

## NORDSTRÖMS KLIMATREDOVSNING - ÅR 2020

Projektnamn	<b>Nordströms GHG rapportering</b>
Mottagare	<b>Nordström &amp; Co Trävaru AB</b>
Datum	<b>2021-03-30</b>
Förberett av	<b>David Lindén</b>

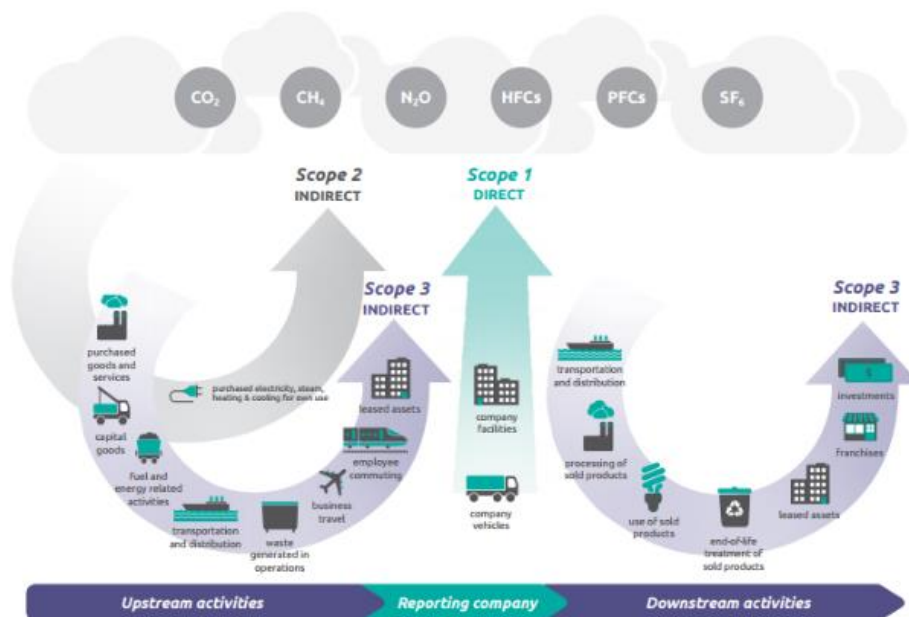
### 1. Inledning

Föreliggande dokument redovisar de beräkningar som gjorts för att fastställa Nordströms & Co Trävaru AB:s växthusgasutsläpp år 2020. Nordströmskoncernen består av 11 anläggningar och är ett bygghandelsföretag som förser yrkeskunder och storförbrukare med trävaror och byggmaterial. Beräkningarna och redovisningen av deras växthusgasutsläpp från samtliga anläggningar är utförda enligt Greenhouse Gas (GHG) Protocol Corporate Standard, Corporate Value Chain (Scope 3) Standard och Scope 2 Guidance av David Lindén, Jonathan Klement och Axel Cullberg, Ramboll. Kristian Jelse, Greendesk AB, har som oberoende intern expert genomfört en granskning av rapport och underliggande beräkningar.

### 2. Metod

I enlighet med GHG Protocol Corporate Standard, Corporate Value Chain (Scope 3) Standard och Scope 2 Guidance rapporteras Nordströms årliga klimatpåverkande utsläpp i tre s.k. "Scope" (se Figur 1):

- Scope 1 – Direkta emissioner från egna aktiviteter, vilka kontrolleras av företaget själva.
- Scope 2 – Indirekta emissioner som sker på produktionsplatsen för den el, värme, kyla och ånga som köps in till företaget.
- Scope 3 – Övriga indirekta emissioner som sker till följd av företagets verksamhet, men som företaget inte själva äger eller kontrollerar. Detta inkluderar både utsläpp som sker upp- och nedströms i värdekedjan, exklusive de kategorier som uteslutits i väsentlighetsanalysen (se Bilaga II – Väsentlighetsanalys).



**Figur 1.** Indelning av företagets växthusgasutsläpp i Scope. Bild lånat från GHG Protocols hemsida.

## 2.1 Konsolideringsmetod

GHG-protokollet tillåter två olika konsolideringsmetoder; "financial-" respektive "operational control approach". Konsolideringsmetoden som används för Nordströms klimatrapportering är en s.k. "financial control approach", vilket innebär att avgränsningen av utsläpp som tillskrivs det rapporterade företaget baseras på dess finansiella kontroll över respektive verksamhetsaktiviteter.

## 2.2 Systemgränser

Nordströmskoncernens organisationsgränser har definierats utifrån ovannämnd konsolideringsmetod, vilket innebär att rapporterade utsläpp i Scope 1 härrör från den verksamhet som Nordströms har finansiell kontroll över. Scope 2 utsläpp härrör från produktion av den energi som köps in. Resterande utsläpp tillhör Scope 3 och har fastställts med hjälp av en väsentlighetsanalys (se Bilaga II – Väsentlighetsanalys).

Direkta biogena koldioxidutsläpp som uppstår vid förbränning av biomassa/biobränslen inkluderas inte i klimatredovisningen, i enlighet med Greenhouse Gas (GHG) Protocol Corporate Standard - Chapter 9. Dessa utsläpp ingår inte eftersom biomassa/biobränslen under sin framväxt tar upp lika mycket koldioxid som när det förbränns.

Nytt för rapporteringsåret 2020 är att direkta emissioner från avfallsförbränning med energiutvinning inte inkluderas i Scope 3, i enlighet med Scope 3 Calculation Guidance (sid 80.). Med energiutvinning avses förbränning där avfallet används som bränsle och energin tas tillvara. Förbränning i svenska avfallsanläggningar för hushållsavfall är normalt klassat som energiutvinning. År 2018 utvanns energi från ca. 99% (baserat på vikt) av all avfallsförbränning i Sverige<sup>1</sup>. Därmed antas all förbränning av avfall från Nordströms verksamhet och framtida avfallsförbränning av sålda varor ske med energiutvinning.

För transparens redovisas både direkta biogena koldioxidutsläpp och direkta emissioner från avfallsförbränning med energiutvinning separat i Bilaga I – Outside of scopes.

