

& KPB

Ringvirkninger av Equinor-opererte felt, leting og landanlegg driftet av Equinor

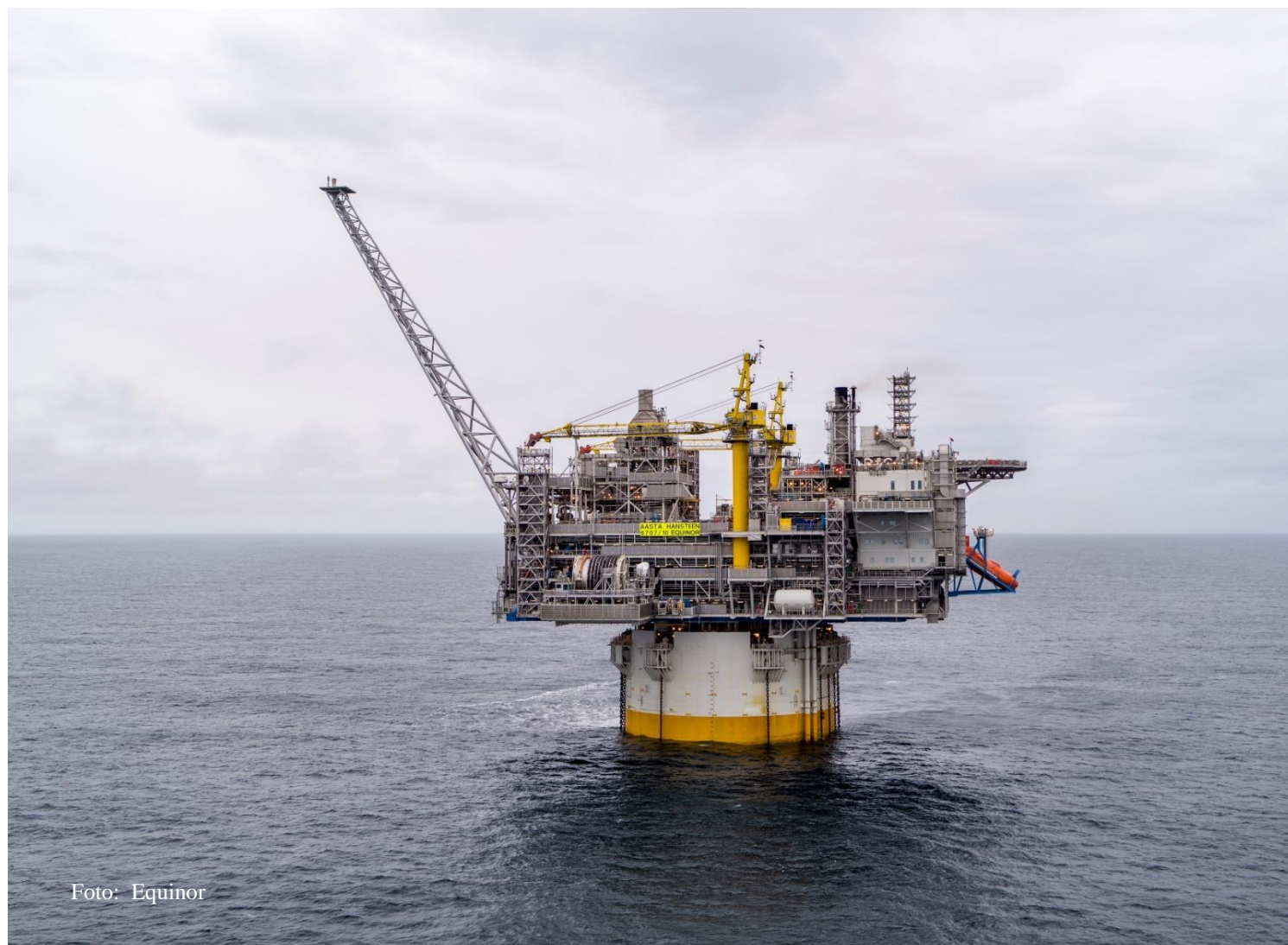


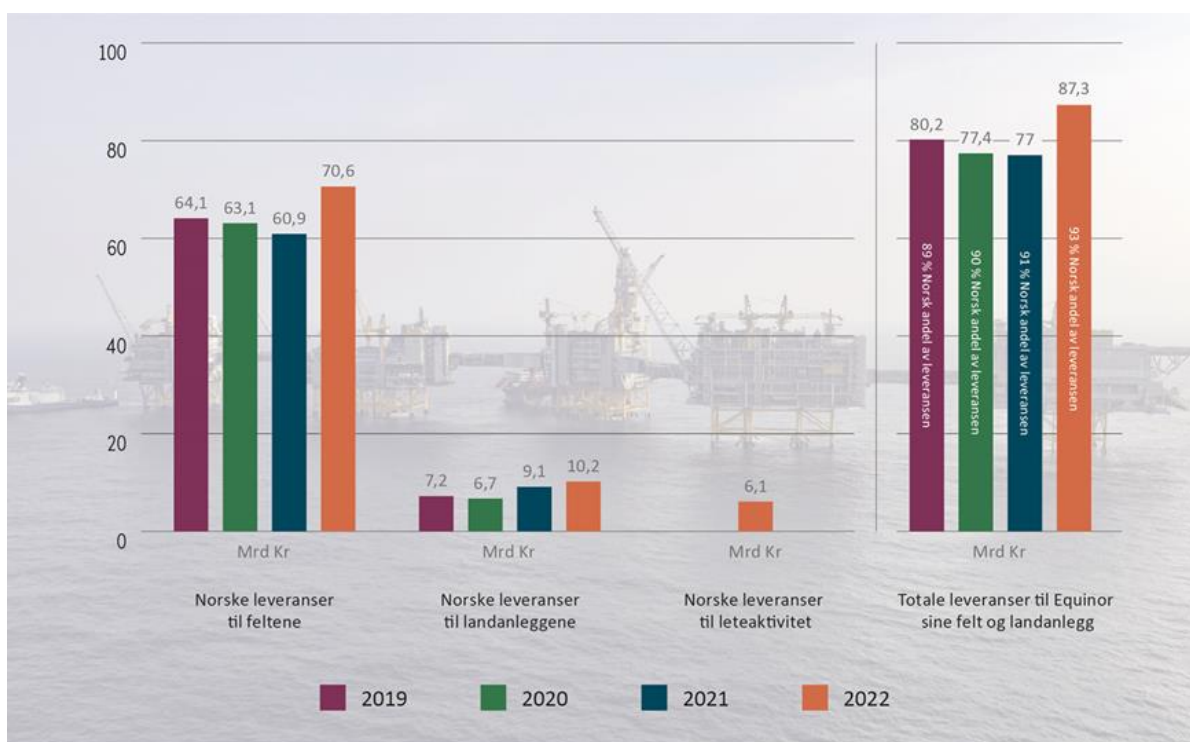
Foto: Equinor

Innhold

1. Innledning	6
1.1 Landanlegg	6
1.2 Leting	7
1.3 Felt og plattformer	7
2. Metode	10
2.1 Datakilder	10
2.2 Fortregningseffekter	10
2.3 Gjennomføring	10
2.4 Ringvirkningsmodell og begreper	11
2.5 Avgrensninger	12
2.6 Usikkerhet ved beregningene	12
3. Leveranser fra hele landet	13
4. Norske leveranser og ringvirkninger	14
4.1 Leveranser	14
4.2 Årsverk	15
4.3 Verdiskaping	16
5. Petroleumsfelt	19
5.1 Leveranser til petroleumsfeltene	19
5.2 Årsverk	20
5.3 Verdiskaping	21
6. Leteaktivitet	22
6.1 Leveranser - leting	22
6.2 Årsverk og verdiskaping – leting	23
7. Landanlegg	24
7.1 Leveranser til landanleggene	24
7.2 Samlede årsverk	25
7.3 Verdiskaping	26
7.4 Mongstad	27
7.5 Snøhvit/HLNG	29
7.6 Kårstø	31
7.7 Kollsnes	33
7.8 Tjeldbergodden	35
7.9 Stureterminalen	37

