

# Klimatbokslut 2025 och uppdaterat klimatfotavtryck.

GodEl i Sverige AB  
Maj 2026



# Förord

GodEls klimatpåverkan kommer till övervägande del från energiproduktion och våra kunders elanvändning, det vill säga från scope 2 och 3. Dessa står för cirka 99 procent av vårt totala klimatavtryck. Klimatpåverkan inom scope 1, som omfattar vårt kontor och våra 36 medarbetare i Sundbyberg, är därmed mycket begränsad.

För åtta år sedan genomförde vi vår första klimatanalys med målet att på djupet förstå vilken påverkan vi som elhandelsbolag har på klimatet. Sedan dess har klimatutmaningen blivit alltmer akut. Som Sveriges sjätte största elhandelsbolag har GodEl ett ansvar att säkerställa att den el vi säljer har så låg klimat- och miljöpåverkan som möjligt. Vi är idag det enda elhandelsbolaget på den svenska marknaden som enbart säljer el som är 100 procent förnybar och märkt Bra Miljöval.

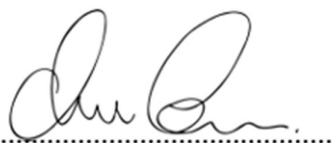
GodEls totala klimatpåverkan uppgick 2025 till 9 121 ton CO<sub>2</sub>e, vilket är en ökning med 20 procent jämfört med föregående år. Den främsta orsaken är att vi förmedlade en större total elvolym. En bidragande faktor är också att elmixen förändrades under året: andelen svensk landbaserad vindkraft ökade, medan andelen norsk vattenkraft minskade. Eftersom dessa kraftslag har olika utsläppsprofiler ökade klimatpåverkan per kilowattimme till 8,1 g CO<sub>2</sub>e/kWh, vilket är 12 procent högre än 2024.

Samtidigt minskade elförbrukningen per kund något, medan både kundbas och total elvolym fortsatte att växa. Under året ökade antalet kunder med 6,5 procent, vilket påverkar den samlade klimatpåverkan.

Utöver den el vi säljer kommer resterande cirka 1 procent av GodEls klimatavtryck främst från verksamheter som möjliggörs genom våra utdelningar till samarbetspartners inom välgörenhet samt vår innovationstävling Startup4Climate (360 ton CO<sub>2</sub>e), liksom från inköp av varor och tjänster till kontorsverksamheten.

Som elhandelsbolag har vi både ett ansvar och en möjlighet att stödja våra kunder i energiomställningen. Det handlar om att erbjuda kunskap och verktyg som gör det möjligt att minska elanvändningen, sprida belastningen på elnätet och ta tillvara ny teknik, exempelvis genom smart styrning av uppvärmning. Att minska sitt klimatavtryck går ofta hand i hand med att sänka sin elkostnad.

Vi hoppas att denna klimatanalys kan fungera som ett verktyg för ökad förståelse för sambandet mellan el, elanvändning och klimatpåverkan – och bidra till mer informerade och hållbara val.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'M. Erdmann', written over a horizontal dotted line.

Maria Erdmann, VD GodEl

## Innehållsförteckning

1	Förkortningar.....	4
2	Sammanfattning .....	5
3	Inledning.....	6
3.1	Deltagare .....	7
4	Metod.....	8
4.1	Syfte .....	8
4.2	Produkten.....	8
4.3	Funktionell enhet (FU).....	8
4.4	Referensflöde och andra nyckeltal.....	8
4.5	Systembeskrivning .....	9
4.6	Datainsamling och datakvalitet .....	11
4.7	Allokering .....	12
4.8	Klimatpåverkansbedömning.....	12
4.9	Generaliserbarhet av resultat och tolkningar .....	12
4.10	Tredjepartsgranskning .....	12
5	Resultat .....	13
5.1	Klimatfotavtryck .....	16
5.2	Information till GodEls kunder som upprättar klimatbokslut.....	16
6	Referenser .....	17
	Bilaga 1 - Rapporterings-principer utifrån Greenhouse Gas Protocol.....	18
	Bilaga 2 - Begreppsförklaringar .....	19
	Bilaga 3 - Fördjupning inom utvalda områden .....	21
	Referenser till bilaga 3 .....	30

# 1 Förkortningar

AR4, AR5	Assessment Report 4 respektive 5 (IPCC)
CO <sub>2</sub> e	Koldioxidekvivalenter
EF	Emissionsfaktor
EPD	Environmental Product Declaration
GHGP	Greenhouse Gas Protocol
GWP	Global Warming Potential
IPCC	Intergovernmental Panel on Climate Change
kWh	Tusen (kilo) wattimmar (SI-enhet)
LCA	Life-cycle assessment (sv. livscykelanalys)
LUC	Land-use change
PCR	Product Category Rules
RFI	Radiative Forcing Index
UG	Ursprungsgarantier
VMK	Värmemarknadskommittén

Förklaringar av begreppen återfinns i bilaga 2.

## 2 Sammanfattning

GodEl i Sverige AB (GodEl) har tillsammans med konsultbolaget U&We upprättat ett klimatbokslut för år 2025. Klimatbokslutet omfattar alla växthusgaser och alla steg i värdekedjan, från konstruktion av vattenkraftsdammar och vindkraftsfundament, distribution, försäljning, kontorsfunktioner, samt de pengar som GodEl delar ut till sina samarbetspartners. Syftet med beräkningen har varit att följa upp förändringar och få en aktuell mätning av GodEls klimatpåverkan.

Beräkningarna baseras på aktivitetsdata från GodEl avseende ursprungsgarantier, inköp samt verksamhetsdata (antal anställda etcetera). Aktivitetsdata matchas med emissionsdata från livscykelanalyser, databaser, vetenskapliga artiklar och andra offentligt publicerade studier.

GodEls totala klimatpåverkan år 2025 var 9 121<sup>1</sup> ton CO<sub>2e</sub>, inklusive biogena utsläpp, vilket är 20 procent högre än föregående år. Klimatpåverkan fördelat till all den el som GodEl förmedlat var 8,1 gram CO<sub>2e</sub>/kWh vilket är 12 procent högre än föregående år (7,2 gram CO<sub>2e</sub>/kWh). Volymen förmedlad el var 1 128 644 MWh (8 procent mer än föregående år). Antal kunder har fortsatt att öka (10 procent), elförbrukningen per kund har minskat marginellt (-2 procent).

Vi vet sedan tidigare att fördelningen mellan olika kraftslag och geografiska ursprung kan ha en stor effekt på GodEls resultat. År 2025 kom 51 procent från norsk vattenkraft. Ökningen i klimatpåverkan beror huvudsakligen på att volymen förmedlad el är högre och att andelen vindkraft ökat.