## 2.3 Basår

I samband med rapporteringsåret 2020 har det har skett förändringar i beräkningsmetodik (exv. direkta utsläpp från avfallsförbränning med energiutvinning, se avsnitt 2.2 ovan) jämfört med basåret 2019, samt att några felaktigheter upptäckts. Dessutom har ytterligare en anläggning förvärvats (gått från 10 anläggningar år 2019 till 11 anläggningar år 2020).

Vad gäller de fall där beräkningsmetodik förändrats och felaktigheter upptäcks och bedömts ha en signifikant inverkan på basårsutsläpp så har en revidering genomförts, i enlighet med Nordströms policy för omräkning av basårsutsläpp, vilket inkluderar:

- Strukturella förändringar i Nordströms organisation som har en signifikant inverkan på företagets basårsutsläpp.
- Ändringar i beräkningsmetodik, emissionsfaktorer eller aktivitetsdata som resulterar i en signifikant inverkan på företagets basårsutsläpp.
- Upptäckt av betydande fel, eller ett antal kumulativa fel, som är kollektivt signifikanta.

Förvärvet av ytterligare en anläggning bedöms inte utgöra en betydande organisationsförändring med signifikant inverkan på basårsutsläppen och har därmed inte bidragit till någon omräkning.

De omräknade utsläppen och bakomliggande förändringarna redovisas i avsnitt 4.

<sup>1</sup> Naturvårdsverket och SCB, Avfall i Sverige 2018; länk: <https://www.scb.se/publikation/41145>

## 2.4 Data och beräkningsunderlag

Dataunderlag för samtliga Scope har samlats in av Nordströms för år 2020. Tabell 2, Tabell 2 och Tabell 3 redovisar ingående data, samt kort beskrivning av beräkningsmetodik, valda emissionsfaktorer och datakvalité.

Samtliga emissionsfaktorer är av enheten CO<sub>2</sub> ekvivalenter (CO<sub>2</sub>e), dvs. sammanvägning av utsläppta växthusgaser motsvarande klimateffekten (GWP) av koldioxid över ett 100-årsperspektiv. Enligt Kyotoprotokollet inkluderar detta utsläpp av följande växthusgaserna: CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, HFCs, PFCs, SF<sub>6</sub>. Inga övriga växthusgaser har veterligen inkluderats. Om möjligt har GWP-värden applicerats enligt IPCC Fifth Assessment Report, 2014 (AR5). Underliggande data tillåter inte uppdelning per växthusgas, men har använts då de anses mest representativa för beräkningarna.

Biogena koldioxidflöden (upptag/utsläpp) inkluderas inte i valda emissionsfaktorer, förutom de fall då de inte kan urskiljas (exv. EPDer som redovisar GWP-värden med fossila och biogena flöden sammanslaget). Detta berör endast ett fåtal fall och bedöms ha låg påverkan på resultatet. De signifikanta upphoven till biogena koldioxidflöden (exv. från träprodukter och biobränslen) är antingen separat redovisade/beräknade (utsläpp) eller exkluderade (upptag).

Särskilda emissionsfaktorer används för att beräkna utsläpp som sker utanför systemgränserna, dvs. direkta biogena koldioxidutsläpp som härrör från Scope 1, 2 och 3 aktiviteter samt direkta emissioner från avfallsförbränning med energiutvinning. Dessa utsläpp redovisas separat i Bilaga I – Outside of scopes.

### 2.4.1 Scope 1

I Scope 1 beräknas utsläpp som härrör från den verksamhet som Nordströms har finansiell kontroll över och inkluderar: Tjänstebilar, egna fordon och förbrukning av köldmedium. Dataunderlag, samt kort beskrivning av beräkningsmetodik, valda emissionsfaktorer och datakvalité redovisas i Tabell 2 nedan.

**Tabell 1.** Data, emissionsfaktorer och beräkningsmetodik för Scope 1 aktiviteter

Kategori	Dataunderlag	Emissionsfaktorer och beräkningsmetodik
Tjänstebilar	Körda tjänstemil under 2020 har sammanställts av Nordströms, tillsammans med en snittförbrukning (liter/mil) för tjänstebilar.	Samtliga tjänstebilar är dieseldrivna. Drivmedelsförbrukning uppskattas utifrån körd sträcka. Emissionsfaktorer för förbränning av fossil diesel, samt biodiesel är hämtad från DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020" och bedöms ha god datakvalité. Drivmedelskomposition är hämtat från Energimyndighetens rapport "Drivmedel 2019" och avser en genomsnittlig svensk MK1 diesel.
Egna fordon	Egen lastbil har sålts och finns ej kvar fr.o.m. år 2020.	-
Köldmedium	Inventering av köldmedium - installerad och påfylld mängd, samt typ av köldmedium - har sammanställts av Nordströms för år 2020. Ingen förbrukning har skett under 2020.	-

## 2.4.2 Scope 2

I Scope 2 beräknas utsläpp som härrör från produktion av energi som köps in av Nordströms och inkluderar: el och fjärrvärme. Dataunderlag, samt kort beskrivning av beräkningsmetodik, valda emissionsfaktorer och datakvalité redovisas i Tabell 2 nedan.

Notera att emissionsfaktorer som används för el och fjärrvärme är förskjutna ett år bakåt i tiden (exv. 2019 års emissionsdata används för att beräkna utsläppen från förbrukning år 2020). Denna förskjutning görs då emissionsfaktorer för det specifika rapporteringsåret publiceras efter rapporteringstillfället.

Nytt för rapporteringsåret 2020 är att Scope 2 rapporteringen har kompletterats med utsläppsredovisning enligt både "location-based method" och "market-based method". Tidigare år redovisades endast "market-based method".

Med "location-based method" menas att utsläppsfaktorn motsvarar den totala produktionen till det kraftnätet från vilket konsumenten hämtar sin el. Med "market-based method" menas att utsläppsfaktorn utgår från produktionen till det kraftnätet från vilket konsumenten hämtar sin el ifrån, men med korrigering utifrån att ursprungsmärkningsinstrumentet används. Detta betyder att de som köper ursprungsmärkt el får utsläppsfaktor som motsvarar den ursprungsmärkta och att alla övriga konsumenter använder en utsläppsfaktor som motsvarar produktionsmixen efter att denna har exkluderat ursprungsmärkt produktion, den så kallade "residualmixen".

