



Greenhouse Gas Protocol (Dual Reporting) Report for Opus Bilprovning 2018 onward

Beräkningsperiod: 2018

Framtagen mars 22, 2019 av *Our Impacts* för U&W

Redovisningsdetaljer

Konsolideringsmodell (Consolidation Approach)

Verksamhetskontroll

Organisatorisk avgränsning

Verksamheten för Opus Bilprovning 2018 onward

Inkluderat

- Opus Bilprovning 2018 onward
- Opus Bilprovning
- Region Norr
- Region Öst
- Region Väst
- Region Syd
- Maskinbesiktning
- Huvudkontor

Inkluderade aktiviteter

- Avfall till förbränning
- Bilar
- Bränslen
- Buss
- Eldningsolja
- Elförbrukning
- Fjärrvärme
- Flygresor
- Hotellnätter
- Kaffe och frukt
- Kontorsmaterial
- Kopieringspapper
- Motorcykel
- Papper och tryckt material
- Taxi
- Tåg
- Uppskattade utsläpp
- Vattenförbrukning
- Vägtransport, hel lastbil
- Workshop equipment
- Återvunnet avfall

Kvalitetsgranskare

- Charlotte Wylie - charlotte.wylie@ecometrica.com
- Johan Solberg - johan.solberg@uandwe.se

Innehållsförteckning

Introduktion	4
Kvalitet och tillgänglighet på uppgifter	6
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Opus Bilprovning 2018 onward	8
Detaljerade resultat	12
Detaljerad sammanställning per WBCSD/WRI Scope	12
Location-based metodiken	12
Market-based metodiken	16
Sammanställning per enhet	20
Location-based metodiken	20
Market-based metodiken	21
Årlig aktivitetsdata	22
Referenser	26
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Opus Bilprovning	28
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Norr	31
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Öst	34
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Väst	37
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Syd	40
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Maskinbesiktning	43
Sammanfattning av klimatberäkningarna för Huvudkontor	46

Introduktion

Klimatberäkningar kvantifierar den totala mängden växthusgaser som produceras direkt och indirekt av ett företags eller en organisations verksamhet. Detta kallas också klimatfotavtryck och är ett viktigt verktyg som förser ert företag med ett underlag för att förstå och hantera er klimatpåverkan.

Klimatberäkningar kvantifierar alla sju växthusgaser enligt Kyotoprotokollet där det är tillämpligt och mäter dem i enheter motsvarande koldioxidekvivalenter, CO₂e¹. De sju växthusgaserna är koldioxid (CO₂), metan (CH₄), lustgas (N₂O), fluorkolväten (HFCs), svavelhexafluorid (SF₆), kvävetrifluorid (NF₃) och perfluorokarboner (PFCs). Den globala uppvärmningspotentialen (GWP) för varje gas illustreras i Tabell 1.

Table 1. GWP of Kyoto Gases (IPCC 2013, without climate-carbon feedback)

Växthusgas	GWP
Koldioxid (CO ₂)	1
Metan (CH ₄)	28
Lustgas (kväveoxid) (N ₂ O)	265
Fluorkolväten (HFCs)	1 - 12,400
Perfluorokarboner (PFCs)	1 - 11,100
Kvävetrifluorid (nitrogen trifluoride) (NF ₃)	16,100
Svavelhexafluorid (SF ₆)	23,500

De här beräkningarna har utförts enligt Greenhouse Gas Protocol: a Corporate Accounting and Reporting Standard, som har tagits fram av World Business Council for Sustainable Development och World Resources Institute's (WBCSD/WRI). Greenhouse Gas (GHG) Protocol är en internationellt vedertagen standard som anses vara nuvarande bästa praxis för att rapportera företags och organisationers utsläpp av växthusgaser. Redovisningen av utsläppen av växthusgaser är uppdelad i tre så kallade scopes definierade av WBCSD/WRI.

Scope 1 omfattar direkta utsläpp av växthusgaser från källor som ägs eller kontrolleras av företaget, så som företagsägda fordon och egenägd energiproduktion.

Scope 2 omfattar växthusgasutsläpp från extern produktion av köpt el, värme och ånga. Eftersom utfärdaren av denna rapport är aktiv på marknader där ursprungsgarantier eller specifika leverantörersdata finns för den köpta energin, rapporteras scope 2 utsläppen enligt både "market-based" och "location-based" metodiken. I location-based metodiken appliceras emissionsfaktorer som representerar den energimix som finns i nätet på platsen där energiförbrukningen sker. Market-based metodiken applicerar istället emissionsfaktorer som representerar den faktiskt inköpta (eller ej inköpta) energin som kan styrkas med ett s.k marknadsinstrument. Marknadsinstrument kan vara olika sorters ursprungsgarantier (GO, REC, etc.), direkta energikontrakt och avtal på leverantörsspecifika emissionsnivåer, som beskriver vilka attribut som energin har. Utfärdaren av denna rapport har intygat att alla marknadsinstrument som använts för beräkningen av market-based utsläpp uppfyller "Scope 2 Quality Criteria", som definieras i GHG Protocols Scope 2 Guidance. I de fall då marknadsinstrumenten ej uppfyller "Scope 2 Quality Criteria", eller i de fall då marknadsinstrumentet ej har köpts in, har market-based scope 2 utsläpp beräknats utifrån emissionsfaktorer för residualmixen. I de fall då emissionsfaktorer för residualmixen ej finns tillgängliga, har market-based scope 2 utsläpp beräknats utifrån emissionsfaktorer för platsens energimix i nätet, enligt GHG Protocols beräkningshierarki. Detta kan resultera i dubbelräkning mellan användare av energin, eftersom emissionsfaktorn då ej justerats för att särskilja de frivilliga köpen av el och värme med specifika attribut.

Scope 3 omfattar alla andra indirekta utsläpp från sådant som t.ex. avfallshantering, tredjepartsleveranser, tjänsteresor och pendling. Enligt Greenhouse Gas Protocol är det valfritt att rapportera dessa övriga indirekta utsläpp, men eftersom de kan utgöra en stor del av de totala utsläppen så rekommenderar ZeroMission och U&We att de rapporteras i tillämpliga fall.

Klimatberäkningar är ett viktigt verktyg för att bevaka och minska en organisations klimatpåverkan då de gör det möjligt att sätta upp mål för utsläppsminskningar och utforma en handlingsplan. Resultaten av klimatberäkningarna kan också göra det möjligt för organisationer att vara öppna med sin klimatpåverkan genom att redovisa utsläpp av växthusgaser för kunder, aktieägare, medarbetare och andra intressenter. Regelbundna beräkningar gör att kunderna kan följa företagets framsteg över tid och utgör bevis till stöd för miljöprofilering i utåtriktad marknadsföring, som till exempel märkning eller CSR-rapportering. ZeroMissions och U&Wes klimatberäkningar är utformade för att vara transparenta, konsekventa och möjliga att upprepa regelbundet.

¹ Koldioxidekvivalent eller CO₂e är en term för att beskriva olika växthusgaser i en gemensam enhet. När man uttrycker utsläppen av en viss växthusgas i koldioxidekvivalenter anger man hur mycket koldioxid som skulle behöva släppas ut för att ge samma verkan på klimatet. Genom

att uttrycka växthusgasutsläpp i koldioxidekvivalenter kan man enkelt jämföra de enskilda gasernas bidrag till växthuseffekten och addera dem med varandra.

Kvalitet och tillgänglighet på uppgifter

För att kunna tillhandahålla en så korrekt uppskattning som möjligt av en organisations växthusgasutsläpp bör primära (verkliga) data användas när sådana finns som är tillgängliga, aktuella och geografiskt relevanta. Sekundär data i form av uppskattningar, extrapoleringar och branschgenomsnitt kan användas när primära data inte finns tillgängliga. Tabell 2 visar kvaliteten på angivna data för de här beräkningarna, med viktiga antaganden återgivna nedanför .