Klimatpåverkan från produktion och överföring av den el som GodEl säljer dominerar fortsatt GodEls klimatfotavtryck (99 procent). Störst av resterande poster är verksamheten som GodEl bidrar till, genom utdelning av vinsten till samarbetspartners och vinstpengar i tävlingen Startup4Climate (360 ton CO<sub>2e</sub>). Därutöver har inköp av varor och tjänster till kontoret (26 ton CO<sub>2e</sub>), pensionsavsättningar (8,5 ton CO<sub>2e</sub>), pendling (5,0 ton CO<sub>2e</sub>) och inköp av digitala och analoga tjänster (5,7 ton CO<sub>2e</sub>) ett visst bidrag till slutresultatet.

---

<sup>1</sup> Sedan hållbarhetsrapporten publicerades har en mindre justering gjorts, vilket medför att det avrundade utfallet blir 9121 ton CO<sub>2e</sub>, snarare än de 9122 ton CO<sub>2e</sub> som publicerades i hållbarhetsrapporten

### 3 Inledning

GodEl säljer elavtal, med bara förnybar el, till över 210 000 företags- och privatkunder i Sverige, och delar genom stiftelsen GoodCause årligen ut sin vinst till ett tiotal välgörenhetsorganisationer i Sverige. GodEl har tillsammans med U&We beräknat företagets totala klimatpåverkan under år 2025 i enlighet med Greenhouse Gas Protocol. Beräkningen används för att följa upp GodEls klimatpåverkan och för att informera GodEls intressenter. För att läsa mer om GodEls positiva påverkan hänvisar vi till GodEls hemsida.

Inga betydande förändringar har skett i verksamheten sedan föregående klimatbokslut och inte heller några betydande förändringar i metodik har skett.

Resultatet av studien är en konsekvens av det nuvarande vetenskapliga kunskapsläget samt rådande standarder och praxis för beräkningar, vilket tillsammans med förändringar i verksamheten är huvudorsakerna till att regelbundna uppdateringar rekommenderas.

Kontaktperson	Björn Björnson, affärsutvecklingschef
Företag	GodEl i Sverige AB
Produkt	GodEl säljer 100 procent förnybar el.
Omfattning	Omfattningen är utsläpp av alla växthusgaser från vaggan till grav så som råvaruutvinning och produktion av el, försäljning, distribution av el till kunder och medel till samarbetspartners och uppstarts företag inom ramen för Startup4Climate.
Utfallsperiod	1 januari 2025 till 31 december 2025
Verifieringsmetod	Denna rapport har inte granskats av tredje part.
Standard för beräkning	Greenhouse Gas Protocol Corporate Standard, Greenhouse Gas Protocol Scope 2 Guidance, Greenhouse Gas Protocol Corporate Value Chain (Scope 3) Standard
Produktens klimatfotavtryck	Se sidan 14.

### 3.1 Deltagare

Från GodEl har Björn Björnson varit projektledare. Katrin Dahlgren och Håkan Emilsson deltagit i arbetet från U&We.

Kontaktinformation:

Björn Björnson, GodEl, bjorn.bjornson@godel.se

Katrin Dahlgren, U&We, katrin.dahlgren@uandwe.se

Håkan Emilsson, U&We, hakan.emilsson@uandwe.se

## 4 Metod

Beräkningen och rapporten är GodEls klimatbokslut i enlighet med Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition (WRI 2004), Greenhouse Gas Protocol Scope 2 Guidance (WRI 2015) samt Greenhouse Gas Protocol Value Chain (Scope 3) Reporting and Accounting Standard (WRI 2011). Beräkning och rapporten tar även inspiration från ISO 14067 och kriterierna i UN CPC 171/173 Electricity, Steam and Hot/Cold Water generation and distribution, version 4.11.

Studien baseras på data som avser kalenderåret 2025 och resultaten som presenteras i denna rapport avser samma period.

### 4.1 Syfte

Syftet med studien har varit att fastställa GodEls klimatbokslut för år 2025 och göra en uppdaterad beräkning av klimatfotavtrycket av GodEls förmedlade el.

### 4.2 Produkten

GodEl säljer el på avtal till privatpersoner och företag i Sverige. All el är från förnybara källor.

### 4.3 Funktionell enhet (FU)

Den funktionella enhet som valts är *1 kWh levererad till kund i lågspänningsnätet i Sverige*, i linje med CPC 171/173. Resultatet uttrycks i enheten gram CO<sub>2e</sub> per kilowattimme (gCO<sub>2e</sub>/kWh).

### 4.4 Referensflöde och andra nyckeltal

Referensflödet var 1 128 644 MWh el, inklusive transmissions- och distributionsförluster.

Tabell 1. Referensflöde och andra nyckeltal för senaste tre åren.

Nyckeltal	År 2025	År 2024	År 2023
<b>Antal kunder (st)</b>	210 729	192 403	175 742
<b>Referensflöde (MWh)</b>	1 128 644	1 046 445	934 116
<b>Omsättning (MSEK)</b>	792	686	831

GodEls kundbas fortsätter att öka och under år 2025 förmedlades 8 procent mer el (Tabell 1). GodEls omsättning var 15 procent högre än föregående år.

## 4.5 Systembeskrivning

GodEl är ett bolag som ägs av stiftelsen GoodCause. Övriga bolag ägda av stiftelsen omfattas inte av detta bokslut. Utgångspunkten har varit att inkludera alla processer i värdekedjan som har ett väsentligt bidrag till GodEls totala klimatpåverkan.

### 4.5.1 Inkluderade processer

Beräkningen har ett livscykelperspektiv och inkluderar klimatpåverkan från GodEls inköpta och förmedlade produkter och tjänster från vagga till grav.

Tabell 2. Fördelning av aktiviteter mellan olika scope och kategorier.

Scope	Kategori	Aktiviteter eller kommentar
Scope 1	Direkta utsläpp	GodEl har inga direkta utsläpp
Scope 2	Indirekta utsläpp från produktion av inköpt energi	Elektricitet, fjärrvärme och fjärrkyla som används på kontoret
Scope 3	Inköp av varor och tjänster	Produktion av inköpt mat, elektronik, möbler och tjänster
	Kapitalvaror	GodEl äger inga fastigheter eller anläggningar. GodEl har en kaffemaskin och skrivare
	Aktiviteter relaterade till bränsle- och energiproduktion som ej ingår i scope 1 eller scope 2	Produktion av förmedlad el inklusive transmission- och distributionsförluster från överföring till kund. Uppströms utsläpp för produktion och transport av bränsle.
	Transport och distribution (uppströms)	In- och utleverans av post
	Avfall genererat i verksamheten	Exkluderat (se 5.5.2)
	Tjänsteresor	Resor med flyg, taxi samt hotellövernattningar
	Pendling	Pendlingsresor med kollektivtrafik, bil, cykel och gång
	Leasade tillgångar (uppströms)	Ej relevant

Scope	Kategori	Aktiviteter eller kommentar
	Transport och distribution (nedströms)	Ej relevant
	Bearbetning av sålda produkter	Ej relevant
	Användning av sålda produkter	Ej relevant
	Avfallshantering av sålda produkter	Ej relevant
	Leasade tillgångar (nedströms)	Ej relevant
	Franchising	Ej relevant
	Investeringar	Pensionsavsättningar, Startup4Climate och fördelning av vinstmedel.