Vad gäller fjärrvärme så erbjuder inte alla fjärrvärmebolag ursprungsmärkt fjärrvärme/gröna avtal och även när det erbjuds så är i de flesta fall inte mängderna så stora. Det innebär att allt som oftast är de residuala utsläppen näst intill samma som nätets totala utsläpp. Därmed har beslut tagits att beräkna utsläppen från fjärrvärme baserat på miljövärdet för residualen, det vill säga det som har producerats i ett fjärrvärmenät men med korrigering för om något har sålts som produkt- eller ursprungsspecifikt, för både "market-based" och "location-based" metoden. Då Nordströms inte köper ursprungsmärkt fjärrvärme bedöms detta vara representativt för "market-based" metoden och aningen konservativt för "location-based" metoden.

Även då båda redovisas så används endast "market-based method" i sammanräkningen av Nordströms totala utsläpp.

**Tabell 2.** Data, emissionsfaktorer och beräkningsmetodik för Scope 2 aktiviteter

Kategori	Dataunderlag	Emissionsfaktorer och beräkningsmetodik
El	Elförbrukning (MWh), samt leverantör och ursprung/kraftkälla, för samtliga anläggningar år 2020 har sammanställts av Nordströms.	<p>Utsläppen från elproduktion redovisas enligt "market-based method", vilket innebär att energislags- eller leverantörs-specifika emissionsfaktorer tillämpas. Ursprungsgarantier som produceras på den svenska marknaden tillämpas i linje med artikel 15 i europaparlamentets och rådets direktiv 2009/28/EG, vilket uppfyller kvalitetskriterierna i Scope 2 Guidance, kapitel 7 (Tabell 7.1).</p> <p>Inga direkta växthusgasutsläpp genereras av förnyelsebara energikällor (dvs. vatten, vind och sol). I de fall där Nordströms inte köper förnybar energi, beräknas utsläppen med utsläppsfaktorn för nordisk residualmix.</p> <p>Utsläppen redovisas även enligt "location-based method" vilket innebär att en emissionsfaktor för nordisk elmix tillämpas.</p> <p>Emissionsfaktorer för nordisk el- och residualmix avser 2019 års värden och är hämtade från Energimarknadsinspektionen. De bedöms ha mycket god datakvalité. Anledningen till att nordisk el- och residualmix används är dels för att de nordiska ländernas elnät är fysiskt sammankopplade och dels för att vi har en nordisk elmarknad.</p>
Fjärrvärme	Fjärrvärmeförbrukning (MWh), samt leverantör och nät, för samtliga anläggningar år 2020 har sammanställts av Nordströms.	<p>Nordströms köper fjärrvärme från olika leverantörer/nät till sina anläggningar beroende på geografisk plats. Emissionsfaktorer för förbränning för respektive leverantörer/nät är hämtade från Energiföretagen Sveriges miljövärdering av fjärrvärme "Lokala Miljövärden 2019" och bedöms ha mycket god datakvalité. Undantaget är i Norrköping där EON:s lokala miljövärde använts. Uppströms emissioner (transport och produktion av bränslen) kopplade till fjärrvärme redovisas i Scope 3.</p> <p><i>Outside of scopes:</i></p> <p>Biogena koldioxidutsläpp från förbränning beräknas med emissionsfaktor för wood pellets, hämtad från DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020", och bedöms vara representativ för förbränning av förnybart material och ha god datakvalité.</p>

### 2.4.3 Scope 3

I Scope 3 beräknas övriga indirekta emissioner som sker till följd av Nordströms verksamhet, men som de inte själva äger eller kontrollerar. Detta inkluderar både utsläpp som sker upp- och nedströms i värdekedjan, exklusive de kategorier som uteslutits i väsentlighetsanalysen (se Bilaga II – Väsentlighetsanalys). Dataunderlag, samt kort beskrivning av beräkningsmetodik, valda emissionsfaktorer och datakvalité redovisas i Tabell 3 nedan.

**Tabell 3.** Data, emissionsfaktorer och beräkningsmetodik för Scope 3 aktiviteter

Kategori	Dataunderlag	Emissionsfaktorer och beräkningsmetodik
1. Purchased goods and services		

Kategori	Dataunderlag	Emissionsfaktorer och beräkningsmetodik
1.A. Lagervaror	Lagerförda varor för samtliga anläggningar har sammanställts av Nordströms för år 2020 i form av ett utdrag från varusystem. Detta inkluderar försäljningsvolym (pris och vikt) per artikel, samt produktinfo, leverantör och leveransort.	<p>Utsläpp av växthusgaser har beräknats individuellt per artikel, dvs. på produktnivå. Utgångspunkt för beräkning är produktvikt, vilket multipliceras med en specifik eller generisk emissionsfaktor. Om tillgängligt, har specifika värden använts; hämtade från miljövarudeklaration (EPD). I andra hand har generiska miljödata använts utifrån följande källor:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Byggnadsektorns Miljöberäkningsverktyg (BM), IVL</li> <li>2. Oekobaudat (2020-II)</li> <li>3. Ecoinvent 3.6</li> <li>4. DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020"</li> </ol> <p>Karaktiseringsmetoden som använts för uttag av data från ecoinvent är: CML 2001 - Jan. 2016, Global Warming Potential (GWP 100 years), excl biogenic carbon (kg CO<sub>2</sub>eq.). Denna motsvarar IPCC AR5 utan climate-carbon feedbacks, i enlighet med krav i GHG Protocol<sup>2</sup>.</p> <p>Växthusgasberäkning av lagervaror har en täckningsgrad på 97 % (baserat på vikt). Övriga 3 % inkluderas i rapporteringen genom att extrapolera resultatet.</p> <p>Leverantörsspecifika emissionsdata (i form av EPD) har en täckningsgrad på 68% (baserat på vikt) och bedöms ha en mycket god kvalitet. Resterande artiklar beräknas med generiska data som bedöms vara representativa för resp. produkt/material och ha en tillfredställande kvalitet.</p>
1.B. Anskaffning och direktleverans	Information kring anskaffningsvaror och varor som levereras direkt till kund har sammanställts av Nordströms för år 2020. Detta inkluderar försäljningsvolym (pris) per artikel, samt produktinfo, leverantör och leveransort. Nordströms har även hjälpt till med viktuppskattning av artiklarna, så långt som detta var möjligt.	<p>Nordströms har inte tillgång till viktuppgifter för anskaffningsvaror och direktleveranser. I första hand har vikt uppskattats av Nordströms, baserat på produktinfo. I andra hand har vikt uppskattats utifrån kostnad, baserat på lagervaror i samma produktgrupp.</p> <p>Emissionsfaktorer har tillämpats med liknande tillvägagångssätt som kategori 1.A. ovan.</p> <p>Växthusgasberäkningen har en täckningsgrad på 72 % (baserat på pris). Övriga 28 % inkluderas i rapporteringen genom att extrapolera resultatet.</p> <p>Leverantörsspecifika emissionsdata har en täckningsgrad på 38 % (baserat på pris). Datakvalité bedöms på samma sätt som kategori 1.A. ovan.</p>
1.C. Förbrukningsmaterial	Förbrukningsmaterial omfattar emballageplast, tejp och plastpåsar. Vikt av resp. förbrukningsmaterial har sammanställts av Nordströms för år 2020.	<p>Emissionsfaktorer för tillverkning av förbrukningsmaterial är hämtade från "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020". Två undantag är plastemballage med 50% återvunnen andel som beräknats med Trioplasts hållberhetsintyg samt non-woven plastpåsar som beräknats med Ecoinvent 3.6.</p> <p>Hållbarhetsintyget från Trioplast är leverantörsspecifika emissionsdata och bedöms ha mycket god kvalitet. I övrigt används generiska data, vilka bedöms vara representativa för dessa plastprodukter och ha en tillfredställande kvalitet.</p>

