



Bærekraftsrapport 2022 :



Innhold

Administrerende direktør har ordet

Om Petoro

Petoros strategi for bærekraft og verdiskaping

- Petoros hovedmål og oppgaver
- Petoros verdier og samfunnsansvar
- Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål
- Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Utslipp av klimagasser

- Klimarisiko, -mål og -strategi
- Utslipp av klimagasser fra SDØE-porteføljen
- Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen
- Utslipp av klimagasser Petoro AS

Miljøutslipp til luft og sjø

- Utslipp av NOx
- Utslipp av SOx
- Utslipp av nmVOC
- Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Samfunn og sosialt

- Helse, miljø og sikkerhet på norsk sokkel
- Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS
- Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

Ansvarlig forretningsvirksomhet

- Eierstyring og selskapsledelse
- Etikk, compliance og anti-korrupsjon
- Petoros tilnærming til menneskerettigheter

Vedlegg

Administrerende direktør har ordet

Petoro forvalter store verdier på vegne av den norske stat og som kommer det norske samfunnet til gode. Det siste året har med all tydelighet vist hvor viktig SDØE-porteføljen er for en stabil og sikker forsyning av olje og gass til Europa. Russlands angrepskrig mot Ukraina stilte energimarkedene overfor store og umiddelbare utfordringer. Selv om Europa kom seg gjennom denne vinteren uten større forsyningsproblemer, så er utfordringene på ingen måte løst.

Samtidig er verdens klimautfordringer ikke blitt mindre det siste året. I forbindelse med lanseringen av vår første bærekraftsrapport i fjor, satte vi et klimamål for SDØE-porteføljen. Målet er at vår andel av utslippene fra porteføljen skal reduseres med 55 % innen 2030, og med et langsiktig mål om nær null utslipp i 2050. For å klare dette må vi elektrifisere. I 2022 var vi med på å beslutte elektrifisering av de to feltene Snøhvit og Draugen. Sammen med tidligere beslutninger innebærer dette at Petoro i de neste årene skal investere over 25 milliarder kroner i elektrifiseringstiltak. Dette er viktige skritt mot målet og er effektive tiltak, både i forhold til hva det koster og hva kraften gir av utslippsreduksjoner.

Energikommisjonen viser i sin utredning "Mer av alt – raskere" at petroleumsnæringen ikke er alene om økt kraftbehov til

elektrifisering. Tilgang på kraft er avgjørende for å nå de nasjonale klimamålene og for å etablere grønn industri. Petoros oppgave blir derfor å vurdere muligheter for ytterligere tiltak som kan gjennomføres raskt, som har så lave tiltakskostnader som mulig og som samtidig gir minst mulig konsekvenser for kraftsystemet. I dette utviklingsarbeidet må også alternativer til kraftforsyning fra land vurderes.

Bærekraft inkluderer også viktige områder som helse og sikkerhet, miljø, likestilling og gode styringssystemer. Det er svært gledelig å se at vi utvikler oss i riktig retning på alle disse områdene. Dette kommer som et resultat av iherdig innsats over mange år. Vi viser stadig at vi sammen kan bli enda bedre. Det er mange utfordringer og muligheter foran oss. Vi i Petoro skal fortsatt være en pådriver for økt bærekraft på norsk sokkel.



Med vennlig hilsen

Kristin F. Kragseth
Administrerende direktør

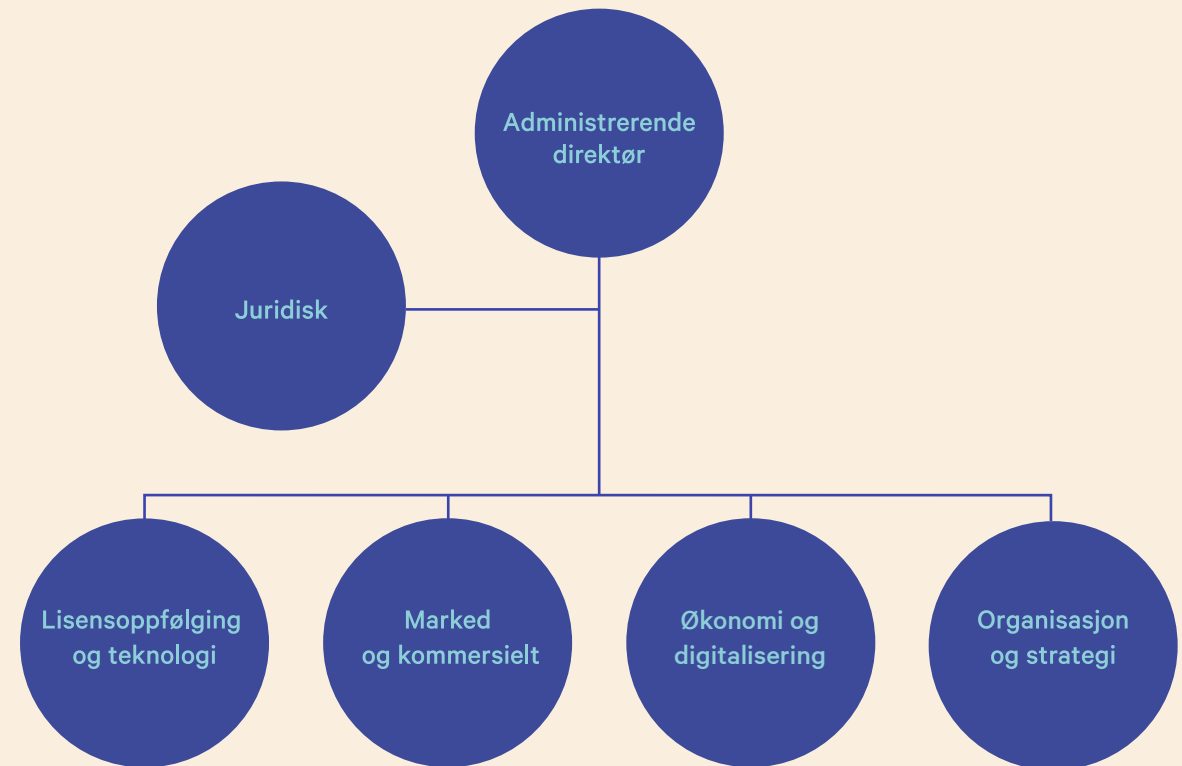


Om Petoro

Den norske stat eier store andeler i olje- og gasslisensene på norsk sokkel gjennom Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Disse eierandelene forvaltes av Petoro AS. Petoros viktigste oppgave er å bidra til størst mulig verdiskaping fra statens direkte eierandeler – verdier som kommer hele Norge til gode.

Nærings- og fiskeridepartementet, ved statsråden, representerer staten som eneeier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet. Petoros organisasjon er som vist i figuren under. Ved utgangen av året hadde selskapet 70 ansatte.

Virksomheten er underlagt aksjeloven og petroleumsloven samt reglement for statlig økonomiforvaltning, herunder bevilgnings- og økonomireglementet. Instruks for økonomistyring av SDØE og årlige oppdragsbrev er styrende for selskapets forvaltning av SDØEs virksomhet



Petoros strategi for bærekraft og verdiskaping





Petoros strategi for bærekraft og verdiskaping

Petoros hovedmål og oppgaver

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Selskapets hovedmål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen.

Petoros formål er å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk kontinentalsokkel, og virksomhet i tilknytning til dette. Forvaltningen utøves for statens regning og risiko.

Selskapet har tre hovedoppgaver:



Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler i de interessentskap der staten til enhver tid har slike.



Oppfølging av Equinors avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med Equinors avsetningsinstruks.



Økonomistyring for statens direkte deltakerandeler.

Petoro skal sikre effektiv og lønnsom utbygging og drift, samt sikkerhet for mennesker og miljø. Selskapet har en risikobasert tilnærming til oppfølgingen av Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS) i interessentskapene. Petoro har rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere. Selskapets arbeid orienteres mot de interessentskap som representerer størst verdiskapingspotensial, og der Petoro har størst påvirkningskraft. Bredden i porteføljen gir betydelig innsikt i aktivitetene på sokkelen og er et godt utgangspunkt for at Petoro kan oppfylle sin visjon om å være en drivkraft på norsk sokkel.

Petoros verdier og samfunnsansvar

Petoro har et verdigrunnlag som er integrert i selskapets forretningsmessige virksomhet. Petoros verdier - handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig – er fundamentet som skal prege måten de ansatte arbeider på og slik støtte opp under selskapets mål og strategi.

Retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar er forankret i selskapets styre og er en integrert del av Petoros virksomhet, strategi og verdier.



Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål

Petoros bærekraftsrapport tar utgangspunkt i FNs 17 Bærekraftsmål for 2030, slik de ble definert av FN i 2015. Petoro stiller seg bak bærekraftsmålene. Som betydelig eier av innretninger og anlegg for utvinning, prosessering og transport av petroleumsprodukter, anerkjenner Petoro at våre aktiviteter kan medføre ulemper for samfunnet og for mulighetene for å oppnå FNs bærekraftsmål. Samtidig bidrar våre aktiviteter med energi til samfunnet.

Syv av FNs bærekraftsmål er vurdert som sentrale for Petoro og SDØE-porteføljen. I det videre skilles det mellom bærekraftsmål og nøkkeltall for Petoro AS og SDØE-porteføljen. I avsnittet om klimagass- og miljøutslipp gis det en mer utførlig beskrivelse av hvordan utslipp rapporteres.



Stoppe klimaendringene

Redusere utslippene av klimagasser fra utvinning og bruk av olje og gass

Utslipp fra ansattes flyreiser i jobbsammenheng



Ren energi til alle

Forsyne markedene med olje og gass som er utvunnet og levert kundene med lavest mulig miljø- og klimagassutslipp

Anvende fornybar energi i utvinningen av olje og gass

Avkarbonisere olje og gass



Livet i havet

Minimalisere utslippene til miljøet (sjø og luft)



Likestilling og mangfold

Sikre likestilling mellom kjønn og økt mangfold



Anstendig arbeid og økonomisk vekst

Sikre at norsk sokkel er verdensledende med hensyn til sikkerhet og arbeidsmiljø

Skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt for staten

Ha høy etisk standard, gode systemer og gode rutiner for selskapsstyring



Industri, innovasjon og infrastruktur

Være en drivkraft på norsk sokkel for tidlig teknologiimplementering og innovasjon



Samarbeid for å nå målene







Utstrakt samarbeid i olje- og gassbransjen, nasjonalt og internasjonalt

Samarbeid med tilgrensende industrier



Sentrale mål på kort og lang sikt

Vurderingen av bærekraftsmålene er gjort på bakgrunn av hvilke områder Petoro mener er av stor betydning og hvor vi mener å kunne ha innflytelse. Oppfølgingen av bærekraftsmålene er integrert i selskapets virksomhetsstyring, fra overordnede mål og strategier til konkrete tiltak. Petoros overordnede mål er vist i tabellen nedenfor. En forklaring til målene gis i de ulike avsnittene i Bærekraftsrapporten.

Bærekraftsmål	Kort sikt / løpende	2030	2050
1. Utslipp av klimagasser 		Minst 55 % reduksjon (scope 1) målt mot 2005	Nær null (scope 1)
2. Utslipp til sjø 		Null-utslippsvisjon	
3. Alvorlig hendelsesfrekvens 	< 0,55	Nullvisjon - faktiske hendelser	
4. Likestilling og mangfold 		Rekruttere like mange kvinner som menn	
5. Netto kontantstrøm fra SDØE-porteføljen 		Maksimal verdiskaping fra SDØE-porteføljen	
6. Brudd på etiske retningslinjer 		0	



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for Petoro AS

Tabellene gir en oversikt over sentrale nøkkeltall for bærekraft for henholdsvis Petoro AS og SDØE-porteføljen. I avsnittene senere beskrives og forklares de ulike nøkkeltallene mer i detalj. Det kan bli foretatt justeringer av operatørens tidligere innrapporterte tall for miljøutslipp. Av denne grunn kan tallene for 2020 og 2021 avvike noe fra det som ble vist i Petoros Bærekraftsrapport for 2021.

Nøkkeltall - Petoro AS	Enhet	2020	2021	2022
Ansatte	Antall ved utgangen av året	64	70	70
Sykefravær	%	2,1	2,4	3,1
Arbeidsulykker blant Petoros ansatte	Antall	0	0	0
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	30 / 70	33 / 67	34 / 66
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	43 / 57	57 / 43	50 / 50
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	57 / 43	57 / 43
Nasjonaliteter	Antall	7	7	9



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Verdiskaping og produksjon (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2020	2021	2022 (%-endring fra 2021)
Investeringer	Påløpt, Mrd. NOK	28	25	29 (+ 16 %)
Forskning og utvikling	Mill. NOK	499	562	638 (+ 14 %)
Kontantstrøm til staten	Netto, Mrd. NOK	59	186	528 (+ 283 %)
Produksjon olje / væske	kboed	374	388	359 (- 7,5 %)
Produksjon gass	Mill. Sm ³ per dag	98	101	109 (+ 7 %)
Produksjon totalt	kboed	988	1026	1042 (+ 1,5 %)

Utslipp av klimagasser (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2020	2021	2022 (%-endring fra 2021)
Klimagassutslipp (scope 1)	Mill. tonn CO ₂ e	3,13	2,83	2,89 (+ 2 %)
Klimagassutslipp (scope 2)	Mill. tonn CO ₂ e - Lokasjonsbasert		0,021	0,023 (+ 10 %)
	Mill. tonn CO ₂ e - Markedsbasert		1,064	1,169 (+ 10 %)
Klimagassutslipp (scope 3)	Mill. tonn CO ₂ e	116	121	120 (- 1 %)
Utslippsintensitet	kg CO ₂ e/boe	8,7	7,5	7,6
Metanutslipp	% - Utslipp/Solgt naturgass	0,018	0,015	0,011



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Miljøutslipp (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2020	2021	2022 (%-endring fra 2021)
Nitrogenoksid (NOx)	Tonn	9 812	9 576	9 199 (- 4 %)
Svoveldioksid (SOx)	Tonn	130	110	100 (- 9 %)
nmVOC	Tonn	8 136	6 397	5 542 (- 13 %)
Produsert vann	Mill Sm ³	29,4	28,3	28,3 (0 %)
Utslipp olje	Tonn	357	359	357 (- 0,5 %)
Grønne kjemikalier	Tonn	26 645	30 317	26 823 (- 12 %)
Gule kjemikalier	Tonn	3 089	2 921	2 280 (- 22 %)
Røde kjemikalier	Tonn	76	92	91 (- 1 %)
Sorte kjemikalier	Kg	1 830	1 520	1 340 (- 12 %)

Sikkerhet (hendelser basert på 100%)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2020	2021	2022 (%-endring fra 2021)
Antall alvorlige hendelser	Antall	27	22	18 (- 18 %)
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og potensielle tilløp per million arbeidstimer	0,9	0,7	0,5
Antall personskader med medisinsk behandling	Antall	106	116	142 (+ 22 %)
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,7	3,8	3,9



Utslipp av klimagasser





Klimarisiko, -mål og -strategi

Petoro anerkjenner at klimautfordringer gjør det nødvendig å begrense menneskeskapt påvirkning av klimasystemet og Petoro vil bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel blir ledende i å møte klimautfordringene. Klima er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring og selskapet arbeider for at et bredt spekter av klimaeffektive løsninger og ny teknologi vurderes i utvalgte lisenser.

Petoro følger etablert standard for vurdering av klimarelatert risiko (TFCD – Task Force Climate Disclosure). Her skilles det mellom risiko og muligheter knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn (også kalt transisjonsrisiko) og den fysiske risikoen som følge av klimaendringene. Tabellen nedenfor gir en oversikt over ulike typer klimarelatert risiko, Petoros vurderinger og planlagte tiltak.

Klimarisiko er gjenstand for jevnlig oppdatering i ledelse og styret som del av selskapets risikovurdering. Videre hensyntas ulike scenarier – deriblant IEAs scenarier – ved utarbeidelsen av Petoros prisprognoser for olje og gass. I disse prognosene inngår også sensitiviteter for fremtidig utvikling i prisen/kostnaden for gass, olje, kraft og CO₂. Hensikten er å vurdere SDØE-porteføljens robusthet mot større pris- og kostnadsendringer, samt lønnsomheten i klimatiltak på sokkelen. I de neste avsnittene vil vi adressere de mest sentrale risiko-områdene nærmere.