Översikt av datakvalitet



Location-based

Datakvalitet	ton CO ₂ e/år	%
Verklig	2,688	33
Uppskattad	5,449	67
Totalt	8,137	100



Market-based

Datakvalitet	ton CO ₂ e/år	%
Verklig	2,652	32.2
Uppskattad	5,590	67.8
Totalt	8,242	100

Tabell 2. Datakvalitet och tillgänglighet

Utsläppskälla	Datakvalitet
Lokaler eller område	
Bränslen	Verklig
Eldningsolja	Verklig
Elförbrukning	Blandad
Fjärrvärme	Blandad
Uppskattade utsläpp	Verklig
Vattenförbrukning	Blandad
Långtidsleasade fordon	
Bilar	Verklig
Tjänsteresor	
Bilar	Blandad
Flygresor	Verklig
Hotellnätter	Blandad
Leasade bilar	Ej tillämpbar
Taxi	Verklig
Tåg	Blandad

Pendlingsresor	
Bilar	Blandad
Buss	Blandad
Motorcykel	Blandad
Tåg	Blandad
Inkommande tredjepartsleveranser	
Bilar	Verklig
Kontorsmaterial	
Kaffe och frukt	Verklig
Kontorsmaterial	Uppskattad
Kopieringspapper	Blandad
Papper och tryckt material	Verklig
Utrustning och maskiner	
Uppskattade utsläpp	Ej tillämpbar
Workshop equipment	Verklig
Tredjepartsanvändning av fordon	
Bilar	Uppskattad
Underleverantörers fordon	
Bilar	Ej tillämpbar
Skåpbilar	Ej tillämpbar
Transporter, nedströms	
Bilar	Blandad
Motorcykel	Uppskattad
Vägtransport, hel lastbil	Blandad
Avfall	
Avfall till förbränning	Blandad
Återvunnet avfall	Blandad

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Opus Bilprovning 2018 onward

Totala bruttoutsläpp (location-based): 8,137 ton CO₂e

Totala bruttoutsläpp (market-based): 8,242 ton CO₂e

Nyckeltal (KPI:er)

Utsläpp av växthusgaser varierar över tiden och beror ofta på förändringar i organisationen, t.ex. att verksamheten expanderar eller minskar. Därför är det viktigt att använda relativa mått (KPI:er) som tar hänsyn till förändringar över tid. Dessa redovisas i tabellen nedan:

Data	Nyckeltal
565 Antal heltidsanställda	14.4 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Location-Based)
1,482,488 Antal producerade enheter	0.00549 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Location-Based)
565 Antal heltidsanställda	14.6 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Market-Based)
1,482,488 Antal producerade enheter	0.00556 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Market-Based)

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	1,135	13.9
Långtidsleasade fordon	130	1.59
Tjänsteresor	264	3.24
Pendlingsresor	807	9.92
Inkommande tredjepartsleveranser	8.74	0.107
Kontorsmaterial	38.8	0.477
Utrustning och maskiner	636	7.82
Tredjepartsanvändning av fordon	4,775	58.7
Transporter, nedströms	338	4.15
Avfall	5.73	0.0704
Totalt	8,137	100

Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	1,239	15
Långtidsleasade fordon	130	1.57
Tjänsteresor	264	3.2
Pendlingsresor	807	9.79
Inkommande tredjepartsleveranser	8.74	0.106
Kontorsmaterial	38.8	0.471
Utrustning och maskiner	636	7.72
Tredjepartsanvändning av fordon	4,775	57.9
Transporter, nedströms	338	4.1
Avfall	5.73	0.0695
Totalt	8,242	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	197	2.42
Scope 2	804	9.88
Scope 3	7,136	87.7
Totalt	8,137	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	197	2.39
Scope 2	938	11.4
Scope 3	7,107	86.2
Totalt	8,242	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	6,374	6,374	6,499	6,499
CH ₄	28	0.194	5.43	0.158	4.43
N ₂ O	265	0.137	36.4	0.132	35
CO ₂ e	1	1,721	1,721	1,704	1,704

Total	8,137	8,242
-------	-------	-------

Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Opus Bilprovning 2018 onward

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning



Scope 2 Market-based utsläpp



Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	8,618	42.7	90.1	9.6
Residualmixfaktorer	777	3.85	272	29
Location-based standardfaktorer	10,810	53.5	550	58.6
Direkt utsläpps uppgift	Okänd	Ej tillämpbar	26	2.77
Totalt	20,205	100	938	100

Observera: At least one scope 2 answer was entered into the Platform as direct emissions, which were calculated outside the Platform. Raw data - including energy consumption - is therefore unavailable and the Scope 2 Method used to calculate these emissions is unknown. Throughout this report, it has been assumed that direct emissions were calculated via the location-based method, and that the location-based default methodology was used for the market-based method. Total consumption in MWh shown in the above table does not include consumption for any direct emission answers, since this data was not provided.

Detaljerade resultat

Detaljerad sammanställning per WBCSD/WRI Scope

Location-based metodiken

Utsläppskälla	ton CO ₂ /år	ton CH ₄ /år	ton N ₂ O/år	Totala utsläpp (ton CO ₂ e/år)	%
Scope 1 Total	66.8	8.99e-4	0.0018	197	2.42%
Lokaler eller område Total	66.8	8.99e-4	0.0018	67.3	0.827%
Bränslen	0	0	0	0	0%
Eldningsolja	66.8	8.99e-4	0.0018	67.3	0.827%
Långtidsleasade fordon Total	0	0	0	130	1.59%
Bilar	0	0	0	130	1.59%
Scope 2 Total	226	0.034	0.00496	804	9.88%
Lokaler eller område Total	226	0.034	0.00496	804	9.88%
Elförbrukning	226	0.034	0.00496	229	2.81%
Fjärrvärme	0	0	0	569	6.99%
Fjärrvärme: District Heating, EON Sollefteå, upstream emissions	0	0	0	1.09	0.0134%
Fjärrvärme: District Heating, EON Timrå, upstream emissions	0	0	0	0.282	0.00346%
Fjärrvärme: District Heating, EON Täby-Arninge, upstream emissions	0	0	0	0.266	0.00327%
Fjärrvärme: District heating, EON Kungsängen, upstream emissions	0	0	0	1.11	0.0136%
Fjärrvärme: District heating, EON Vallentuna, upstream emissions	0	0	0	1.09	0.0133%
Fjärrvärme: Fjärrvärme (EON - Norrköping), uppströmsemissioner	0	0	0	0.131	0.0016%
Fjärrvärme: Fjärrvärme EON Hallsberg-Örebro-Kumla (Sweden), uppströmsemissioner	0	0	0	2.78	0.0342%
Scope 3 Total	6,081	0.159	0.131	7,136	87.7%
Avfall Total	0	0	0	5.73	0.0704%
Avfall till förbränning	0	0	0	5.73	0.0704%
Återvunnet avfall	0	0	0	0	0%
Inkommande tredjepartsleveranser Total	0	0	0	8.74	0.107%
Bilar	0	0	0	8.74	0.107%
Kontorsmaterial Total	21.8	0	0	38.8	0.477%
Kaffe och frukt	8.96	0	0	9.18	0.113%
Kontorsmaterial	8.99	0	0	8.99	0.111%
Kopieringspapper	3.88	0	0	3.88	0.0477%
Papper och tryckt material	0	0	0	16.7	0.206%
Lokaler eller område Total	13.2	0.00198	2.89e-4	263	3.23%