#### 4.5.2 Exkluderade processer

Undantag har gjorts för en del utsläpp från processer som har visat sig ha marginell påverkan på resultatet. De kriterier som använts för att bedöma vad som anses vara marginellt är i linje med ISO 14040/44 och relevanta PCR:er, nämligen processer med en påverkan väl under 1 procent av slutresultatet och summan av alla exkluderingar får totalt inte överstiga 1 procent av slutresultatet.

Tabell 3. Exkluderade processer.

Exkluderade processer	
Kontorsavfall.	GodEls kontorsverksamhet ger upphov till avfall. Klimatpåverkan av återvunnet avfall räknas som noll (cut-off, se 5.7). Under åren 2018-2023 var klimatpåverkan från GodEls avfall noll eftersom allt gick till material- eller energiåtervinning. GodEl har en policy att allt avfall ska återvinnas. Eftersom denna post har visat sig ha ett försumbart bidrag till GodEl klimatpåverkan exkluderas denna process.
Transport och distribution (uppströms)	Leveranser till kontoret
Sällanköpsvaror inklusive kontorsmaterial utöver papper/kuvert	Har tidigare mätts och visat sig ha försumbar klimatpåverkan (0,2 ton CO <sub>2</sub> e, < 0,01 procent).
Marknadsföring (utöver brev och hemsida)	GodEl gör ingen betydande marknadsföring.

### 4.5.3 Systemgränser i tid

Vatten- och vindkraftsproduktion ger upphov till utsläpp av växthusgaser i samband med konstruktion av vattenmagasin, vindkraftsfundament och annan infrastruktur. Dessa utsläpp har fördelats på anläggningarnas tekniska livslängd (100 år) i de studier som använts, även om utsläppen kan antas vara större i samband med och direkt efter konstruktionstillfället.

Ingen betydande fördröjning sker av utsläpp genom exempelvis inlagring av kol i produkter. Alla övriga utsläpp har beräknats som om de sker direkt.

## 4.6 Datainsamling och datakvalitet

Samtlig information avser år 2025 om inte annat anges.

Data som har samlats in för denna studie är:

- Ursprungsgarantier för all förmedlad el under året, med specifik information om kraftslag och i vilken anläggning elen producerats.
- Utbetalningar till vinnare i Startup4Climate.
- Värme- och kyla till kontoret från GodEls fastighetsvärd.
- Förbrukning av kontorsel från nätägaren.
- Uppskattning av elförbrukning på personalens hemmakontor och pendling, baserat på medarbetarenkät genomförd år 2024/2025.
- Sammanställning av tjänsteresor (egen bil, hyrbil, buss, taxi, flygresor, tåg, övernattningsar).
- Sammanställning av inköp av elektronik.
- Inköp av livsmedel och inredning till kontoret.
- Datalagring för IT-tjänster.
- Postgång, skickade fakturor och andra brev, med analoga och digitala flöden.
- Pensionsavsättningar från GodEl samt emissionsdata från förvaltaren av bolagets icke-valsfond.

All data som lämnats av GodEl har kvalitetsgranskats av U&We och vid behov har följdfrågor ställts till GodEl och/eller GodEls leverantörer. Kvaliteten på lämnade data bedöms över lag vara god.

## 4.7 Allokering

För avfall som går till återvinning avgränsas livscykeln vid fabriksgrind till insamlingsanläggningen (cut-off by classification). Inga framtida besparingar av klimatpåverkan för avfall till återvinning eller bördor för ingående material har inkluderats i denna studie.

## 4.8 Klimatpåverkansbedömning

Växthusgasernas klimatpåverkan beräknas i ett 100-årsperspektiv med karaktäriseringsfaktorer från IPCC (2013), AR5 med återkoppling. De växthusgaser som inkluderas i studien är samtliga som inkluderats i applicerade källor. De är inte alltid särredovisade i källorna, men praxis är att inkludera de sju gaser som krävs enligt GHG Protocol och som täcks av Kyotoprotokollet, dvs fossil och biogen koldioxid (CO<sub>2</sub>), metan (CH<sub>4</sub>), lustgas (N<sub>2</sub>O), fluorerade kolväten (HFC:er), perfluorerade kolväten (PFC:er), svavelhexafluorid (SF<sub>6</sub>) samt kvävetrifluorid (NF<sub>3</sub>). Därutöver redovisar de flesta energi-EPD:er också Halon 1211, Halon 1301 samt HCFC-22.

I de fall information saknas om utsläpp av olika växthusgaser för en process har information om den processens klimatpåverkan använts i stället (uttryckt som koldioxidekvivalenter, CO<sub>2</sub>e).

## 4.9 Generaliserbarhet av resultat och tolkningar

Dessa resultat är specifika för GodEls elavtal och inte direkt generaliserbara till andra elavtal.

## 4.10 Tredjepartsgranskning

Denna rapport har inte granskats av oberoende tredje part.

## 5 Resultat

GodEls klimatpåverkan år 2025 var 9 121<sup>2</sup> ton CO<sub>2</sub>e (inklusive biogen koldioxid). Det är 20 procent mer än föregående år (Tabell 4).

Tabell 4. Klimatpåverkan (ton CO<sub>2</sub>e) per scope, per metod för beräkning av scope 2 samt per scope 3-kategori.

Scope	Kategori	År 2025	År 2024	År 2023
Scope 1	Direkta utsläpp	0	0	0
Scope 2	Market-based	0,1	0,1	0,1
	Location-based	0,5	0,7	0,4
Scope 3	1. Inköp av varor och tjänster	30	33	27
	2. Kapitalvaror	0	0	0
	3. Aktiviteter relaterade till bränsle- och energiproduktion som ej ingår i scope 1 eller scope 2	8 677	7 265	8 254
	4. Transport och distribution (uppströms)	2	1	2
	6. Tjänsteresor	0	1	0
	7. Pendling	5	6	12
	15. Investeringar	369	246	114
	S:A Scope 3	9082	7 553	8 410
	<b>S:A Inom scope</b>	<b>9083</b>	<b>7 533</b>	<b>8 410</b>
	Out-of-scope	39	15	30
<b>S:A</b>	<b>9121</b>	<b>7 568</b>	<b>8 440</b>	

Resultatet redovisas uppdelat per scope för både location- och market-based enligt GHG Protocol Scope 2 Guidance<sup>3</sup>. Vi har i resterande resultat redovisat utfallet för

---

<sup>2</sup> Sedan hållbarhetsrapporten publicerades har en mindre justering gjorts, vilket medför att det avrundade utfallet blir 9121 ton CO<sub>2</sub>e, snarare än de 9122 ton CO<sub>2</sub>e som publicerades i hållbarhetsrapporten

<sup>3</sup> GHG Protocol kräver beräkning av scope 2 enligt två olika metoder. Location-based metoden använder genomsnittliga emissionsfaktorer för en geografisk plats, i de allra flesta fall för ett land. Market-basedmetoden använder specifika emissionsfaktorer för produktionsattribut (t.ex. förnybar el i olika former) för att spegla ursprung på den el som handlas med ursprungsgarantier.

market-based eftersom GodEl agerar på en marknad där el kan säljas som ursprungsmärkt.