Områder	Klimarelatert risiko og risikofaktorer (muligheter og trusler)	Tiltak
Fysisk	<ul style="list-style-type: none"> Vedvarende effekter av klimaendringer (økt havnivå, mer ekstremvær) 	<ul style="list-style-type: none"> Hensynta meteorologi og oseanografi i feltutvikling og videreutvikling av felt
Marked	<ul style="list-style-type: none"> Lavere etterspørsel og priser for olje og gass på lang sikt Tilgang og pris på fornybar kraft 	<ul style="list-style-type: none"> Vurderinger av klimarisiko og -muligheter inngår som en del av grunnlaget for investeringsbeslutninger Vurdere muligheter for avkarbonisering av olje og gass Redusere kostnader/styrke konkurransekraften
Teknologi	<ul style="list-style-type: none"> Økt elektrifisering (spesielt offshore) Avkarbonisering av olje og gass Fornybar energi Hydrogen/ammoniakk og CCS Digitalisering 	<ul style="list-style-type: none"> Energieffektivisering Implementering av flytende havvind Støtte utviklingen av avkarboniserte produkter (blått hydrogen, blå ammoniakk) og CCS
Politikk og regulering	<ul style="list-style-type: none"> EUs klimamål Økte CO₂-kostnader (avgifter, kvotepris) Tilgang på kraft til elektrifisering EUs taksonomi Regulering av klimagassutslipp (metan) 	<ul style="list-style-type: none"> Følge utviklingen innen energipolitikk og regulering, og bidra til faktabasert dialog Synliggjøre effekten av elektrifisering Sensitivitetsanalyser (blant annet produktpriser, CO₂, kraft) for SDØE-porteføljen
Omdømme	<ul style="list-style-type: none"> Rekruttering «License to operate» 	<ul style="list-style-type: none"> Åpenhet om mål og ambisjoner, måloppnåelse og styringsstruktur Åpenhet om utslipp fra SDØEs portefølje Være en rollemodell for samarbeid og vediskaping på norsk sokkel



Utslipp av klimagasser



Markeds- og omdømmerisiko: Som en følge av krigen i Ukraina er Norges posisjon som en stabil og sikker leverandør av gass og olje blitt mer sentral enn tidligere, ikke minst for Europa. Hovedtrekkene i global og europeisk energi- og klimapolitikk ligger imidlertid fast. Bruken av fossile brenslers må reduseres skal målene i Paris-avtalen nås. EU har mål om å være klimanøytral innen 2050 og har hevet klimamålet fra 40 til 55 % utslippskutt innen 2030. For EU representerer det grønne skiftet et sentralt verktøy for å både oppnå klimamålene, men også for å redusere avhengigheten av importert energi, og da spesielt fra Russland.

Overgangen til fornybare energisystemer vil føre til at markedsrisikoen for SDØEs olje og gass øker, spesielt på lengre sikt. Samtidig er det behov for norsk gass på kort sikt, samt i overgangen til et nullutslippssamfunn på lengre sikt. Norsk sokkel generelt og SDØE-porteføljen spesielt, kjennetegnes ved svært lave klimagassutslipp i internasjonal sammenheng. Utslippsintensiteten til SDØE-porteføljen var i 2022 på 7,6 kg CO₂e/boe. Til sammenligning er global utslippsintensitet av bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) oppgitt til å være på 18,9 kg CO₂e/boe for 2021.* Equinor oppgir for 2022 en utslippsintensitet på 6,9 kg CO₂e/boe. Denne gjelder for oppstrømsvirksomheten og inkluderer også internasjonal virksomhet (se også fotnoten nedenfor). Også utslippene av metan på norsk sokkel ligger langt under andre regioner. I et klimaperspektiv er

derfor olje og gass fra SDØE-porteføljen godt posisjonert. Ytterligere klimatiltak vil styrke denne posisjonen ytterligere.

Også teknologisk risiko representerer både en trussel og en mulighet for SDØE-porteføljen i et klimaperspektiv. Spesielt naturgass er på lengre sikt under press fra fornybar energi i SDØEs kjernemarkeder. Fremdeles skjer det en betydelig teknologiutvikling for fornybar energi og som vil utfordre konkurransekraften til olje og gass. Naturgass konkurrerer også i økende grad med utslippsfrie gasser som biogass og grønt hydrogen (fremstilt av fornybar kraft). Spesielt innenfor det sistnevnte satses det i Europa betydelige FoU-midler for å redusere kostnadene. Men også innenfor blått hydrogen og ammoniakk (fremstilt av naturgass) skjer det teknologisk utvikling, ikke minst knyttet til å utvikle effektive verdikjeder for fremstilling av hydrogen og for lagring av CO₂.

Elektrifisering er det viktigste tiltaket for å redusere CO₂-utslipp fra felt, anlegg og infrastruktur. Elektrifiseringen skjer i dag i all hovedsak ved bruk av kraft fra det norske kraftnettet. Tiltakskostnadene for videre elektrifisering er forventet å bli høyere enn de tiltak som er gjennomført eller besluttet så langt. I takt med at også andre deler av samfunnet elektrifiseres, stilles det i økende grad spørsmål om tilgang på elektrisk kraft og i hvilken grad elektrifisering av petroleumsindustrien skal prioriteres.

Det er i denne sammenheng et uttalt politisk ønske om at krafttilførselen i større grad skjer ved at spesielt havvind kobles opp mot installasjonene. Hywind Tampen er et eksempel på en slik løsning, og hvor SDØE er en betydelig eier. Forventningen er at kostnadene for flytende havvind synker, spesielt som en konsekvens av stordriftseffekter, og kan representere en mulighet for å sikre kraft til elektrifiseringen av SDØE-porteføljen.

Regulatorisk risiko påvirker SDØE-porteføljen både på norsk sokkel og i markedene for SDØEs olje og naturgass. Igjen representerer dette både en mulighet og en trussel. Eksempelvis vil økte CO₂-kostnader redusere verdien av SDØE-porteføljen, samtidig som økte utslippskostnader gjør klimatiltak mer lønnsomme. EUs taksonomi åpner opp for at naturgass under visse betingelser kan karakteriseres som bærekraftig. Selv om betingelsene er strenge, så illustrerer dette at naturgass i en overgangsperiode fortsatt vil ha en sentral betydning i europeisk energiforsyning, og da spesielt på bekostning av kull. Det var lenge uklart i hvilken grad blått hydrogen ville bli møtt med andre regulatoriske rammebetingelser enn grønt hydrogen. Da utviklingen av grønt hydrogen og tilhørende fornybar kraft sannsynligvis ikke vil gå raskt nok innser nå flere viktige europeiske land at det må legges til rette for flere typer hydrogen. På lengre sikt kan det derfor åpnes opp en mulighet for at deler av SDØEs naturgass konverteres til blått hydrogen eller blå ammoniakk og tilføres markedene.

*) Kilde: OGCI.com. OGCI's utslippsintensitet er oppgitt for oppstrømsvirksomhet. SDØEs utslippsintensitet vil være lavere om kun oppstrømsvirksomheten hadde blitt lagt til grunn



Petoros klimamål og -ambisjoner

Petoro har definert to sentrale klimamål for SDØE-porteføljen.

- Mål om å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen med minst 55 % innen 2030, målt mot 2005
- Ambisjon om nær null utslipp fra SDØE-porteføljen i 2050

Målene tar utgangspunkt i SDØEs eierandeler i felt og landanlegg på norsk sokkel (scope 1 utslipp) og følger petroleumsskattelovens definisjon. Utslipp fra flytende enheter (rigger) er også inkludert*. I tillegg er også de deler av Kårstø-anlegget (Gassled) inkludert som ligger utenfor virkeområdet til petroleumsskatteloven. Det vil kreve en betydelig innsats sammen med partnere og operatører for å nå målet i 2030 (se også avsnitt; Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen).

På lang sikt er ambisjonen at SDØE-porteføljen på norsk sokkel innen 2050 skal være tilnærmet utslippsfri (scope 1).

**) Utslipp allokeres ikke etter eierskap i produksjonen, men knyttes til hvor produksjonen prosesseres. Det vil si at utslipp knyttet til prosessering av SDØEs olje- og gassproduksjon, på innretninger SDØE ikke har eierandeler, ikke er inkludert i dette utslippsregnskapet. Tilsvarende vil prosessering av all olje og gass på innretninger SDØE har eierandeler i inkluderes i utslippsregnskapet, uavhengig av om SDØE har eierandeler i oppstrømsfeltene som prosesseres på innretningen. Petoro følger NOROGs avgrensning, dvs. SDØEs utslipp fra felt og anlegg for de deler av petroleumsindustrien som følger petroleumsskattelovens definisjon. Det vil si at utslipp fra bygge- og installasjonsfase, maritime støttetjenester, helikoptertrafikk ikke er inkludert. Det samme gjelder de deler av landanleggene som ikke kan knyttes til utvinning offshore. Unntaket er de deler av Kårstø-anlegget som er tilknyttet landbasert virksomhet, og som er valgt inkludert i denne rapporten.*



Klimastrategi og -tiltak

Petoro har vurdert hvilke utfordringer og muligheter omleggingen til et lavutslippssamfunn kan få for SDØE-verdiene på lengre sikt. I 2021 formulerte selskapet en egen strategi innenfor bærekraft og klima. Selskapets arbeid med klimarelaterte problemstillinger prioriteres innen følgende tre tema:

Redusere utslipp av klimagasser fra felt og infrastruktur:

Elektrifisering av eksisterende felt er det viktigste tiltaket for reduksjon i CO₂-utslipp fra produksjonen. De siste årene er det startet arbeid med å modne flere prosjekter for å erstatte gassturbiner med i hovedsak kraft fra land. I løpet av de to siste årene er det blitt tatt investeringsbeslutninger for elektrifisering av flere felt og anlegg med lang gjenværende levetid, slik som Troll, Oseberg, Draugen og Snøhvit (Hammerfest LNG/Melkøya). Prosjektene er omfattende og krever store investeringer, men vil føre til betydelige reduksjoner i utslipp av CO₂. For alle nye utbygginger på norsk sokkel der Petoro er partner etterstreber Petoro nullutslipp.

I takt med at også andre deler av samfunnet etterspør tilgang til kraft for nye grønne investeringer og tiltak for reduksjon av klimautslipp, stilles det i økende grad spørsmål om tilgang på elektrisk kraft og i hvilken grad elektrifisering av sokkelen skal

prioriteres. For ytterligere reduksjoner av klimagassutslipp peker derfor elektrifisering med kraft fra havvind seg ut. Regjeringen har i Hurdalsplattformen uttalt at elektrifiseringen av sokkelen i størst mulig grad skal skje med havvind eller annen fornybar strøm produsert på sokkelen.

Avkarbonisere olje og gass:

Avkarbonisering av SDØE-porteføljens olje og gass vil på sikt være en forutsetning for vesentlige utslippsreduksjoner da størsteparten av utslippene skjer ved forbrenning av produktene olje og gass. Konvertering av spesielt gass til blått hydrogen og eventuelt videre til blå ammoniakk kan være en avgjørende løsning for fortsatt bruk av fossile brenslere på lengre sikt. Fremstillingen av disse energibærerne forutsetter karbonfangst og -lagring. Nylig ble det tildelt to lisenser for CO₂-lagring, en i Nordsjøen og en i Barentshavet. Et norsk-tysk samarbeid vil i 2023 utrede mulighetene for transport av hydrogen fra Norge til Tyskland. Også mulighetene for

rørtransport av CO₂ fra Tyskland til Norge skal utredes.

Åpenhet og rapportering:

Olje og gass fra norsk sokkel generelt og SDØE-porteføljen spesielt har allerede i dag et konkurransefortrinn i form av lave utslipp fra produksjon og transport sammenlignet med annen olje og gass internasjonalt. Dette vil kunne videreutvikles til en viktig konkurranseparameter og gi SDØE-porteføljen styrket omdømme og muligens medføre økt betalingsvilje i markedene.



Utslipp av klimagasser fra SDØE-porteføljen

Klimagasser er en samlebetegnelse på de seks gassene som omfattes av Kyoto-protokollen; karbondioksid (CO₂), metan (CH₄), lystgass (N₂O) og de tre fluorholdige gasstypene HFK-er, PFK-er og svovelheksafluorid (SF₆). For SDØE er det karbondioksid og metan som utgjør de relevante utslippene.

Utvikling av utslippene relatert til SDØEs eierandeler presenteres både som absolutte årlige utslipp og som utslippsintensitet, det vil si utslipp per produsert enhet. Utslippsintensitet gir et mer representativt bilde av den historiske utviklingen enn hvis man kun ser på de absolutte utslippstallene. Utslippene av klimagasser omfatter utslipp av CO₂ og CH₄. I tillegg er de samlede klimagassene i CO₂-ekvivalenter oppgitt. Petoros klimamål gjelder de totale CO₂-utslippene (CO₂e).*

Petoro er ikke operatør, bare rettighetshaver (eier). Utslippene fra SDØE-porteføljen er derfor beregnet med utgangspunkt i SDØEs eierandeler i felt, landanlegg og infrastruktur, samt andel av utslippene fra rigger (flytende innretninger). I rapporten er det også beregnet utslipp fra innkjøpt kraft til porteføljen (scope 2). Videre er det beregnet klimagassutslipp fra bruken av olje og gass fra SDØEs portefølje (scope 3-utslipp / kategori 11).

*) Metan er omregnet til CO₂-ekvivalenter og der faktoren 1:25 er benyttet.

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2020	2021	2022
Klimagassutslipp (scope 1)	Totale utslipp (CO ₂ e), mill. tonn (endring fra året før)	3,13	2,83	2,89 (+2%)
Klimagassutslipp (scope 2)	Mill tonn CO ₂ e Lokasjonsbasert		0,021	0,023 (+10%)
	Mill tonn CO ₂ e Markedsbasert		1,064	1,169 (+10%)
Klimagassutslipp (scope 3)	Mill tonn CO ₂ e	116	121	120 (-1%)
Utslippsintensitet	kg CO ₂ e/boe	8,7	7,5	7,6
Metanutslipp	Tonn (i CO ₂ ekvivalenter)	3 846 (96 150)	3 475 (86 875)	2 882 (72 050) (-17%)
Metanutslipp	% - Utslipp metan/levert volum metan (naturgass)	0,017	0,015	0,011

Utslipp av klimagassene CO₂ og metan (scope 1)

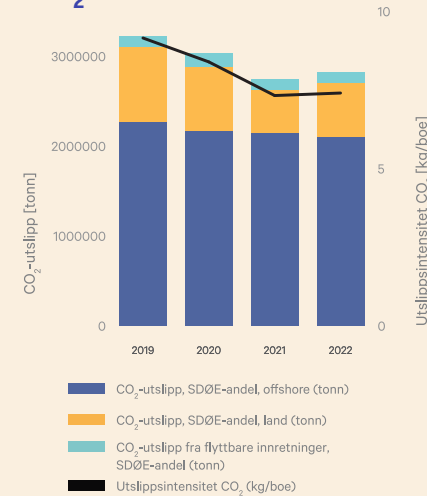
De samlede utslippene av klimagasser fra SDØEs portefølje økte fra 2,83 millioner tonn til 2,89 millioner tonn CO₂e fra 2021 til 2022, som er en økning på 2 %. En viktig årsak til økningen er at Hammerfest LNG (Snøhvit) igjen startet produksjonen våren 2022. Anlegget var stengt ned i hele 2021 på grunn av en brann i 2020.

Økningen i CO₂-utslipp i 2022 skjer samtidig med at SDØEs produksjon av olje og gass økte med 1,5 % fra 2021 til 2022, og oppstarten av Snøhvit (Hammerfest LNG) er en viktig årsak til både økningen i utslipp og produksjon. Utslippsintensiteten er med 7,6 kg CO₂e/boe på tilnærmet samme nivå som året før (7,5 kg CO₂e/boe). Til sammenligning er global utslippsintensitet av bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) oppgitt til å være på 18,9 kg CO₂e/boe for 2021.