<sup>2</sup> [https://ghgprotocol.org/sites/default/files/ghgp/Global-Warming-Potential-Values%20%28Feb%2016%202016%29\\_1.pdf](https://ghgprotocol.org/sites/default/files/ghgp/Global-Warming-Potential-Values%20%28Feb%2016%202016%29_1.pdf)

Kategori	Dataunderlag	Emissionsfaktorer och beräkningsmetodik
3. Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2 (market-based)	Baserat på dataunderlag för el, värme och drivmedelsförbrukning i scope 1 och 2 (market-based)	<p>Emissionsfaktorer för uppströms och nedströms utsläpp kopplade till el från förnybar källa är hämtade från Hagainitiativets beräkningsmetod 2019. Emissionsfaktor för indirekta livscykelemissioner från residualmixen saknas. Därmed har dessa antagits vara 10% av de direkta utsläppen vid produktion och beräknats genom att multiplicera Scope 2 utsläpp med en faktor 0,1.</p> <p>Emissionsfaktorer för uppströms utsläpp kopplade till fjärrvärme är hämtade från Energiföretagen Sveriges miljövärdering av fjärrvärme "Lokala Miljövärden 2019".</p> <p>Emissionsfaktorer för uppströms produktion av bränslen är hämtade från Energimyndighetens rapport "Drivmedel 2019".</p> <p>Emissionsdata som används utav Hagainitiativet bedöms var representativ för svenska leverantörer av förnybar el med ursprungsgaranti.</p> <p>Leverantörsspecifika emissionsdata utgör 100% av fjärrvärme och bedöms ha en mycket god kvalitet.</p>
4. Upstream Transportation and Distribution		
4.A. Leverantör till Nordströms	Beräknat utifrån samma dataunderlag som Scope 3 kategori 1, produktion av inköpta varor.	<p>Vikt per artikel kombineras med transportsträcka från leverantör till Nordströms (uppskattade från Google maps). Transportsträcka har delats upp på tre möjliga transportmedel; Lastbil, Färja (Ro-Ro) och Fartyg (container). Transportmedel har bedömts utifrån geografisk plast av leverantör.</p> <p>Emissionsfaktorer för samtliga transportmedel är hämtade från DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020"</p> <p>Växthusgasberäkningen av denna kategori har samma täckningsgrader (97% resp. 72%) som i kategori 1 ovan. Resterande växthusgasutsläpp inkluderas i rapporteringen genom att extrapolera resultatet.</p> <p>Inga tillgängliga leverantörsspecifika emissionsdata för transporter. Generiska emissionsdata är representativa för respektive transportmedel och bedöms ha en god kvalitet.</p>
4.B. Nordströms till kund	Drivmedelsförbrukning från samtliga transporter till kund har sammanställts per tertiär <sup>3</sup> för år 2020 av Nordströms.	<p>Sammanräkning av utsläpp baserat på Nordströms totala drivmedelsförbrukning från varutransporter år 2020. Emissionsfaktorer för drivmedel är hämtat från Energimyndighetens rapport "Drivmedel 2019"</p> <p>Emissionsfaktorer för biogena koldioxidutsläpp från förbränning av biodiesel är hämtade från DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020"</p> <p>Inga tillgängliga leverantörsspecifika emissionsdata för drivmedel. Generiska emissionsdata för drivmedel bedöms vara representativa för svenska marknaden och ha en god kvalitet.</p>

<sup>3</sup> Tertiär innebär en uppdelning av året i tre delar á 4 månader.

Kategori	Dataunderlag	Emissionsfaktorer och beräkningsmetodik
5. Waste Generated in Operations	Avfall per fraktion och anläggning har sammanställts av Nordströms för år 2020.	<p>Samtliga avfallsfraktioner har sorterats in i tre större kategorier; Återvinning, Deponi och Förbränning.</p> <p>Utsläpp från avfallshantering är baserad på generiska emissionsdata från DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020" och Oekobaudat (2020-II) och bedöms ha en tillfredställande kvalitet.</p> <p><i>Outside of scopes:</i></p> <p>Direkta emissioner från förbränning av plast-, farligt- och blandat avfall med energiutvinning är beräknade med generiska emissionsdata från Naturvårdsverket (2020), Oekobaudat (2020-II) ochecoinvent 3.6 och bedöms ha en tillfredställande kvalitet</p> <p>Direkta biogena koldioxidutsläpp från avfallsförbränning av biomassa är beräknade med generiska emissionsdata från DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020" och bedöms ha en tillfredställande kvalitet</p>
6. Business travel	Tjänsteresor har sammanställts av Nordströms för år 2020. Rest sträcka rapporteras för tåg resp. flyg.	<p>Nytt dataunderlag. År 2019 rapporterades tjänsteresor som utlägg (SEK). År 2020 rapporterades de som resta sträcka (km).</p> <p>Rest sträcka (passagerarkilometer) räknas om till utsläpp av växthusgaser (CO<sub>2</sub>e) med hjälp av emissionsfaktorer som är hämtade från SJ (2019) och SAS (2019/2020) hållbarhetsredovisningar.</p> <p>Notera att emissionsfaktor för flyg tar hänsyn till utsläpp av NO<sub>x</sub> och vattenånga som sker på hög höjd, s.k. "radiative forcing" eller "höghöjdseffekten". Den uppräkningsfaktor som tillämpats för att ta hänsyn till höghöjdseffekter vid flygresor har ändrats till 2 (tidigare 2,7), i enlighet med Jungbluth, N., &amp; Meili, C. (2019)<sup>4</sup>.</p> <p>Då SAS och SJ är de största leverantörerna av flyg- resp. tågresor på svenska marknaden så bedöms deras emissionsdata vara representativa för Nordströms tjänsteresor och av god kvalitet.</p>