Bara relevanta kategorier i Scope 3 ingår i beräkningen och redovisas (Tabell 4), kategori 8–14 har bedömts som ej relevanta för GodEl.

Tabell 5. Klimatpåverkan per livscykelsteg, utslaget per levererad elektricitet till slutkund samt livscykelstegets relativa bidrag till elavtalens klimatfotavtryck.

Kategori (tCO <sub>2</sub> e)	År 2025	År 2024	År 2023
Förmedlad el	8 716	7 279	8 283
Projekt som mottar medel	360	238	104
Inköp av mat, kontorsmaterial, m.m.	26	30	24
Pendling	5,0	6,2	12
Pensionsavsättningar	8,5	8,5	11
Inköp av tjänster	5,7	5,3	5,7
Tjänsteresor	0,5	0,7	0,3
Kontor (el & värme)	0,0	0,6	0,7
Hemmakontor	0,1	0,0	0,1
<b>S:A</b>	<b>9 121</b>	<b>7 568</b>	<b>8 440</b>

Vi vet sedan tidigare att valet av emissionsfaktorer för olika kraftslag och geografiska ursprung har en stor effekt på GodEls resultat.

Tabell 6. Fördelning kraftslag

Kraftslag och ursprung	År 2025	År 2024	År 2023
Vattenkraft (Norge)	51 %	79 %	45 %
Vattenkraft (Sverige)	0 %	0 %	15 %
Vindkraft landbaserad	49 %	21 %	40 %
Solkraft	0,03 %	0,03 %	0,05 %

År 2025 kom 49 procent av elen från svensk landbaserad vindkraft (Tabell 6). Klimatpåverkan för landbaserad vindel beräknas fortsatt baserat på EPD SP-01965 från Siemens-Gamesa, även om den formellt passerade sin giltighetstid 2025-04-07. Den studien avser turbiner med effekt på 2,6 MW och torn som är 114 m höga, med låga vindförhållanden (klass III). År 2023 gjordes en fördjupad analys på de parker som GodEl köpt UG från. Denna analys har kompletterats ytterligare i år, så att 87 % av den vindel som GodEl köpte då har specifik information om effekt och

tornhöjd. Kartläggningen visar att medeleffekten var 2,6 MW och tornhöjden var i genomsnitt 118 m, samt att merparten av parkerna hade låga vindförhållanden (6-8 m/s i medelvind). En kartläggning har också gjorts av tillgängliga studier på klimatpåverkan från vindkraft. Den visar att de flesta nya studier avser större turbiner (5-7 MW), högre torn (132-170 m) och ofta starkare vindförhållanden än de där GodEl köpt sin vind från. Vi har även gjort en översiktlig analys om det är något väsentligt i metodik som skiljer sig mellan nya EPD:er och SP-01965 men inte hittat några betydande metodförändringar. Sammantaget har vi gjort bedömningen att EPD SP-01965 är den EPD som fortsatt bäst matchar ursprunget på den vindel som GodEl köpt och fortsätter att använda den.

År 2024 gjordes en fördjupad kartläggning av tillgängliga studier för norsk vattenkraft. Den studie som då bedömdes som mest träffsäker för GodEls norska vattenkraft var Silva & Modahl (2019), och denna studie bedöms som mest träffsäker även i år. Klimatpåverkan för norsk vattenkraft, efter påslag för transmission och distribution, är 6,4 gram CO<sub>2</sub>e/kWh.

För solkraft, som är en marginell del av den el som GodEl förmedlat (mindre än 1 procent av energin) har samma källa använts som tidigare år, med en omräkning till svenska förhållanden från Svensk Sol (Lindahl et al 2018).

Utöver den förmedlade elen så står investeringar för den största delen av klimatpåverkan (369 ton CO<sub>2</sub>e). Investeringar är klimatpåverkan från de verksamheter som möjliggörs av GodEls utdelning av sitt överskott till sina välgörande samarbetspartners, samt de verksamheter som finansieras genom tävlingen Startup4Climate. Den positiva påverkan som GodEl gör genom att finansiera sina samarbetspartners ingår inte i denna rapport, avgränsningen här är den klimatpåverkan som verksamheterna har (till exempel genom flygresor, dieselaggregat, sjukvårdsutrustning) när de skapar samhällsnytta.

Skillnaden jämfört med föregående år beror på fördelning av ursprung och kraftslag för den förmedlade elen (+ 1437 tCO<sub>2</sub>e), samt mer pengar avsatta till samarbetspartners och innovationstävlingen Startup4Climate (+122 tCO<sub>2</sub>e). I övrigt är det marginella förändringar i klimatpåverkan mellan år 2025 och år 2024 (se Tabell 5).

## 5.1 Klimatfotavtryck

Genomsnittlig klimatpåverkan per kWh var år 2025 8,1 gram CO<sub>2</sub>e/kWh vilket är 12 procent högre än föregående år (Tabell 8). Skillnaden i utfall beror av fördelningen av ursprung (Tabell 7).

Tabell 7. Klimatpåverkan per kilowattimme för de senaste tre åren.

	År 2025	År 2024	År 2023
<b>Utfall (gCO<sub>2</sub>e/kWh)</b>	8,08	7,23	9,04

## 5.2 Information till GodEls kunder som upprättar klimatbokslut

För de av GodEls kunder som vill beräkna och rapportera klimatpåverkan från sin köpta el behövs en uppdelning av GodEls klimatfotavtryck i kundens Scope 2 respektive Scope 3. Scope 2 avser utsläppen från själva elproduktionen, exempelvis växthusgaserna från skorstenen på ett kraftvärmeverk eller växthusgaserna från avgasröret på servicebilarna som underhåller vind- och vattenkraftverk. Det kunden rapporterar i scope 3 avser utsläpp som inte sker i direkt anslutning till själva energiproduktionen, exempelvis konstruktionen av kraftverket och tillverkning och transport av bränsle som används i kraftverket.

För år 2025 resulterade GodEls elavtal i 0,07 gCO<sub>2</sub>e/kWh i kundens Scope 2, respektive 8,01 gCO<sub>2</sub>e/kWh i kundens Scope 3 (Tabell 6), alltså 99 procent i Scope 3. Att så stor andel hamnar i Scope 3 när man köper förnybar el, är troligtvis anledningen att många redovisar Scope 2-utsläppen som noll.