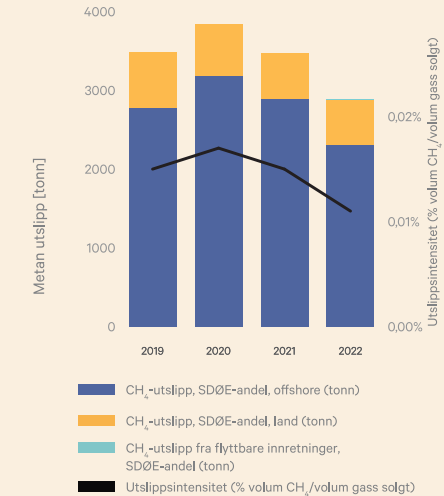
De fem største punktutslippkildene av CO₂ i SDØE-porteføljen er; Kårstø (Gassled), Troll, Åsgard, Oseberg og Gullfaks som samlet bidrar med rundt 55 % av de totale CO₂-utslippene (se figur nedenfor).

Metan (CH₄) er sammen med CO₂ en viktig klimagass. Utslippene av metan omregnet til CO₂-ekvivalenter fra SDØE-porteføljen utgjør kun 2,5 % av de totale CO₂e-utslippene fra SDØE-porteføljen. De totale metanutslippene fra SDØEs portefølje i 2022 var på 2.882 tonn, en betydelig reduksjon på rundt 600 tonn eller 17 % fra året før. De største utslippkildene for metan er Åsgard, Troll, Gullfaks, Heidrun og Kollsnes og disse anleggene bidrar med rundt 60 % av porteføljens totale metanutslipp.

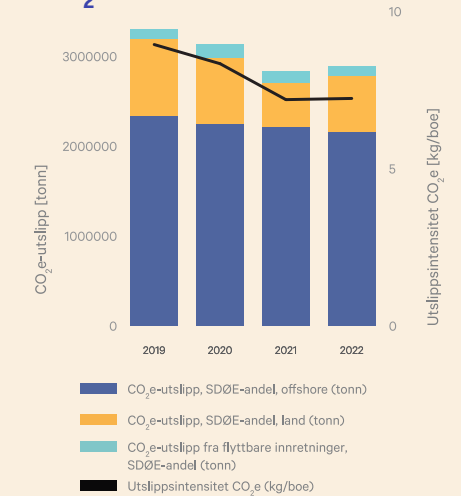
CO₂



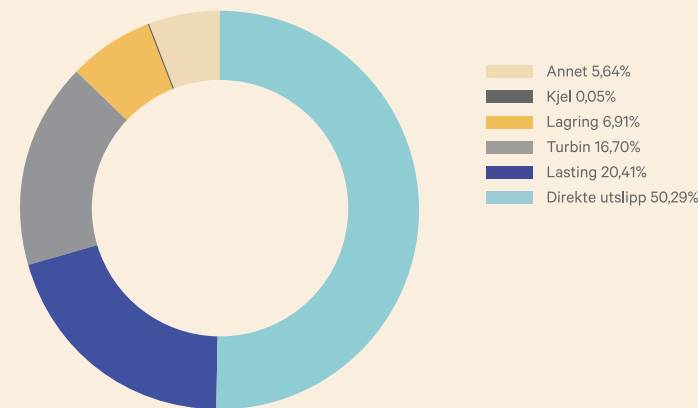
Metan



CO₂-ekvivalent



Metanutslipp per kilde



Direkte utslipp står for rundt halvparten av utslippene av metan. Utslipp fra turbiner står for rundt 17 % av metanutslippene. Fakling, som er en betydelig årsak til utslipp av metan i andre olje- og gassprovinser i verden, utgjør kun rundt 1 % av utslippene av metan fra SDØE-porteføljen.

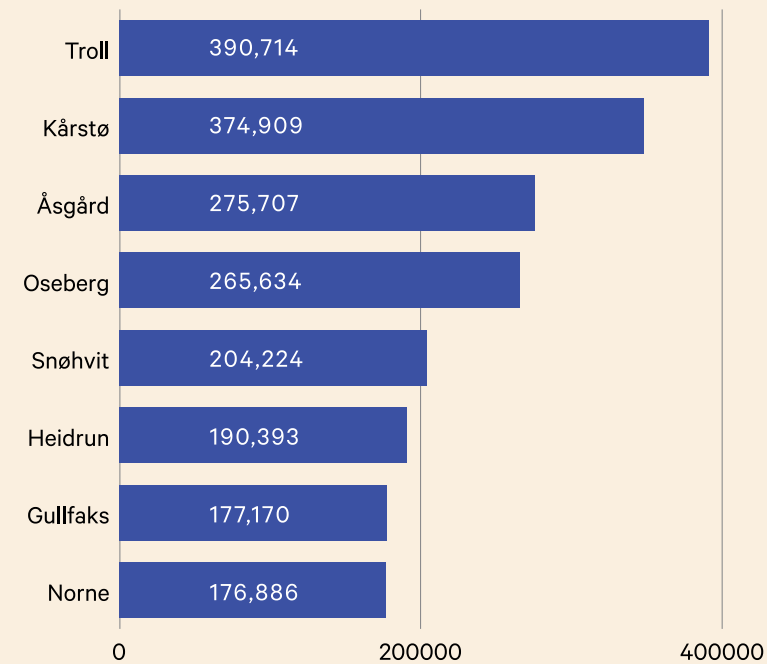


Utslipp av klimagasser

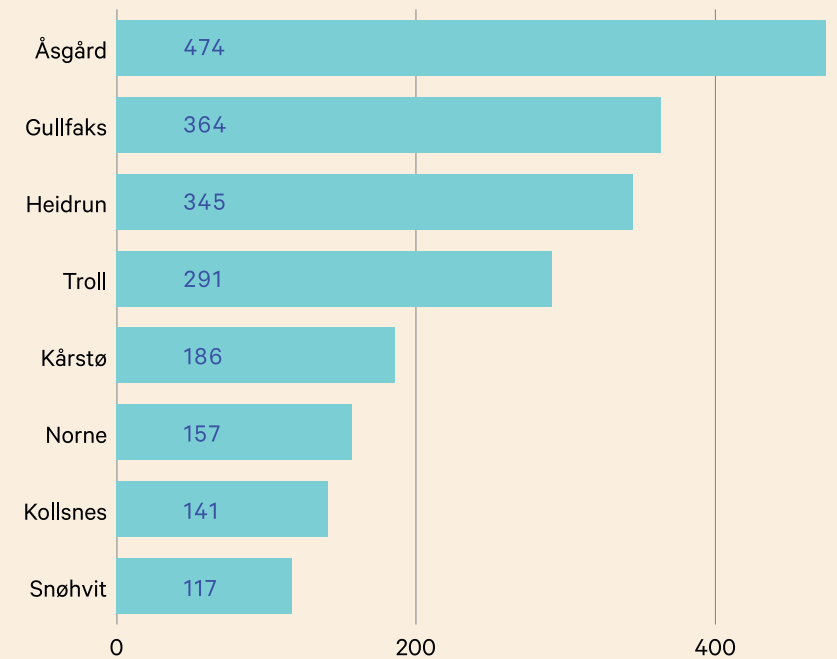


Utslppsintensiteten for metan i SDØE-porteføljen er 0,011 % av solgt gassvolum, en ytterligere nedgang fra året før (0,015%). Til sammenligning er Equinors utslppsintensitet for den samlede porteføljen for 2022 oppgitt til å være 0,020 %. Gjennomsnittlig utslppsintensitet for det globale bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) var i 2021 på 0,170 %, eller 15 ganger høyere enn metan-utslppsintensiteten fra SDØE-porteføljen.

Høyest utslipp CO₂ (tonn)



Høyest utslipp metan (tonn)





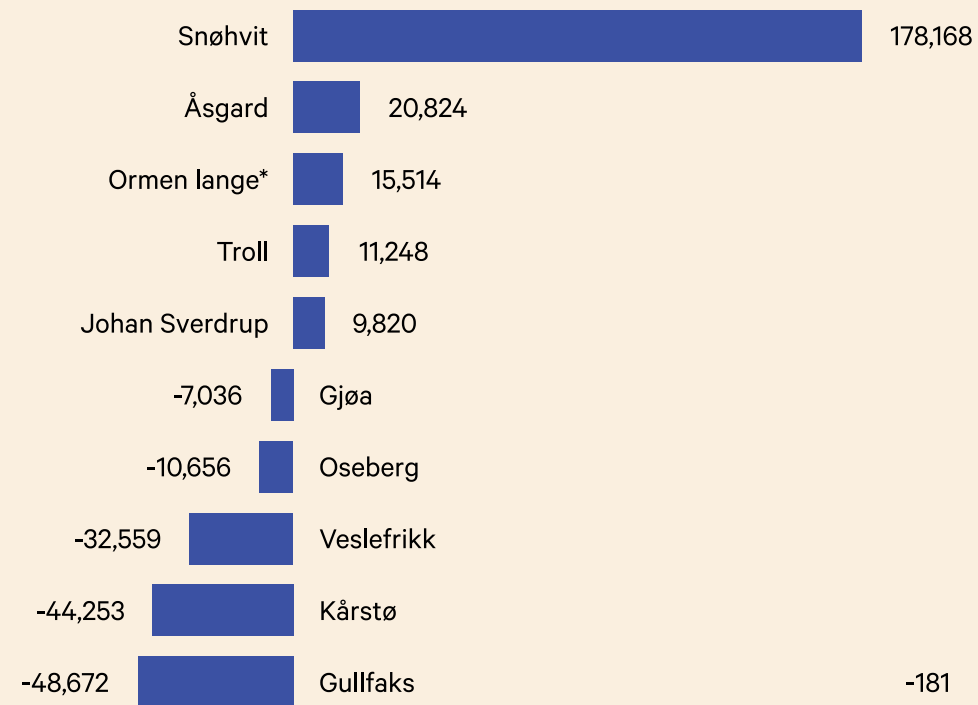
Utslipp av klimagasser



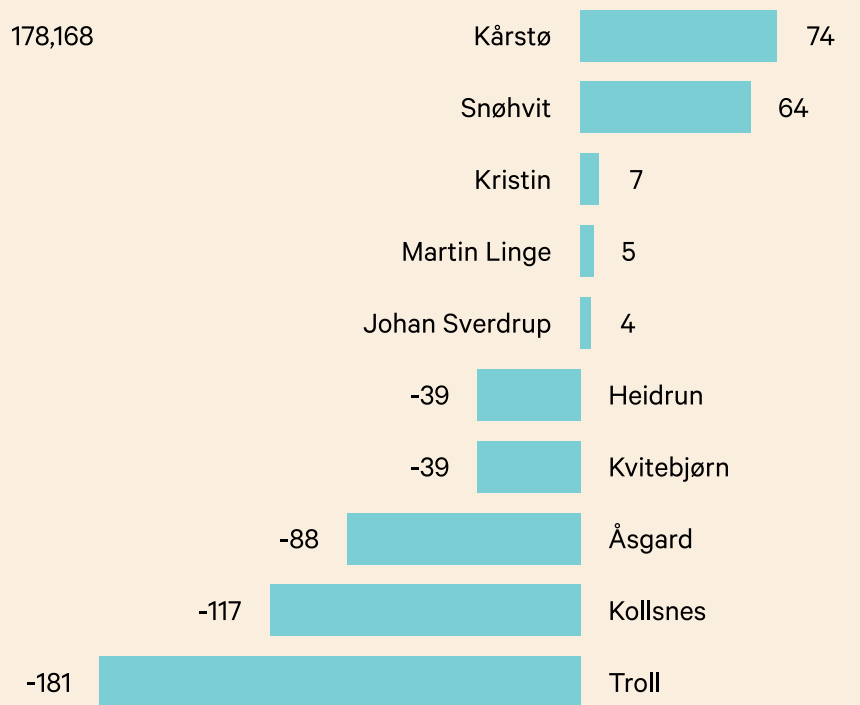
Størst økning i CO₂-utslipp i 2022 kommer Hammerfest LNG (Snøhvit). Som tidligere nevnt skyldes dette at anlegget i 2022 igjen startet opp produksjonen. Utslippene økte også på Åsgard-feltet. Feltet hadde en lengre revisjonsstans i 2021 og som resulterte i økte utslipp ved normal drift i 2022. Utslippene i 2022 er imidlertid lavere enn de var i 2020. Dette skyldes i hovedsak optimalisering av kraftgeneratorene på Åsgard A, optimalisering av injeksjonskompressoren og bedre balanse mellom kompressorene på Åsgard B.

Metanutslippene reduseres jevnt over i hele SDØE-porteføljen. Størst nedgang har feltene Troll og Åsgard hatt. Her ble metanutslippene redusert med hhv. 39% og 15% mellom 2021 og 2022.

CO₂ - Størst endring (absolutt, i tonn) mellom 2021 og 2022



Metan - Størst endring (absolutt, i tonn) mellom 2021 og 2022



*Økningen for Ormen Lange skyldes utslipp i forbindelse med letevirksomhet



Utslipp av klimagasser

Administrerende direktør

Om Petoro

Strategi for bærekraft og vediskaping

Utslipp av klimagasser

Miljøutslipp til luft og sjø

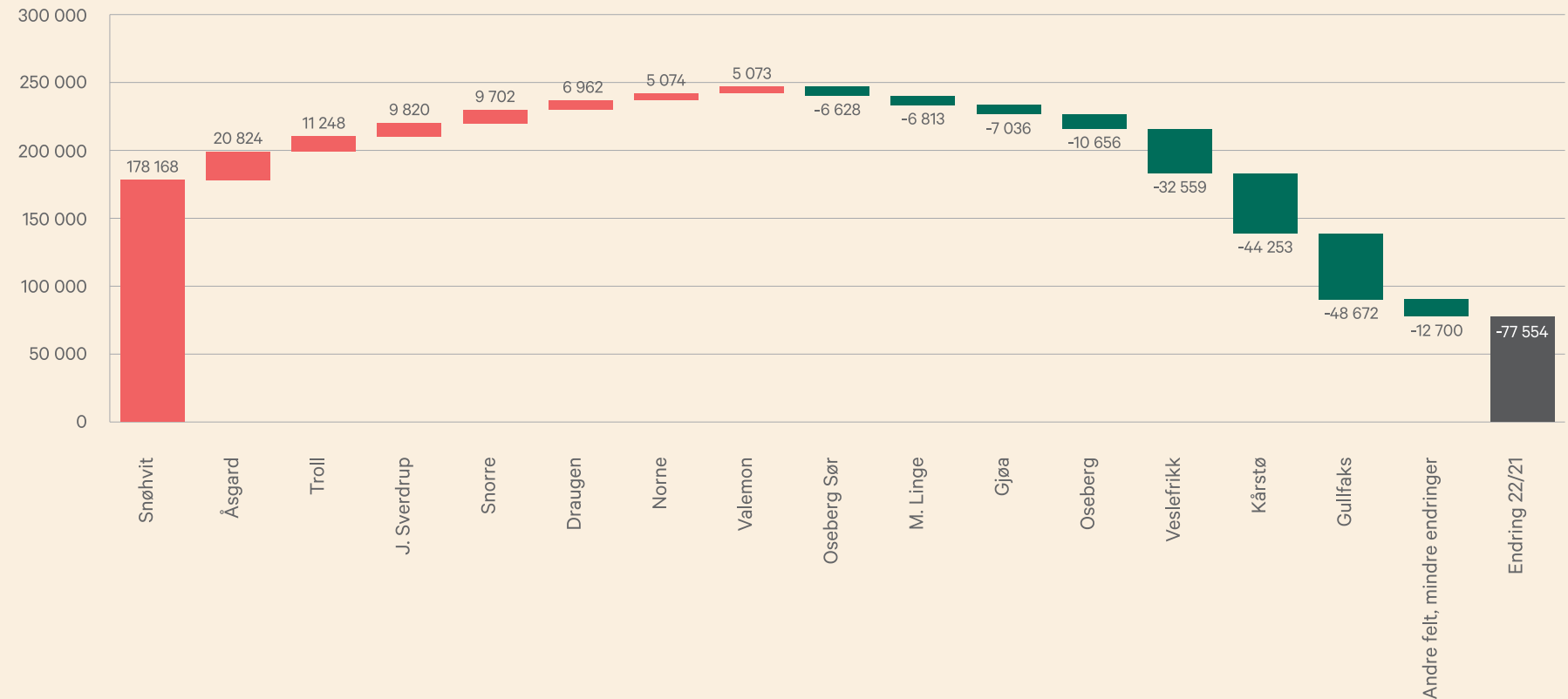
Samfunn og sosialt



Figuren viser de mest betydningsfulle endringene i CO₂ utslipp for felt og anlegg i SDØE-porteføljen mellom 2021 og 2022. Som figuren viser økte CO₂-utslippene netto med rundt 80.000 tonn, eller 2%. Figuren viser også at hvis man ser bort fra oppstarten av Snøhvit-anlegget, så var det en reell nedgang i utslippene på rundt 100.000 tonn CO₂ fra SDØE-porteføljen mellom 2021 og 2022.

