert metode

Utslippsintensitet



Utslippsintensitet – Lokasjonsbasert metode



Utslippsintensitet – Markedsbasert metode

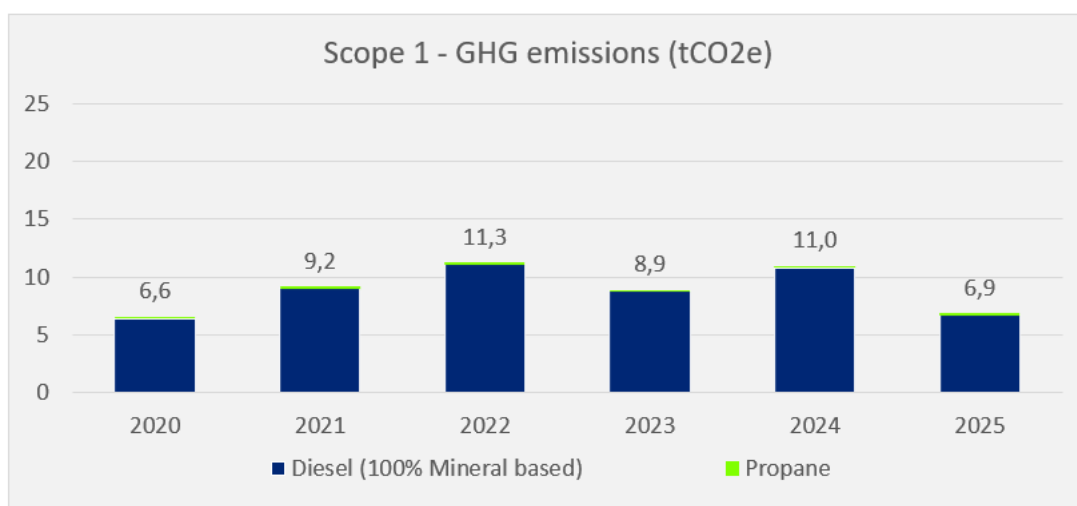
4. Scope 1 - Direkte utslipp

Direkte klimagassutslipp omfatter utslipp fra kilder som direkte eies eller kontrolleres av virksomheten. Westcon Power & Automation har direkte utslipp fra følgende kilder:

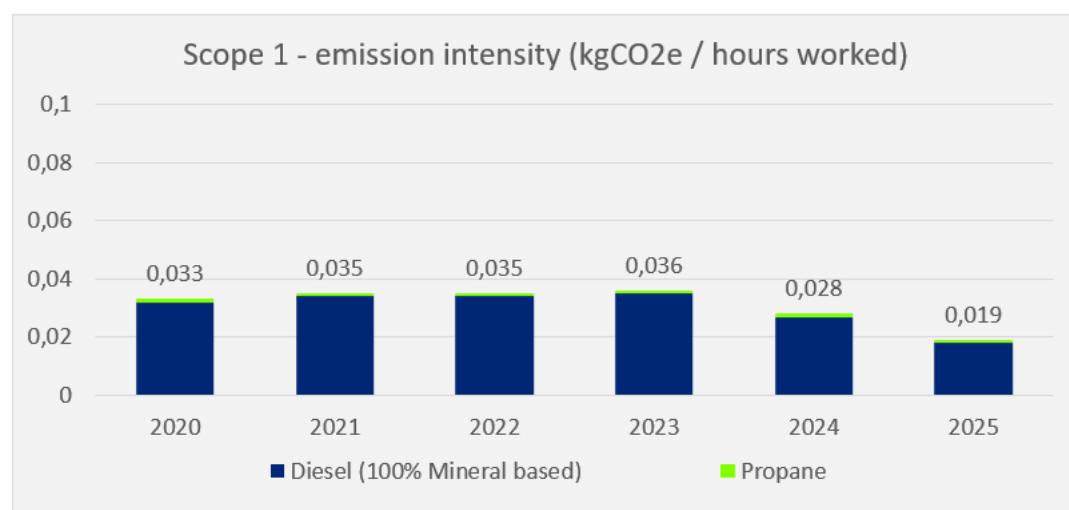
1. Mineralbasert diesel – drivstoff firmabiler

2. Propan – anvendes til bruk av gassføner

Følgende grafer under oppsummerer Scope 1 utslipp i absolutte verdier og i utslippsintensitet. Som det fremkommer av grafene, kommer mesteparten av WPA sine Scope 1 utslipp fra bruk av mineraldiesel.