Tabell 8. Klimatpåverkan uppdelat på scope 2 och scope 3 utifrån kundens perspektiv.

Scope	År 2025 (gCO <sub>2</sub> e/kWh)	År 2024 (gCO <sub>2</sub> e/kWh)	År 2023 (gCO <sub>2</sub> e/kWh)
<b>Scope 2</b>	0,07	0,05	0,07
<b>Scope 3</b>	8,01	7,18	8,97
<b>S:A</b>	<b>8,08</b>	<b>7,23</b>	<b>9,04</b>

## 6 Referenser

EPD SP-01965 Electricity from a European onshore wind farm using SG 2.6-114 wind turbines. Siemens Gamesa. Giltig till 2025-04-07.

IPCC (2013). Climate Change 2013, The Physical Science Basis. Working Group I contribution to the Fifth Assessment Report of the IPCC. Sida 714

Lindahl, J., Dalenbäck, J.-O. & Löwenhielm, W. (2018) Solel och klimatpåverkan. Svensk Solenergi 2018-06-15.

PCR CPC 171 2007:08 v. 4.11 Electricity, steam and hot/cold water generation and distribution. Valid until 2024-03-16.

Silva & Modahl (2019) The inventory and life cycle data for Norwegian hydroelectricity. Östfoldforskning, Norge.

WRI, World Resource Institute (2004) Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition

WRI, World Resource Institute (2011) Greenhouse Gas Protocol Value Chain (Scope 3) Reporting and Accounting

WRI, World Resource Institute (2015) Greenhouse Gas Protocol Scope 2 Guidance

# Bilaga 1 - Rapporterings-principer utifrån Greenhouse Gas Protocol

Beskrivning	Kompletterande information
Standard	I enlighet med GHGP Corporate Standard, GHG Scope 2 Guidance och GHGP Scope 3 Standard
Systemavgränsningar	Se 5.5 Systembeskrivning.
Konsolideringsmetod	Operativ kontroll
Förtydligande av aktiviteter som ingår i scope 3	Se 5.5 Systembeskrivning.
Rapporteringsperiod	Helår 2025
Elektricitet	Beräknas i enlighet med GHGP Scope 2 Guidance (WRI 2015), både market-based method och location based method tillämpas.
Växthusgaser	Se 5.8 Klimatpåverkansbedömning
Aktivitetsdata	Se 5.6 Datainsamling och datakvalitet samt Bilaga 3 Fördjupning inom utvalda områden.
Konverteringsfaktorer och emissionsfaktorer	Se 5.6 Datainsamling och datakvalitet samt Bilaga 3 Fördjupning inom utvalda områden.
Biogena utsläpp av kol	Rapporteras separat från de andra växthusgaserna som Outside of Scope, se Tabell 4 i kapitel 6 Resultat.
Karaktäriseringsfaktorer	AR5 med återkopplingar, se 5.8 Klimatpåverkansbedömning.
Basår	Basår är ej valt eftersom GodEl inte har satt mål om utsläppsminskningar.

## Bilaga 2 - Begreppsförklaringar

**Koldioxidekvivalenter**, eller CO<sub>2e</sub>, är ett mått på klimatpåverkan. De olika växthusgaserna har olika stor påverkan på klimatet, exempelvis har lustgas 200 till 300 gånger så stor påverkan som samma mängd koldioxid. För att ta hänsyn till att olika gaser har olika förmåga att bidra till växthuseffekten och global uppvärmning räknas utsläppen av respektive gas om med varje gas GWP, global warming potential.

**Emissionsfaktor** är en faktor som används för att räkna om ett aktivitetsmått (t.ex. körda km med bil) till ett utsläpp av klimatpåverkande gaser. De har enheter som t.ex. gram CH<sub>4</sub>/kWh, gram CO<sub>2e</sub>/km osv.

**EPD**, Environmental Product Declaration, är ett informationssystem för att faktamässigt beskriva miljöegenskaper hos produkter och tjänster ur ett livscykelperspektiv.

**IPCC**, Intergovernmental Panel on Climate Change är Förenta nationernas klimatpanel. IPCC publicerar en större rapport var sjätte till sjunde år och dessa kallas *assessment reports*. Den senaste rapporten släpptes 2021 och var den sjätte rapporten (**AR6**).

**kWh**, kilowattimmar, är ett internationellt mått på energi, motsvarande den mängd energi som går åt för att använda effekten av tusen watt under en timme.

**Livscykelanalys (LCA)** är en metod för att få fram en helhetsbild av hur stor den totala miljöpåverkan är under en produkts livscykel från råvaruutvinning, via tillverkningsprocesser och användning till avfallshanteringen, inklusive alla transporter och all energiåtgång i mellanleden.

**Radiative Forcing Index (RFI)**, "strålningsdrivningsindex", är en metod för att inkludera klimatpåverkan från vattenånga och kväveoxider som släpps ut på hög höjd.

**Ursprungsgarantier (UG)** är intyg som staten utfärdar till elproducenter för varje producerad megawattimme (MWh) el, som sedan kan säljas på en öppen marknad. Ursprungsgarantin visar vilket kraftverk som producerat elen.

**Värmemarknadskommittén (VMK)** är en grupp inom branschorganisationen Energiföretagen som fokuserar på att utveckla och harmonisera metodik för att räkna på miljöpåverkan från fjärrvärmens i Sverige.

# Bilaga 3 - Fördjupning inom utvalda områden

Dispositionen för detta kapitel är inspirerad av GHGP:s uppdelning av scope 3 i 15 olika kategorier (bara de kategorier som är relevanta för GodEl har tagits med).

## Inköp av varor och tjänster

### 9.1.1 Elektronik

GodEl lämnade upplysningar om hur mycket elektronik som köptes in under 2025 samt vilka modeller fördelat på datorer, skärmar, mobiltelefoner och annan elektronik. Information om modell användes för att hämta specifika emissionsdata från leverantörer. Användarfasen har exkluderats från samtliga studier för att inte överlappa med den data på elanvändning på kontoret som GodEl lämnat.

Datortillbehör är av diverse olika typer (datormöss, hörlurar, dockningsstationer, webb-kameror, etcetera). Emissionsdata från DESNZ (2025) har använts för att beräkna klimatpåverkan från datortillbehör utifrån uppskattningar och information från leverantörerna om vikt.

### 9.1.2 Digitala tjänster

GodEl har precis som de flesta bolag ett antal digitala tjänster så som hemsida, affärssystem, dokumenthanteringssystem med mera. Vi har gjort en grov uppskattning av klimatpåverkan från dessa system genom att:

- samla in information om hur mycket data som GodEl lagrar i respektive tjänst (från år 2021, sedan uppräknat med ökningen av antal kunder sedan år 2021),
- göra antaganden om hur mycket energi som används i serverhallarna där denna data lagras, och hur mycket energi som går åt för överföring utifrån antagandet att all data överförs en gång varje månad, samt
- göra antaganden om i vilka länder serverna står (för val av elmix).