<sup>4</sup> Recommendations for calculation of the global warming potential of aviation including the radiative forcing index. The International Journal of Life Cycle Assessment, 24(3), 404-411.



Kategori	Dataunderlag	Emissionsfaktorer och beräkningsmetodik
12. End-of-life treatment of sold products	Beräknat utifrån samma dataunderlag som Scope 3 kategori 1, produktion av inköpta varor.	<p>Vikt per artikel kombineras med emissionsfaktor för avfallshantering.</p> <p>Emissionsfaktorer har tillämpats med liknande tillvägagångssätt som kategori 1.A. ovan.</p> <p>Växthusgasberäkningen av denna kategori har samma täckningsgrader (97% resp. 72%) som i kategori 1 ovan. Resterande växthusgasutsläpp inkluderas i rapporteringen genom att extrapolera resultatet.</p> <p><i>Outside of scopes:</i></p> <p>Direkta emissioner av fossila växthusgaser från avfallsförbränning med energiutvinning är beräknade med generiska emissionsdata från Oekobaudat (2020-II) och bedöms ha en tillfredställande kvalitet.</p> <p>Direkta biogena koldioxidutsläpp från avfallsförbränning av biomassa är beräknade med generiska emissionsdata från DEFRA "UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2020" och bedöms ha en tillfredställande kvalitet</p>
13. Downstream leased assets	Energiförbrukning av uthyrd fastighet har sammanställts av Nordströms för år 2020.	Emissionsfaktorer för el och värme har tillämpats på samma sätt som i Scope 2, samt Scope 3 - kategori 3.

### 3. Resultat för rapporteringsåret

Klimatpåverkande utsläpp från Nordströms verksamhet och värdekedja år 2020 redovisas i ton CO<sub>2</sub> ekvivalenter (CO<sub>2</sub>e) i Tabell 4 nedan.

Det största bidraget till utsläpp av växthusgaser kommer från Scope 3 aktiviteter (ca. 82,5 tusen ton). Dessa härrör främst från tillverkning, transport (uppströms och nedströms) och avfallshantering av sålda varor. Anledningen till att utsläpp från utgående transporter (från Nordströms till kund) är så pass mycket lägre än ingående (från leverantör till Nordströms) beror delvis på skillnad i transportsträckor men också på att Nordströms arbetar aktivt med att minska dessa utsläpp genom att ställa om till fossilfria drivmedel.

Vad gäller Scope 1 emissioner så härrör dessa från förbränning av drivmedel i tjänstebilar. Scope 2 emissioner härrör från produktion av fjärrvärme och el. Notera att utsläpp av växthusgaser kopplade till uppströms och nedströms aktivitet (dvs. produktion och distribution) av förbrukad energi och drivmedel i Scope 1 och 2 rapporteras i Scope 3.

**Tabell 4.** Växthusgasutsläpp från Nordströms verksamhet och värdekedja för år 2020, uppdelat i Scope 1, 2 och 3.

Utsläppande aktiviteter	Enhet	Scope 1	Scope 2	Scope 3	Summa
<b>Energi</b>					
El (market-based)	ton CO <sub>2</sub> e	-	141	41	182
Fjärrvärme	ton CO <sub>2</sub> e	-	46	3	49
<b>Bilar och resor</b>					
Tjänsteresor	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	1	1
Tjänstebilar	ton CO <sub>2</sub> e	49	-	13	62
Egna fordon	ton CO <sub>2</sub> e	0	-	0	0
<b>Sålda varor (lager, anskaffning och direktleverans)</b>					
Tillverkning	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	65 705	65 705
Uppströms transport (från leverantör till Nordströms)	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	6 203	6 203
Nedströms transport (från Nordströms till kund)	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	406	406
Avfallshantering	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	2 295	2 295
<b>Avfall (från egen verksamhet)</b>					
Återvinning	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	6	6
Deponi	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	1	1
Förbränning	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	28	28
<b>Förbrukningsmaterial</b>					
Emballage plast	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	175	175
Tejp	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	7	7
Plastpåsar	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	2	2
Påsar "Non-woven"	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	4	4
<b>Uthyrda tillgångar</b>					
Uthyrd fastighet (Ahlsell) - energianvändning	ton CO <sub>2</sub> e	-	-	6	6
<b>Övrigt</b>					
Köldmedium	ton CO <sub>2</sub> e	0	-	-	0
<b>Totalt</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>49</b>	<b>187</b>	<b>74 896</b>	<b>75 132</b>

#### 4. Jämförelse med basåret

En jämförelse av växthusgasutsläpp från Nordströms verksamhet och värdekedja för basåret 2019 och rapporteringsåret 2020 redovisas i Tabell 5 nedan. Omräkning och skillnader mellan rapporteringsåren diskuteras i de stycken som följer nedan.

**Tabell 5.** Jämförelse av växthusgasutsläpp från Nordströms verksamhet och värdekedja mellan basåret 2019 och rapporteringsåret 2020, uppdelat i Scope 1, 2 och 3. Omräknade basårsutsläpp har **röd** textfärg.