Bränslen: RME100 - (Perstorp) Verdis Polaris Flora, upstream emissions	0	0	0	2.95	0.0362%
Elförbrukning: EI - energiförluster vid överföring och distribution (uppströmsemissioner Scope 3)	13.2	0.00198	2.89e-4	13.3	0.164%
Elförbrukning: Elnät, T&D losses, upstream emissions	0	0	0	0.939	0.0115%
Elförbrukning: Elnät, genererade uppströmsemissioner	0	0	0	17.9	0.221%
Fjärrvärme: District Heating (Uppsala, Sweden), upstream emissions	0	0	0	4.19	0.0515%
Fjärrvärme: District Heating, Affärsverken Karlskrona AB, upstream emissions	0	0	0	0.962	0.0118%
Fjärrvärme: District Heating, Borlänge Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.548	0.00673%
Fjärrvärme: District Heating, Elektra Värme AB Edsbyn, upstream emissions	0	0	0	1.73	0.0212%
Fjärrvärme: District Heating, Ena Energi AB Enköping, upstream emissions	0	0	0	0.703	0.00863%
Fjärrvärme: District Heating, Falu Energi & Vatten AB, Falun, upstream emissions	0	0	0	0.113	0.00138%
Fjärrvärme: District Heating, Fortum Värme, AB s.m. Stockholms stad, upstream emissions	0	0	0	14.1	0.174%
Fjärrvärme: District Heating, Gävle Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.271	0.00334%
Fjärrvärme: District Heating, Härnösand Energi & Miljö AB, upstream emissions	0	0	0	1.15	0.0142%
Fjärrvärme: District Heating, Jämtkraft AB, Åre, upstream emissions	0	0	0	0.591	0.00727%
Fjärrvärme: District Heating, Jämtkraft AB, Östersund, upstream emissions	0	0	0	3.1	0.0381%
Fjärrvärme: District Heating, Jönköping Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.597	0.00733%
Fjärrvärme: District Heating, Karlstads Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.674	0.00828%
Fjärrvärme: District Heating, Köpings kommun, upstream emissions	0	0	0	0.566	0.00695%
Fjärrvärme: District Heating, Luleå Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.817	0.01%
Fjärrvärme: District Heating, Norrtälje Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.636	0.00782%
Fjärrvärme: District Heating, PiteEnergi AB, upstream emissions	0	0	0	0	0%
Fjärrvärme: District Heating, Rindi Energi AB Filipstad, upstream emissions	0	0	0	1.26	0.0154%
Fjärrvärme: District Heating, Rättviks Teknik AB, upstream emissions	0	0	0	1.36	0.0167%
Fjärrvärme: District Heating, Sandviken Energi AB, upstream emissions	0	0	0	4.89	0.0601%
Fjärrvärme: District Heating, Skellefteå Kraft AB, Norsjö, upstream emissions	0	0	0	0.184	0.00227%

Fjärrvärme: District Heating, Skellefteå Kraft AB, upstream emissions	0	0	0	3.34	0.0411%
Fjärrvärme: District Heating, Skövde Värmeverk AB, upstream emissions	0	0	0	1.24	0.0152%
Fjärrvärme: District Heating, Sundsvall Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.32	0.00393%
Fjärrvärme: District Heating, Söderhamn Nära AB, upstream emissions	0	0	0	1.21	0.0149%
Fjärrvärme: District Heating, Tekniska Verken i Kiruna AB, upstream emissions	0	0	0	0.646	0.00794%
Fjärrvärme: District Heating, Tekniska Verken i Linköping AB, upstream emissions	0	0	0	1.34	0.0164%
Fjärrvärme: District Heating, Telge Nät AB/Söderenergi, upstream emissions	0	0	0	0.104	0.00127%
Fjärrvärme: District Heating, Ulricehamns Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.434	0.00533%
Fjärrvärme: District Heating, Umeå Energi AB, upstream emissions	0	0	0	4.05	0.0497%
Fjärrvärme: District Heating, Vattenfall AB Värme Nyköping, upstream	0	0	0	0.827	0.0102%
Fjärrvärme: District Heating, Väner Energi AB Mariestad, upstream emissions	0	0	0	0.214	0.00263%
Fjärrvärme: District Heating, Växjö Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.161	0.00198%
Fjärrvärme: District Heating, Öresundskraft AB, Helsingborg, upstream emissions	0	0	0	0.0774	9.51e-4%
Fjärrvärme: District heating (Kalmar Energi), upstream emissions	0	0	0	1.6	0.0197%
Fjärrvärme: District heating (Mälarenergi AB - Västerås, Sweden), upstream emissions	0	0	0	1.39	0.017%
Fjärrvärme: District heating (Tierps Fjärrvärme AB - Tierp, Sweden), upstream emissions	0	0	0	1.39	0.0171%
Fjärrvärme: District heating (Värmevärden AB - Hudiksvall, Sweden), upstream emissions	0	0	0	0.858	0.0105%
Fjärrvärme: District heating (Värmevärden AB - Säffle, Sweden), upstream emissions	0	0	0	0.954	0.0117%
Fjärrvärme: District heating (Övik Energi AB - Örnköldsvik, Sweden), upstream emissions	0	0	0	0.611	0.00751%
Fjärrvärme: District heating - Halmstads energi och miljö AB, halmstad, upstream emissions	0	0	0	0.413	0.00508%
Fjärrvärme: District heating, Dala Energi Värme AB Leksand (Gävle), upstream emissions	0	0	0	0.207	0.00255%
Fjärrvärme: District heating, Rindi Energi AB Sunne (Örebro), upstream emissions	0	0	0	1.17	0.0143%
Fjärrvärme: District heating, Ronneby Miljö och Teknik AB- Ronneby-Kallinge, upstream emissions	0	0	0	0.443	0.00544%
Fjärrvärme: District heating, Västerbergslagens Energi AB Fagersta (Gävle), upstream emissions	0	0	0	0.842	0.0103%
Fjärrvärme: District heating, Öresundskraft (Växjö Kommun), upstream emissions	0	0	0	0.108	0.00133%

Fjärrvärme: Fjärrvärme (Göteborg Energi) uppströmsemissioner	0	0	0	0.556	0.00683%
Uppskattade utsläpp	0	0	0	164	2.01%
Vattenförbrukning	0	0	0	1.07	0.0132%
Pendlingsresor Total	797	0.0353	0.0169	807	9.92%
Bilar	781	0.0296	0.0165	787	9.67%
Buss	11.5	1.55e-4	3.12e-4	11.6	0.143%
Buss: Lokalbuss, uppströms utsläpp	0	0	0	2.75	0.0337%
Buss: Stadsbuss, uppströms utsläpp	0	0	0	0.00283	3.48e-5%
Motorcykel	4.71	0.00557	8.78e-5	4.89	0.06%
Motorcykel: Medium petrol motorcycle, upstream emissions	0	0	0	0.0132	1.62e-4%
Motorcykel: medel bensin motorcykel, uppströms utsläpp	0	0	0	1.15	0.0142%
Tåg	0	0	0	0.0402	4.94e-4%
Tåg: Tunnelbana, uppströms utsläpp	0.0088	5.98e-7	7.77e-8	0.00884	1.09e-4%
Tåg: Uppvärmningsolja, uppströmsemissioner	1.67e-4	1.13e-8	1.47e-9	1.68e-4	2.06e-6%
Tjänsteresor Total	201	0.00719	0.00275	264	3.24%
Bilar	42.2	0.0016	8.92e-4	52.3	0.643%
Flygresor	102	7.8e-4	0.00162	143	1.76%
Flygresor: Flyg, Medeldistans, genomsnittlig klass, uppströms utsläpp	0	0	0	3.85	0.0474%
Flygresor: Flyg, kortdistans, uppströms utsläpp	0	0	0	4.44	0.0546%
Flygresor: Flyg, långdistans, genomsnitt, uppströms utsläpp	0	0	0	2.38	0.0293%
Hotellnätter	53.6	0.0048	1.56e-4	53.8	0.661%
Taxi	2.76	5.18e-6	8.04e-5	2.78	0.0342%
Taxi: Taxi, uppströmsemissioner	0	0	0	0.659	0.0081%
Tåg	0	0	0	0.0132	1.62e-4%
Transporter, nedströms Total	303	0.0147	0.00983	338	4.15%
Bilar	172	0.00652	0.00364	173	2.13%
Motorcykel	6.09	0.00701	1.13e-4	6.32	0.0776%
Motorcykel: medel bensin motorcykel, uppströms utsläpp	0	0	0	1.51	0.0185%
Vägtransport, hel lastbil	125	0.0012	0.00608	127	1.56%
Vägtransport, hel lastbil: Average HGV (all types), 50% laden, upstream emissions	0	0	0	30.1	0.37%
Vägtransport, hel lastbil: Tung lastbil utan släp (3,5-7,5 ton) genomsnittligt lastad, uppströms utsläpp	0	0	0	0.06	7.37e-4%
Tredjepartsanvändning av fordon Total	4,745	0.0999	0.101	4,775	58.7%
Bilar	4,745	0.0999	0.101	4,775	58.7%
Utrustning och maskiner Total	0	0	0	636	7.82%
Workshop equipment	0	0	0	636	7.82%
Totalt	6,374	0.194	0.137	8,137	100%

