

The BP logo, consisting of the letters 'BP' in a bold, red, sans-serif font.

Soendergaard

Klimarapport

Scope 1, 2 & 3 udledninger
2021

Indhold



Generel Information	<u>Side 4</u>
Klimahandling	<u>Side 5</u>
Drivhusgasser	<u>Side 6</u>
IPCC Assessment Report	<u>Side 7</u>
Metalproduktion	<u>Side 8</u>
Metode	<u>Side 9</u>
Klimaaftryk	<u>Side 18</u>
Scope 1 & 2 Emissioner	<u>Side 19</u>
Scope 3 Emissioner	<u>Side 21</u>
Bilag	<u>Side 26</u>

BP Soendergaard A/S er en selvstændig el-installationsvirksomhed med cirka 50 ansatte med base i Grenaa, Danmark. De leverer løsninger til private kunder, virksomheder og det offentlige.

Deres ydelser omfatter el-arbejde i nye installationer, reparation og vedligehold af eksisterende installationer, renovering, intelligente løsninger og energioptimering, overvågnings- og kommunikationsfaciliteter, videoovervågning og alarmer, ventilation, varmepumper og generatorer, samt løsninger til kunder i sektorer som f.eks. landbrug eller offentlige faciliteter.

BP Soendergaard er en socialt bevidst virksomhed med fokus på ansvarlighed og bæredygtighed. De gør en særlig indsats for at sikre, at deres ydelser er af høj kvalitet og er designet til at opfylde de nøjagtige kunders behov, hvilket er et resultat af mange års erfaring.

BP Soendergaard - en del af en verden i forandring

BP Soendergaard er en virksomhed, der ikke kun prioriterer at være så bæredygtig som muligt i deres egen aktiviteter, men de forstår også, at deres installationer direkte påvirker deres kunders energiforbrug. Deres mål er at levere løsninger, der også vil vise sig at være bæredygtige for deres kunders virksomheder eller enkeltpersoner.

For at nå disse bæredygtighedsmål arbejder BP Søndergaard med nøje udvalgte leverandører og vælger mere miljøvenlige løsninger i hele deres værdikæde.

Hvad angår de ydelser, BP Soendergaard leverer, er det resultater af mange års erfaring på området, samt omhyggelig gennemgang af hver enkelt kundesag. Gennem denne procedure opnås effektive installationer, og energitabene minimeres ved hjælp af energioptimering, minutøs reparation og vedligeholdelse samt moderne intelligente løsninger inden for belysning, varme og energiproduktion. I den nuværende energikrisens tid arbejder BP Soendergaard hen imod en grønnere og mere ydelse af energi.





Klimahandling

Klimahandling

Global opvarmning påvirker jordens klima i alle regioner på planeten. Flere af de observerede ændringer bringer fødevarer- og energiforsyninger i fare og kan have negative konsekvenser for flere generationer, alt i mens også havvandsstigninger vil fortsætte i mange år.

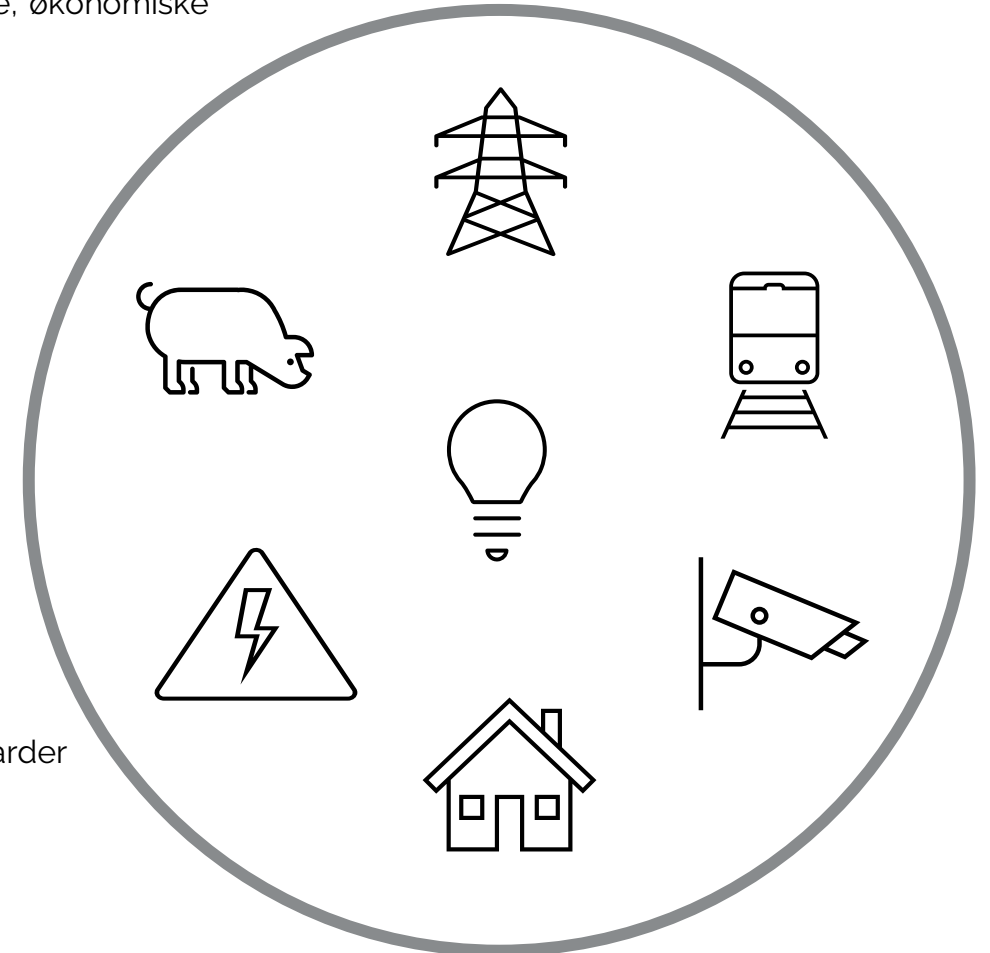
Ifølge den seneste rapport fra Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC) vil jordens temperatur stige i de kommende år. Men stærke og kontinuerlige reduktioner i udledninger af drivhusgasser (GHG) som kuldioxid (CO₂) vil begrænse klimaændringerne. Mens nogle fordele som luftkvalitet vil komme hurtigt, kan det tage 20-30 år for globale temperaturer at stabilisere sig.

FN's klimakonference COP26 i Glasgow viste, at en potentiel global temperaturstigning på

2,7°C medfører adskillige sociale, økonomiske og miljømæssige risici.

Industrien for elektroteknik og elektronisk udstyr har en betydelig miljøpåvirkning. Kvaliteten af industriens produkter har også en betydning for klimaet gennem kundernes effektivitet.

BP Soendergaard har indgået i klimapositive forpligtelser ved at sætte ambitiøse mål om nøjagtigt at måle og reducere drivhusgasemissioner på tværs af hele værdikæden ved hjælp af rapporteringsstandarder som Greenhouse Gas Protocol og virksomhedsregnskab.