Klimatpåverkan från dessa tjänster har visat sig vara låg (mindre än 3 ton CO<sub>2e</sub>) och är nästan försumbar i jämförelse med andra områden. GodEl har ändå valt att fortsätta inkludera detta i bokslutet, med förhoppningen om att leverantörerna på sikt kommer kunna lämna specifik information om klimatpåverkan av deras tjänster. År 2025 har den största leverantören av molntjänster rapporterat specifik information om klimatpåverkan för just GodEls användning av deras tjänster. Denna visar sig

vara mycket låg (mindre än 100 kilogram CO<sub>2</sub>e), då leverantören även har avtal om förnybar el för sina servrar.

### 9.1.3 Livsmedel

Inköp av livsmedel under 2025, både till kontoret och olika event, har rapporterats av GodEl. Klimatpåverkan har beräknats baserat på vikt där det har varit möjligt, och i övriga fall baserat på så kallad spenddata. Då produktionen av livsmedel inte är del i produktens kärnprocess har inte en djupare analys av råvarornas ursprung och produktionsförutsättningar undersökts. Emissionsfaktorer som representerar en bredd på den svenska marknaden har applicerats.

## Aktiviteter relaterade till bränsle- och energiproduktion som ej ingår i scope 1 eller scope 2

Samtliga utsläpp från uppströms led för elproduktion, fjärrvärme och bränslen har inkluderats. Klimatpåverkan från produktion av den el som köps av GodEl för att sälja vidare till konsument har rapporterats i Scope 3 kategori 3 (WRI 2011, s. 41).

GodEl annullerar själva ursprungsgarantier för den totala volymen el som har förmedlats under året. Utifrån ursprungsgarantier har fördelning mellan olika kraftslag och olika länder tagits fram. Emissionsdata har sedan valts utifrån en sammanvägd bedömning av geografisk matchning, tillgänglig dokumentation, aktuell metodik, transparens i antaganden och kvalitet i underlag.

GodEl har köpt ursprungsgarantier från vattenkraft i Norge, vindkraft i Sverige samt en marginell mängd solceller i Sverige. Tidigare år har GodEl även köpt vattenkraft från Sverige varför emissionsdata för detta ursprung också beskrivs nedan.

### 9.1.4 Vattenkraft i Sverige

För vattenkraft i Sverige har vi identifierat två studier, Vattenfalls EPD på vattenkraft i Sverige och Finland (SP-00088) och Fortums EPD på vattenkraft från Krångede (EPD SP-01316). Fortums EPD är inte längre giltig och har därför ej bedömts.

Vattenfalls EPD bedöms vara representativ för svensk vattenkraft eftersom den baseras på ett antal anläggningar med olika förutsättningar, och studien är gjord med aktuell metodik (PCR UN CPC 171, v. 4.11). Vi bedömer studien som väl dokumenterad. Utsläpp per växthusgas saknas, men utfallet finns fördelat i kategorierna Fossil, Biogenic, LULUC. Vi tolkar Fossil som både fossil koldioxid och

eventuellt andra växthusgaser som räknas inom scope utifrån GHGP. Biogenic tolkar vi som bara avser biogen koldioxid från förbränning av förnybara bränslen och förbränning av förnybara material. Avseende LULUC så framgår det i studien att det bara är biogen koldioxid från permanent förändring av mark (skogsmark som blir ledningsgator och skogsmark som blir dammar), men det ska rapporteras inom scope eftersom det är en permanent förlust av en kolsänka (GHGP Product standard). I EPD:n inkluderas även ett komplett scenario för nedströms transmission och distribution, inklusive klimatpåverkan av att bygga elnätet.

### 9.1.5 Vattenkraft i Norge

För norsk vattenkraft finns flera studier. Fram till år 2023 användes en EPD från Statkraft på Trollheim vattenkraftverk (NEPD-1685-676) för GodEls beräkning. Den inkluderade svämning, metodiken var jämförbar med Vattenfalls studie i Sverige, den var väl dokumenterad (även i en separat rapport) och innehöll information om nedströms klimatpåverkan i konstruktion och underhåll av elnätet. Men NEPD-1685-676 passerade sitt giltighetsdatum 2024-06-07, och den avsåg bara ett enskilt kraftverk.

Det finns även en EPD på kraftverket Skjerka (NEPD-3466-2067) och år 2024 uppdaterade Å Energi Vannkraft denna EPD. Den visade på ett betydligt lägre utfall än EPD:n på Trollheim och saknade väsentlig dokumentation av metodik, det gick inte att som extern läsare förklara skillnader jämfört med andra studier. Vi tog kontakt med författarna till studien och de kommenterade skillnaden som att man i studien för Skjerka utgått från att utsläppen från dammen bara sker som koldioxid, men att man i studien från Trollheim utgått från att en del av kolet avgick som metan (muntl. Ellen Soldal). De som gjort EPD:n på Skjerka lutade sig mot en empirisk studie där man mätt avgång av växthusgaser från ett par vattenkraftdammar i Norge, och kunde konstatera att inga utsläpp av metan skedde (Harby et al 2006).

Silva & Modahl (2019) har gjort en sammanställning av studier som tillsammans täcker 4,5 procent av Norges totala vattenkraftsproduktion, och delvis gjort relevanta omräkningar för att ta hänsyn till uppdatering i metodik (t.ex. avseende svämning).

Ingen av de norska studierna inkluderar avskogning i samband med dammbygget. Det kan ha att göra med geografin, att platsen för de norska vattenmagasinen har mindre skog eller helt saknar skog jämfört med de svenska förhållandena.

Vi valde i samband med klimatbokslut år 2024 att gå över till att använda Silva & Modahls sammanställning. Motiveringen var att den studien bedöms vara mest representativ för norsk vattenkraft (avser flera kraftverk), och då vi fått klarhet i vad

som skiljer utfallet från studien på Trollheim mot övriga studier i sammanställningen (utsläpp av metan respektive koldioxid) så avviker studien på Trollheim från övriga studier. Vi har manuellt adderat nedströms klimatpåverkan för transmission och distribution baserat på scenariot i Vattenfalls studie, och bedömer då metodiken som jämförbar med Vattenfalls EPD för Sverige.

Då Silva & Modahl rapporterar klimatpåverkan från *daily use, maintenance and infrastructure* sammanslaget så har vi istället använt värdet från studien på Trollheim kraftstation för att kvantifiera hur stor del av utsläppen som är kopplade till den dagliga driften (det som motsvarar core). Klimatpåverkan för drift har bedömts vara jämförbart mellan olika kraftverk, det är framförallt utsläppen från konstruktion av dammen som skiljer mellan de olika kraftverken och studierna.