Market-based metodiken

Utsläppskälla	ton CO ₂ /år	ton CH ₄ /år	ton N ₂ O/år	Totala utsläpp (ton CO ₂ e/år)	%
Scope 1 Total	66.8	8.99e-4	0.0018	197	2.39%
Lokaler eller område Total	66.8	8.99e-4	0.0018	67.3	0.816%
Bränslen	0	0	0	0	0%
Eldningsolja	66.8	8.99e-4	0.0018	67.3	0.816%
Långtidsleasade fordon Total	0	0	0	130	1.57%
Bilar	0	0	0	130	1.57%
Scope 2 Total	362	0	0	938	11.4%
Lokaler eller område Total	362	0	0	938	11.4%
Elförbrukning	362	0	0	362	4.4%
Fjärrvärme	0	0	0	569	6.9%
Fjärrvärme: District Heating, EON Sollefteå, upstream emissions	0	0	0	1.09	0.0132%
Fjärrvärme: District Heating, EON Timrå, upstream emissions	0	0	0	0.282	0.00342%
Fjärrvärme: District Heating, EON Täby-Arninge, upstream emissions	0	0	0	0.266	0.00323%
Fjärrvärme: District heating, EON Kungsängen, upstream emissions	0	0	0	1.11	0.0135%
Fjärrvärme: District heating, EON Vallentuna, upstream emissions	0	0	0	1.09	0.0132%
Fjärrvärme: Fjärrvärme (EON - Norrköping), uppströmsemissioner	0	0	0	0.131	0.00158%
Fjärrvärme: Fjärrvärme EON Hallsberg-Örebro-Kumla (Sweden), uppströmsemissioner	0	0	0	2.78	0.0337%
Scope 3 Total	6,069	0.157	0.13	7,107	86.2%
Avfall Total	0	0	0	5.73	0.0695%
Avfall till förbränning	0	0	0	5.73	0.0695%
Återvunnet avfall	0	0	0	0	0%
Inkommande tredjepartsleveranser Total	0	0	0	8.74	0.106%
Bilar	0	0	0	8.74	0.106%
Kontorsmaterial Total	21.8	0	0	38.8	0.471%
Kaffe och frukt	8.96	0	0	9.18	0.111%
Kontorsmaterial	8.99	0	0	8.99	0.109%
Kopieringspapper	3.88	0	0	3.88	0.0471%
Papper och tryckt material	0	0	0	16.7	0.203%
Lokaler eller område Total	1.52	1.64e-4	2.39e-5	234	2.84%
Bränslen: RME100 - (Perstorp) Verdis Polaris Flora, upstream emissions	0	0	0	2.95	0.0357%

Elförbrukning: EI - energiförluster vid överföring och distribution (uppströmsemissioner Scope 3)	1.09	1.64e-4	2.39e-5	1.1	0.0134%
Elförbrukning: Elnät, T&D losses, upstream emissions	0	0	0	0.0777	9.43e-4%
Elförbrukning: Elnät, genererade uppströmsemissioner	0	0	0	1.48	0.018%
Elförbrukning: MBI Upstream Emissions	0.431	0	0	0.431	0.00523%
Fjärrvärme: District Heating (Uppsala, Sweden), upstream emissions	0	0	0	4.19	0.0508%
Fjärrvärme: District Heating, Affärsverken Karlskrona AB, upstream emissions	0	0	0	0.962	0.0117%
Fjärrvärme: District Heating, Borlänge Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.548	0.00664%
Fjärrvärme: District Heating, Elektra Värme AB Edsbyn, upstream emissions	0	0	0	1.73	0.021%
Fjärrvärme: District Heating, Ena Energi AB Enköping, upstream emissions	0	0	0	0.703	0.00853%
Fjärrvärme: District Heating, Falu Energi & Vatten AB, Falun, upstream emissions	0	0	0	0.113	0.00137%
Fjärrvärme: District Heating, Fortum Värme, AB s.m. Stockholms stad, upstream emissions	0	0	0	14.1	0.172%
Fjärrvärme: District Heating, Gävle Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.271	0.00329%
Fjärrvärme: District Heating, Härnösand Energi & Miljö AB, upstream emissions	0	0	0	1.15	0.014%
Fjärrvärme: District Heating, Jämtkraft AB, Åre, upstream emissions	0	0	0	0.591	0.00718%
Fjärrvärme: District Heating, Jämtkraft AB, Östersund, upstream emissions	0	0	0	3.1	0.0376%
Fjärrvärme: District Heating, Jönköping Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.597	0.00724%
Fjärrvärme: District Heating, Karlstads Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.674	0.00818%
Fjärrvärme: District Heating, Köpings kommun, upstream emissions	0	0	0	0.566	0.00686%
Fjärrvärme: District Heating, Luleå Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.817	0.00991%
Fjärrvärme: District Heating, Norrtälje Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.636	0.00772%
Fjärrvärme: District Heating, PiteEnergi AB, upstream emissions	0	0	0	0	0%
Fjärrvärme: District Heating, Rindi Energi AB Filipstad, upstream emissions	0	0	0	1.26	0.0152%
Fjärrvärme: District Heating, Rättviks Teknik AB, upstream emissions	0	0	0	1.36	0.0165%
Fjärrvärme: District Heating, Sandviken Energi AB, upstream emissions	0	0	0	4.89	0.0593%
Fjärrvärme: District Heating, Skellefteå Kraft AB, Norsjö, upstream emissions	0	0	0	0.184	0.00224%

Fjärrvärme: District Heating, Skellefteå Kraft AB, upstream emissions	0	0	0	3.34	0.0406%
Fjärrvärme: District Heating, Skövde Värmeverk AB, upstream emissions	0	0	0	1.24	0.015%
Fjärrvärme: District Heating, Sundsvall Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.32	0.00388%
Fjärrvärme: District Heating, Söderhamn Nära AB, upstream emissions	0	0	0	1.21	0.0147%
Fjärrvärme: District Heating, Tekniska Verken i Kiruna AB, upstream emissions	0	0	0	0.646	0.00784%
Fjärrvärme: District Heating, Tekniska Verken i Linköping AB, upstream emissions	0	0	0	1.34	0.0162%
Fjärrvärme: District Heating, Telge Nät AB/Söderenergi, upstream emissions	0	0	0	0.104	0.00126%
Fjärrvärme: District Heating, Ulricehamns Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.434	0.00527%
Fjärrvärme: District Heating, Umeå Energi AB, upstream emissions	0	0	0	4.05	0.0491%
Fjärrvärme: District Heating, Vattenfall AB Värme Nyköping, upstream	0	0	0	0.827	0.01%
Fjärrvärme: District Heating, Väner Energi AB Mariestad, upstream emissions	0	0	0	0.214	0.00259%
Fjärrvärme: District Heating, Växjö Energi AB, upstream emissions	0	0	0	0.161	0.00196%
Fjärrvärme: District Heating, Öresundskraft AB, Helsingborg, upstream emissions	0	0	0	0.0774	9.39e-4%
Fjärrvärme: District heating (Kalmar Energi), upstream emissions	0	0	0	1.6	0.0195%
Fjärrvärme: District heating (Mälarenergi AB - Västerås, Sweden), upstream emissions	0	0	0	1.39	0.0168%
Fjärrvärme: District heating (Tierps Fjärrvärme AB - Tierp, Sweden), upstream emissions	0	0	0	1.39	0.0169%
Fjärrvärme: District heating (Värmevärden AB - Hudiksvall, Sweden), upstream emissions	0	0	0	0.858	0.0104%
Fjärrvärme: District heating (Värmevärden AB - Säffle, Sweden), upstream emissions	0	0	0	0.954	0.0116%
Fjärrvärme: District heating (Övik Energi AB - Örnköldsvik, Sweden), upstream emissions	0	0	0	0.611	0.00741%
Fjärrvärme: District heating - Halmstads energi och miljö AB, halmstad, upstream emissions	0	0	0	0.413	0.00501%
Fjärrvärme: District heating, Dala Energi Värme AB Leksand (Gävle), upstream emissions	0	0	0	0.207	0.00251%
Fjärrvärme: District heating, Rindi Energi AB Sunne (Örebro), upstream emissions	0	0	0	1.17	0.0141%
Fjärrvärme: District heating, Ronneby Miljö och Teknik AB- Ronneby-Kallinge, upstream emissions	0	0	0	0.443	0.00537%
Fjärrvärme: District heating, Västerbergslagens Energi AB Fagersta (Gävle), upstream emissions	0	0	0	0.842	0.0102%
Fjärrvärme: District heating, Öresundskraft (Växjö Kommun), upstream emissions	0	0	0	0.108	0.00131%