For eksempel bidrager 1 ton CH₄ med hele 28 tons CO₂ i en 100-årig horisont. N₂O er meget mere forurenende og 1 ton N₂O bidrager med hele 265 tons CO₂.

Drivhusgasser

Drivhusgasser (GHG) er gasser, der fanger varme i atmosfæren. De kan absorbere og udsende strålingsenergi i det termiske infrarøde område, hvilket forårsager det, der er kendt som drivhuseffekten.

Siden 1750 er den atmosfæriske koncentration af kuldioxid øget fra 280 ppm til 419 ppm (2021). Med den nuværende hastighed vil temperaturerne stige med 2°C, som FN's IPCC beskriver som den maksimale grænse for at undgå "farlige" niveauer inden 2050.

Størstedelen af de menneskeskabte drivhusgasemissioner kommer fra forbrænding af fossile brændstoffer som olie, kul og naturgas, mens der kommer betydelige bidrag fra gødningsproduktion, cementfremstilling, skovrydning samt arealanvendelse til landbrugs- og fødevarersektoren.

Kuldioxid (CO₂): Det udsendes gennem afbrænding af fossile brændstoffer, træer, hårdt affald, og det er også resultatet af kemiske reaktioner, der opstår under processer som cementfremstilling. Kuldioxid fjernes fra atmosfæren, når det absorberes af planter under det biologiske kulstofkredsløb.

Metan (CH₄): Det kommer ind i atmosfæren fra produktion og transport af fossile brændstoffer. Det udledes også fra husdyr og anden landbrugspraksis samt nedbrydning af organisk affald på kommunale

lossepladser.

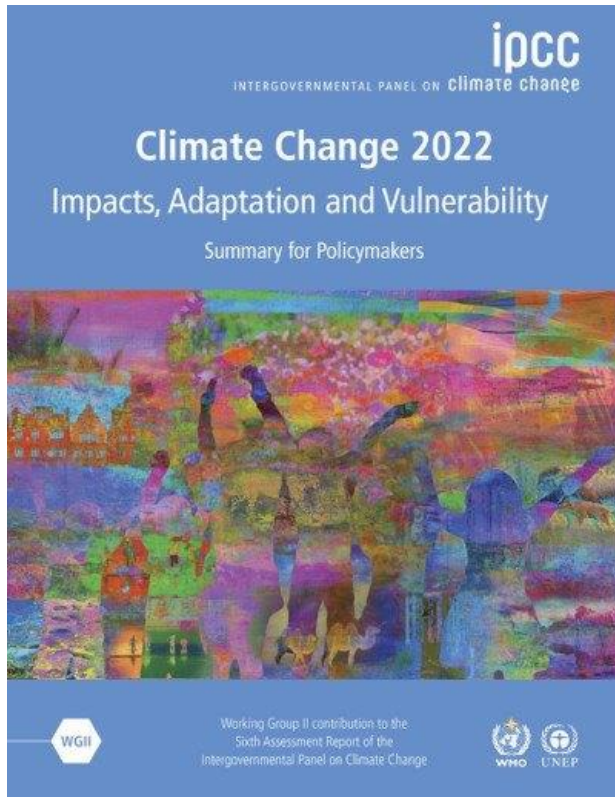
Dinitrogenoxid (N₂O): Det udsendes fra landbrug, arealanvendelse og industrielle aktiviteter, såsom forbrænding af fossile brændstoffer og affald, samt fra spildevandsrensning.

Fluorholdige gasser: Disse drivhusgasser udsendes fra forskellige kommercielle, industrielle og husholdningsinstallationer, især fra køleprocesser. De udsendes normalt i mindre mængder end de tidligere nævnte gasser, men de er meget mere potente og mere ødelæggende for miljøet.

Alle drivhusgasser forbliver i atmosfæren i forskellige tidsperioder, lige fra nogle få til tusinder af år. Nogle af disse gasser er mere effektive end andre til at gøre planeten varmere og forværre drivhuseffekten.

Hver drivhusgas har et globalt opvarmningspotentiale (GWP), der er tildelt det. GWP-faktorer blev udviklet for at gøre det muligt at sammenligne påvirkninger fra forskellige gasser. Mere specifikt måler GWP, hvor meget energi udledningen af 1 ton af en gas vil absorbere over en vis periode (normalt 100 år), i forhold til udledningen af 1 ton CO₂. For effektivt at beregne CO₂-aftrykket, bruges GWP til at beregne ækvivalenterne af CO₂ (CO₂-ækvivalenter), som et bestemt forurenende stof bidrager med.

IPCC Klimarapport



IPCC er nu i sin 6. vurderingscyklus, hvor den 6. vurderingsrapport (AR6) er udarbejdet. Dette gøres med bidrag fra dets 3 arbejdsgrupper og en sammenfattende rapport, 3 specialrapporter og en forfining af dens seneste metoderapport. Indtil den officielle og endelige udgivelse af AR6 giver IPCC AR5 et overblik over den samlede viden om klimaændringer.

Forskere har observeret ændringer i jordens klima i alle regioner og på tværs af hele klimasystemet i det meste af det sidste århundrede. Mange af disse ændringer er uden fortilfælde i tusinder, måske hundredtusinder af år. De værste nyheder er, at nogle af de ændringer, der allerede er sat i gang, som den kontinuerlige havniveaustigning, er irreversible over hundreder (eller endda tusinder) af år.

Gennem forbedrede observationsdatasæt og vores fremskridt i videnskabelig forståelse har vi et meget klarere billede af det tidligere, nuværende og fremtidige klima, hvilket understreger vores ansvar for at reducere menneskeskabte drivhusgasemissioner.

Klimaændringer kan begrænses gennem store og vedvarende reduktioner af drivhusgasemissioner.

Fremskridtene inden for klimavidenskab, innovation og klimavenlig regulering kan give uvurderlige værktøjer i kampen mod globale stigende temperaturer.

Brug af GHG-protokollen skaber en omfattende global standardiseret ramme for måling og styring af drivhusgasemissioner fra private og offentlige sektors drift og værdikæder. Protokollen er nødvendig for ensartet emissionsrapportering og for effektiv styring af dem.

Drivhusgasprotokollen præciserer at vedvarende energikilder som sol og vind ikke udleder drivhusgasser i deres produktion af energi. Drivhusgasser som CH₄, N₂O og flygtige kølemiddelgasser har forskellige GWP-faktorer, og de er udtrykt i CO₂-ækvivalenter.

Ved at beregne drivhusgasemissionerne får virksomhederne en bedre forståelse af, hvilke af deres processer der producerer det største CO₂-aftryk, og så kan de forsøge effektivt at reducere det. At udføre denne proces på årsbasis giver også et historisk overblik og kan bidrage til at opstille mere robuste miljø- og klimastrategier.