Sammendrag

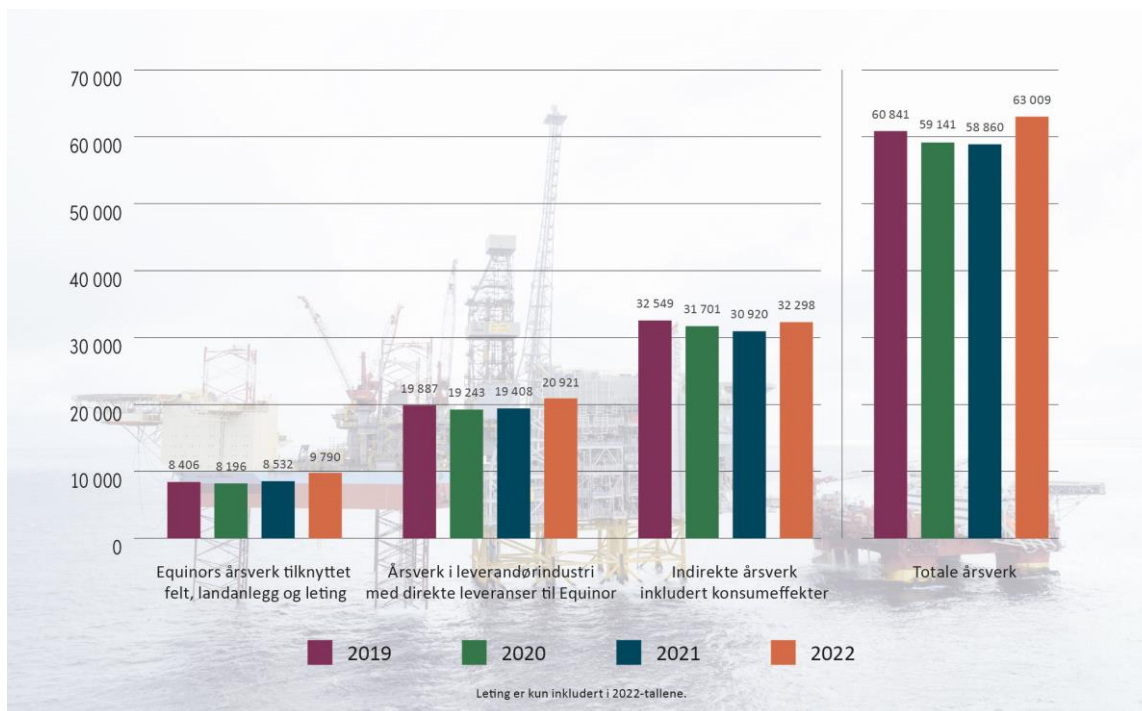
Equinor er en betydelig innkjøper av varer og tjenester fra norsk leverandørindustri. Vare- og tjenesteleveranser til drift og modifikasjoner av Equinor-opererte felt på norsk sokkel, til leting og til landanlegg driftet av Equinor i Norge utgjorde 93,5 mrd. kr i 2022. 93 prosent av dette, 87 mrd. kr, kom fra norske leverandørbedrifter. Den høye norske andelen må sees i sammenheng med at norsk leverandørindustri er svært konkurransedyktig. Denne rapporten ser spesifikt på virkningene av den operasjonelle driften av felt og landanlegg i tillegg til Equinor-operert leteaktivitet på norsk sokkel. Investeringer knyttet til feltutbygginger er ikke inkludert. De totale ringvirkninger fra Equinors virksomhet i Norge utgjør således mer enn hva som presenteres i denne rapporten.



Figur 0-1 Oversikt over leveranser til drift av Equinor-opererte felt, leting og til landanlegg driftet av Equinor