Fjärrvärme: Fjärrvärme (Göteborg Energi) uppströmsemissioner	0	0	0	0.556	0.00674%
Uppskattade utsläpp	0	0	0	164	1.99%
Vattenförbrukning	0	0	0	1.07	0.013%
Pendlingsresor Total	797	0.0353	0.0169	807	9.79%
Bilar	781	0.0296	0.0165	787	9.54%
Buss	11.5	1.55e-4	3.12e-4	11.6	0.141%
Buss: Lokalbuss, uppströms utsläpp	0	0	0	2.75	0.0333%
Buss: Stadsbuss, uppströms utsläpp	0	0	0	0.00283	3.44e-5%
Motorcykel	4.71	0.00557	8.78e-5	4.89	0.0593%
Motorcykel: Medium petrol motorcycle, upstream emissions	0	0	0	0.0132	1.6e-4%
Motorcykel: medel bensin motorcykel, uppströms utsläpp	0	0	0	1.15	0.014%
Tåg	0	0	0	0.0402	4.88e-4%
Tåg: Tunnelbana, uppströms utsläpp	0.0088	5.98e-7	7.77e-8	0.00884	1.07e-4%
Tåg: Uppvärmningsolja, uppströmsemissioner	1.67e-4	1.13e-8	1.47e-9	1.68e-4	2.04e-6%
Tjänsteresor Total	201	0.00719	0.00275	264	3.2%
Bilar	42.2	0.0016	8.92e-4	52.3	0.635%
Flygresor	102	7.8e-4	0.00162	143	1.74%
Flygresor: Flyg, Medeldistans, genomsnittlig klass, uppströms utsläpp	0	0	0	3.85	0.0468%
Flygresor: Flyg, kortdistans, uppströms utsläpp	0	0	0	4.44	0.0539%
Flygresor: Flyg, långdistans, genomsnitt, uppströms utsläpp	0	0	0	2.38	0.0289%
Hotellnätter	53.6	0.0048	1.56e-4	53.8	0.653%
Taxi	2.76	5.18e-6	8.04e-5	2.78	0.0337%
Taxi: Taxi, uppströmsemissioner	0	0	0	0.659	0.008%
Tåg	0	0	0	0.0132	1.6e-4%
Transporter, nedströms Total	303	0.0147	0.00983	338	4.1%
Bilar	172	0.00652	0.00364	173	2.1%
Motorcykel	6.09	0.00701	1.13e-4	6.32	0.0766%
Motorcykel: medel bensin motorcykel, uppströms utsläpp	0	0	0	1.51	0.0183%
Vägtransport, hel lastbil	125	0.0012	0.00608	127	1.54%
Vägtransport, hel lastbil: Average HGV (all types), 50% laden, upstream emissions	0	0	0	30.1	0.366%
Vägtransport, hel lastbil: Tung lastbil utan släp (3,5-7,5 ton) genomsnittligt lastad, uppströms utsläpp	0	0	0	0.06	7.28e-4%
Tredjepartsanvändning av fordon Total	4,745	0.0999	0.101	4,775	57.9%
Bilar	4,745	0.0999	0.101	4,775	57.9%
Utrustning och maskiner Total	0	0	0	636	7.72%
Workshop equipment	0	0	0	636	7.72%
Totalt	6,499	0.158	0.132	8,242	100%

Sammanställning per enhet

Location-based metodiken

Enhet	ton CO ₂ e/år	HTE	ton CO ₂ e
Opus Bilprovning 2018 onward	8,137	565	14.4
Opus Bilprovning	8,137	-	-
Region Norr	2,989	180	16.6
Region Öst	2,098	149	14.1
Region Väst	1,811	121	15
Region Syd	888	65	13.7
Maskinbesiktning	7.77	3	2.59
Huvudkontor	344	47	7.32

Market-based metodiken

Enhet	ton CO ₂ e/år	HTE	ton CO ₂ e
Opus Bilprovning 2018 onward	8,242	565	14.6
Opus Bilprovning	8,242	-	-
Region Norr	2,991	180	16.6
Region Öst	2,115	149	14.2
Region Väst	1,840	121	15.2
Region Syd	944	65	14.5
Maskinbesiktning	7.77	3	2.59
Huvudkontor	344	47	7.32

Årlig aktivitetsdata

Utsläppskälla	Värde	Enhet
Avfall		
Avfall till förbränning		
Förbränning avfall, fossil olja, med energiutvinning	185,558	kg
Förbränning avfall, genomsnittligt kommunalt, med energiutvinning	82,407	kg
Hushållsavfall till förbränning med energiutvinning	81,058	kg
Återvunnet avfall		
Avfall, för återvinning	23,394	kg
Inkommande tredjepartsleveranser		
Bilar		
Totala CO2e utsläpp	8,740	kg
Kontorsmaterial		
Kaffe och frukt		
Blandad Frukt	9,180	kg
Kontorsmaterial		
Blandad Frukt	8,993	kg
Kopieringspapper		
Kopieringspapper (Sverige)	18,854	kg
Papper och tryckt material		
Trycksaker (från Sverige)	82,036	kg
Lokaler eller område		
Bränslen		
RME100 - (Perstorp) Verdis Polaris Flora	2,975	l
Eldningsolja		
Eldningsolja 1	25,104	l
Elförbrukning		
Elförbrukning (Nordic Market)	9,394,821	kWh
Fjärrvärme		
District Heating - Halmstads Energi och Miljö AB, Halmstad	59,017	kWh
District Heating Affärsverken Karlskrona AB	160,357	kWh
District Heating Borlänge Energi AB	136,910	kWh
District Heating EON Täby-Arninge	32,670	kWh
District Heating Elektra Värme AB Edsbyn	192,104	kWh
District Heating Ena Energi AB Enköping	140,530	kWh
District Heating Gävle Energi AB	135,709	kWh
District Heating Härnösand Energi & Miljö AB	144,235	kWh
District Heating Jönköping Energi AB	99,460	kWh
District Heating Karlstads Energi AB	112,309	kWh
District Heating Köpings kommun	282,762	kWh
District Heating Luleå Energi AB	408,540	kWh

District Heating Norrtälje Energi AB	90,910	kWh
District Heating PiteEnergi AB	239,380	kWh
District Heating Rindi Energi AB Filipstad	114,157	kWh
District Heating Rättviks Teknik AB	169,723	kWh
District Heating Sandviken Energi AB	203,706	kWh
District Heating Skellefteå Kraft AB	371,390	kWh
District Heating Skövde Värmeverk AB	176,810	kWh
District Heating Sundsvall Energi AB	64,030	kWh
District Heating Söderhamn Nära AB	172,977	kWh
District Heating Tekniska Verken i Kiruna AB	138,076	kWh
District Heating Tekniska Verken i Linköping AB	267,077	kWh
District Heating Ulricehamns Energi AB	108,488	kWh
District Heating Umeå Energi AB	674,260	kWh
District Heating Vattenfall AB Värme Nyköping	206,659	kWh
District Heating Vattenfall AB Värme Uppsala	299,070	kWh
District Heating Väner Energi AB Mariestad	106,911	kWh
District Heating Växjö Energi AB	23,030	kWh
District Heating, Falu Energi & Vatten AB, Falun	18,766	kWh
District Heating, Fortum Värme, Stockholm	2,356,158	kWh
District Heating, Göteborg Energi AB, Göteborg, Partille och Ale (exkl. Bra Miljöval)	92,595	kWh
District Heating, Jämtkraft AB, Åre	49,290	kWh
District Heating, Jämtkraft AB, Östersund	516,050	kWh
District Heating, Ronneby Miljö och Teknik AB, Ronneby-Kallinge	40,230	kWh
District Heating, Skellefteå Kraft AB, Norsjö	20,500	kWh
District Heating, Telge Nät AB, Söderenergi	20,730	kWh
District Heating, Öresundskraft AB, Helsingborg	19,350	kWh
District heating EON Hallsberg-Örebro-Kumla	381,013	kWh
District heating EON Sollefteå	141,988	kWh
District heating EON Timrå	246,398	kWh
District heating Kalmar Energi Värme AB	267,393	kWh
District heating Mälarenergi AB, Västerås	173,150	kWh
District heating Tierps Fjärrvärme AB, Tierp	139,071	kWh
District heating Värmevärden AB, Hudiksvall	171,594	kWh
District heating Värmevärden AB, Säffle	95,399	kWh
District heating Övik Energi AB, Örnsköldsvik	76,370	kWh
District heating, Dala Energi Värme AB Leksand (Gävle)	23,030	kWh
District heating, Rindi Energi AB Sunne (Örebro)	166,510	kWh
District heating, Västerbergslagens Energi AB Fagersta (Gävle)	105,231	kWh
District heating, Öresundskraft (Växjö and Helsingborgs Kommun)	26,990	kWh
Fjärrvärme EON Kungsängen	100,809	kWh
Fjärrvärme EON Norrköping (Sweden)	32,311	kWh