EL-installationer

De vigtigste miljøproblemer i sektoren for elektrisk og elektronisk udstyr (EEE- Electrical and Electronic Equipment) omfatter energiforbrug og affald, ressourceforbrug og jord- og vandforurening. At skaffe råvarer til fremstilling af EEE kræver meget energi, især når ressourcer udvindes, hvilket også kan have en negativ indvirkning på miljøet.

Efter udvindingen bruges en energikrævende proces til at omdanne råmetal til et komplet produkt. Derudover bruges flere typer brændstoffer som naturgas under fremstillingsfasen. Endelig kan EEE-affald, også kendt som WEEE eller Elektronisk affald, indeholde høje koncentrationer af giftige eller farlige stoffer, der kan sive ned i grundvandet og jorden, hvilket bringer både menneskers sundhed og miljøet i fare.

Indtil videre er såvel forbrugere som genbrugsindustrien stadig uinformerede om den bedste måde at håndtere WEEE på. Dette forværres af de økonomiske forhold, der ikke understøtter genanvendelse af elektronisk affald, fordi det er kendetegnet ved høje genanvendelsesomkostninger,

tekniske vanskeligheder med at håndtere farlige sammensætninger af stoffer og et begrænset marked for genbrugsvarer.

Fraværet af markedsbaserede incitamenter til at tilskynde interessenter til at påtage sig en aktiv rolle i affaldsbehandlingen og den manglende gennemførelse af gældende lovgivning om affaldskontrol er yderligere hindringer for væksten i genanvendelsesaktiviteter.

En række regeringspolitikker og -initiativer kunne udvikles for at forbedre miljømæssig bæredygtighed og afbøde potentielle negative miljøpåvirkninger i denne sektor. Korrekt bortskaffelse af affald og genbrug af materialer kan i høj grad reducere påvirkningen af elektrisk udstyr, mens korrekt indkøb af energi og investeringer i vedvarende energi kan have yderligere fordele.

Sidst men ikke mindst kan det have den største effekt at engagere og evaluere forsyningskæden. At vælge leverandører, der tilbyder bæredygtige løsninger, og engagere sig i processer med lav miljøpåvirkning, kan i høj grad reducere en EEE-virksomheds påvirkning.





Metode



Greenhouse Gas Protocol

Corporate Accounting and Reporting Standard

Den foreliggende analyse blev udført i overensstemmelse med GHG-protokollen. GHG-protokollen er et internationalt multistakeholder-partnerskab mellem virksomheder, ngo'er, regeringer og andre indkaldt af World Business Council for Sustainable Development (WBCSD) og World Resources Institute. Nærværende analyse udføres på virksomhedsniveau.

Retningslinjerne i GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard (Corporate Standard), som skitserer et standardsæt af regnskabs- og rapporteringsregler for udvikling af virksomhedsbeholdninger, anvendes i nærværende analyse. Virksomhedsstandarden identificerer og kategoriserer emissionerne fra alle operationer, der omfatter en organisation (Scope 1 & 2). Med udgangspunkt i virksomhedsstandarden blev GHG-protokollen Corporate Value Chain brugt til kompilering af emissionerne i Scope 3. Accounting and Reporting Standard giver yderligere krav og vejledning om udvikling af omfattende opgørelser over andre indirekte (Scope 3) emissioner.

Nærværende rapport om drivhusgasopgørelsen for BP Soendergaard er baseret på følgende principper:

Relevans: Forfatterne forsøgte i samarbejde med BP Soendergaard at sikre, at opgørelsen på passende vis afspejler virksomhedens drivhusgasemissioner og tjener brugernes beslutningsbehov – både interne og eksterne for virksomheden.

Konsistens: Forfatterne bruger konsistente metoder og emissionsfaktorer fra IPCC, EEA, EPA og/eller i henhold til GHG-protokollen. Dette muliggør en meningsfuld præstationssporing af emissioner over tid. I fremtidige rapporter sigter forfatterne mod transparent at dokumentere enhver ændring af data, lagergrænse, metoder eller andre relevante faktorer.

Gennemsigtighed: For at behandle alle relevante spørgsmål på en faktuel og sammenhængende måde oplyser forfatterne alle relevante antagelser og henviser til de anvendte regnskabs- og beregningsmetoder og datakilder.

Nøjagtighed: For at sikre, at kvantificeringen af drivhusgasemissioner systematisk hverken er over eller under faktiske emissioner, så vidt det kan vurderes, forsøgte forfatterne at reducere usikkerheden så vidt det var praktisk muligt. Integriteten og nøjagtigheden af de rapporterede oplysninger vil give BP Soendergaard mulighed for at træffe beslutninger med rimelig tillid med hensyn til integriteten af de rapporterede oplysninger.

Fuldstændighed: Forfatterne har i samarbejde med BP Soendergaard forsøgt at redegøre for og rapportere om alle drivhusgasemissionskilder og aktiviteter inden for opgørelsesgrænsen.