Uppgift	Enhet	2019	2020	Förändring
<b>Scope 1</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>57</b>	<b>49</b>	<b>-8</b>
Tjänstebilar	ton CO <sub>2</sub> e	51	49	-2
Egna fordon	ton CO <sub>2</sub> e	1	0	-1
Köldmedium	ton CO <sub>2</sub> e	5	0	-5
<b>Scope 2 (market-based)</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>75</b>	<b>187</b>	<b>+112</b>
El	ton CO <sub>2</sub> e	0	141	+141
Fjärrvärme	ton CO <sub>2</sub> e	75	46	-29
<b>Scope 2 (location-based)*</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>630</b>	<b>613</b>	<b>-17</b>
El	ton CO <sub>2</sub> e	556	568	+12
Fjärrvärme	ton CO <sub>2</sub> e	75	46	-29
<b>Scope 3</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>68 880</b>	<b>74 896</b>	<b>+6 016</b>
1. Produktion av inköpta/sålda varor				
1.A. Lagervaror	ton CO <sub>2</sub> e	37 488	38 990	+1 502
1.B. Anskaffningsvaror och direktleverans	ton CO <sub>2</sub> e	22 066	26 715	+4 649
1.C. Förbrukningsmaterial	ton CO <sub>2</sub> e	159	188	+29
3. Bränsle- och energirelaterade aktiviteter, kopplat till Scope 1 och 2 (market-based)	ton CO <sub>2</sub> e	51	56	+5
4. Transport av varor	ton CO <sub>2</sub> e			
4.A. Leverantör till Nordströms	ton CO <sub>2</sub> e	6 137	6 203	+66
4.B. Nordströms till kund	ton CO <sub>2</sub> e	724	406	-318
5. Avfall från verksamheten	ton CO <sub>2</sub> e	39	35	-4
6. Tjänsteresor	ton CO <sub>2</sub> e	8	1	-7
12. Avfallshantering av sålda varor	ton CO <sub>2</sub> e	2 197	2 269	+98
13. Leasade eller uthyrda tillgångar	ton CO <sub>2</sub> e	10	6	-4
<b>Total (Scope 1-3)</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>69 012</b>	<b>75 132</b>	<b>+6 120</b>

\*Inkluderas inte i sammanräkning av Scope 2 (se resonemang i avsnitt 2.4.2)

#### Scope 1

Ingen omräkning av basårsutsläpp.

Skillnaden mellan 2019 och 2020 års rapporterade Scope 1 utsläpp beror på följande förändringar:

- Tjänstebilar – Förändring (-2 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; Minskad körning → minskad drivmedelsförbrukning år 2020.
- Egna fordon – Förändring (-1 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; Egen lastbil finns ej kvar → Ingen drivmedelsförbrukning år 2020. Har troligtvis ersatts av inköpta transporter, vilket rapporteras i Scope 3 kategori 4.B.
- Köldmedium – Förändring (-5 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; Ingen förbrukning av köldmedium år 2020.

## Scope 2

Omräkning av basårsutsläpp från fjärrvärme pga. att rapporterad fjärrvärmeförbrukning från en av Nordströms anläggningar var felaktig år 2019. Detta värde har korrigerats i samband med 2020 års rapportering. Det korrigerade värdet innebar en ökad förbrukning, vilket lett till att utsläppen från fjärrvärme ökat från 67 till 75 ton CO<sub>2</sub>e.

Utöver detta redovisas nu också utsläpp från el- och fjärrvärmeförbrukning beräknat med "location-based method", vilket inte fanns med i 2019 års rapportering.

Skillnaden mellan 2019 och 2020 års rapporterade Scope 2 utsläpp (market-based) beror på följande förändringar:

- El – Förändring (+141 ton CO<sub>2</sub>e) beror på att en av Nordströms anläggningar som tidigare köpte ursprungsmärkt el från förnybar källa inte gjorde detta under år 2020.
- Fjärrvärme – Förändring (-29 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; Minskad fjärrvärmeförbrukning år 2020.

## Scope 3

I samband med 2020 års rapportering har direkta växthusgasutsläpp från avfallsförbränning med energiutvinning uteslutits från Scope 3 rapporteringen. Dessa utsläpp redovisas nu separat i Bilaga I – Outside of scopes. Denna förändring har lett till en omräkning av basårsutsläpp från kategori 5 och 12, vilket resulterat i att de rapporterade utsläppen minskat från 447 till 39 CO<sub>2</sub>e i kategori 5 och från 8 193 till 2 112 ton CO<sub>2</sub>e i kategori 12.

Vidare omräkning av basårsutsläpp har även gjorts för kategori 3 och 13, som båda är relaterade till ovan nämnd (se Scope 2) felaktighet i rapporterad fjärrvärmeförbrukning från en av Nordströms anläggningar. Vad gäller kategori 3, så innebär en ökad fjärrvärmeförbrukning att utsläppen från uppströms aktiviteter kopplat till produktion av fjärrvärme också ökar. Detta resulterar i att rapporterade utsläpp i kategori 3 har ökat från 47 till 51 ton CO<sub>2</sub>e för basåret 2019. Likaså påverkar denna förändring den uthyrda fastigheten (kategori 13), som ligger i anslutning till den felrapporterade anläggningen och faktureras 48 % av dennas fjärrvärmeförbrukning. Därmed resulterar en ökad fjärrvärmeförbrukning i att rapporterade utsläpp i kategori 13 har ökat från 2 till 10 ton CO<sub>2</sub>e för basåret 2019.

Slutligen har även basårsutsläpp för tjänsteresor, kategori 6, omräknats pga. att ny uppräkningsfaktor tillämpats för att ta hänsyn till höghöjdseffekter vid flygresor. Den nya faktorn är något lägre än den som användes vid tidigare års rapportering (2 resp. 2,7), vilket resulterar i att basårsutsläppen från tjänsteresor minskat från 11 till 8 ton CO<sub>2</sub>e.

Skillnaden mellan 2019 och 2020 års rapporterade Scope 3 utsläpp beror på följande förändringar:

- Kategori 1.A. – Förändring (+1 502 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; försäljningsvolym (baserat på vikt) har ökat med 6% jämfört med 2019. Samtidigt har förändrade/uppdaterade emissionsfaktorer med högre täckningsgrad av leverantörspecifika data

(EPD) och förändringar i försäljningsmix bidragit till att utsläpp per kg produkt är 2% lägre än 2019. Resultatet är en utsläppsökning på 4% i denna kategori.