Fjärrvärme EON Vallentuna	198,163	kWh
Totala CO2e utsläpp	26,014	kg
Uppskattade utsläpp		
Totala CO2e utsläpp	163,770	kg
Vattenförbrukning		
Vattenförbrukning	5,290	l
Vattenförbrukning	10,721	m3
Långtidsleasade fordon		
Bilar		
Totala CO2e utsläpp	129,603	kg
Pendlingsresor		
Bilar		
Bil, genomsnittlig (okänt bränsle)	4,353,399	km
Elbil	40,972	km
Buss		
Länsbuss	96,803	pass.km
Stadsbuss	166	pass.km
Motorcykel		
Genomsnittlig bensindriven motorcykel	37,495	km
Mellanstor bensindriven motorcykel	482	km
Tåg		
SJ	160,943	pass.km
Spårväg/ Spårvagn	144	pass.km
Underground/Subway	8,300	pass.km
Tjänsteresor		
Bilar		
Bil, genomsnittlig (okänt bränsle)	235,318	km
Totala CO2e utsläpp	9,848	kg
Flygresor		
Korta sträckor (RFI 2)	135,914	pass.km
Långa sträckor (RFI 2), genomsnittlig klass	102,201	pass.km
Mellanlånga sträckor (RFI 2), genomsnittlig klass	41,000	kg
Mellanlånga sträckor (RFI 2), genomsnittlig klass	216,655	pass.km
Hotellnätter		
Hotellnätter	3,539	natt
Taxi		
Normalstor taxi	364,073	SEK
Tåg		
SJ	52,853	pass.km
Transporter, nedströms		
Bilar		
Bil, genomsnittlig (okänt bränsle)	959,548	km

Motorcykel		
Genomsnittlig bensindriven motorcykel	49,021	km
Vägtransport, hel lastbil		
Genomsnittlig tung lastbil, 50% lastad	149,784	km
Tung lastbil utan släp (3,5-7,5 ton) genomsnittlig last	507	km
Tredjepartsanvändning av fordon		
Bilar		
Bil, genomsnittlig (okänt bränsle)	4,886,946	km
Bil, stor (okänt bränsle)	16,664,191	km
Utrustning och maskiner		
Workshop equipment		
Supply chain - equipment and machinery	9,076,240	SEK

Referenser

Defra/DECC (2016). UK Government conversion factors for greenhouse gas reporting. Department of Environment Food and Rural Affairs/Department for Energy and Climate Change, London.

IEA (2015). Statistics. <http://www.iea.org/stats/index.asp>.

IEA (2017). Statistics. <http://www.iea.org/stats/index.asp>

IPCC (2006). Revised IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories: Reference Manual. Intergovernmental Panel on Climate Change. Cambridge University Press, Cambridge.

0

CIBSE (2012). Energy Efficiency in Buildings, Guide F. The Chartered Institution of Building Services Engineers.

Client-supplied market-based instrument emission factor

Defra/DECC (2011). Guidelines to Defra/DECC's GHG conversion factors for company reporting. Department of Environment Food and Rural Affairs/Department for Energy and Climate Change, London.

Defra/DECC (2012). Guidelines to Defra/DECC's GHG conversion factors for company reporting. Department of Environment Food and Rural Affairs/Department for Energy and Climate Change, London.

Defra/DECC (2016). UK Government conversion factors for greenhouse gas reporting. Department of Environment Food and Rural Affairs/Department for Energy and Climate Change, London.

Department for Business, Energy and Industrial Strategy (2018). 2018 Government GHG Conversion Factors for Company Reporting.

EON (2018). Miljövärden 2017. Sweden.

Econometrics 2010. Internal Paper Profiles Database.

Energi Företagen (2017) Lokala miljövärden 2017. Sweden Available from <https://www.energiforetagen.se/statistik/fjarrvarmestatik/miljovardering-av-fjarrvarme/>

Energiguide.be (2016). How much power does an electric car use?

Göteborg Energi (2018). Miljövärden för levererad fjärrvärme 2017, Göteborg, Partille och Ale (exkl. Bra Miljöval).

IEA (2018). Statistics. <http://www.iea.org/stats/index.asp>.

IPCC (2006). Revised IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories: Reference Manual. Intergovernmental Panel on Climate Change. Cambridge University Press, Cambridge.

NTM (2017). NTMCalc Advanced 4.0. Environmental performance report.

Numbeo (2015). Taxi Fares in Stockholm. http://www.numbeo.com/taxi-fare/city_result.jsp?country=Sweden&city=Stockholm

SEPA (2013). Emissionsfaktorer-och-varmevarden-vaxthusgaser-och-luftfororeningar-2013. Swedish Environmental Protection Agency.

SEPA (2013). Emissionsfaktorer-och-varmevarden-vaxthusgaser-och-luftfororeningar-2013. Swedish Environmental Protection Agency.

SEPA (2016). Emissionsfaktorer Klimat 2016. Swedish Environmental Protection Agency.

SEPA (2017). Emissionsfaktorer Klimat 2017. Swedish Environmental Protection Agency.

SEPA (2018). Emissionsfaktorer och värmevärden 2018. Swedish Environmental Protection Agency.

SJ (2017). SJ Sustainability Report 2016.

Svensk Fjärrvärme (2015) Lokala miljövärden 2014. Sweden

Svensk Fjärrvärme (2016) Lokala miljövärden 2015. Sweden Available from <http://www.svenskfjarrvarme.se/Statistik--Pris/Miljovardering-av-fjarrvarme/>

Swedish Energy Markets Inspectorate (2017). <https://www.ei.se/sv/for-energiforetag/el/ursprungsmarkning-av-el/>

TRB (2017). TRB-ÖVERSIKT KLIMATPRESTANDA DRIVMEDEL. Nov 2017.

The Swedish Institute for Food and Biotechnology (SIK) (2004). Jämförelse av dricksvatten - översiktlig livscykelanalys (LCA).