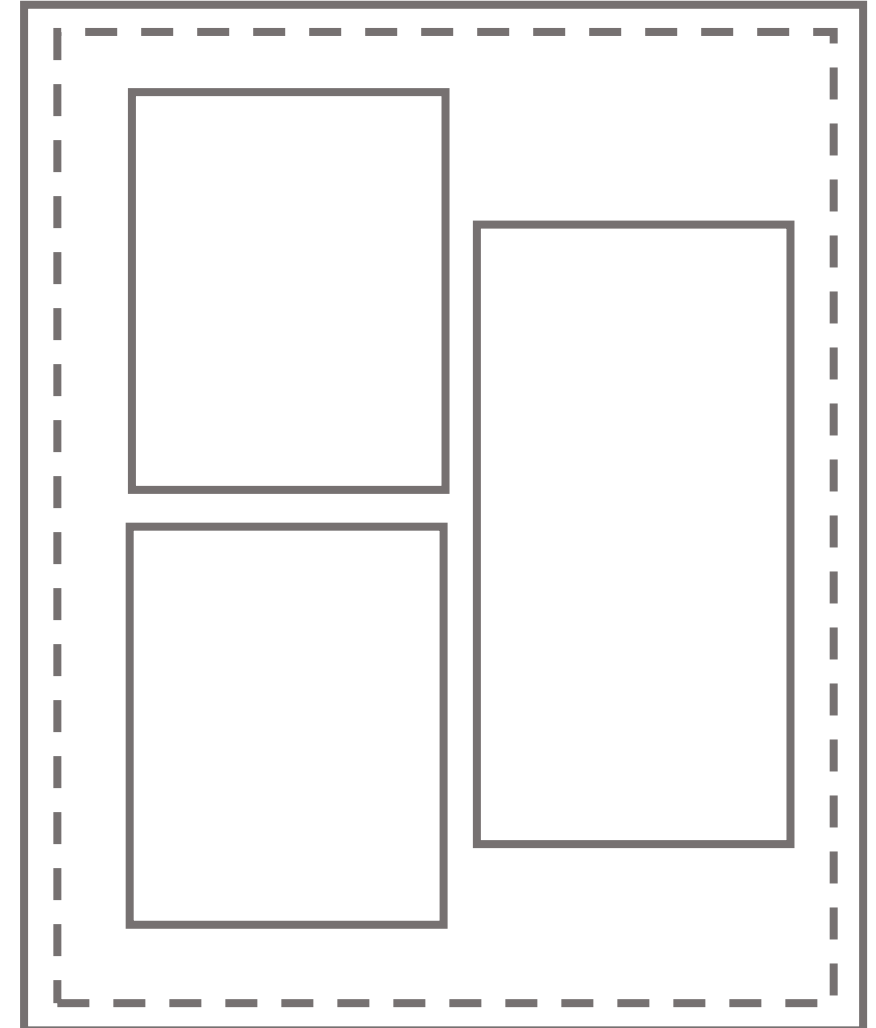
Grænser

Lagergrænser bestemmer, hvilke forretningsaktiviteter og emissioner der vil blive taget højde for i en virksomheds drivhusgasopgørelse.

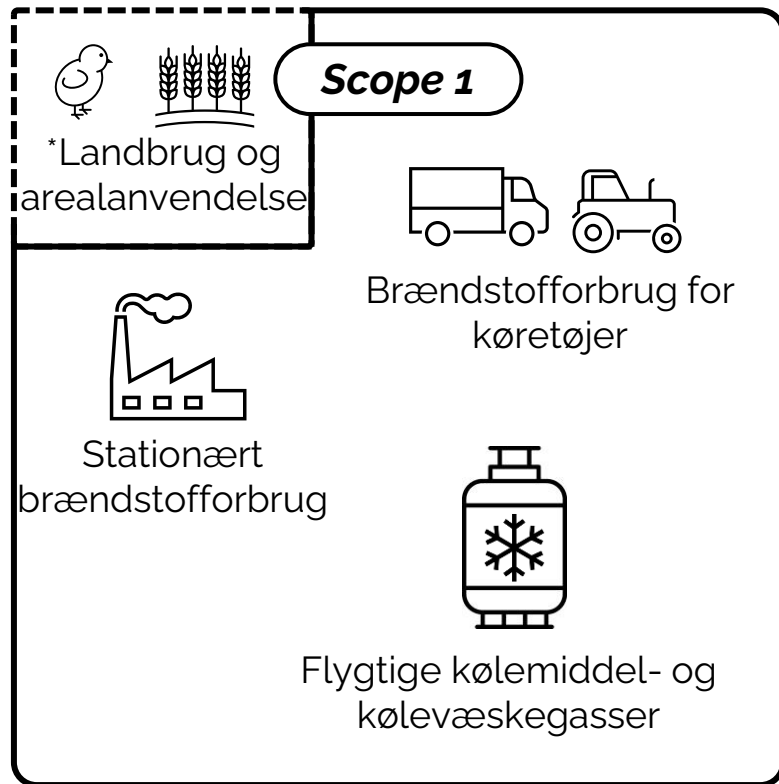
Organisatoriske grænser er generelt grænser på højt niveau, der bestemmer, hvilke af forretningsaktiviteterne og faciliteterne, der er en del af drivhusgasopgørelsen. På grund af forskelle i lokal lovgivning og organisatoriske strukturer kan hver virksomheds organisatoriske grænser variere.

Ifølge GHG-protokollen er der tre tilgange til udvikling af organisatoriske grænser - egenkapitalandelen, den operationelle kontrol og finanskontrolmetoden. Da BP Soendergaard har den fulde myndighed til at indføre og implementere sine driftspolitikker, anvendes Operational Control-tilgangen. Det betyder, at BP Soendergaard står for 100 procent af udledningen fra operationer, som den har driftsmæssig kontrol over.

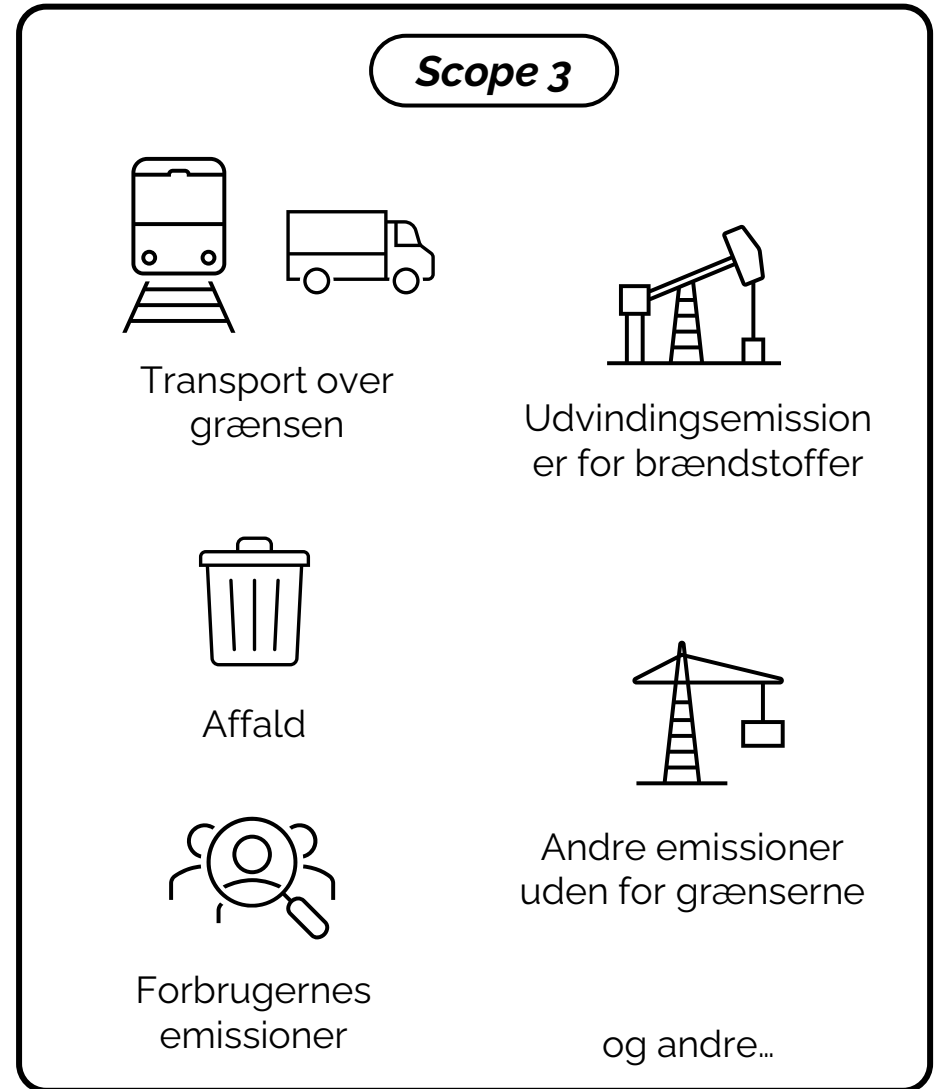
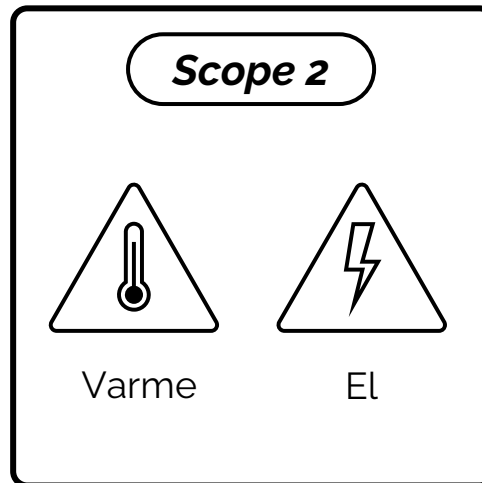
Derfor omfatter BP Soendergaards grænser alle aktiviteter, der udspringer af deres administrationsbygning i Grenaa, Danmark.