Det ble oppnådd vesentlige utslippsreduksjoner fra driften på Kårstø (Gassled), Gullfaks og Oseberg i 2022. På Kårstø skyldes reduksjonen i stor grad redusert energiforbruk grunnet lavere uttak av NGL (væskekomponenter) i prosessanlegget samt driftsoptimaliseringer.

CO₂ - Størst endring (absolutt, i tonn) mellom 2021 og 2022





Utslipp av klimagasser fra innkjøpt kraft (scope 2)

Indirekte utslipp av klimagasser knyttet til kraft fra tredjepart faller inn under Scope 2. Slike utslipp fra innkjøpt kraft relaterer seg til driften av SDØEs felt og landanlegg og beregnes basert på faktisk forbrukt kraft, effektivitetstap i strømmettet og kilo CO₂-utslipp per kWh. De største forbrukerne av kraft i SDØE-porteføljen er Kollsnes, Nyhamna inkludert Ormen Lange, Troll/Kollsnes, Johan Sverdrup og Kårstø.

Antall kilo CO₂-utslipp per kWh beregnes på to ulike måter; lokasjons- og markedsbasert. Energimiksen i lokasjonsbasert beregning er basert på NVEs varedeklarasjon for fysisk levert strøm og energimiksen i markedsbasert beregning er basert NVEs varedeklarasjon.

Klimafotavtrykket av å bruke kraft i Norge basert på NVEs klimadeklarasjon for lokasjonsbasert kraft er av NVE beregnet til 11 gram CO₂-ekvivalenter per kilowattime for 2021. I den lokasjonsbaserte energimiksen er andelen vannkraft 88 % og vindkraft 9 %. NVEs varedeklarasjon for markedsbasert energimiks for 2021 forutsetter 15 % fornybar, 62 % fossil varmekraft og 23% kjernekraft, og en CO₂-konverteringsfaktor som med 405 gram CO₂-ekvivalenter per kilowattime er betydelig mye høyere enn lokasjonsbasert energimiks.

Utslipp av klimagasser (Scope 2) (basert på eierandel)	Enhet	Konverteringsfaktor (Kilde: NVE)	Forbruk 2022 SDØE-andel	2022
Lokasjonsbasert	Mill. tonn CO ₂ e	11 gram / kWh	2,9 TWh	0,023
Markedsbasert	Mill. tonn CO ₂ e	405 gram / kWh		1,169

Scope 2-utslippenes andel av de totale utslippene (scope 1 + scope 2) blir på rundt 29 % (27% i 2021) ved en markedsbasert og 0,7 % ved en lokasjonsbasert energimiks. Kraftforbruket i SDØE-porteføljen (innkjøpt kraft) gikk opp fra 2,65 TWh til 2,91 TWh (SDØE-eierandel) mellom 2021 og 2022, eller knapt 10%. Hovedårsaken er økt kraftforbruk i porteføljen. Økningen i kraftforbruk gjelder spesielt for Troll/Kollsnes-aksen, og skyldes i hovedsak økt gassalg sammenlignet med 2021. Økningen i scope 2-utslippet er marginalt høyere enn økningen i selve kraftforbruket (i TWh) og skyldes at NVEs konverteringsfaktor for markedsbaserte utslipp er økt fra 402 til 405 gram/kWh.



Utslipp av klimagassene CO₂ og metan fra forbrenning av olje og gass (scope 3)

Utslipp fra forbrenning hos sluttbruker av SDØE-porteføljens olje og gass (scope 3) er basert på IEAs energistatistikk for raffinerte produkter og produktspesifikke utslippsfaktorer fra FNs klimapanel (IPCC). IEAs statistikk benyttes til å dele SDØEs olje og gass inn i raffinerte produkter, og inkluderer en andel av olje og gass som ikke forbrennes (8%). Utslippsfaktorene fra IPCC angir utslipp målt i kilo CO₂e per terajoule (kg/TJ) per raffinert produkt. Basert på denne metodikken er scope 3-utslipp fra SDØE-porteføljens i 2022 beregnet til 120 millioner tonn CO₂. Dette er en marginal nedgang på rundt 1 millioner tonn CO₂ fra 2021 og skyldes at det økte gassalget i 2022 motvirkes av redusert salg av olje og NGL. De to sistnevnte energiformene har høyere utslipp per energienhet.



Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen

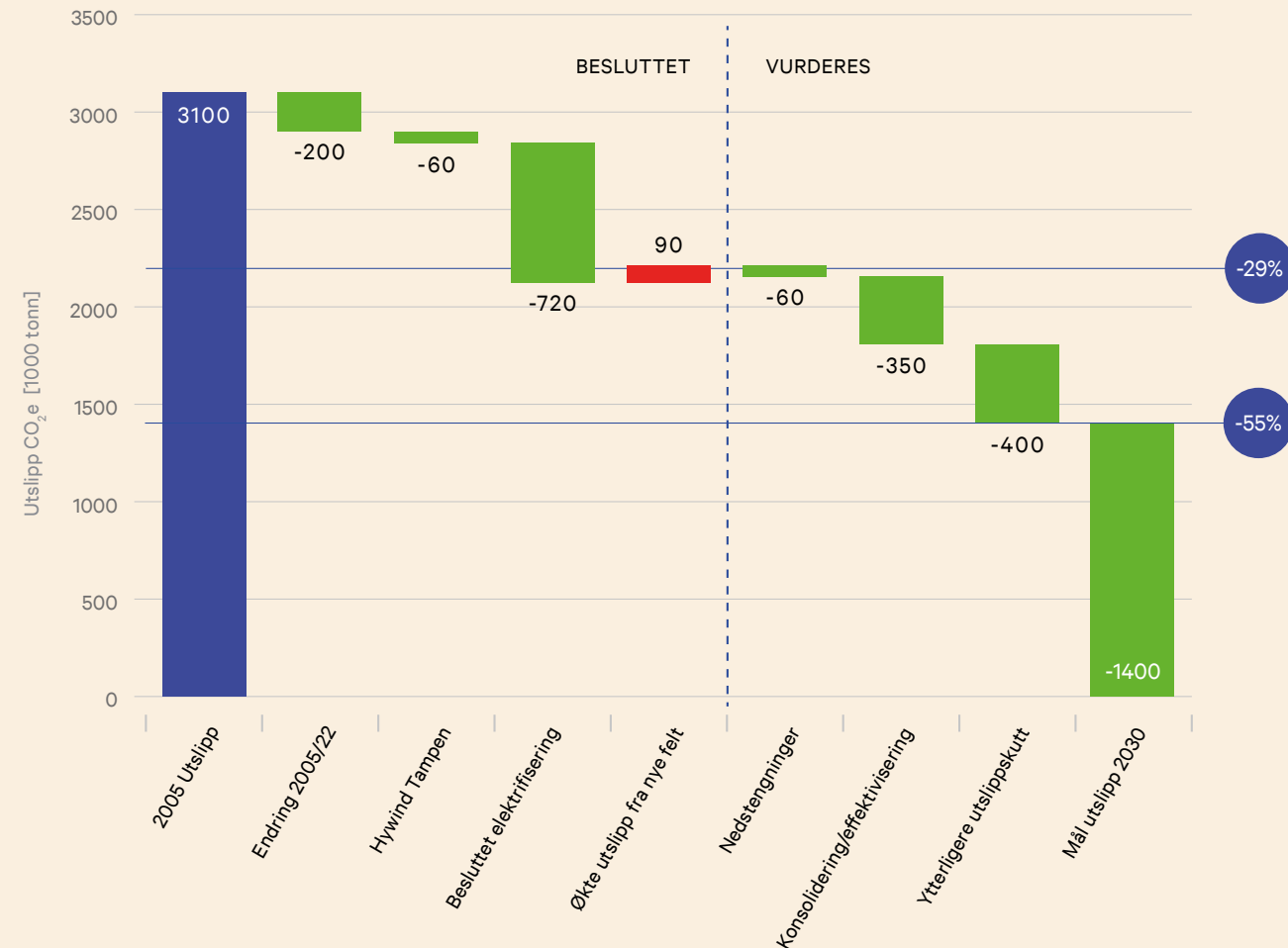
Petoro har et mål om å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen (målt i eierandel) med minst 55 % innen 2030 sammenlignet med 2005 (scope 1). Utslippsmålet tar utgangspunkt i vedtatte og fremtidige tiltak og prosjektmuligheter, og vil kreve en betydelig innsats sammen med partnere og operatører de nærmeste årene. I tillegg legges det til grunn ytterligere utslippskutt, som for eksempel energieffektivisering.

Elektrifisering av felt og landanlegg i porteføljen er et sentralt tiltak. I tillegg er det etter at Johan Castberg-utbyggingen ble besluttet i 2017 en ambisjon at alle nye feltutbygginger skal ha nullutslippsløsninger. Johan Castberg vil drives med gassturbiner, men kan på sikt deelektrifiseres.

Det vil uten tvil bli krevende å nå utslippsmålet innen 2030. Figuren nedenfor viser at de besluttede elektrifiseringstiltakene i 2021 og 2022 vil bidra med i underkant av 25 % utslippskutt innen 2030. Tar man også hensyn til at utslippene siden 2005 er redusert med rundt 200.00 tonn CO₂, Hywind-Tampen og økte utslipp fra oppstart at Johan Castberg, så er rundt 30% av SDØEs utslippsreduksjoner allerede besluttet.

I slutten av 2022 startet produksjonen av fornybar kraft på Hywind Tampen anlegget. Anlegget forsyner feltene Snorre og Gullfaks. Som figuren viser, reduserer anlegget CO₂-utslippene for SDØE i størrelsesorden 60.000 tonn CO₂ per år.

Vedtatte og mulige tiltak for reduksjon av klimagassutslipp i SDØE-porteføljen (i CO₂e)





Utslipp av klimagasser

Administrerende direktør

| Om Petoro

| Strategi for bærekraft og vediskaping

| Utslipp av klimagasser

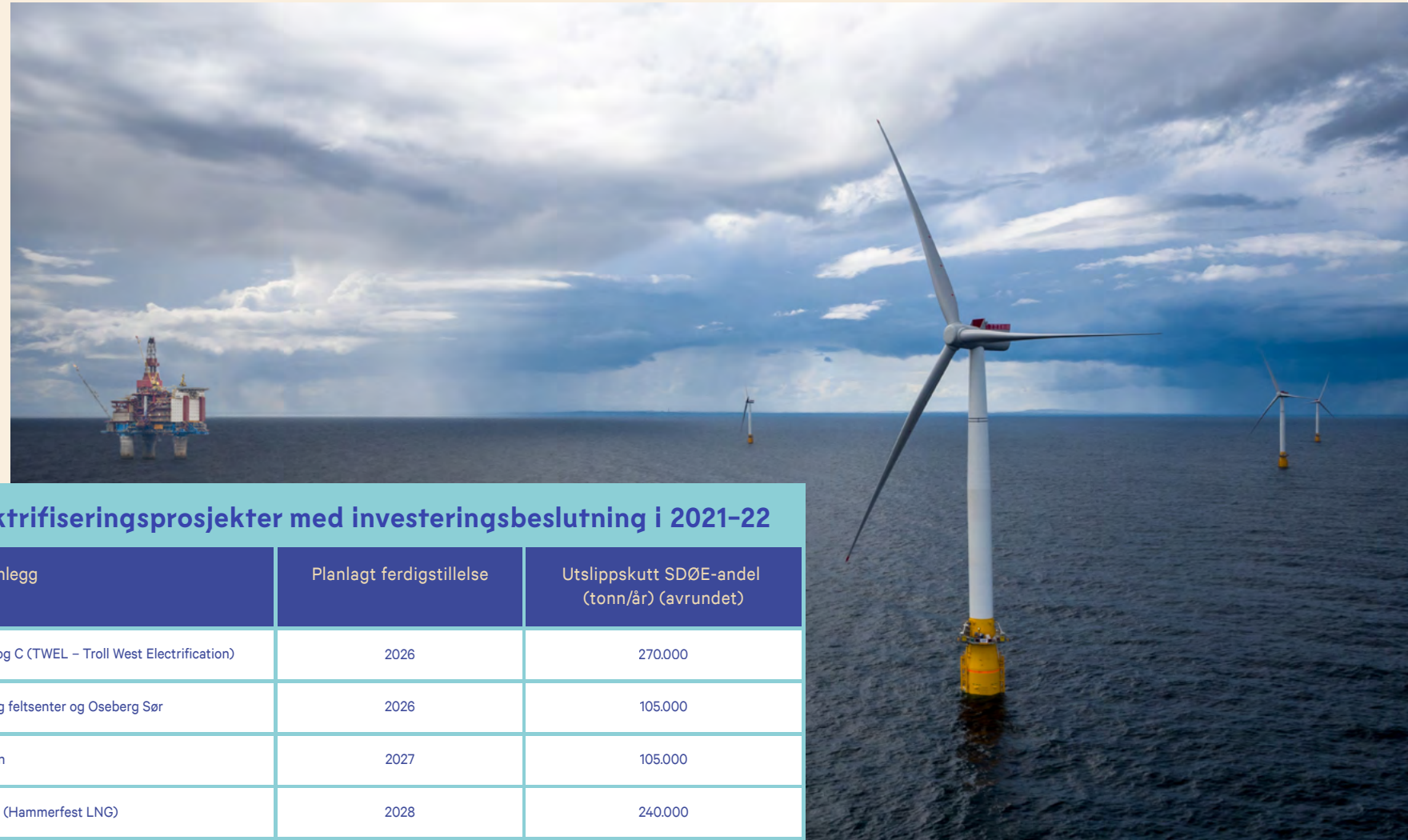
| Miljøutslipp til luft og sjø

| Samfunn og sosialt



I løpet av 2021 og 2022 har Petoro deltatt i modningen av elektrifiseringstiltak som i betydelig grad vil bidra til reduksjoner i klimautslipp fra SDØE-porteføljen. Elektrifisering av modne felt er et tidskrittisk tiltak da inntekspotensialet for prosjektene reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Det er derfor viktig med rask fremdrift i denne type prosjekter. Flere store elektrifiseringsprosjekter på Kårstø, Snøhvit og Draugen har blitt modnet videre i løpet av 2022. Som tabellen nedenfor viser, ble det for de to sistnevnte tatt investeringsbeslutning i 2022. Samlet vil de fire elektrifiseringsprosjektene vist i tabellen nedenfor redusere utslippene fra SDØE-porteføljen med estimerte 720.000 tonn per år.

I tiden som kommer vil Petoro ha oppmerksomheten rettet mot å vurdere mulighetene for elektrifisering av andre felt i porteføljen (se "Ytterligere utslippskutt" i figuren på forrige side). Hovedvekten vil her bli lagt på feltene i Haltenbanken- og Tampenområdet. I tillegg vil det arbeides videre med ulike tiltak for å redusere utslippene på Kårstø-anlegget. Dersom alle elektrifiseringsprosjektene som evalueres realiseres vil de sammen med energieffektiviseringstiltak, planlagte nedstengninger og nedskaleringer på felt ("Konsolidering/Effektivisering") samlet kunne bidra til utslippsreduksjoner på opp mot 55 % innen 2030. Mulighetene innenfor flytende havvind inngår også i vurderingene, og er aktuelt både i Nordsjøen og i Norskehavet.