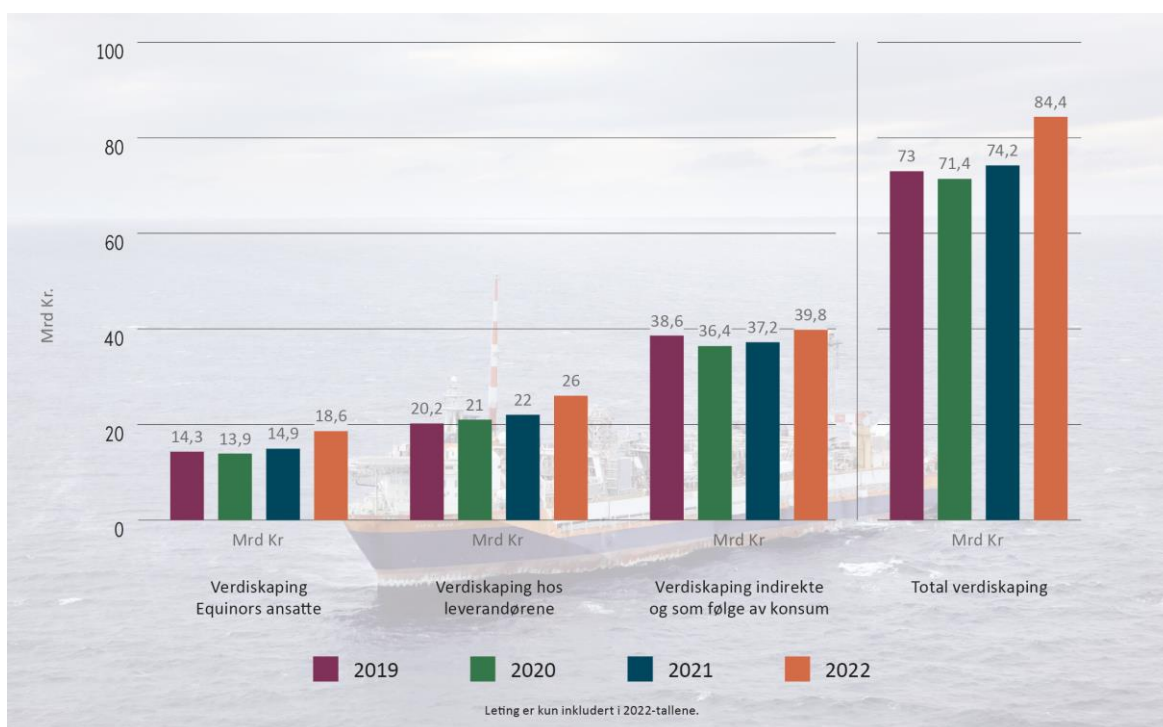
Equinor kjøpte varer og tjenester fra norsk leverandørindustri til drift av felt på norsk sokkel for 70,6 mrd. kr i 2022. I forbindelse med leteaktivitet var det norske leveranser for 6,1 mrd. kr. I tillegg var det leveranser for 10,2 mrd. kr fra norsk leverandørindustri til landanleggene som er driftet av Equinor. Den største leverandørnæringen var tjenester tilknyttet utvinning, fulgt av industri, finans og forretningsmessig tjenesteyting og transport og kommunikasjon.

Drifts- og leteaktiviteten til Equinor gir store sysselsetningsvirkninger. 63.000 årsverk kan relateres til denne aktiviteten, enten gjennom at de er ansatt internt i Equinor (9.800), jobber i norske leverandørbedrifter (20.900), eller som følge av underleveranser og konsumvirkninger (32.300).



Figur 0-2 Oversikt over årsverk forbundet med drift av Equinor-opererte felt, leting og til landanlegg driftet av Equinor

I 2022 var den samlede verdiskapingen på i overkant av 84,4 mrd. kr, fordelt med 18,6 mrd. kr på Equinors egen virksomhet, 26 mrd. kr hos leverandørindustrien og 39,8 mrd. kr som følge av de indirekte effektene fra driften, som underleveranser og konsum.



Figur 0-3 Oversikt over verdiskaping forbundet med drift av Equinor-opererte felt, leting og til landanlegg driftet av Equinor

Dette er Equinor

Equinor er et internasjonalt energiselskap med hovedkontor i Norge. Selskapet har 22.000 ansatte i 30 land. I 50 år har Equinor jobbet med å omdanne naturressurser til energi for mennesker og framgang for samfunnet.

Equinor er den største leverandøren av energi til Europa, en verdensledende offshoreoperatør, den største olje- og gassoperatøren i Norge og en internasjonal pioner i fornybar energi og lavkarbonløsninger.

I en stadig mer uforutsigbar verden utgjør selskapets leveranser av olje, gass og vindkraft et viktig og stabiliserende bidrag til energisikkerheten i Europa, både på kort og lang sikt.

Equinor støtter Parisavtalen og har som mål å bli et klimanøytralt selskap innen 2050. Gjennom å kombinere den industrielle styrken med nytenkning, kompetanse og samarbeid skal Equinor ta en ledende rolle i den globale energiomstillingen.

Equinor bidrar til betydelig verdiskaping i alle regioner hvor selskapet har aktivitet. Denne rapporten viser hvilke ringvirkninger den daglige driften- og leteaktivitet gir i det norske samfunnet.

1. Innledning

Petroleumsnæringens etterspørsel er av stor betydning for næringslivet i Norge. Equinor er landets største produsent av olje og gass på norsk sokkel, og er en betydelig innkjøper av varer og tjenester fra leverandørindustrien. Gjennom drift og produksjon fra 45 Equinor-opererte felt og 6 landanlegg, i tillegg til leteaktivitet, bidrar Equinor til betydelig sysselsetting gjennom egne ansatte, i norsk leverandørindustri gjennom vare- og tjenestekjøp og i øvrige næringer gjennom underleveranser og konsum.