Scope 1, 2 & 3



*GHG Protocol for Agricultural Guidance



Scope 1&2

De operationelle grænser er defineret af de 3 Scopes, som kategoriserer de emissioner, der enten direkte eller indirekte følger af BP Soendergaards drift og aktiviteter. Hvert omfang forklares kort:

Scope 1 omfatter direkte emissioner, der opstår fra kilder, der ejes eller kontrolleres af virksomheden. I el-installationsbranchen er de fleste Scope 1-emissioner fra mobil forbrænding. I henhold til GHG Corporate Protocol regnes mobile emissioner, stationære emissioner og procesemissioner og flygtige kølemiddelgasser som Scope 1, hvis virksomheden ejer eller kontrollerer de aktiviteter eller udstyr, der er forbundet med emissionerne. Scope 1-emissioner kan potentielt omfatte:

- Biler, lastbiler, gaffeltrucks, andet maskineri og mobilt udstyr (mobil forbrændingsunderkategori)
- Varmekedler, generatorer, motorer, forbrændingsovne og procesvarmere (stationære emissioner)
- Flygtige kølemiddelgasser, kølemidler og andre drivhusgasser

Scope 2 omfatter indirekte emissioner fra produktion af købt energi. Emissionerne fra produktionen af el fra nettet medregnes under Scope 2, enten hvis de er lokationsbaserede (nationalt net) eller markedsbaserede (private energileverandører). Desuden falder de emissioner, der er forbundet med energi til opvarmning, køling og dampdrift, også ind under Scope 2.

Endelig måles indirekte emissioner, der er et resultat af en organisations drift, men som ikke ejes eller kontrolleres af virksomheden, af **Scope 3**.



Scope 3



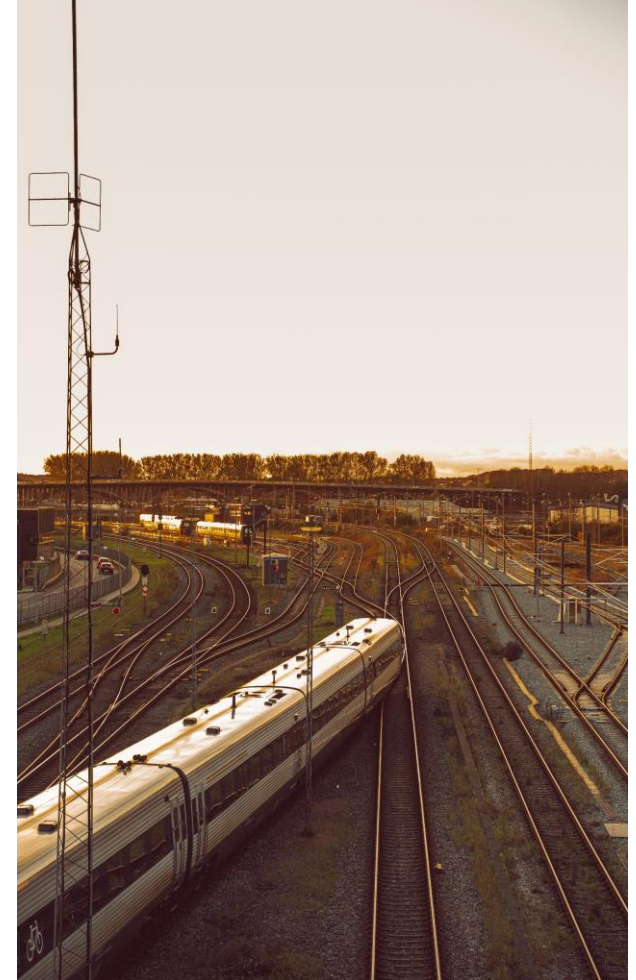
BP Soendergaard tager et udvidet ansvar for kunder og leverandører og beregner sine emissioner ud over sin værdikæde. De 15 kategorier i Scope 3 giver en systematisk ramme til at måle, styre og reducere emissioner, der opstår uden for BP Soendergaards drift.

Den udviklede metode vil fremadrettet fungere som retningslinje og implementeres for at reducere den indirekte miljøpåvirkning fra BP Soendergaard.

For at sikre, at fremtidige forretningsbeslutninger og partnerskaber vil afspejle BP Soendergaards bæredygtighedsstandarder, vil alle handlinger og aktiviteter blive målt gennem gennemsigtige målinger.

Ud af de 18.700 virksomheder, der rapporterer deres emissioner på CDP, offentliggjorde kun 3.317 deres Scope 3-emissioner. Det er også bemærkelsesværdigt, at ud af de 15 Scope 3-underkategorier rapporterer den gennemsnitlige virksomhed om 6 af disse 15 kategorier.

BP Soendergaard nåede at rapportere om 10 ud af 15 Scope 3 underkategorier.



Scope 3 - Opstrøms

De indirekte emissioner relateret til BP Soendergaards leverandører kaldes opstrøms emissioner. Det er alt fra indkøbte primære materialer og varer, der strømmer ind i virksomheden, til de tjenester, som BP Soendergaard benytter sig af. Disse otte underkategorier inden for opstrøms emissioner er beskrevet nedenfor (i henhold til GHG-protokollen)

Købte varer og tjenester: Denne underkategori omfatter alle opstrømsemmissioner fra produktionen af alle købte varer og tjenester.

Kapitalgoder: Denne underkategori omfatter alle emissioner fra produktionen af købte investeringsgoder.

Brændstof- og energirelaterede aktiviteter: Denne underkategori omfatter emissioner fra brændstof og energirelaterede indkøbte produkter eller tjenester (el, varme, brændstoffer), der ikke er omfattet af Scopes 1 og 2. Disse emissioner opdeles yderligere til opstrømsemmissioner fra købte brændstoffer & elektricitet, til transmissions- og distributionstab (T&D) og til den indberettende virksomheds produktion af solgt elektricitet.