Elektrifiseringsprosjekter med investeringsbeslutning i 2021-22

Felt/anlegg	Planlagt ferdigstillelse	Utslippskutt SDØE-andel (tonn/år) (avrundet)
Troll B og C (TWEL – Troll West Electrification)	2026	270.000
Oseberg feltcenter og Oseberg Sør	2026	105.000
Draugen	2027	105.000
Snøhvit (Hammerfest LNG)	2028	240.000
Sum:		720.000

Foto: Equinor

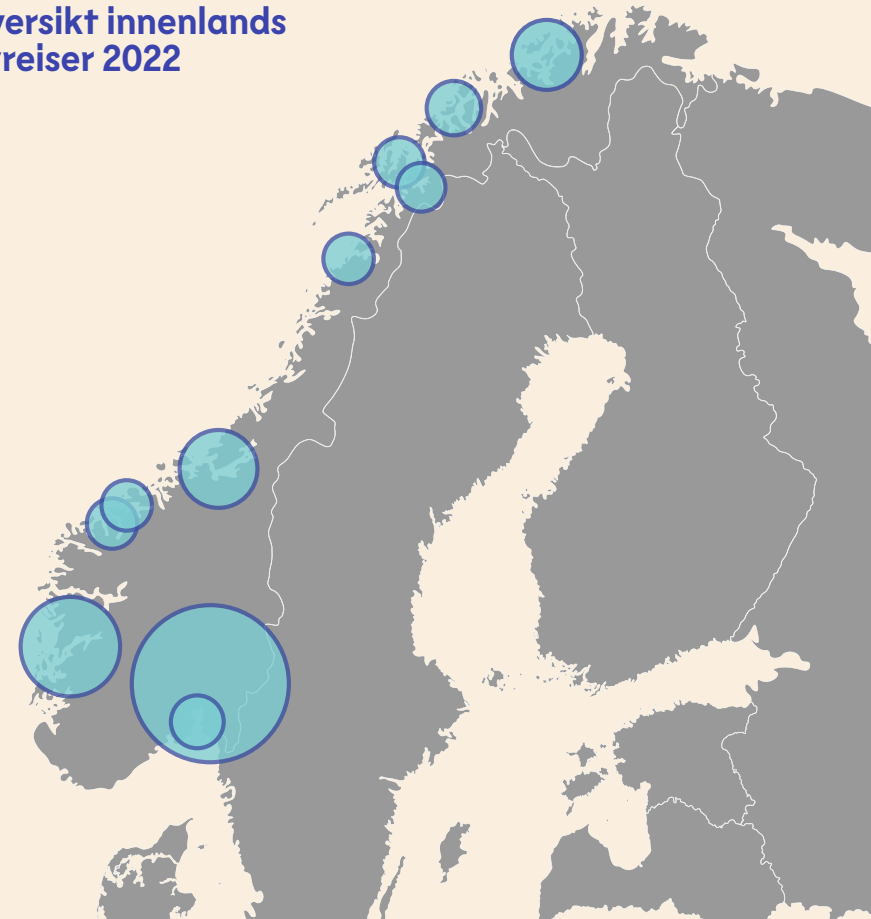


Utslipp av klimagasser Petoro AS

I årets Bærekraftsrapport er utslipp av klimagasser i forbindelse med ansattes reiser i jobbsammenheng inkludert. Utslippene av klimagasser fra ansattes reisevirksomhet var i 2022 på til sammen 54.425 kg CO₂. Av dette utgjorde innenlands flyreiser ca. 60%. Fysisk deltagelse i komitemøter i lisensene utgjør en sentral del av reisevirksomheten.

Covid-pandemien la også i begynnelsen av 2022 begrensninger på mulighetene for reisevirksomhet. Utslippene fra flyreiser var derfor lavere enn normalt. Årene med pandemi og nye tekniske løsninger har imidlertid akselerert bruken av digitale møteplasser, og utslipp fra reisevirksomhet vil i fremtiden sannsynligvis bli lavere enn det som var tilfellet før pandemien.

Oversikt innenlands flyreiser 2022





Miljøutslipp til luft og sjø





Miljøutslipp til luft og sjø

Utviklingen i utslipp til luft og sjø av NO_x, SO_x, nmVOC, produsert vann og kjemikalier går i riktig retning. Sentrale utviklingstrekk omtales i avsnittene i dette kapittelet

Nøkkeltall utslipp av NO_x, SO_x og nmVOC

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2020	2021	2022
NO _x	Tonn (endring fra året før)	9 812	9 576	9 199 (-4%)
SO _x	Tonn (endring fra året før)	130	110	100 (-9%)
nmVOC	Tonn (endring fra året før)	8 136	6 397	5 542 (-13%)

Utslipp av NO_x

Nitrogenoksider (NO_x) er avgasser som utskilles ved forbrenning av olje og gass. NO_x fører til sur nedbør og økt konsentrasjon av bakkenært ozon. Utslippene kan gi skadelige effekter på økosystemer og vegetasjon. I tillegg kan NO_x gi helseskader for mennesker.

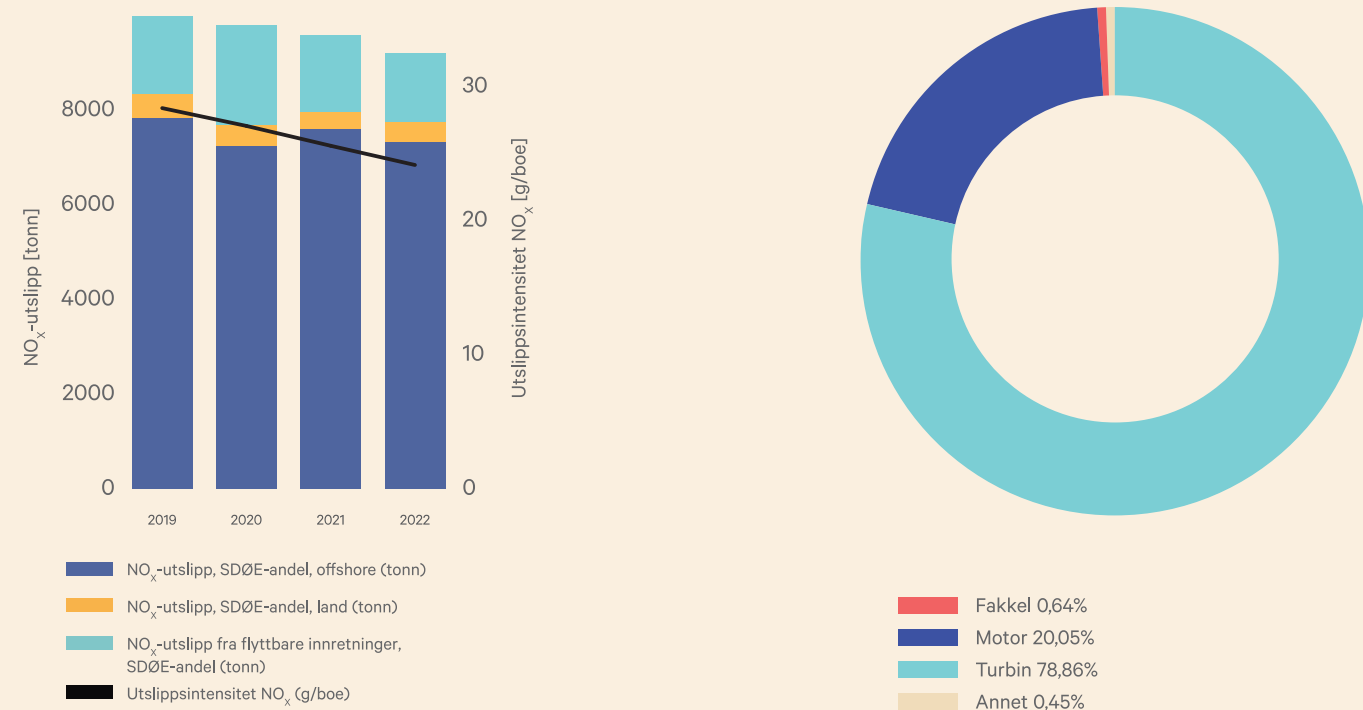
Utslippene av NO_x fra SDØE-porteføljen var i 2022 på 9.199 tonn (2021: 9.576 tonn), en nedgang på rundt 4 % fra året før. Utslipp fra turbiner utgjør knappe 80% av utslippene.

SDØE-porteføljens NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger (rigger) i 2022 var på om lag 1.446 tonn (1.600 tonn) og er en nedgang på 10% fra 2021. NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 16% av SDØE-porteføljens totale NO_x-utslipp i 2022.

De største bidragsyterne til NO_x-utslipp er som i tidligere år Troll, Heidrun, Oseberg, Gullfaks og Snorre. Disse fem feltene utgjør rett i overkant av 60% av de totale NO_x-utslippene fra SDØE-porteføljen. Økningen i NO_x-utslipp for Snøhvit (Hammerfest LNG) skyldes at anlegget startet produksjonen igjen etter nedstengningen.

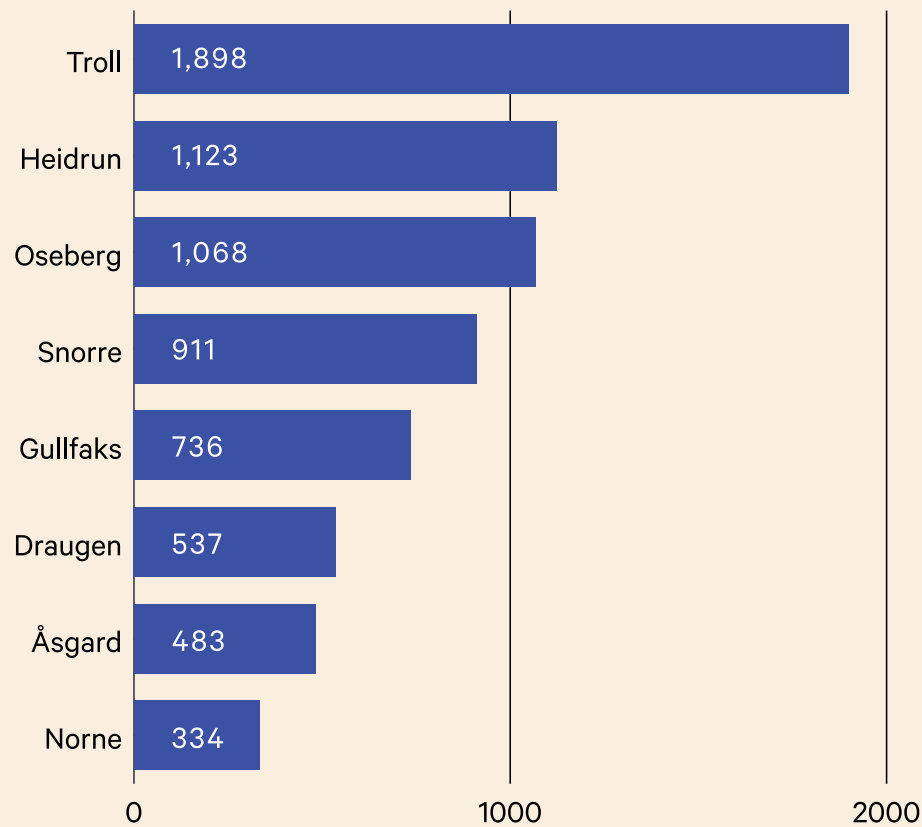
Elektrifiseringstiltak vil føre til at NO_x-utslippene i årene som kommer går ned for SDØE-porteføljen. Trenden med en gradvis reduksjon i NO_x-utslipp fra porteføljen forventes derfor å fortsette.

Totalt SDØE-utslipp av NO_x, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde

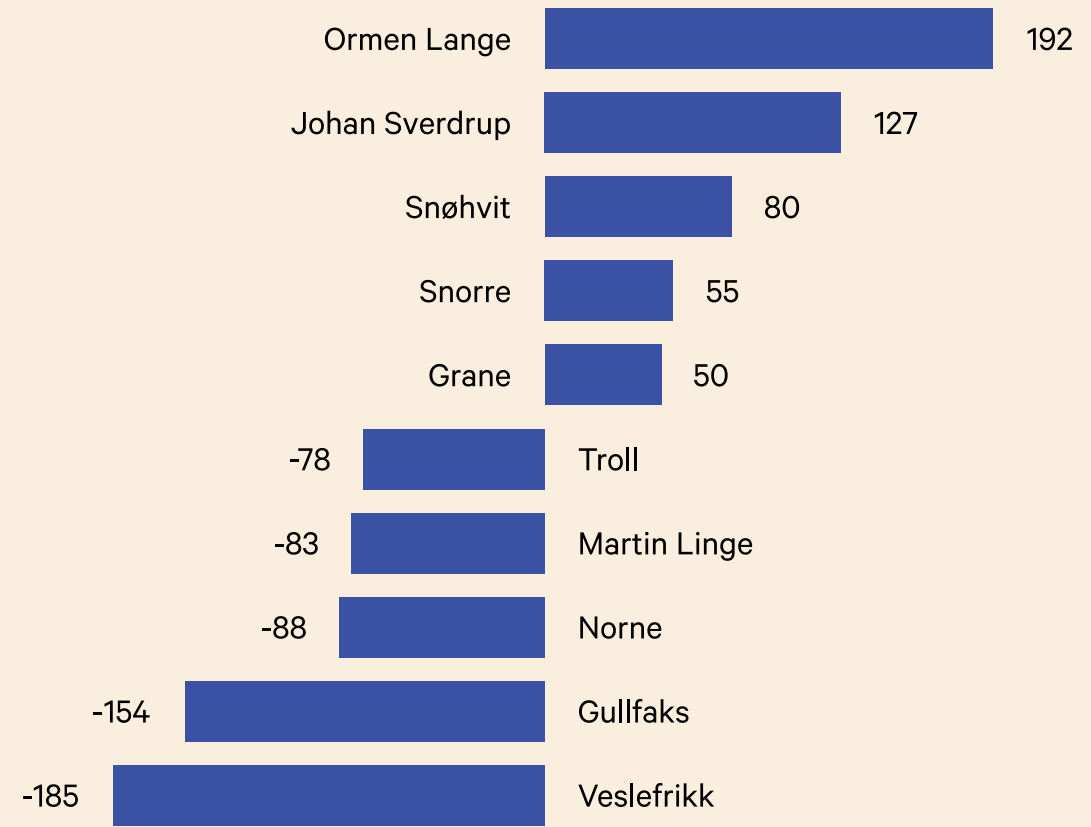


Utslipp av NO_x

Høyest utslipp NO_x (tonn)



Størst endring i NO_x-utslipp fra året før (tonn)



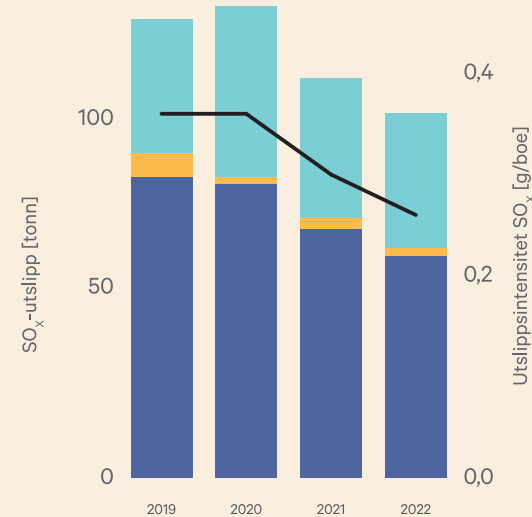
Utslipp av SO_x

SO_x (svoveldioksider) kommer fra svovelinhold i brensler som gass, diesel og olje. Svovelet forekommer for eksempel i form av H₂S. Utslipp av svoveldioksider er årsak til forsurening av miljøet.

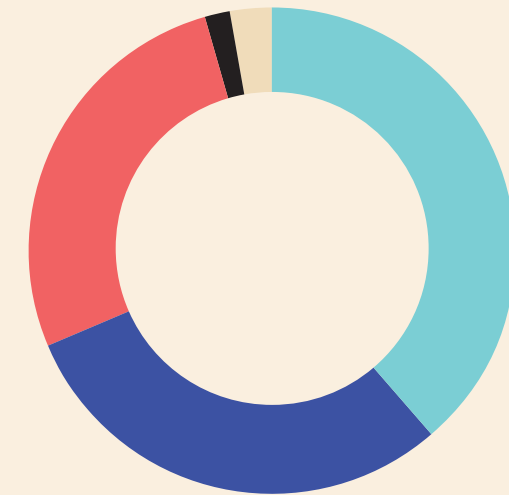
De totale utslippene av SO_x fra SDØE-porteføljen var på rundt 100 tonn i 2022. Dette er en nedgang på rundt 9% fra året før da utslippene var på 110 tonn.