Tabell 9. Översikt på klimatpåverkan från olika delar i livscykeln för studier på svensk och norsk vattenkraft. \*saknas fördelning i studien, använt fördelning från andra studier.

Studie	Uppströms, core infra.	Core	Svämning	Av-skogning	Ned-ströms	S:A
Trollheim	0,9	0,04	5,8	-	2,1	8,9
Skjerka	0,8		1,9	-	1,8	4,5
Silva & Modahl	1,2	*0,04	2,1	-	*3,1	6,4
Vattenfall	1,4	0,04	0,8	2,11	3,1	7,4

### 9.1.6 Landbaserad vindkraft

Klimatpåverkan för landbaserad vindel beräknas fortsatt baserat på EPD SP-01965 från Simens-Gamesa, även om den formellt passerade sin giltighetstid 2025-04-07. Den studien avser turbiner med effekt på 2,6 MW och torn som är 114 m höga, med låga vindförhållanden (klass III).

År 2023 gjordes en fördjupad analys på de parker som GodEl köpt UG från. Denna analys har kompletterats ytterligare i år, så att 87 % av den vindel som GodEl köpte år 2023 har specifik information om effekt och tornhöjd. En översiktlig bedömning har gjorts och ursprungen år 2025 är liknande som år 2023, därför har vi kunnat fortsätta på den tidigare kartläggningen och fördjupa den desto mer.

Kartläggningen visar att medeleffekten egentligen var 2,6 MW (tidigare estimerat till 3,0 MW) och medel av tornhöjd var 118 m (tidigare estimerat till 146 m), samt att merparten av parkerna hade låga vindförhållanden (6-8 m/s i medelvind).

En kartläggning har också gjorts av tillgängliga studier på klimatpåverkan från vindkraft. Den visar att de flesta nya studier avser större turbiner (5-7 MW), högre torn (132-170 m) och ofta starkare vindförhållanden än de där GodEl köpt sin vind från (se tabell 11).

Tabell 10. Kartläggning av studier på vindkraft

Namn	Datum	Effekt (MW)	Tornhöjd (m)	Wind class	CF, total generated (gCO2e/kWh)
S-P-01965	2025-04-07	2,6	114	low	8,0
S-P-02156	2025-07-24	5	132	high	5,0
EPD-IES-0022786_001	2030-06-06	5	145	medium	6,0
S-P-02157	2025-07-24	5	145	medium	6,5
S-P-05835	2027-06-20	6,6	155	medium	6,2
S-P-06090	2027-06-20	6,4	170	low	7,6

Vi har även gjort en översiktlig analys om det är något väsentligt i metodik som skiljer sig mellan nya EPD:er och SP-01965 men inte hittat några betydande metodförändringar. Sammantaget har vi gjort bedömningen att EPD SP-01965 är den EPD som fortsatt bäst matchar ursprunget på den vindel som GodEl köpt och fortsätter att använda den.

Vattenfalls EPD på vindkraft i Norden (SP-01435) är ett annat alternativ som har utvärderats. Vattenfalls EPD är aktuell, komplett (inkluderar till exempel LULUC och uppgifter om nedströms utsläpp) och är väl dokumenterad, däremot avser den vindkraftsproduktion från en mix av havs- och landbaserade kraftverk. Eftersom vi vet att GodEls vindkraft kommit från landbaserade kraftverk och att tidigare litteraturstudier har visat att landbaserad vindkraft generellt har lägre klimatpåverkan än havsbaserad vindkraft, så riskerar Vattenfalls studie att överdriva GodEls resultat.

### 9.1.7 Solkraft

För solet har en omräkning av Lindahl et al (2018) använts som utgår från en stor internationell studie på solcellsproduktion i Kina som räknats om till svenska förhållanden (en annan ljusstrålning). Det finns ett antal studier som visar på att klimatpåverkan från solkraft sjunkit, men ingen ny studie som tar hänsyn till den något lägre solinstrålningen i Sverige.

### **9.1.8 Transmission och distribution till kund**

För samtliga kraftslag har justeringar gjorts av emissionsdata för att ta hänsyn till att GodEls kunder oftast är anslutna till lågspänningsnätet. Transmissions- och distributionsförlusterna har justerats till 8 procent baserat på upplysningar i Vattenfalls EPD på vattenkraft i Norden (EPD SP-00088).

## **Uppströms transporter och distribution**

GodEl transporterar mycket små volymer till kontoret årligen. Vi har gjort ett grovt estimat för att uppskatta potentiellt tillskott till det totala klimatavtrycket. Estimatet visar ett potentiellt tillskott på mindre än 0,001 procent, och transporter av inköp till kontoret har mot den bakgrunden exkluderats i denna studie.

## **Tjänsteresor**

Inga tjänsteresor har rapporterats av GodEl för 2025.

## **Pendlingsresor**

Den senaste pendlingsenkäten genomfördes under år 2024/2025. Medarbetarna har angett hur de huvudsakligen tar sig till jobbet, hur långt de har att åka och hur ofta de är på jobbet respektive jobbar hemma.

Enkäten besvarades av 24 personer vilket motsvarade 23,8 av 43,3 heltidsekvivalenter (FTE). Genomsnittssträckan var 15 kilometer och medarbetarna var på kontoret 151 av 231 arbetsdagar. Då den föregående enkäten genomfördes, år 2020, var genomsnittssträckan 9 kilometer och medarbetarna var på kontoret 85 av 231 arbetsdagar.

Baserat på enkäten har pendlingsmönstret för en genomsnittsperson beräknats, genom att ta den totala pendlingssträckan per färdslag och år delat på samtliga personer i enkäten. Detta nyckeltal kan sedan användas för att räkna ut total sträcka per färdslag även kommande år, då det multipliceras med antal heltidsekvivalenter.

Tabell 11. Pendlingssträcka med respektive färdmedel för en genomsnittlig anställd och helår (km/FTE/år), med hänsyn taget till hur ofta personer pendlar till jobbet.

Färdslag	År 2025	År 2024	År 2020
Cyklar	76	76	294
Egen bil, hybrid	86	85	
Egen bil, fossilt	504	501	143
Går	21	21	75
Pendeltåg	860	854	492
SL-buss	1612	1 601	246
T-bana	693	688	222
Tvärbana	375	373	
<b>S:A</b>	<b>4 227</b>	<b>4 199</b>	<b>1 487</b>

En genomsnittsperson pendlade 4 227 kilometer under år 2025, vilket är nästan tre gånger så mycket som år 2020. Detta beror i första hand på att medarbetarna är på kontoret oftare, att genomsnittssträckan är länge och att de som har långt till jobbet verkar vara inne oftare än de som har nära. Enda skillnaden mellan år 2024 och år 2025 är att det var en till arbetsdag år 2025 jämfört med år 2024.

Klimatpåverkan för pendling beräknas sedan genom att multiplicera med antal anställda, vilket var färre år 2025 jämfört med år 2024.