Opstrøms transport og distribution: Denne underkategori omfatter emissioner, der genereres fra tredjeparts distributions- og transporttjenester til levering af købte varer til BP

Soendergaard.

Affald genereret i driften: Denne underkategori omfatter emissioner fra bortskaffelse og behandling af affald genereret af BP Soendergaards drift.

Forretningsrejser: Denne underkategori omfatter emissioner, der blev genereret fra medarbejdertransport til forretningsrelaterede aktiviteter i lejede tredjepartsdrevne køretøjer (biler, fly, tog, båd osv.).

Medarbejderpendling: Denne underkategori omfatter de emissioner, der genereres fra medarbejdernes pendling mellem arbejdspladsen og hjemmet.

Opstrøms-leasede aktiver: Denne underkategori omfatter emissioner fra driften af aktiver, som BP Soendergaard leaser. Dette kan omfatte leasede biler eller leasede tunge maskiner.

Scope 3 - Nedstrøms

På den anden side er de emissioner, der er relateret til kunder, også kaldet nedstrøms emissioner. Det kan være alt fra salg og distribution af varer og tjenester til deres bearbejdning, brug og end-of-life stadier. Hver af de syv underkategorier inden for nedstrøms emissioner er beskrevet i henhold til GHG-protokollen nedenfor

Nedstrøms transport og distribution: Denne underkategori omfatter emissioner, der skabes ved at transportere og distribuere BP Soendergaards solgte produkter i køretøjer, der ikke er kontrolleret eller ejet af BP Soendergaard.

Behandling af solgte produkter: Denne underkategori omfatter emissioner, der genereres, når tredjeparter viderebehandler de solgte mellemprodukter efter salgsstedet. Mellemprodukter er således varer, der videreføres inden slutbrug.

Brug af solgte produkter: Denne underkategori omfatter Scope 1 & 2-emissioner, der er skabt ved brug af solgte tjenester og varer.

Udtjent behandling af solgte produkter: Denne underkategori omfatter emissioner fra bortskaffelse og behandling af affald, der genereres af de solgte produkter ved slutningen af deres livscyklus.

Nedstrøms-leasede aktiver: Denne underkategori omfatter de genererede emissioner fra brug og drift af ejede aktiver, der er udlejet til tredjeparter, som ikke er inkluderet i Scope 1 eller 2.

Franchising: Denne underkategori omfatter emissioner fra franchisevirksomheders drift. Denne underkategori gælder for franchisegivere, og den bør omfatte Scope 1 og 2 emissioner fra franchisetagere.

Investeringer: Den sidste underkategori omfatter investeringsemmissioner, der også omtales som finansierede emissioner. Denne kategori er mest relevant for finansielle institutioner og for organisationer, der leverer finansielle tjenester

Procedurer

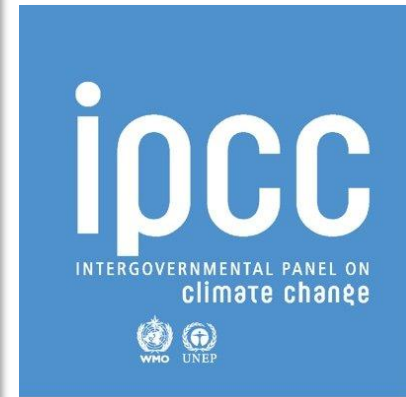
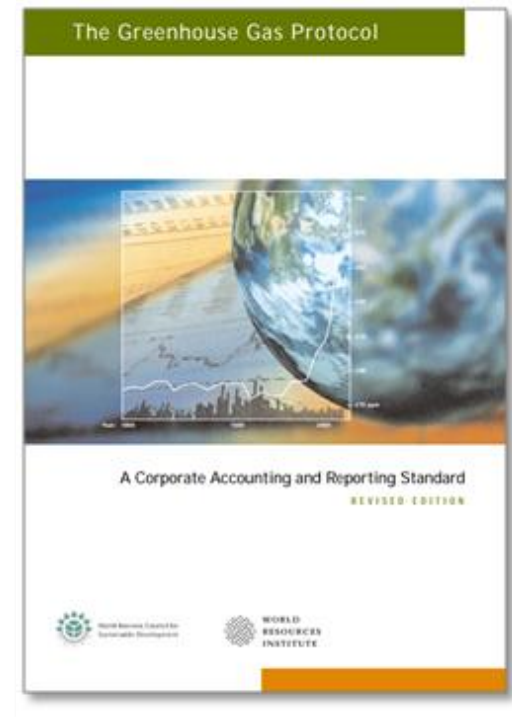
Baseret på de udførte procedurer og de indhentede primære data er der intet, der får forfatterne af nærværende rapport til at tro, at de udvalgte oplysninger for den 12 måneders periode, der sluttede den 31. december 2021, ikke er udarbejdet i overensstemmelse med etiske krav og GHG-regler.

Vi anvendte de grundlæggende principper om relevans, konsistens, gennemsigtighed, nøjagtighed og fuldstændighed, det danske kodeks for forskningsintegritet og vores forretningsetik. Vi opretholder et omfattende system af indsamlede data til kvalitetskontrol og andre procedurer vedrørende overholdelse af professionelle standarder og etiske krav. Det præsenterede arbejde blev udført af et uafhængigt team med erfaring i bæredygtighedsrapportering.

De anvendte emissionsfaktorer og måleteknikker er pr. 9. februar 2023, mens de primære data, som BP Soendergaard alene er ansvarlig for at udvælge og levere, er pr. 31. januar 2023.

Forfatternes ansvar indebærer en forpligtelse til at indhente de primære data, beregningen af Scope 1 og scope 2 drivhusgasemissioner i henhold til "Greenhouse Gas Protocol", udarbejdelse af en uafhængig konklusion, der er baseret på vores videnskabelige procedurer og de opnåede data, og rapportering af de endelige resultater og konklusioner til BP Soendergaards bestyrelse.

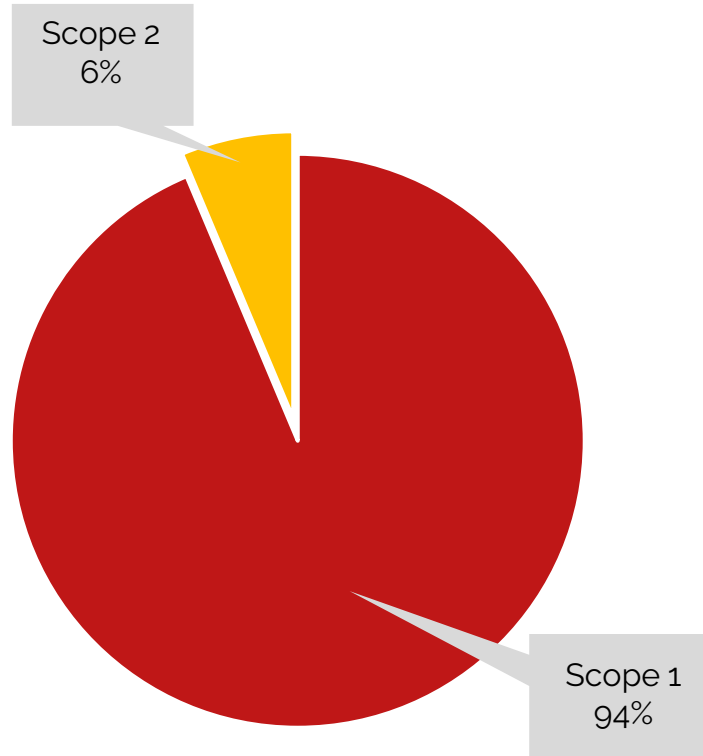
Denne rapport er udelukkende udarbejdet til direktørerne i BP Soendergaard i overensstemmelse med vores forudgående aftale.