Feltene Åsgard, Gullfaks, Norne og Troll er de fire feltene med høyest SO_x-utslipp, og feltene utgjør cirka 50% av de totale SO_x-utslippen fra SDØE-porteføljen. Det er jevnt over en nedgang i utslipp av SO_x fra alle felt i SDØE-porteføljen. SO_x-utslipp fra flyttbare innretninger i 2022 var på rundt 37 tonn, og er en nedgang på ca 1,5 tonn, eller 4% fra året før.

Totale SDØE-utslipp av SO_x, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



- SO_x-utslipp, SDØE-andel, offshore (tonn)
- SO_x-utslipp, SDØE-andel, land (tonn)
- SO_x-utslipp fra flyttbare innretninger, SDØE-andel (tonn)
- Utslippetsintensitet SO_x (g/boe)



- Fakkell 27,15%
- Turbin 30,38%
- Kjel 1,73%
- Motor 39,13%
- Annet 2,61%

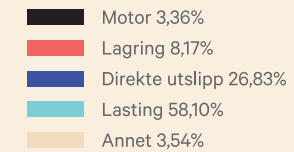
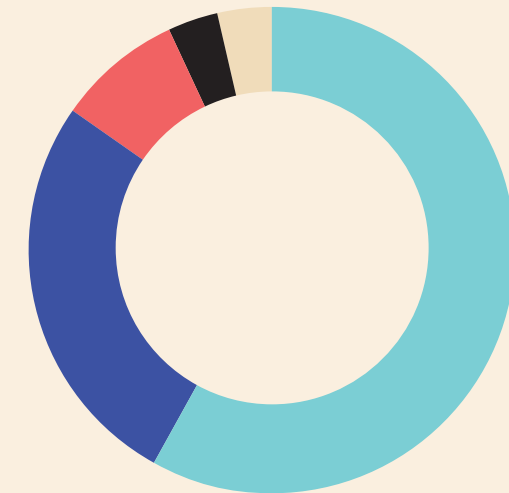
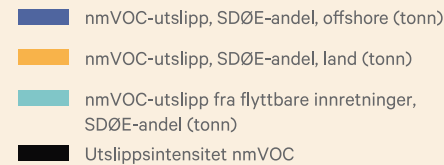
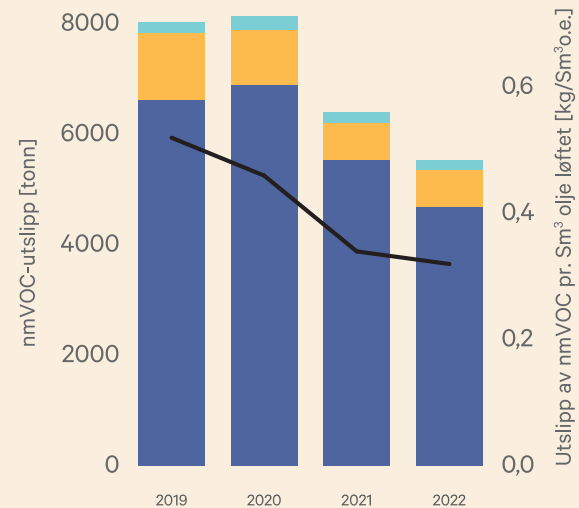
Utslipp av nmVOC

Flyktige organiske forbindelser unntatt metan (nmVOC) reagerer med NO_x under påvirkning av sollys. Da dannes ozon og høye ozonnivåer nær bakken kan skade helse, vegetasjon og materialer. Noen av forbindelsene kan være kreftfremkallende. Utslipp av nmVOC fra olje- og gassvirksomheten kommer i første rekke fra lasting av råolje, enten på feltene eller ved landanleggene. Nytt utstyr ved lasting av råolje i form av gjenvinning av oljedamp er en viktig årsak til at utslippene har gått ned de siste årene. Utslippene av nmVOC fra norsk olje- og gassvirksomhet utgjør cirka 25% av de norske utslippene.

De totale utslippene av nmVOC fra SDØE-porteføljen var på 5.542 tonn i 2022. Dette er en betydelig nedgang på over 13% målt mot året før (6.397 tonn).

Gullfaks, Heidrun og Åsgard er felt i SDØE-porteføljen som har store nmVOC-utslipp som skyldes oljelasting fra disse feltene. I tillegg har Oseberg Transport System (Stureterminalen) nmVOC-utslipp.

Totalt SDØE-utslipp nmVOC, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Utslipp til sjø omfatter i hovedsak produsert vann, borekaks og rester etter kjemikalier og sement fra boreoperasjoner. Utslppsreducerende tiltak omfatter rensing av vann før utslipp til sjø, deponering eller injeksjon i undergrunnen eller frakt til land for behandling. Vann som blir produsert sammen med olje og gass inneholder olje og andre organiske komponenter. Det produserte vannet blir enten reinjisert i undergrunnen eller renses før det blir sluppet ut i sjøen.

Kjemikalier omfatter alle tilsetnings- og hjelpestoffer som benyttes ved bore- og brønnoperasjoner og ved produksjon av olje og gass. Det meste av kjemikalieutslippene er knyttet til borevirksomhet og varierer med aktivitetsnivået. Kjemikalier deles inn i grønne, gule, røde og svarte kategorier i henhold til myndighetenes regelverk der røde og svarte kjemikalier kategoriseres som miljøfarlige. Kjemikalier er fortsatt nødvendige på norsk sokkel av tekniske og sikkerhetsmessige årsaker, og bransjen jobber kontinuerlig for å finne mer miljøvennlige kjemikalier som ikke har negativ innvirkning på det marine miljøet.

Nøkkeltall utslipp av vann, olje og kjemikalier

Nøkkeltall SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2020	2021	2022
Produsert vann (til sjø)	Millioner Sm ³ (%-endring fra 2020)	29,4	28,3	28,3 (0%)
Oljeutslipp	Tonn (%-endring fra 2020)	357	359	357 (-0,5%)
Kjemikalier Grønne	Tonn (%-endring fra 2020)	26 645	30 317	26 823 (-12%)
Kjemikalier Gule	Tonn (%-endring fra 2020)	3 089	2 921	2 280 (-22%)
Kjemikalier Røde	Tonn (%-endring fra 2020)	76	92	91 (-1%)
Kjemikalier Sorte	kg (%-endring fra 2020)	1 830	1 520	1 340 (-12%)

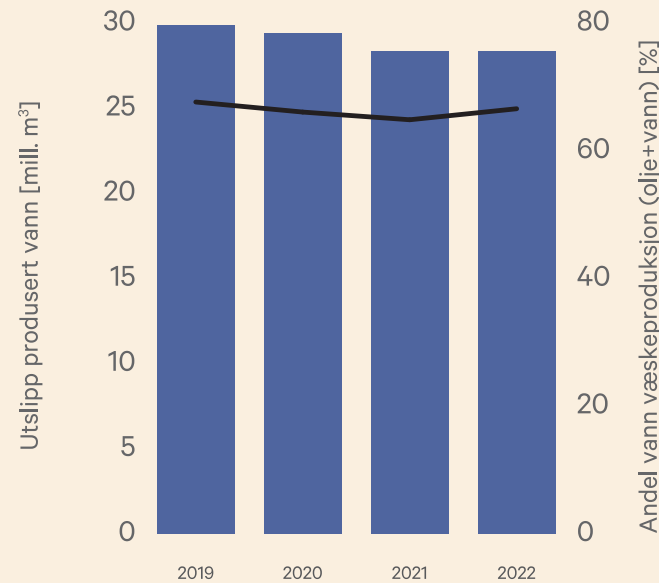
Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Utslipp av produsert vann til sjø fra SDØE-porteføljen var på 28,3 millioner Sm³ i 2022, tilnærmet uendret fra året før. Som de siste årene er det Troll, Gullfaks, Snorre, Norne og Draugen som står for majoriteten (over 90%) av utslippene av produsert vann fra SDØEs portefølje. Som nevnt innledningsvis, varierer mengden produsert vann med aktivitetsnivået på feltene, og blant de større feltene er det både reduksjon og økning i produsert vann. Troll, Gullfaks, Draugen og Norne hadde alle et vannkutt på mellom 80% og 95%, noe som er med på å forklare de store utslippene av produsert vann fra disse feltene.

Oljeutslippet var 357 tonn i 2022 (371 tonn i 2021), som er på omtrent samme nivå som i 2021 (359 tonn). Størsteparten av oljeutslipp skjer gjennom utslipp av olje via produsert vann (cirka 95%). Andre kilder til utslipp av olje er olje i drenasjevann, forregningsvann og oljeholdig vann fra jetting (en metode blant annet benyttet for vasking av separatorer), samt uhellsutslipp.

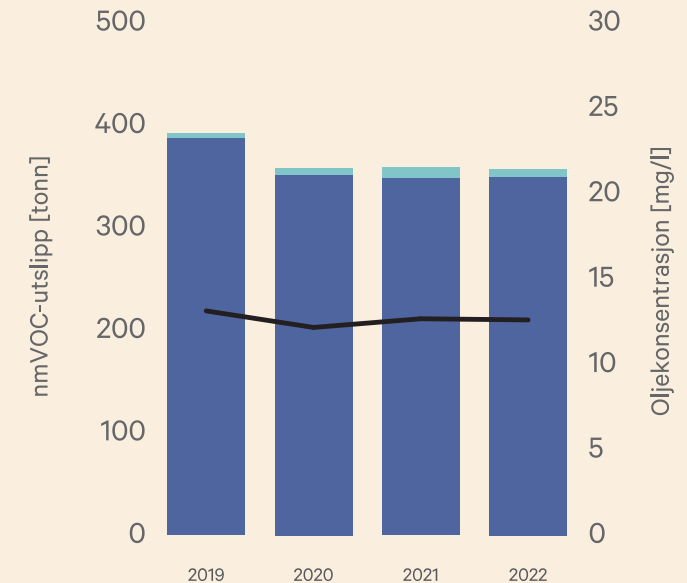
Myndighetskravet til oljekonsentrasjonen i produsert vann er 30 milligram olje pr. liter produsert vann sluppet ut til sjø. Det er ellers et gjennomgående krav at utslippene skal være så lave som mulig, slik feltene er forpliktet til å forbedre renseteknologien der det er mulig selv om de er under det generelle kravet på 30 mg/l.

Utslipp produsert vann



■ Utslipp produsert vann
■ Andel vann av væskeproduksjon

Utslipp olje



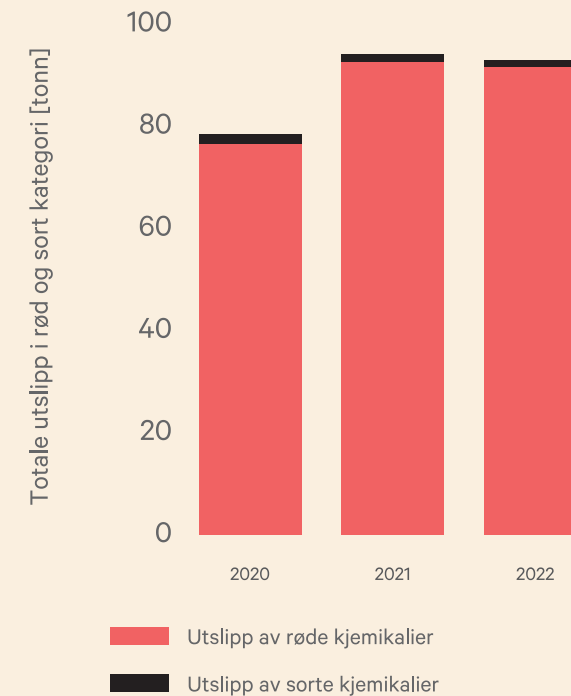
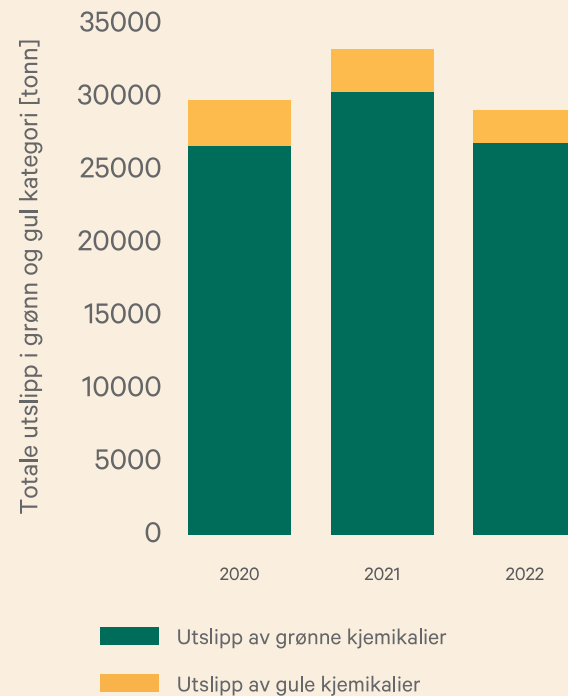
■ Olje i produsert vann
■ Olje fra andre kilder
■ Oljekonsentrasjon produsert vann

Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

For kjemikalier er det en nedgang i bruken av både grønne (- 12%), gule (- 22%) og sorte (- 12%) kjemikalier. Bruken av røde kjemikalier er på omtrent samme nivå som 2021.

Veslefrikks utslipp av sorte kjemikalier utgjorde rundt 20% av totalutslippet fra SDØE-porteføljen i 2021. Feltet ble stengt ned 17. februar 2022 og har derfor bidratt til nedgangen i utslipp av sorte kjemikalier fra SDØE-porteføljen i 2022. Tabellen nedenfor viser de feltene i SDØE-porteføljen med størst forbruk av kjemikalier i 2022.

Totale SDØE-utslipp av kjemikalier





Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Kjemikalier (utslipp SDØE-andel / 2022)

Gule kjemikalier	Røde kjemikalier	Sorte kjemikalier
Gullfaks (742 tonn)	Troll (25 tonn)	Troll (850 kg)
Draugen (285 tonn)	Heidrun (15 tonn)	Norne (240 kg)
Snorre (255 tonn)	Oseberg (14 tonn)	Valemon (100 kg)
Heidrun (140 tonn)	Snorre (7 tonn)	Heidrun (70 kg)
Troll (140 tonn)	Åsgard (6 tonn)	Gullfaks (30 kg)



8 ANSTENDING ARBEID OG ØKONOMISK VEKST



5 LIGESTILLING MELLOM KJØNNENE

Samfunn og sosialt





Bærekraftsmålene anstendig arbeid, økonomisk vekst og likestilling mellom kjønnene er sentrale for Petoro som selskap og som forvalter av SDØE-porteføljen.

Petoros prinsipper for Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS) er tredelt:

- Petoro skal ha en selskapskultur som fremmer gode resultater innen helse, miljø og sikkerhet
- Petoro vil tilstrebe og skape et positivt og helsefremmende arbeidsmiljø
- Petoro vil være en aktiv pådriver for kontinuerlig HMS-forbedring på norsk sokkel og mener at alle hendelser kan forebygges



Helse, miljø og sikkerhet på norsk sokkel

Petoro er del av en industri med sikkerhetsrisiko, og som hele tiden må jobbe for å redusere denne til et minimum. Gjennom HMS-forskriftene stilles det krav til Petoro som rettighetshaver på sokkelen og deltaker i enkelte landanlegg på vegne av staten som eier. Sentralt er kravet om et eget styringssystem og påseplikt. Gjennom utøvelsen av påseplikten bidrar Petoro til kontinuerlig forbedring av HMS-resultatene for felt og anlegg der Petoro er rettighetshaver.

Petoro forvalter en stor og bredt sammensatt portefølje, og prioriterer oppfølgingsnivå ut ifra forretningsmessige kriterier, inkludert aktiviteter og resultater relatert til HMS. Som del av selskapets årlige planprosess gjøres det en HMS-risikovurdering i porteføljen. Denne gjøres med basis i historisk utvikling av HMS resultater, utvikling i anleggets tekniske tilstand, endringer i operatørsituasjonen, samt aktiviteter som beskrevet i arbeidsprogrammet for kommende år som påvirker risikobildet. Gjennomføring av årlige risiko workshops er en viktig del av interessentskapenes sikkerhetsarbeid. Petoro deltar i tillegg hvert år på ledelsesbesøk for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og anlegg.