Scope 1 utslipp i CO₂e – Absolutte verdier



Scope 1 utslipp i kgCO₂e – Utslippsintensitet

4.1 Mineraldiesel

Drivstoff til firmabiler. Under kjøring blir klimagasser sluppet ut i atmosfæren.

Klimagassutslipp fra mineraldiesel	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Faktisk bruk (liter)	2426	3383	4167	3341	4091	2517
Konverteringsfaktor (kg CO ₂ e/liter)	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7
Klimagassutslipp (t CO ₂ e)	6,4	9	11,1	8,8	10,8	6,7

I henhold til GHG-protokollen skal rapporteringen av direkte utslipp inkludere alle former av utslipp for samtlige GHG-gasser. I tabellen nedenfor fremstilles dette for mineraldiesel.

Merk at utslipp av klimagass ikke rapporteres for den andre typen av Scope 1-utslipp, da bruk av propan ikke anses som vesentlig utslippskilde for virksomheten.

		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Gas	Unit	Utslipp fra diesel (100% mineraldiesel)					
CO ₂	kg CO ₂ e / liter	2,65	2,67	2,66	2,63	2,63	2,63
CH ₄	kg CO ₂ e / liter	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N ₂ O	kg CO ₂ e / liter	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03

4.2 Propan

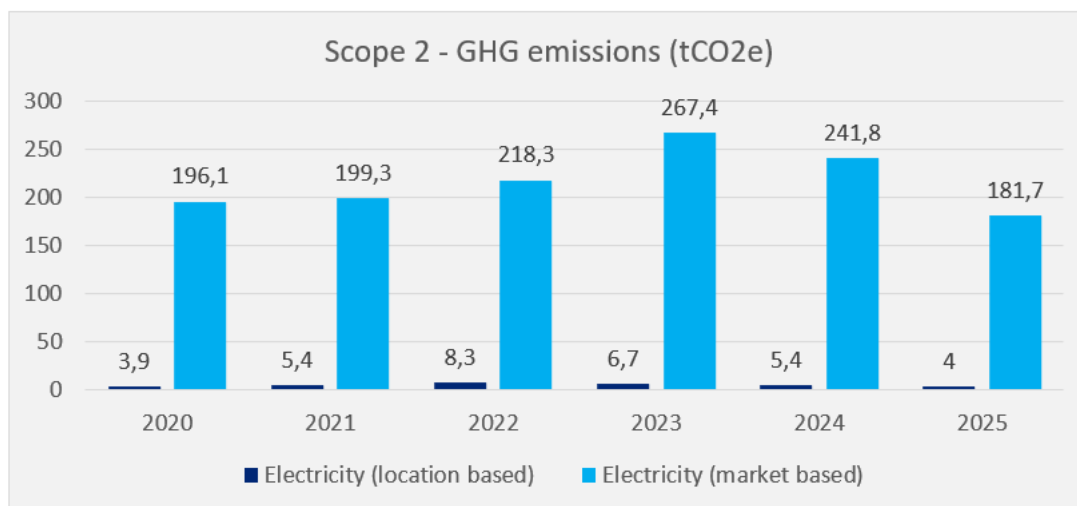
Bruk av gassføner. Under forbrenning blir klimagasser sluppet ut i atmosfæren.