Klimaaftryk

Scope 1 & 2 Emissioner



Scope 1 (ton CO ₂ - ækvivalent)	Scope 2 (ton CO ₂ - ækvivalent)	Total (ton CO ₂ - ækvivalent)
91	6	97

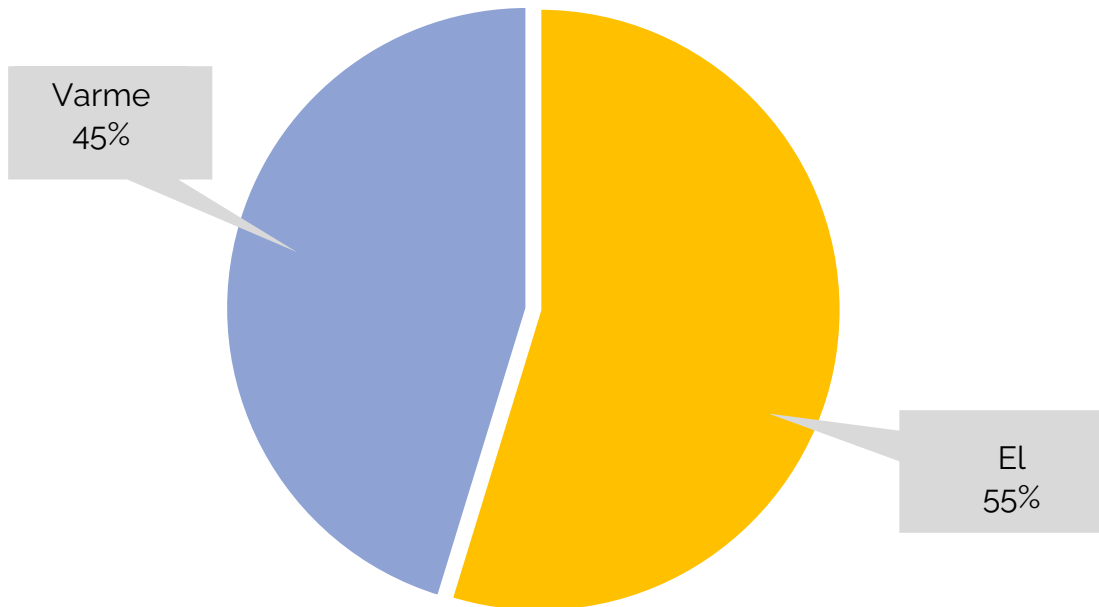
De samlede Scope 1 & Scope 2-emissioner i den undersøgte periode var lig med 97 tons CO₂-ækvivalenter.

Omkring 94 % af de samlede emissioner blev henført til **Scope 1-underkategorien** (direkte emissioner), som er et resultat af mobil forbrænding, nemlig de emissioner, der opstår fra virksomhedens køretøjer, som drives med diesel.

Der er ingen rapporteret stationær forbrænding eller brug af kølemiddel- og kølevæsegasser, hvilket resulterer i nul-emissioner til atmosfæren. Kølemiddelgasser er kendt for at være tusindvis af gange mere skadelige for miljøet end CO₂.

De resterende 6 % blev registreret under Scope 2 drivhusgasemissioner (el, varme, damp og køling).

Scope 2 Emissioner



Scope 2 GHG-emissioner udgør 6% af BP Søndergaards direkte emissioner.

55 % af Scope 2 Emissioner tilskrives de emissioner, der genereres under produktionen af den **brugte elektricitet**,

De resterende **45 % af Scope 2-emissionerne tilskrives den energi, der bruges til opvarmning og drift**, gennem det lokale fjernvarmenet.

Scope 3 Emissioner

	Samlede drivhusgasemissioner (kg CO ₂ e)	Anvendt data	Metode
Scope 3 Opstrøms drivhusgasemissioner (kg CO₂e)	66.455		
1. Købte varer og tjenester	N/A	Denne underkategori blev ikke beregnet	Ikke anvendelig
2. Kapitalgoder	0	Ingen emissioner fra Kapitalgoder	Ikke anvendelig
3. Brændstof- og energirelaterede aktiviteter	42.800		
Opstrømsmissioner af købt brændstof	20.308	Brændstofforbrug (kvitteringer og fakturaer)	Gennemsnitsdatametode
Opstrømsmissioner af købt elektricitet	22.233	Strømforbrug (kvitteringer og fakturaer)	Gennemsnitsdatametode
Transmissions- og distributionstab (T&D)	259	Brugt strøm (kvitteringer og fakturaer)	Gennemsnitsdatametode
Produktion af købt el, der sælges til slutbrugere	0	Ingen produktion af elektricitet	Ikke anvendelig
4. Opstrøms transport og distribution	N/A	Denne underkategori blev ikke beregnet	Ikke anvendelig
5. Affald genereret i driften	1.123	Data indsamlet fra egen drift	Affaldstype specifik metode
6. Forretningsrejser	0	Ingen forretningsrejser	Ikke anvendelig
7. Medarbejderpendling	22.744	Spørgeskema til medarbejdere	Afstandsbaseret metode
8. Opstrømslejede aktiver	1.788	Gennemsnitlig billeasing	Brugt-baseret metode
Scope 3 Nedstrøms drivhusgasemissioner (kg CO₂e)	0		
9. Nedstrøms transport og distribution	N/A	Denne underkategori blev ikke beregnet	Ikke anvendelig
10. Behandling af solgte produkter	0	Ingen yderligere forarbejdning af solgte produkter	Ikke anvendelig
11. Brug af solgte produkter	N/A	Denne underkategori blev ikke beregnet	Ikke anvendelig
12. Slutbehandling af solgte produkter	N/A	Denne underkategori blev ikke beregnet	Ikke anvendelig
13. Nedstrømslejede aktiver	0	Ingen leasede aktiver	Ikke anvendelig
14. Franchising	0	Ingen franchise	Ikke anvendelig
15. Investeringer	0	Ingen investeringer	Ikke anvendelig
Grand Total	66.455		

Opstrømsemissioner

Købte varer og tjenester: Det omfatter alle opstrøms (dvs. vugge-til-port) emissioner fra produktionen af produkter købt af BP Soendergaard i 2021. Men på grund af manglende data vedrørende totalen af de købte produkter, var denne underkategori ikke beregnet.