- Kategori 1.B. – Förändring (+4 649 ton CO<sub>2</sub>e) beror till stor del på ändringar i emissionsdata; ca. hälften av ökning kan attribueras till förbättrade/uppdaterade emissionsfaktorer med högre täckningsgrad av leverantörspecifika data (EPD) som ej fanns tillgängliga 2019. Resterande skillnad utgörs av förändringar i försäljningsmix och nya artiklar.
- Kategori 1.B. – Förändring (+29 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; 40 % ökad användning av emballageplast.
- Kategori 3 – Förändring (+5 ton CO<sub>2</sub>e) beror på samma sak som elen i Scope 2, dvs. att en av Nordströms anläggningar som tidigare köpte ursprungsmärkt el från förnybar källa inte gjorde detta under år 2020.
- Kategori 4.A – Förändring (+66 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; försäljningsvolym (baserat på vikt) har ökat med 6% jämfört med 2019, vilket leder till ökade utsläpp från transporter. Samtidigt har utsläppen per kg produkt minskat med 5% pga. förändringar i försäljningsmix och kortare transportsträckor med lastbil. Resultatet är en utsläppsökning på 1% i denna kategori.
- Kategori 4.B - Förändring (-318 ton CO<sub>2</sub>e) beror på att Nordströms arbetar aktivt med att minska dessa utsläpp genom att ställa om till fossilfria drivmedel.
- Kategori 5 – Förändring (-4 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; 11% minskad mängd avfall från verksamheten.
- Kategori 6 - Förändring (-7 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; minskad mängd tjänsteresor.
- Kategori 12 – Förändring (+98 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; ökad försäljningsvolym (baserat på vikt), vilket leder till ökad mängd framtida avfallshantering av sålda varor.
- Kategori 13 – Förändring (-4 ton CO<sub>2</sub>e) beror på ändring i aktivitetsdata; minskad energianvändning från uthyrd fastighet.

## 5. Osäkerhet

De osäkerhetskällor som bedöms ha störst betydelse för de rapporterade växthusgasutsläppen återfinns i Scope 3 beräkningen av utsläpp från inköpta/sålda varor; lagervaror (kategori 1A) och anskaffningsvaror och direktleveranser (kategori 1B). Osäkerheten kan delas in i tre delar: 1) osäkerhet i viktuppskattning av artiklar, 2) osäkerhet i extrapolation av utsläpp, och 3) osäkerhet i valda generiska emissionsfaktorer.

Vad gäller den första punkten, så berör detta främst kategori 1B och nämns i Tabell 3 – Nordströms saknar viktuppgifter kring anskaffningsvaror och direktleveranser. Därmed har vikter delvis uppskattats utifrån kostnad, baserat på vikt- och kostnadsuppgifter från liknande varor (samma produktgrupp) i Nordströms lager. Då dessa uppgifter kan avvika mellan leverantörer och produktvariationer inom en produktgrupp finns en viss osäkerhet i denna konvertering.

Vad gäller den andra punkten, så berör detta både kategori 1A och 1B fast i olika utsträckning. Utsläppsberäkningarna för lagervaror (1A) har en täckningsgrad på 97 % av totala produktvikten. Resterande 3 % extrapoleras utifrån resultatet. Utsläppsberäkningarna för anskaffningsvaror och direktleveranser har en täckningsgrad på 72 % av totala produktvärdet. Resterande 28 % extrapoleras utifrån resultatet. Det finns en osäkerhet i att extrapolera utsläppen då träffsäkerheten av denna extrapolation beror mycket på om de varor som approximeras har liknande utsläppsintensitet (utsläpp per enhet) som de varor som beräknats.

Vad gäller tredje punkten, så utgör leverantörsspecifika emissionsdata 68 % av produktvikt i kategori 1A och 38 % av produktvärde i kategori 1B. Dessa bedöms vara mycket tillförlitliga. Övriga artiklar har matchats mot generiska emissionsdata baserat på produktinformation. Förutom osäkerheter kring denna datamatchning, så finns det också en inneboende osäkerhet i att använda generiska data då dessa är genomsnittliga data som har en varierande representativitet för specifika produkter/leverantörer. Denna osäkerhet berör även generiska emissionsdata för transport (kategori 4) och avfallshantering (kategori 12) av dessa varor.

Ovannämnda osäkerheter bedöms dock ligga inom acceptabla gränser och de emissionsdata som använts anses vara de mest representativa för beräkningarna. För framtida uppdatering föreslås följande förbättringar för att öka träffsäkerheten i beräkningarna: 1) förbättra detaljnivån (vikt och produktinfo) i aktivitetsdata för anskaffningsvaror och direktleveranser, 2) inkludera fler artiklar i beräkningarna (öka täckningsgraden), 3) försätta arbetet med att se över tillgänglighet av EPDer för att, om möjligt, öka mängden leverantörsspecifika emissionsdata, och 4) harmonisera användandet av generiska data genom att i först hand utgå från Boverkets klimatdatabas som offentliggörs under 2021.

## Bilaga I – Outside of scopes

Direkta biogena koldioxidutsläpp redovisas i Tabell 6 nedan. Scope 1 emissioner härrör från förbränning av biodiesel i fordon (tjänstebilar och egen lastbil). Scope 2 emissioner härrör från förbränning av biobränslen i fjärrvärmeverk. Vad gäller Scope 3 så härrör >96 % av utsläppen från avfallshantering (dvs. förbränning) av sålda trävaror vid slutet av dess livscykel. Övriga biogena koldioxidutsläpp i Scope 3 härrör från förbränning av biodiesel i lastbilar, förbränning av biobaserat avfall (exv. trä och papper) från Nordströms verksamhet och förbränning av biobränslen i fjärrvärmeverk som levererar energi till uthyrd fastighet.

**Tabell 6.** Direkta biogena koldioxidutsläpp från Nordströms verksamhet och värdekedja för basåret 2019 och rapporteringsåret 2020, uppdelat i Scope 1, 2 och 3.