U&W (2011). Client specific LCA (temporary source)

hanchor5. Accessed February 2018.

none - direct emissions entry

provided by Antalis Paper Merchant

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Opus Bilprovning

Totala bruttoutsläpp (location-based): 8,137 ton CO₂e

Totala bruttoutsläpp (market-based): 8,242 ton CO₂e

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	1,135	13.9
Långtidsleasade fordon	130	1.59
Tjänsteresor	264	3.24
Pendlingsresor	807	9.92
Inkommande tredjepartsleveranser	8.74	0.107
Kontorsmaterial	38.8	0.477
Utrustning och maskiner	636	7.82
Tredjepartsanvändning av fordon	4,775	58.7
Transdporter, nedströms	338	4.15
Avfall	5.73	0.0704
Totalt	8,137	100

Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	1,239	15
Långtidsleasade fordon	130	1.57
Tjänsteresor	264	3.2
Pendlingsresor	807	9.79
Inkommande tredjepartsleveranser	8.74	0.106
Kontorsmaterial	38.8	0.471
Utrustning och maskiner	636	7.72
Tredjepartsanvändning av fordon	4,775	57.9
Transdporter, nedströms	338	4.1
Avfall	5.73	0.0695
Totalt	8,242	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	197	2.42
Scope 2	804	9.88
Scope 3	7,136	87.7
Totalt	8,137	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	197	2.39
Scope 2	938	11.4
Scope 3	7,107	86.2
Totalt	8,242	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	6,374	6,374	6,499	6,499
CH ₄	28	0.194	5.43	0.158	4.43
N ₂ O	265	0.137	36.4	0.132	35
CO ₂ e	1	1,721	1,721	1,704	1,704
		Totalt	8,137		8,242

Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Opus Bilprovning

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning



Scope 2 Market-based utsläpp



Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	8,618	42.7	90.1	9.6
Residualmixfaktorer	777	3.85	272	29
Location-based standardfaktorer	10,810	53.5	550	58.6
Direkt utsläpps uppgift	Okänd	Ej tillämpbar	26	2.77
Totalt	20,205	100	938	100

Observera: At least one scope 2 answer was entered into the Platform as direct emissions, which were calculated outside the Platform. Raw data - including energy consumption - is therefore unavailable and the Scope 2 Method used to calculate these emissions is unknown. Throughout this report, it has been assumed that direct emissions were calculated via the location-based method, and that the location-based default methodology was used for the market-based method. Total consumption in MWh shown in the above table does not include consumption for any direct emission answers, since this data was not provided.

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Norr

Totala bruttoutsläpp (location-based): 2,989 ton CO₂e

Totala bruttoutsläpp (market-based): 2,991 ton CO₂e

Nyckeltal (KPI:er)

Utsläpp av växthusgaser varierar över tiden och beror ofta på förändringar i organisationen, t.ex. att verksamheten expanderar eller minskar. Därför är det viktigt att använda relativa mått (KPI:er) som tar hänsyn till förändringar över tid. Dessa redovisas i tabellen nedan:

Data	Nyckeltal
180 Antal heltidsanställda	16.6 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Location-Based)
519,041 Antal producerade enheter	0.00576 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Location-Based)
180 Antal heltidsanställda	16.6 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Market-Based)
519,041 Antal producerade enheter	0.00576 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Market-Based)

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	382	12.8
Långtidsleasade fordon	11.6	0.387
Tjänsteresor	30.3	1.01
Pendlingsresor	252	8.42
Kontorsmaterial	6.64	0.222
Utrustning och maskiner	228	7.63
Tredjepartsanvändning av fordon	1,960	65.6
Transporter, nedströms	117	3.92
Avfall	2.05	0.0685
Totalt	2,989	100

Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	384	12.8
Långtidsleasade fordon	11.6	0.387
Tjänsteresor	30.3	1.01
Pendlingsresor	252	8.42
Kontorsmaterial	6.64	0.222
Urustning och maskiner	228	7.62
Tredjepartsanvändning av fordon	1,960	65.5
Transporter, nedströms	117	3.92
Avfall	2.05	0.0685
Totalt	2,991	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	45.6	1.53
Scope 2	308	10.3
Scope 3	2,635	88.2
Totalt	2,989	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	45.6	1.53
Scope 2	319	10.7
Scope 3	2,626	87.8
Totalt	2,991	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	2,443	2,443	2,451	2,451
CH ₄	28	0.0687	1.92	0.0577	1.62
N ₂ O	265	0.0529	14	0.0513	13.6
CO ₂ e	1	530	530	525	525
Totalt			2,989		2,991

Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Region Norr

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning



Scope 2 Market-based utsläpp



Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	2,733	37.5	28.6	8.95
Residualmixfaktorer	150	2.05	52.4	16.4
Location-based standardfaktorer	4,405	60.4	220	68.9
Direkt utsläpps uppgift	Okänd	Ej tillämpbar	18.3	5.74
Totalt	7,287	100	319	100

Observera: At least one scope 2 answer was entered into the Platform as direct emissions, which were calculated outside the Platform. Raw data - including energy consumption - is therefore unavailable and the Scope 2 Method used to calculate these emissions is unknown. Throughout this report, it has been assumed that direct emissions were calculated via the location-based method, and that the location-based default methodology was used for the market-based method. Total consumption in MWh shown in the above table does not include consumption for any direct emission answers, since this data was not provided.

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Öst

Totala bruttoutsläpp (location-based): 2,098 ton CO₂e

Totala bruttoutsläpp (market-based): 2,115 ton CO₂e

Nyckeltal (KPI:er)

Utsläpp av växthusgaser varierar över tiden och beror ofta på förändringar i organisationen, t.ex. att verksamheten expanderar eller minskar. Därför är det viktigt att använda relativa mått (KPI:er) som tar hänsyn till förändringar över tid. Dessa redovisas i tabellen nedan:

Data	Nyckeltal
149 Antal heltidsanställda	14.1 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Location-Based)
424,803 Antal producerade enheter	0.00494 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Location-Based)
149 Antal heltidsanställda	14.2 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Market-Based)
424,803 Antal producerade enheter	0.00498 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Market-Based)

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	36.9	1.76
Scope 2	274	13
Scope 3	1,787	85.2
Totalt	2,098	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	36.9	1.75
Scope 2	299	14.2
Scope 3	1,779	84.1
Totalt	2,115	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	1,673	1,673	1,696	1,696
CH ₄	28	0.0525	1.47	0.0423	1.19
N ₂ O	265	0.0365	9.68	0.035	9.28
CO ₂ e	1	414	414	409	409
		Totalt	2,098		2,115

Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Region Öst

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning



Scope 2 Market-based utsläpp



Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	2,488	41.6	26	8.69
Residualmixfaktorer	185	3.09	64.7	21.6
Location-based standardfaktorer	3,305	55.3	203	67.9
Direkt utsläpps uppgift	Okänd	Ej tillämpbar	5.19	1.73
Totalt	5,979	100	299	100

Observera: At least one scope 2 answer was entered into the Platform as direct emissions, which were calculated outside the Platform. Raw data - including energy consumption - is therefore unavailable and the Scope 2 Method used to calculate these emissions is unknown. Throughout this report, it has been assumed that direct emissions were calculated via the location-based method, and that the location-based default methodology was used for the market-based method. Total consumption in MWh shown in the above table does not include consumption for any direct emission answers, since this data was not provided.

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Väst

Totala bruttoutsläpp (location-based): 1,811 ton CO₂e

Totala bruttoutsläpp (market-based): 1,840 ton CO₂e

Nyckeltal (KPI:er)

Utsläpp av växthusgaser varierar över tiden och beror ofta på förändringar i organisationen, t.ex. att verksamheten expanderar eller minskar. Därför är det viktigt att använda relativa mått (KPI:er) som tar hänsyn till förändringar över tid. Dessa redovisas i tabellen nedan:

Data	Nyckeltal
121 Antal heltidsanställda	15 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Location-Based)
341,196 Antal producerade enheter	0.00531 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Location-Based)
121 Antal heltidsanställda	15.2 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Market-Based)
341,196 Antal producerade enheter	0.00539 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Market-Based)

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	329	18.2
Långtidsleasade fordon	8.64	0.477
Tjänsteresor	21.3	1.18
Pendlingsresor	191	10.5
Kontorsmaterial	4.27	0.236
Utrustning och maskiner	178	9.84
Tredjepartsanvändning av fordon	994	54.9
Transporter, nedströms	82.9	4.58
Avfall	1.72	0.0952
Totalt	1,811	100

Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	359	19.5
Långtidsleasade fordon	8.64	0.47
Tjänsteresor	21.3	1.16
Pendlingsresor	191	10.4
Kontorsmaterial	4.27	0.232
Urustning och maskiner	178	9.68
Tredjepartsanvändning av fordon	994	54
Transporter, nedströms	82.9	4.5
Avfall	1.72	0.0937
Totalt	1,840	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	8.64	0.477
Scope 2	173	9.56
Scope 3	1,629	90
Totalt	1,811	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	8.64	0.47
Scope 2	211	11.5
Scope 3	1,620	88.1
Totalt	1,840	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	1,343	1,343	1,379	1,379
CH ₄	28	0.0432	1.21	0.0326	0.912
N ₂ O	265	0.0292	7.75	0.0277	7.34
CO ₂ e	1	459	459	453	453
Totalt			1,811		1,840

Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Region Väst

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning



Scope 2 Market-based utsläpp



Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	2,563	51.3	26.8	12.7
Residualmixfaktorer	226	4.53	79.2	37.5
Location-based standardfaktorer	2,203	44.1	105	49.8
Totalt	4,992	100	211	100

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Region Syd

Totala bruttoutsläpp (location-based): 888 ton CO₂e

Totala bruttoutsläpp (market-based): 944 ton CO₂e

Nyckeltal (KPI:er)

Utsläpp av växthusgaser varierar över tiden och beror ofta på förändringar i organisationen, t.ex. att verksamheten expanderar eller minskar. Därför är det viktigt att använda relativa mått (KPI:er) som tar hänsyn till förändringar över tid. Dessa redovisas i tabellen nedan:

Data	Nyckeltal
65 Antal heltidsanställda	13.7 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Location-Based)
197,448 Antal producerade enheter	0.0045 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Location-Based)
65 Antal heltidsanställda	14.5 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Market-Based)
197,448 Antal producerade enheter	0.00478 tCO ₂ e per Antal producerade enheter (Market-Based)

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	87.1	9.8
Långtidsleasade fordon	7.81	0.879
Tjänsteresor	12.9	1.45
Pendlingsresor	84.1	9.47
Kontorsmaterial	4.16	0.469
Utrustning och maskiner	64.2	7.23
Tredjepartsanvändning av fordon	585	65.9
Transporter, nedströms	42.1	4.75
Avfall	0.592	0.0666
Totalt	888	100

Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Lokaler eller område	143	15.2
Långtidsleasade fordon	7.81	0.827
Tjänsteresor	12.9	1.37
Pendlingsresor	84.1	8.91
Kontorsmaterial	4.16	0.441
Urustning och maskiner	64.2	6.79
Tredjepartsanvändning av fordon	585	61.9
Transporter, nedströms	42.1	4.46
Avfall	0.592	0.0626
Totalt	944	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	7.81	0.879
Scope 2	49.4	5.56
Scope 3	831	93.6
Totalt	888	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	7.81	0.827
Scope 2	109	11.5
Scope 3	828	87.7
Totalt	944	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	744	744	803	803
CH ₄	28	0.0256	0.716	0.0216	0.604
N ₂ O	265	0.0159	4.22	0.0153	4.07
CO ₂ e	1	139	139	137	137
Totalt			888		944

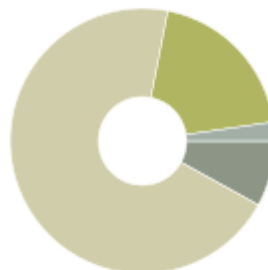
Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Region Syd

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning



Scope 2 Market-based utsläpp



Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	834	42.8	8.71	8.02
Residualmixfaktorer	217	11.1	76.1	70.1
Location-based standardfaktorer	897	46.1	21.3	19.6
Direkt utsläpps uppgift	Okänd	Ej tillämpbar	2.5	2.3
Totalt	1,948	100	109	100

Observera: At least one scope 2 answer was entered into the Platform as direct emissions, which were calculated outside the Platform. Raw data - including energy consumption - is therefore unavailable and the Scope 2 Method used to calculate these emissions is unknown. Throughout this report, it has been assumed that direct emissions were calculated via the location-based method, and that the location-based default methodology was used for the market-based method. Total consumption in MWh shown in the above table does not include consumption for any direct emission answers, since this data was not provided.

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Maskinbesiktning

Totala bruttoutsläpp (location-based): 7.77 ton CO₂e

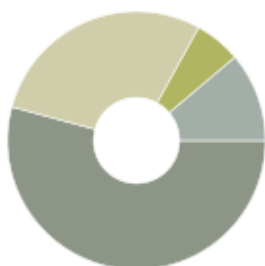
Totala bruttoutsläpp (market-based): 7.77 ton CO₂e

Nyckeltal (KPI:er)

Utsläpp av växthusgaser varierar över tiden och beror ofta på förändringar i organisationen, t.ex. att verksamheten expanderar eller minskar. Därför är det viktigt att använda relativa mått (KPI:er) som tar hänsyn till förändringar över tid. Dessa redovisas i tabellen nedan:

Data	Nyckeltal
3 Antal heltidsanställda	2.59 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Location-Based)
3 Antal heltidsanställda	2.59 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Market-Based)

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Långtidsleasade fordon	4.21	54.2
Tjänsteresor	2.24	28.8
Pendlingsresor	0.451	5.81
Utrustning och maskiner	0.867	11.2
Totalt	7.77	100

Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Per aktivitet	ton CO ₂ e/år	%
Långtidsleasade fordon	4.21	54.2
Tjänsteresor	2.24	28.8
Pendlingsresor	0.451	5.81
Utrustning och maskiner	0.867	11.2
Totalt	7.77	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	4.21	54.2
Scope 3	3.56	45.8
Totalt	7.77	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	4.21	54.2
Scope 3	3.56	45.8
Totalt	7.77	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	2.68	2.68	2.68	2.68
CH ₄	28	2.13e-4	0.00598	2.13e-4	0.00598
N ₂ O	265	1.81e-5	0.00481	1.81e-5	0.00481
CO ₂ e	1	5.08	5.08	5.08	5.08
		Totalt	7.77		7.77

Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Maskinbesiktning

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning

Scope 2 Market-based utsläpp

Ingen data tillgänglig

Ingen data tillgänglig

Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	0	0	0	0
Residualmixfaktorer	0	0	0	0
Location-based standardfaktorer	0	0	0	0
Totalt	0	0	0	0

Sammanfattning av klimatberäkningarna för Huvudkontor

Totala bruttoutsläpp (location-based): 344 ton CO₂e

Totala bruttoutsläpp (market-based): 344 ton CO₂e

Nyckeltal (KPI:er)

Utsläpp av växthusgaser varierar över tiden och beror ofta på förändringar i organisationen, t.ex. att verksamheten expanderar eller minskar. Därför är det viktigt att använda relativa mått (KPI:er) som tar hänsyn till förändringar över tid. Dessa redovisas i tabellen nedan:

Data	Nyckeltal
47 Antal heltidsanställda	7.32 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Location-Based)
47 Antal heltidsanställda	7.32 tCO ₂ e per Antal anställda angett i heltidsekvivalenter (Market-Based)

Sammanfattning per aktivitet (Location-based, ton CO₂e)



Sammanfattning per aktivitet (Market-based, ton CO₂e)



Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Location-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	93.7	27.2
Scope 3	250	72.8
Totalt	344	100

Sammanfattning per WBCSD/WRI Scope (Market-based, ton CO₂e)



Scope	ton CO ₂ e/år	%
Scope 1	93.7	27.2
Scope 3	250	72.8
Totalt	344	100

Sammanfattning per växthusgas

Växthusgas	GWP	ton växthusgas/year (Location-Based)	ton CO ₂ e/year (Location-Based)	ton växthusgas/year (Market-Based)	ton CO ₂ e/year (Market-Based)
CO ₂	1	168	168	168	168
CH ₄	28	0.00378	0.106	0.00378	0.106
N ₂ O	265	0.00265	0.703	0.00265	0.703
CO ₂ e	1	175	175	175	175
		Totalt	344		344

Sammanfattning av Scope 2 Market-based metodiken för Huvudkontor

Energiförbrukning och utsläpp per emissionsfaktor i Scope 2 Market-based metoden

Scope 2 Market-based energiförbrukning

Scope 2 Market-based utsläpp

Ingen data tillgänglig

Ingen data tillgänglig

Typ av emissionsfaktor	Energi		Market-based utsläpp	
	MWh	%	ton CO ₂ e	%
Marknadsinstrument angivna av kunden	0	0	0	0
Residualmixfaktorer	0	0	0	0
Location-based standardfaktorer	0	0	0	0
Totalt	0	0	0	0