Klimagassutslipp fra propan	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Faktisk bruk (kg)	62	76	75	48	66	71
Konverteringsfaktor (kg CO ₂ e/kg)	3	3	3	3	3	3
Klimagassutslipp (t CO ₂ e)	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2

5. Scope 2 - Indirekte utslipp fra innkjøpt energi

Scope 2 utslipp for Westcon Power & Automation kommer fra innkjøpt elektrisitet.

Utslipp fra de seks siste årene i figur under, her vist både ved bruk av markedsbasert og lokasjonsbasert kalkulasjonsmetode.



Scope 2 utslipp i tCO2e – Lokasjonsbasert metode og Markedsbasert metode – Absolutte verdier

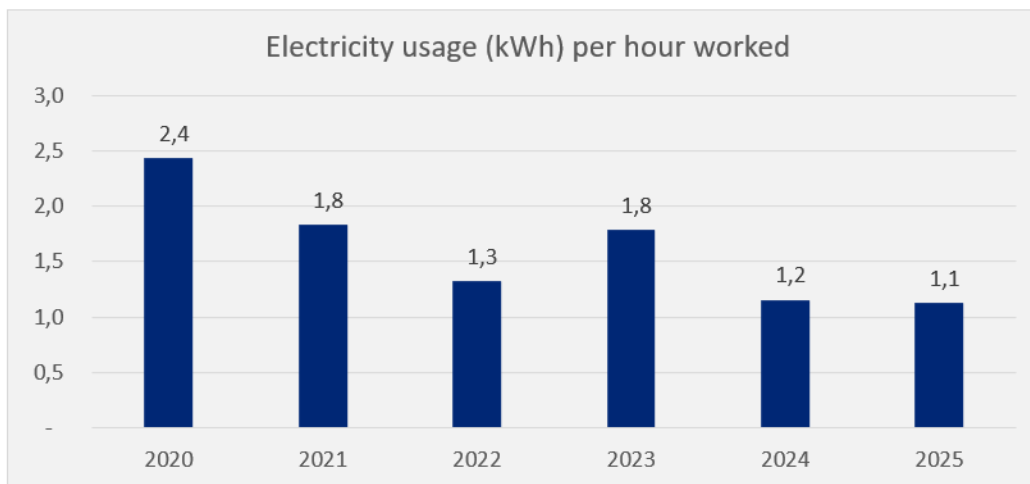
5.1 Elektrisitet

Tabellen under viser utslipp fra bruk av elektrisitet fremstilt både ved bruk av markedsbasert og lokasjonsbasert metode.

Westcon Power & Automation har ikke kjøpt opprinnelsesgarantier.

Klimagassutslipp - bruk av elektrisitet	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Faktisk bruk (kWh)	487 915	492 118	434 818	446 328	452 051	421 686
Lokasjonsasert faktor (g CO2e/kWh)	8	11,0	19,0	15,0	11,9	9,4
Klimagassutslipp - lokasjonsbasert metode (t CO2e)	3,9	5,4	8,3	6,7	5,4	4
Markedsbasert faktor (g CO2e/kWh)	402	405	502	599	535	431
Klimagassutslipp - markedsbasert metode (t CO2e)	196,1	199,3	218,3	267,4	241,8	181,7

Figur under viser at utslipp fra innkjøpt energi og energibruk per timeverk er redusert siden 2020.



Energiforbruk (kWh) per timeverk

7. Kilder til utslippsfaktorer og andre referanser

Under presenteres hvilke faktorkilder som er anvendt i beregninger i rapporten. Ved referanse til DEFRA er faktorene hentet fra "Greenhouse gas reporting: Conversion factors 2025".

Scope 1 - Direkte utslipp

- Diesel, 100% mineralbasert
- Propan

[Greenhouse gas reporting: conversion factors 2025 - GOV.UK](#)

Scope 2 – Indirekte utslipp

- Elektrisitet

[Strømdeklarasjoner - NVE](#)

Utslippsfaktorer Scope 2 for forbruk av elektrisk kraft hentes fra NVE – Norges vassdrags- og energidirektorat.