Uppgift	Enhet	2019	2020
<b>Direkta biogena koldioxidutsläpp</b>			
<b>Scope 1</b>	<b>ton CO<sub>2</sub> (bio)</b>	<b>15</b>	<b>12</b>
<b>Scope 2</b>	<b>ton CO<sub>2</sub> (bio)</b>	<b>68</b>	<b>8</b>
<b>Scope 3</b>	<b>ton CO<sub>2</sub> (bio)</b>	<b>63 998</b>	<b>67 671</b>
1. Produktion av inköpta varor	ton CO <sub>2</sub> (bio)	0	0
3. Bränsle- och energirelaterade aktiviteter, kopplat till Scope 1 och 2	ton CO <sub>2</sub> (bio)	0	0
4. Transport av varor	ton CO <sub>2</sub> (bio)	960	1 167
5. Avfall från verksamheten	ton CO <sub>2</sub> (bio)	651	1 230
6. Tjänsteresor	ton CO <sub>2</sub> (bio)	0	0
12. Avfallshantering av sålda varor	ton CO <sub>2</sub> (bio)	62 372	65 261
13. Leasade eller uthyrda tillgångar	ton CO <sub>2</sub> (bio)	15	12

Direkta växthusgasutsläpp från avfallsförbränning med energiutvinning redovisas i Tabell 7 nedan och härrör från avfallshantering i Scope 3.

**Tabell 7.** Direkta växthusgasutsläpp från avfallsförbränning från Nordströms verksamhet och värdekedja för basåret 2019 och rapporteringsåret 2020, uppdelat i Scope 1, 2 och 3.

Uppgift	Enhet	2019	2019
<b>Direkta biogena koldioxidutsläpp</b>			
<b>Scope 1</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Scope 2</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Scope 3</b>	<b>ton CO<sub>2</sub>e</b>	<b>7 057</b>	<b>8 986</b>
1. Produktion av inköpta varor	ton CO <sub>2</sub> e	-	-
3. Bränsle- och energirelaterade aktiviteter, kopplat till Scope 1 och 2	ton CO <sub>2</sub> e	-	-
4. Transport av varor	ton CO <sub>2</sub> e	-	-
5. Avfall från verksamheten	ton CO <sub>2</sub> e	446	332
6. Tjänsteresor	ton CO <sub>2</sub> e	-	-
12. Avfallshantering av sålda varor	ton CO <sub>2</sub> e	6 611	8 654
13. Leasade eller uthyrda tillgångar	ton CO <sub>2</sub> e	-	-

## Bilaga II – Väsentlighetsanalys

Scope 3 består av 15 underliggande kategorier, med varierande relevans för Nordströms. En väsentlighetsanalys utfördes i samband med basårsberäkning 2019 för att fastställa vilka av dessa kategorier som inkluderats/exkluderats i beräkningarna och rapporteringen (se Tabell 8 nedan). Denna väsentlighetsanalys bedöms vara fortsatt relevant för rapporteringsåret 2020.

**Tabell 8.** Väsentlighetsanalys av Scope 3 kategorier

Kategori	Beskrivning	Utvärdering	Inkluderat i rapportering?	Kommentar
1. Purchased goods and services	Inköpta varor och tjänster	Relevant, beräknad	Ja	Omfattar inköp kopplade till sålda varor, dvs. utsläpp från tillverkning av förpackningsmaterial, samt sålda byggvaror. Övriga material (exv. kontorsmaterial) inkluderas ej.
2. Capital goods	Byggnader, maskiner, utrustning och fordon	Låg relevans, ej beräknad	Nej	Kostnad för inköpta inventarier utgör ca. 1 % av omsättning år 2019. Exkluderat då denna kategori bedöms utgöra en mindre del av totala utsläppen, samt saknar tillförlitliga emissionsdata.
3. Fuel- and Energy-Related Activities Not Included in Scope 1 or Scope 2	Uppströms och nedströms utsläpp kopplade till produktion och distribution av bränslen och el	Relevant, beräknad	Ja	Indirekta livscykelutsläpp kopplade till produktion/distribution av bränsle och energi som rapporteras i Scope 1 och 2
4. Upstream Transportation and Distribution	Transporter från leverantör till Nordströms och från Nordströms till kund	Relevant, beräknad	Ja	Utsläpp från inkommande transporter av ovan nämnda varor (se kategori 1), samt från Nordströms varutransporter till kund.
5. Waste Generated in Operations	Allt avfall som uppstår hos Nordströms	Relevant, beräknad	Ja	Utsläpp från hantering av avfall från Nordströms anläggningar
6. Business travel	Tjänsteresor	Relevant, beräknad	Ja	Utsläpp från tjänsteresor med tåg och flyg. Hotell ej medräknat.
7. Employee commuting	Resor till och från arbetet	Ej relevant, ej beräknad	Nej	Bedöms utefter grov uppskattning utgöra en försumbar del, samt saknar tillförlitligt beräkningsunderlag.
8. Upstream leased assets	Hyrda tillgångar	Ej relevant, ej beräknad	Nej	Nordströms har inga hyrda tillgångar
9. Downstream Transportation and Distribution	Ytterligare transport och distribution av sålda varor	Ej relevant, ej beräknad	Nej	Utsläpp från Nordströms varutransporter till kund omfattas av kategori 4. Ingen ytterligare transport/distribution utöver detta.
10. Processing of sold products	Bearbetning av sålda varor	Ej relevant, ej beräknad	Nej	Nordströms säljer mestadels färdiga byggvaror som kräver lite eller ingen vidare bearbetning
11. Use of sold products	Användning av sålda varor	Ej relevant, ej beräknad	Nej	Nordströms säljer mestadels varor som inte förbrukar el eller bränsle i användningsfasen



Kategori	Beskrivning	Utvärdering	Inkluderat i rapportering?	Kommentar
12. End-of-life treatment of sold products	Avfallshantering av sålda varor	Relevant, beräknad	Ja	Inkluderar utsläpp från avfallshanteringen av sålda varor
13. Downstream leased assets	Drift av tillgångar som Nordströms äger och hyrs ut till en annan verksamhet	Relevant, beräknad	Ja	Utsläpp kopplade till uthyrd fastighets energiförbrukning
14. Franchises	Drift av franchises	Ej relevant, ej beräknad	Nej	Nordströms har ingen franchiseverksamhet
15. Investments	Investeringar	Ej relevant, ej beräknad	Nej	Nordströms huvudsakliga investeringar är inventarier, vilket exkluderas enligt motivering ovan (se kategori 2)