Trenden for alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen viser en nedgang. Omfanget av personskader målt i personskadefrekvens har en svak økning, men ligger på nivå med det som er erfart de siste år. Det ble ikke registrert hendelser med storulykkepotensial i 2022.

Nøkkeltall for HMS for SDØE-porteføljen*

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på 100%)	Enhet	2020	2021	2022
Alvorlige hendelser	Antall	27	22	18
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og potensielle tilløp per million arbeidstimer	0,9	0,7	0,5
Personskader med medisinsk behandling	Antall	105	116	142
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,7	3,8	3,9
Arbeidstimer	Million timer	28,8	30,7	36,2

I 2022 var det totalt 18 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, en nedgang fra 22 hendelser i 2021. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,5 mot 0,7 i 2021. Utviklingen de siste 10 årene er vist i figuren nedenfor. Som i tidligere år er det fallende gjenstander som dominerer hendelsesbildet. Prosessrelaterte hendelser som lekkasjer og brønnehendelser er begrenset.

*I disse nøkkeltallene inngår resultater fra felt i produksjon med egen plattform, landanlegg og infrastruktur, flyttbare innretninger knyttet til felt i produksjon samt subseafelt

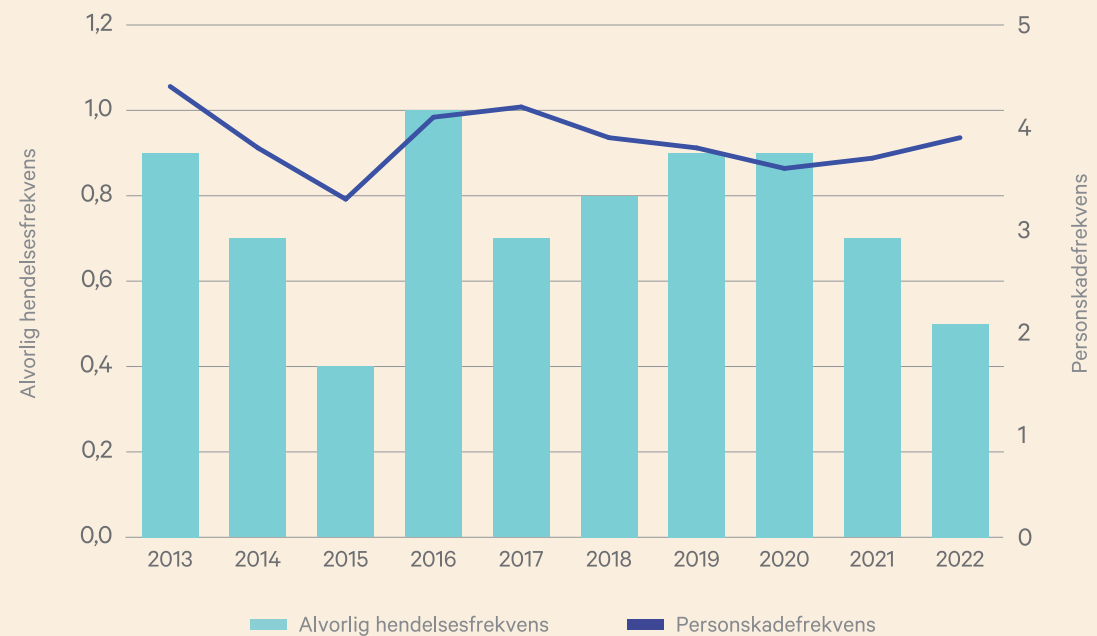


Helse, miljø og sikkerhet på norsk sokkel

Personskadefrekvensen i 2022 var 3,9 og dette er noe høyere enn i 2021 (3,8). Industrien jobber målrettet for å redusere personskader gjennom analyse av hendelser for å finne gjentakende bakenforliggende årsaker og for i fellesskap å skape en enda bedre sikkerhetskultur.

Petoro fastlegger hvert år et mål for alvorlig hendelsesfrekvens (SIF) og personskadefrekvens (TRIF). Målet for SIF er satt til < 0,55 for 2023 (reduisert fra 0,6 i 2022), mens målet for TRIF er satt til < 3,6 for 2023 (uendret). Det er viktig at igangsatte tiltak fullføres og at forbedringsarbeidet i lisensene videreføres og prioriteres. Petoro vil i 2023 ha spesiell innsats rettet mot tekniske og operasjonelle barrierer, følge opp vedlikeholdsstyring og være en pådriver for at Petroleumstilsynets RNNP-rapport (Risikonivå i norsk petroleumsvirksomhet) brukes aktivt som del av risikostyringen i lisensene. Videre vil status med hensyn til brønnintegritet og plan og tiltak for brønner med høy risiko bli prioritert.

Utvikling i alvorlig hendelsesfrekvens og personskadefrekvens



Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

I Petoro er menneskene selskapets viktigste ressurs, og selskapets verdier; handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig, ligger til grunn for visjonen om å være en drivkraft på norsk sokkel.

Petoros ansatte har lang erfaring fra petroleumsvirksomheten og høy faglig kompetanse. Den enkelte ansatte er avgjørende for selskapets leveranser og suksess, og styret legger vekt på at selskapet tilbyr konkurransedyktige betingelser og et stimulerende arbeidsmiljø som tiltrekker personer med riktig kompetanse. Muligheter for faglig og personlig utvikling bidrar til å beholde, utvikle og tiltrekke dyktige medarbeidere. Selskapets personalpolitikk skal sørge for at Petoro er en attraktiv arbeidsplass for dagens og nye ansatte.

I begynnelsen av 2022 fikk alle ansatte mulighet til å komme tilbake på kontoret etter to år med pandemi og mye hjemmekontor. Selskapet har arbeidet aktivt for å sikre godt arbeidsmiljø i løpet av året, og tilbakemeldingene fra ansatte tyder på at de er fornøyde med å være tilbake på kontoret. Erfaringene med hjemmekontor har imidlertid vært nyttige. Petoro har derfor lagt til rette for fleksibilitet når det gjelder hvor de ansatte utfører arbeidet samt tilgang på utstyr for hjemmekontor.

I henhold til likestillings- og diskrimineringsloven har alle virksomheter i Norge en aktivitetsplikt for å fremme likestilling og hindre diskriminering på arbeidsplassen. Petoro jobber aktivt, målrettet og planmessig innenfor nevnte område. Petoro sitt arbeid tilfredsstiller de krav loven stiller. Når det gjelder mangfold, inkludering og likestilling, utarbeides det en årlig en plan med konkrete tiltak, som dekker disse områdene.

Nøkkeltall for arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Nøkkeltall PETORO AS	Enhet	2020	2021	2022
Ansatte	Antall ved utgangen av året	64	70	70
Snittalder	Snittalder ved utgangen av året	53	51	52
Sykefravær	%	2,1	2,4	3,1
Arbeidsulykker	Antall blant Petoros ansatte	0	0	0
Ansatte i fødselspermisjon	Antall i perioden	6		
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	30 / 70	33 / 67	34 / 66
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	43 / 57	57 / 43	50 / 50
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	57 / 43	57 / 43
Kjønnsbalanse, rekruttering	% kvinner / % menn	25 / 75	63 / 37	67 / 33
EY SHE indeks	Poeng	68	84	89
Midlertidig ansatte	Antall (inkludert sommervikarer)	2	0	0
Nasjonaliteter	Antall	7	7	9

Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Selskapet hadde 70 ansatte ved utgangen av året, samme antall som ved utgangen av 2021. Det var seks nyansettelser i 2022. I tillegg hadde fem ansatte signert kontrakt med oppstart i 2023. Et av Petoros sentrale bærekraftsmål er å rekruttere like mange kvinner som menn. I 2022 ble det rekruttert fire kvinner og to menn, som er i tråd med målsettingen. Tilsvarende ble det i 2021 rekruttert fem kvinner og tre menn.

Snittalder er 52 år i selskapet, 53 år for menn og 49 år for kvinner. Kvinneandelen i Petoro har siden 2009 vært i overkant av 30% og var 34% i 2022. Selskapet har hatt minst 40% kvinner i selskapets styre etter oppstart. Reglene for valg av ansattes representanter til styret krever en representant for hvert kjønn. Kvinneandel i selskapets styre er 57%. I dag er andel kvinner i selskapets ledelse 50%, sammenlignet med 57% i 2021. I arbeidsmiljøutvalget og samarbeidsutvalget er det fire kvinner av totalt seks representanter, sammenlignet med to kvinner og fire menn forrige år.

Selskapet har flere medarbeidere med ulik kulturell og etnisk bakgrunn. Blant selskapets ansatte er det ni ulike nasjonaliteter utenom norsk.

Det var i 2022 ett tilfelle av frivillig deltid i Petoro og ingen midlertidige ansatte. Seks personer har tatt ut foreldrepermisjon i

løpet av året. Alle disse har vært menn og har i gjennomsnitt tatt ut 32 dager.

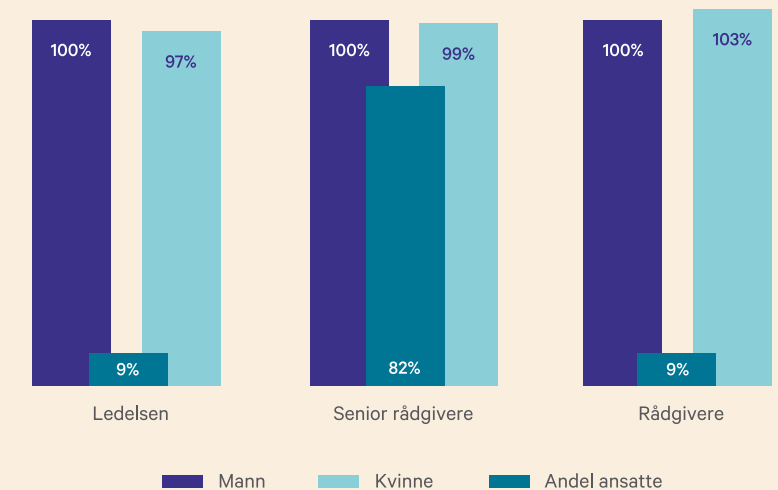
Sykefraværet var 3,1% mot 2,4% året før. Selskapet vurderer dette som lavt. For å fremme god helse og forebygge frafall, vektlegger selskapet tett oppfølging og dialog slik beskrevet i avtale om inkluderende arbeidsliv. Det var ingen arbeidsulykker blant selskapets ansatte i løpet av året. Som et ledd i arbeidet med å ivareta et godt arbeidsmiljø gjennomfører selskapet årlige medarbeiderundersøkelser som følges opp med tiltak.

Det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller mellom kjønn og aldersgrupper, hverken med hensyn til lønn, lønnsutvikling, prestasjonsvurderinger eller utviklingsmuligheter. Kvinners representasjon i de ulike lønnsgruppene i selskapet er i samsvar med andel kvinner i selskapet totalt. 82% av Petoros ansatte tilhører stillingskategori "senior rådgiver", mens 9% tilhører stillingskategori "rådgiver" og 9% ledelsen. Figurene nedenfor viser kvinners lønnsprosent i forhold til menns.

Kvinnens representasjon i de ulike lønnsgruppene i selskapet er i samsvar med andel kvinner i selskapet totalt. I ledelsen utgjør kvinners fastlønn 99% av menns fastlønn. Når man ser på den totale kompensasjonspakken for ledelsen utgjør kvinners totale kompensasjonspakke 97% av menns. Tilsvarende prosentandel

Kvinnens lønnsprosent i forhold til menns

Total kompensasjonspakke





Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

for senior rådgivere og rådgivere er 99 og 103.

Petoro ønsker å styrke mangfoldet i selskapet ytterligere. Petoro har som mål å rekruttere like mange kvinner som menn inn i selskapet, og dette er definert som et sentralt bærekraftsmål. Dette vil kunne bidra til å nå en kjønnsbalanse på omtrent 40 % kvinner og 60 % menn i 2025. I 2022 ble det rekruttert 2 menn og 4 kvinner.

Petoros plan for mangfold, inkludering og likestilling prioriterer følgende områder:

Mangfold, inkludering og likestilling integrert i alle HR-prosesser:

Petoro er opptatt av mangfold i selskapet, i sammensetning av enheter, fora, prosjekter eller arbeidsgrupper. Vi har tro på at ulike perspektiver skaper bedre diskusjoner, mer kreative ideer, mer effektive løsninger, bedre beslutninger og resultater. Rekruttering av ansatte til selskapet er den viktigste kilden til mangfold. Vi ønsker en balansert demografi ved ekstern rekruttering og har systematisk fokus på alder og kjønn i rekrutteringsprosesser. Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder lønnsutvikling og mulighetene for faglig og personlig utvikling. Som en del av prosessen for årlig lønnsoppgjør, prosessen for prestasjonsvurdering og forfremmelser blir det vurdert om det er

noen systematiske lønnsforskjeller mellom kjønn og alder.

Bygge inkluderende lederskap, kultur og arbeidsmiljø:

Gjennom systematisk HMS-arbeid tilrettelegger Petoro for et inkluderende arbeidsmiljø. Petoro har nulltoleranse for trakassering, mobbing eller diskriminering. Petoro innhenter tilbakemelding om diskriminering gjennom medarbeiderundersøkelse. I tillegg har Petoro en ekstern varslingskanal og det er utarbeidet retningslinjer for varsling av kritikkverdige forhold. Internrevisjonen er uavhengig varslingskanal med rett og plikt til å rapportere videre til styret. Rett til å varsle om kritikkverdige forhold i virksomheten omfatter også konsulenter som utfører oppdrag for Petoro. Ansattes forening Petoro Aktiv organiserer en rekke aktiviteter for ansatte sosialt, kulturelt og sportslig. Det er god deltakelse på de ulike arrangementene.

Tilrettelegge for fleksibel tilpasning av arbeidstiden og arbeidsforhold:

Petoro legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstiden og hjemmekontor. Selskapet har full lønn ved fødselspermisjoner. Det legges til rette for tilpasning av arbeidsforhold slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro.

Kunnskapsdeling i næringsfora og eksterne nettverk:

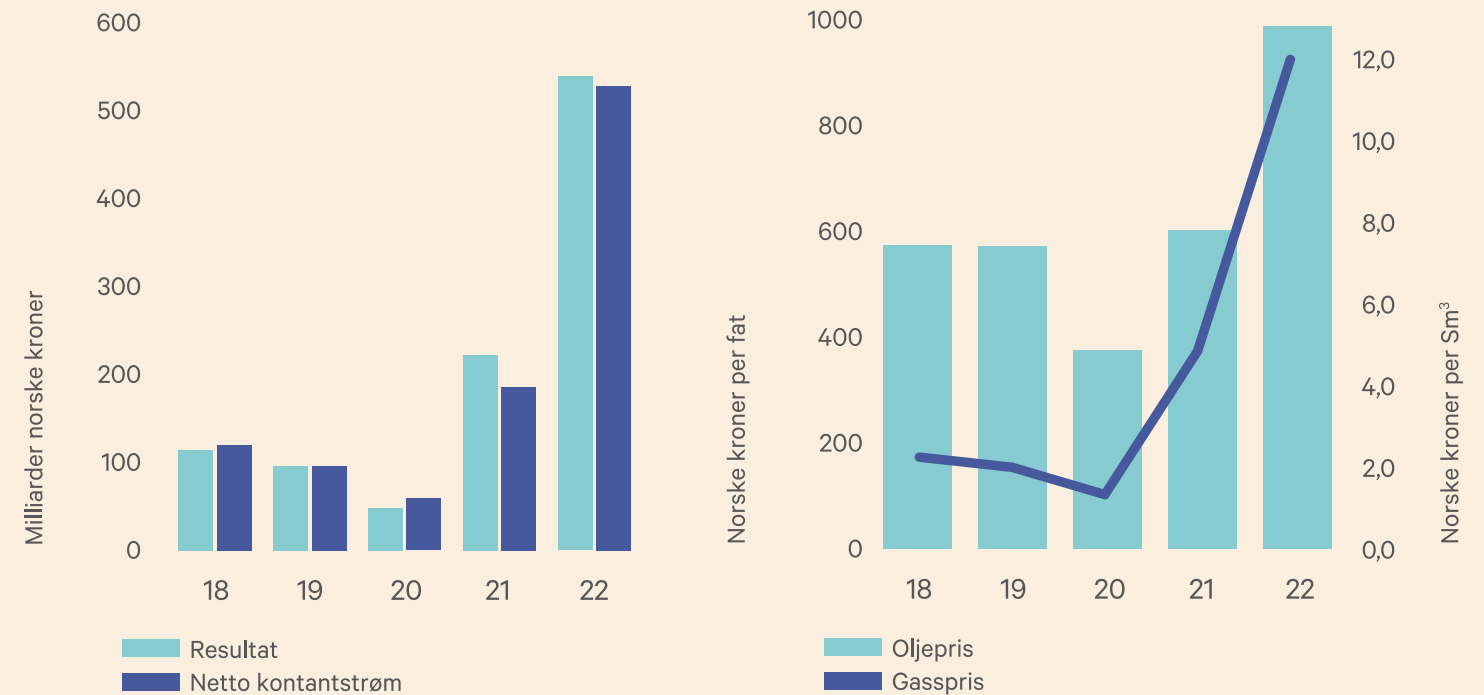
Petoro deltar i næringsfora og eksterne nettverk hvor mangfold, inkludering og likestilling står på agenda. Petoro deltar i den eksterne benchmarken EY SHE index. EYs SHE-index er et verktøy der bedrifter kan se egen utvikling om likestilling og måle seg mot andre. Metodikken belønner både resultater og tiltak som drar i rett retning. Resultatene fra benchmark bidrar til intern bevisstgjøring og gir nyttige innspill i arbeidet med mangfold, inkludering og likestilling. Petoro fikk en total score på EY SHE index i 2023 på 89 poeng ("very high"), sammenlignet med en score på 84 poeng året før. Petoro gikk opp ytterligere to plasser og kom på en 14. plass blant 85 norske selskaper (16. plass året før). Selskapene i energibransjen i Norden hadde til sammenligning et snitt på 74 poeng. Petoro har høyest score blant energiselskapene i Norge.

Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

Som forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) er det Petoros overordnede mål å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten. Kontantstrømmen fra SDØE-porteføljen overføres til staten.

Overføringen til staten var i 2022 på 528 milliarder kroner (2021: 186 milliarder kroner), en betydelig økning og som skyldes svært høye priser for spesielt gass. Samlet har dermed overføringene fra Petoro til staten vært på over 2.700 milliarder kroner i perioden 2001-2022.

Resultat og kontantstrøm til staten, samt olje- og gasspris

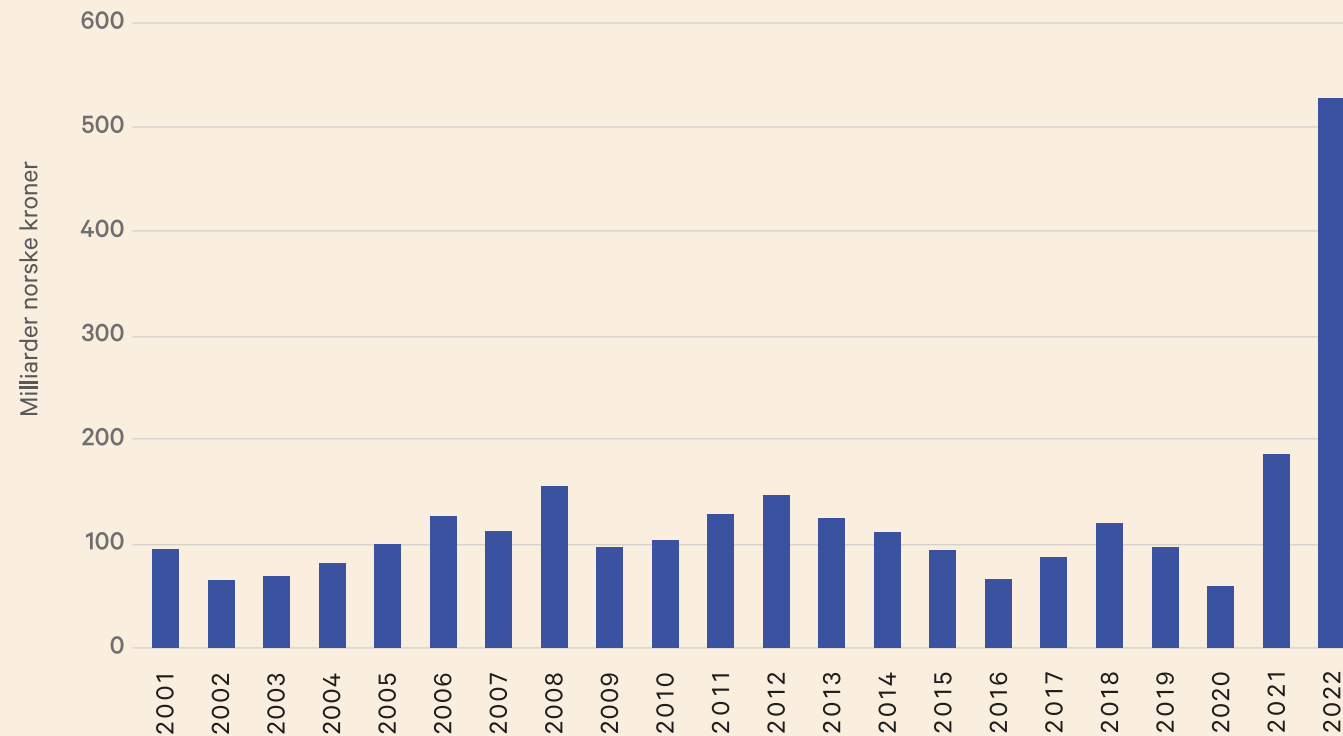


Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen for de respektive interessentskap. Midlene disponeres av de respektive operatørene. SDØEs bidrag til FoU utgjorde totalt 638 millioner kroner i 2022 (2021: 562 millioner kroner). I tillegg kommer prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering av nye løsninger eller førstegangs bruk av teknologi hvor kostnadene belastes interessentskapene. Petoro initierer ikke egne teknologiutviklings- og forskningsprosjekter.

Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten. Petoro har i henhold til sitt mandat ikke anledning til å gi pengestøtte til samfunnsformål.

Samlede overføringer fra Petoro til staten



Ansvarlig forretningsvirksomhet

Eierstyring og selskapsledelse

Petoro AS er heleid av Den norske stat. Eierstyringen ble i 2021 flyttet fra Olje- og energidepartementet til Nærings- og fiskeridepartementet. Næringsministeren representerer staten som eiere og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Petroleumsloven fastsetter retningslinjer for saker som skal behandles av selskapets generalforsamling.

Petoros styre har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass. Styret vektlegger god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at SDØE forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen. Krav til virksomhetsstyring er fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og "Standarder for god eierstyring og selskapsledelse". Styret følger statens prinsipper for god eierstyring som gjengitt i meld. st. 6, 2022-2023 "Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper", og de deler av "Norsk anbefaling om eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og de rammer selskapets organisasjonsform og eierskap setter. Gjennom sitt arbeid legger styret grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, petroleumsindustrien og andre interessenter samt samfunnet ellers. Styret utarbeider klare mål, strategier og risikoprofil for

selskapet, og virksomhetsstyringen i Petoro bygger på balansert målstyring med etablerte mål som fastsettes årlig og understøtter selskapets strategi. Selskapets personvernerklæring er inkludert i styringssystemet.

Etikk, compliance og anti-korrupsjon

Petoro driver sin virksomhet på en etisk, bærekraftig og samfunnsansvarlig måte, i overensstemmelse med de til enhver tid gjeldende lover og regler på området. Et viktig grunnlag for Petoros drift er våre egne forretningsetiske retningslinjer, som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Retningslinjene er offentlig tilgjengelig på selskapets hjemmesider.

Retningslinjene setter krav til at den enkelte skal utvise en atferd det ikke kan settes spørsmål ved, forankret i kravet til høy etisk standard. Det følger av retningslinjene at det forventes at den enkelte bidrar til et inkluderende arbeidsfellesskap. Den enkelte har et medansvar for et godt miljø som ivaretar helse og sikkerhet. Retningslinjene adresserer videre forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester.

Anti-korrupsjon

Det er, i samsvar med avtaleverket for petroleumsvirksomhet, taushetsplikt for den forretningsinformasjonen selskapet mottar. Selskapet har intern instruks for behandling av insideinformasjon som mottas i Petoro. Instruksen gjelder for Petoros styre, ansatte, selskapets revisor, rådgivere eller andre knyttet til Petoro som mottar informasjon som ikke er offentlig kjent og der det uttrykkelig opplyses at informasjonen er "insideinformasjon" i henhold til Lov om verdipapirhandel. Informasjon som kan være børssensitiv, skal behandles som "insideinformasjon".

Petoro aksepterer ikke noen form for korrupsjon eller andre misligheter og de ansatte har ikke anledning til å ta imot godtgjørelse fra andre i sitt arbeid for selskapet. Forretningsetiske retningslinjer definerer hva som anses som korrupsjon, og konsekvenser av brudd på disse retningslinjene er særskilt omhandlet. Det er ikke registrert brudd på disse retningslinjene.

Ansatte i Petoro mottar ikke urettmessige pengegaver eller andre ytelse eller tilbyr dette for å oppnå en fordel privat, for Petoro eller andre. Ansattes styreverv og bierverv må godkjennes av



Ansvarelig forretningsvirksomhet

administrerende direktør for å unngå mulig interessekonflikt. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke å ha aksjer i rettighetshaverselskaper. Forretningsetiske retningslinjer omhandler konsekvenser av brudd. Det er hittil ikke registrert brudd på retningslinjene.

Varsling

Selskapet har rutiner for varsling om kritikkverdige forhold. Styret oppfordrer selskapets ansatte til å ta opp etiske problemstillinger og melde fra dersom det oppdages brudd på reglene. Internrevisjonen er uavhengig varslingskanal med rett og plikt til å rapportere videre til styret. Rett til å varsle om kritikkverdige forhold i virksomheten omfatter også konsulenter som utfører oppdrag for Petoro.

Nøkkeltall for etterlevelse av forretningsetiske retningslinjer

Nøkkeltall PETORO AS	Enhet	2020	2021	2022
Brudd på etiske retningslinjer	Antall	0	0	0
Korrupsjonstilfeller	Antall	0	0	0
Antall mistenkelige transaksjoner undersøkt	Antall	0	0	0
Gjennomført nanolæring informasjons- og IT sikkerhet	%	74%	90%	100%
Cyberangrep eller lignende hendelser som resulterer i tap av data, tap av integritet eller annet tap	Antall	0	0	0

Ansvarlig forretningsvirksomhet

Petoros tilnærming til menneskerettigheter

Åpenhetsloven

Petoro stiller seg bak åpenhetslovens formål om å fremme respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i hele verdikjeden, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Gjennom åpenhetsloven forpliktes bedrifter til å være transparente gjennom årlig publisering av sitt aktsomhetsarbeid. Åpenhetsloven underbygger den sosiale delen av bærekraft. Arbeidet og prosessen rundt etisk handel og åpenhetsloven er godt forankret i vår ledelse og vårt styre.

Hovedtyngden av Petoros virksomhet skjer som rettighetshaver i interessentskap, etablert under Samarbeidsavtalen. I henhold til Offshore Norge retningslinje nr. 148, er det operatøren som i første rekke foretar risikobaserte aktsomhetsvurderinger i tilknytning til interessentskapets aktiviteter. Som rettighetshaverselskapet legger Petoro AS som utgangspunkt operatørens aktsomhetsvurderinger til grunn i sin egen aktsomhetsvurdering under Åpenhetsloven.

For leverandører til Petoro AS, utenfor nevnte interessentskap, foretas egen aktsomhetsvurdering etter et rammeverk basert på FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter (UNGP), og OECDs modell for aktsomhetsvurderinger for ansvarlig næringsliv, slik det vises på figuren.

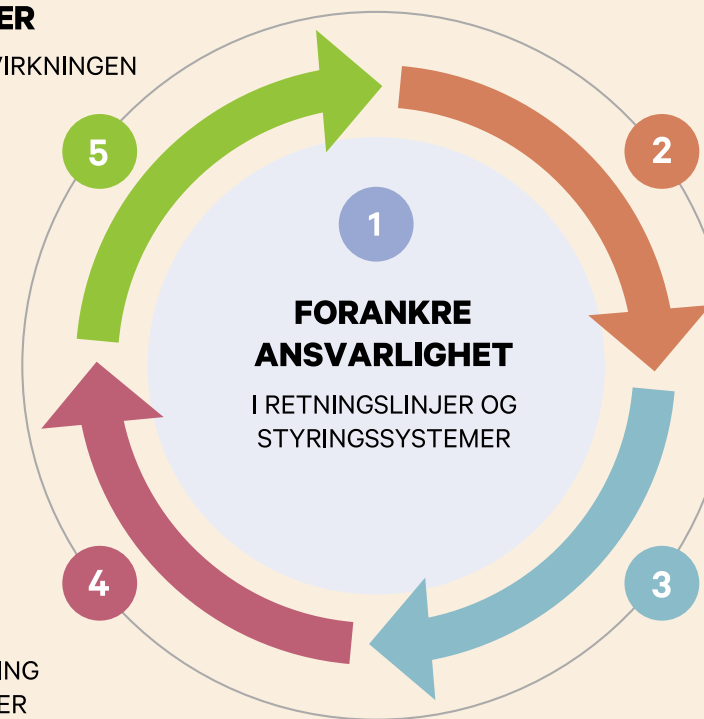
OECD's modell for aktsomhetsvurderinger for ansvarlig næringsliv.

KOMMUNISER

HVORDAN PÅVIRKNINGEN ER HÅNDTERT

OVERVÅK

GJENNOMFØRING OG RESULTATER



KARTLEGG OG VURDER NEGATIV PÅVIRKNING/SKADE

UT FRA EGEN VIRKSOMHET, LEVERANDØR- KJEDE OG FORRETNINGSFORBINDELSER

SØRG FOR, ELLER SAMARBEID OM, GJENOPPRETNING OG ERSTATNING DER DET ER PÅKREVD

STANS, FORBYGG ELLER REDUSER NEGATIV PÅVIRKNING/SKADE

Kilde: OECD



Ansvarelig forretningsvirksomhet

Forventninger til leverandører

Petoro forventer at selskapets samarbeidspartnere og leverandører utviser samme etiske standard som den selskapet setter til egen forretningsdrift. I Petoros standard avtalevilkår inngår krav om at leverandører skal gjennomføre oppdrag med høy profesjonalitet og etter høy etisk standard. Utdrag av Petoros forretningsetiske retningslinjer inngår i alle Petoros standardkontrakter som retningsgivende. I interessentskapene skal styringskomiteene behandle og avgjøre saker knyttet til anskaffelses- og kontraktstrategi.

Det gjennomføres årlig bevisstgjøring av de ansatte knyttet til etterlevelse av de forretningsetiske retningslinjer ved informasjon om og gjennomgang av de ulike adferdskrav.



Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) referanseindeks

Petoros bærekraftsrapport for 2022 er utarbeidet i tråd med TCFDs anbefalinger.

TCFD Anbefaling	Referanser til Petoros Bærekraftsrapport (BR) og Årsrapport (ÅR)
Styring - Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter.	
Beskriv styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Eierstyring og selskapsledelse" ÅR: "Styring og kontroll", "Vurdering av fremtidsutsikter"
Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	BR: "Administrerende direktør har ordet" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Strategi - Beskriv aktuelle og potensielle konsekvenser av klimarelaterte trusler og muligheter på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging.	
Beskriv klimarelaterte trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt.	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Administrerende direktør har ordet" ÅR: "Årsberetning 2022", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Administrerende direktør har ordet", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Årsberetning 2022", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarioer, inkludert et 2C-scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Administrerende direktør har ordet", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Årsberetning 2022", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"



Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) referanseindeks

Petoros bærekraftsrapport for 2022 er utarbeidet i tråd med TCFDs anbefalinger.

TCFD Anbefaling	Referanser til Petoros Bærekraftsrapport (BR) og Årsrapport (ÅR)
Risikostyring - Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko.	
Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko.	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko.	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring.	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Mål og metoder - Beskriv metoder, mål og parametere som brukes for å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte trusler og muligheter.	
Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere klimarelaterte trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3-klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene.	BR: "Utslipp av klimagasser"
Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene.	BR: "Utslipp av klimagasser", "Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål", "Klimarisiko, -mål og -strategi"