Klimatpåverkan har beräknats av pendlingsresorna baserat på information från Naturvårdsverket (2024).

Hemmakontor kategoriseras också som pendling. I samma pendlingsenkät samlades information in om vilken utrustning de anställda använder när de arbetar hemma. Energiförbrukningen har uppskattats baserat på förbrukning i vanliga modeller av bärbara respektive stationära datorer. Eftersom GodEl inte själva kan styra vilket elavtal de anställda har hemma, och hemmakontor redovisas i Scope 3, så har genomsnittlig elmix i Sverige använts för att beräkna klimatpåverkan.

## Investeringar

I den här kategorin inkluderar vi avsättningar till tjänstepension, utbetalning av vinstpengar i innovationstävling samt överföring av vinstmedel till samarbetspartners.

### 9.1.9 Avsättningar till tjänstepension

Då GodEls anställda inte personligen gör ett aktivt val, avsätts deras tjänstepension till standardfonden GodFond Sverige & Världen. I och med att GodEl kan välja vilken som ska vara icke-valsfond så anser vi att GodEl har kontroll över avsättningarna när de görs och har därför valt att inkludera klimatpåverkan från avsättningarna till tjänstepension under den aktuella perioden. Förvaltningen av tidigare avsatta medel till tjänstepension inkluderas inte. Emissionsdata för GodFond Sverige & Världen är hämtad från SPP (2025) och information om avsättningar från GodEls lönesystem.

#### **9.1.10 Startup4Climate**

Med start 2020 har GodEl, tillsammans med elnätsbolaget Ellevio, lanserat innovationstävlingen Startup4Climate för startup-bolag som vill vara med och accelerera energiomställningen. Under 2025 har två nya vinnare korats och de har tillsammans med förra årets två vinnare delat på totalt 2 MSEK.

Inget av bolagen har egna klimatbokslut. Klimatpåverkan har estimerats utifrån genomsnittlig klimatpåverkan för industri- och produktdesignverksamhet (Upphandlingsmyndigheten 2022). För att undersöka träffsäkerheten i den applicerade emissionsfaktorn gjordes i samband med årets klimatbokslut en mindre benchmarking mot faktiska nyckeltal på klimatpåverkan per omsatt krona för två större industribolag med likartad verksamhet som pristagarna. Resultatet var att snittet för de två industribolagen avviker från använd spendfaktor med mindre än två procent.

#### **9.1.11 Koncernbidrag till samarbetspartners**

Vinst från produktförsäljningen överförs via Stiftelsen GoodCause till GodEls samarbetspartners för användning i den ideella verksamhet de bedriver. Då detta är en del av kunderbjudandet som GodEl använder i sin försäljning är det naturligt att inkludera det i analysen.

Gruppen mottagare av medel är relativt stabil mellan åren och omfattade under den relevanta perioden sju olika organisationer som verkar inom områdena katastrofhjälp, medicinskt och humanitärt bistånd, insatser i Sverige mot socialt utanförskap, samt natur-/miljöskydd. Vilka specifika projekt inom varje organisation som fått del av medlen har inte varit möjligt att ta med i analysen. Data på klimatpåverkande utsläpp från den här typen av verksamheter är gles men ökar över tid. Några få organisationer i världen redovisar någon form av klimatkalkyl och underlagets representativitet är svårbedömt. De indata vi haft tillgång till har också varit begränsade till mottagande organisation samt tilldelade medel.

Utifrån lång erfarenhet av klimatanalyser på olika typer av verksamheter har vi bedömt att den mest klimatpåverkande verksamheten bland de mottagande organisationerna sannolikt är medicinskt bistånd i form av sjukvårdsinrättningar och förflyttning av medicinsk personal. På den grunden har vi tittat på beräkningar inom Läkare utan gränser (MSF, 2025), sökt klimatbokslut från sjukhusverksamhet i andra delar av världen som också relaterar till kostnadsdata, samt som referens tittat på nyckeltal för klimatpåverkan på fondplaceringar och sjukvårdsverksamhet från svenska Upphandlingsmyndigheten. Med alla de osäkerheter som finns i underlaget har vi ändå bedömt att vi genom denna översyn hittat nyckeltal för utsläpp per omsättning som ligger överraskande nära varandra och som är tillräckligt trovärdiga för att ge en grov uppskattning av den potentiella klimatpåverkan från överförda medel.

Vi har använt en faktor på 17 ton CO<sub>2</sub>e /MSEK baserat på Läkare utan gränser rapport samt en studie på Derby Teaching Hospitals (2022). Minskning jämfört med föregående år beror på minskade utsläpp per MSEK för Läkare utan gränser.

# Referenser till bilaga 3

DESNZ, Department for Energy, Security and Net Zero (2025), UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting 2025. Version 1.1

EPD SP-00088. Electricity from Vattenfall's Nordic Hydropower. Vattenfall AB. Giltig till 2026-01-12.

EPD SP-01316 Hydropower from Krångede Hydropower plant. Fortum. Giltig till 2021-11-13.

EPD SP-01435. Electricity from Vattenfall's Wind Farms. Vattenfall AB. Giltig till 2027-01-31.

EPD SP-01965 Electricity from a European onshore wind farm using SG 2.6-114 wind turbines. Siemens Gamesa. Giltig till 2025-04-07.

Harby, A., Brakstad, O. G. och Sundt, H. (2006). Greenhouse gas (GHG) emissions from hydropower reservoirs. Net emission rates calculated for Follsjø reservoir. Project memo, Sintef.

Johansson, Jens et al (2022). Miljöspendanalys, kategoriträd och miljöindikatorer input/output-metod. Upphandlingsmyndigheten, Solna.

Lindahl, J., Dalenbäck, J.-O. & Löwenhielm, W. (2018) Solel och klimatpåverkan. Svensk Solenergi 2018-06-15.

MSF (2025), Tackling MSF OCG's Environmental Footprint Progress Report. July 2025.

NEPD-1685-676 Hydroelectricity from Trollheim Power Station. Statkraft AS. Giltig till 2024-06-07.

NEPD-3466-2067 Hydroelectricity from Skjerka power station. Å Energi Vannkraft AS. Giltig till 2027-05-03.

PCR CPC 171 2007:08 v. 4.11 Electricity, steam and hot/cold water generation and distribution. Valid until 2024-03-16.

Silva & Modahl (2019) The inventory and life cycle data for Norwegian hydroelectricity. Östfoldforskning, Norge.

SPP (2025), Koldioxidavtrycket i SPP Fonder Q4 2024.

University hospitals of Derby and Burton (2022). Environment and Sustainability Annual Report 2021/2022. Annual Reports and Accounts 2021/2022.

WRI, World Resource Institute (2004) Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition

WRI, World Resource Institute (2011) Greenhouse Gas Protocol Value Chain (Scope 3) Reporting and Accounting

WRI, World Resource Institute (2015) Greenhouse Gas Protocol Scope 2 Guidance