Kapitalgoder: Denne underkategori bidrog ikke med nogen emissioner, da der ikke blev købt investeringsgoder i den undersøgte periode.

Medarbejderpendling: Denne underkategori omfatter de emissioner, der genereres fra medarbejdernes pendling mellem arbejdspladsen og hjemmet. Hos BP Søndergaard foregik omkring 86 % af pendlerne med bil. Resten foregik via cykling. Emissionsfaktorerne anvendt til denne afstandsbaseerede metode var fra EEA og TUMI.



Opstrømsemissioner

Affald genereret i driften: Denne underkategori omfattede emissioner fra bortskaffelse og behandling af almindeligt affald, metaller (aluminium, kobber, jern og stål), papir, plastik, elektronik, glas, spildevand og farligt affald, der potentielt var produceret. Det blev antaget, at 5 % af det samlede affald endte på en losseplads (emissionsfaktor fra Exiobase – affaldstypespecifik metode), og at resten blev genbrugt, genanvendt eller omdannet til energi gennem forbrænding. Mens almindeligt affald udgjorde omkring 34 % af det samlede affald, producerer det 61 % af de samlede emissioner. Samtidig med at plast udgjorde omkring 11 % af det samlede affald, producerer det kun 4 % af det samlede udslip. Dette skyldes dens lave biologiske nedbrydelighed og de lave biogene emissioner, der vil ske fra den i en overskuelig fremtid.

Opstrøms-leasede aktiver: BP Soendergaard leasede 11 biler med en gennemsnitlig leasingpris på 42.000 DKK om året. Emissionerne af disse leasede aktiver blev beregnet med den forbrugsbaserede metode ved hjælp af den monetære database Exiobase 3.

Brændstof- og energirelaterede aktiviteter: Opstrøms-emissionerne fra købte brændstoffer inkluderede emissioner relateret til udvinding, produktion og transport af brændstoffer (601 g CO_{2e} pr. liter brændstof). Upstream-emissionerne af købt elektricitet er opgjort via Energinets Miljødeklaration 2021, som vurderede, at upstream-emissionerne af købt elektricitet skulle omfatte 50 gram CO_{2e} pr. kWh til udvinding, produktion og transport. Transmissions- og distributionstabet (T&D) tegner sig for yderligere 6 % sammenlignet med Scope 2- elektricitetsemissionerne (Verdensbanken 2014). Endelig er der ingen emissioner forbundet med produktion af solgt el, da BP Soendergaard ikke producerede noget.

Forretningsrejser: BP Soendergaard har ikke rapporteret om nogen forretningsrejser i den undersøgte periode, derfor var emissionerne tilskrevet denne underkategori nul.

Nedstrømsemissioner

Forarbejdning af solgte produkter: Denne underkategori omfattede emissioner fra tredjeparts forarbejdning af solgte mellemprodukter efter salg af BP Soendergaard. Mellemprodukter kræver yderligere forarbejdning, transformation eller inklusion i et andet produkt før brug. Emissioner fra forarbejdning sker før slutbrugerens anvendelse, og de bør allokeres til mellemproduktet. Emissioner svarende til denne underkategori blev antaget at være nul, da BP Soendergaard primært leverer slutprodukter og installationsløsninger, som ikke kræver yderligere forarbejdning af kunderne.

Brug af solgte produkter: BP Soendergaards Scope 3-emissioner fra brug af solgte produkter bør omfatte Scope 1 & 2-emissioner fra slutbrugere. Slutbrugere kan være forbrugere og erhvervskunder, der bruger slutprodukter. Da BP Soendergaard er en elinstallationsvirksomhed, kører de fleste af deres solgte produkter ved hjælp af elektricitet og genererer derfor betydelige

emissioner. Men på grund af vanskeligheden ved at indsamle de direkte emissioner, der udelukkende er allokeret til BP Soendergaards produkter fra deres kunder, er emissionerne fra brugen af solgte produkter ikke opgjort.

Udtjent behandling af solgte produkter: Emissionerne fra bortskaffelse og behandling af affald, der genereres af de solgte produkter ved slutningen af deres livscyklus, beregnes i forhold til de købte varer og tjenester. Manglende emissioner svarende til underkategorien 'indkøbte varer' blev derfor heller ikke medregnet.

Leasede aktiver: Ingen produkter blev leaset til eller blev drevet af tredjeparter.

Franchise: BP Soendergaard har ingen franchise.

Investeringer: BP Soendergaard har ingen aktive investeringer.

Transportemissioner

På grund af manglende data vedrørende BP Soendergaards samlede opstrøms- og nedstrømstransport og distribution blev emissionerne for disse underkategorier ikke beregnet.

Samlede drivhusgasemissioner

De samlede udledninger, der blev genereret i hele værdikæden for BP Soendergaard, svarede til 163 tons CO₂-ækvivalenter. Ud af de samlede udledninger/emissioner udgjorde Scope 1 og 2 henholdsvis 91 og 6 tons CO₂-ækvivalenter. Scope 3 bidrog derimod med 41 % af de samlede emissioner. Det skal bemærkes, at disse værdier ikke nøjagtigt repræsenterer hele omfanget af Scope 3-emissionerne. Emissionerne svarende til underkategorier som indkøbte varer og tjenesteydelser, transport og distribution samt anvendelse af af solgte produkter, der normalt forventes at være ansvarlige for forhøjede emissioner for en elinstallationsvirksomhed, er ikke opgjort i nærværende rapport, pga. manglen på data.

Der er måder at reducere klimapåvirkningen fra BP Soendergaard,

både direkte og i resten af værdikæden. Direkte emissioner kan reduceres ved at udskifte virksomhedens bilpark med elbiler. Dette kunne potentielt eliminere alle mobile forbrændingsemissioner, men det vil utilsigtet øge Scope 2-emissionerne. Denne afvejning vil dog være det værd, grundet det danske elnets lave emissionsfaktor.

BP Soendergaard opfordres stærkt til at holde styr på deres indkøbte varer og tjenester, samt leveringer af nævnte varer fra tredjeparter, for yderligere at kunne vurdere miljøpåvirkningen af disse aktiviteter. Dette vil følgelig lede til potentielt at undersøge nye bæredygtighedsstrategier, der involverer logistik- og transportpartnere samt mere miljøbevidste primære materialeleverandører.

Bilag

Bibliografi

- BP Soendergaard Data
- GHG protocol for corporate accounting
- Scope 3 GHG protocol
- IPCC AR5

Scope 1 & 2:

- IPCC AR5, medmindre andet er nævnt.
- El intensitet Danmark: [Energinet](#)

Scope 3:

- Exiobase 3, monetary
- Ecoinvent 3.3
- EPA-GOV
- Miljødeklaration, Energinet
- EEA
- TUMI