KPB har analysert leveransene av varer og tjenester til drift av Equinor-opererte felt og til landanlegg driftet av Equinor, og beregnet hvor mange årsverk som direkte og indirekte var sysselsatt gjennom denne aktiviteten i perioden 2019-2022. Studien omfatter ikke prosjektutviklingsaktivitet.

1.1 Landanlegg

Equinor drifter seks landanlegg i Norge enten som operatør eller som teknisk tjenesteyter med Gassco som operatør. Landanleggene omfatter råoljemottak, gassbehandling, raffinering og metanolproduksjon. Disse har som oppgave å omdanne råolje og naturgass til produkter som bensin, diesel, fyringsolje og metanol. Ringvirkningene fra disse landanleggene er betydelige både lokalt og nasjonalt.

Inkludert i denne studien er følgende landanlegg:



Figur 1-1 Landanleggene som driftes av Equinor

For Kollsnes og Kårstø prosessanlegg er Equinor teknisk driftsansvarlig, mens Gassco er operatør.

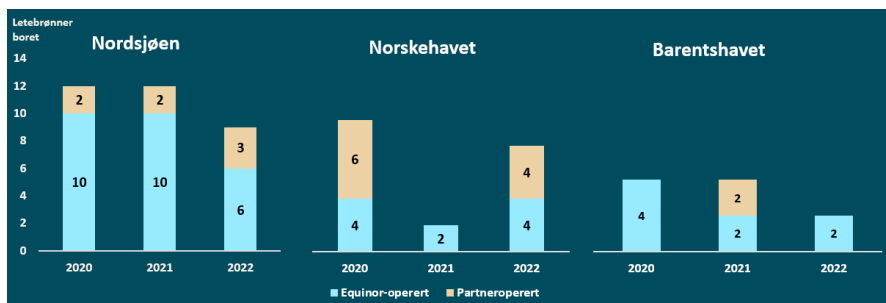
Equinor er operatør for Mongstad, Tjeldbergodden, Snøhvit/Hammerfest LNG (HLNG), Stureterminalen og Tjeldbergodden industrianlegg.

Raffineriet, prosessanleggene og terminalene spiller alle en nøkkelrolle når det gjelder transport og bearbeiding av olje og gass. De fleste av produktene eksporteres til det europeiske kontinentet, UK men også til Nord-Amerika og Asia. Produktene brukes som drivstoff til transport, til oppvarming, til generering av elektrisk kraft og som innsatsfaktor i industriproduksjon.

1.2 Leting

I årets rapport har vi inkludert ringvirkninger som følge av Equinor sin leteaktivitet på norsk sokkel i 2022. Figurene i rapporten viser kun ringvirkninger i forbindelse med leteaktivitet i 2022. En videre leting etter hydrokarboner er viktig for å opprettholde langsiktige energileveranser. På norsk sokkel utforsker Equinor i økende grad modne områder der funn kan knyttes opp mot etablert infrastruktur. En utnyttelse av tidligere investeringer bidrar til økt verdiskaping og lavere utslipp.

Equinor sammen med partnere i lisenser leter aktivt etter nye ressurser i alle tre havområder på norsk sokkel: Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. I 2022 fullførte Equinor, enten som operatør eller partner, 19 letebrønner. Fire drivverdige funn ble gjort. Det er leveransene til de 12 Equinor-opererte letebrønnene som er lagt til grunn for ringvirkningsberegningene.



Figur 1-2 Letebrønner boret

1.3 Felt og plattformer

Equinor er i dag operatør for 45 petroleumfelt fra Snøhvit i Barentshavet i nord til Sleipnerområdet i Nordsjøen i sør. En del av disse petroleumfeltene er små forekomster som er koblet opp mot større felt for å utnytte eksisterende infrastruktur som prosessanlegg og rørledningssystemer. I denne studien er flere av de minste feltene for oversiktens skyld behandlet sammen med hovedfeltet de er knyttet opp mot, som et samlet feltområde.

Driftsaktivitetene i Equinor er organisatorisk delt inn i tre driftsområder og FLX:



Figur 1-3 Driftsområdene

I 2022 hadde Equinor produksjon på norsk sokkel på 45 Equinor-opererte felt og 9 partneropererte felt, som illustrert i figur 1-4.



Figur 1-4 Oversikt over Equinor-opererte felt i drift og under utbygging, Equinor-opererte felt hvor det er levert PUD, utvalgte partneropererte felt, partneropererte felt hvor det er levert PUD, samt lisens til utvikling av CO₂-lager

En samlet oversikt over alle felt som inngår i studien er vist i tabell 1-1.

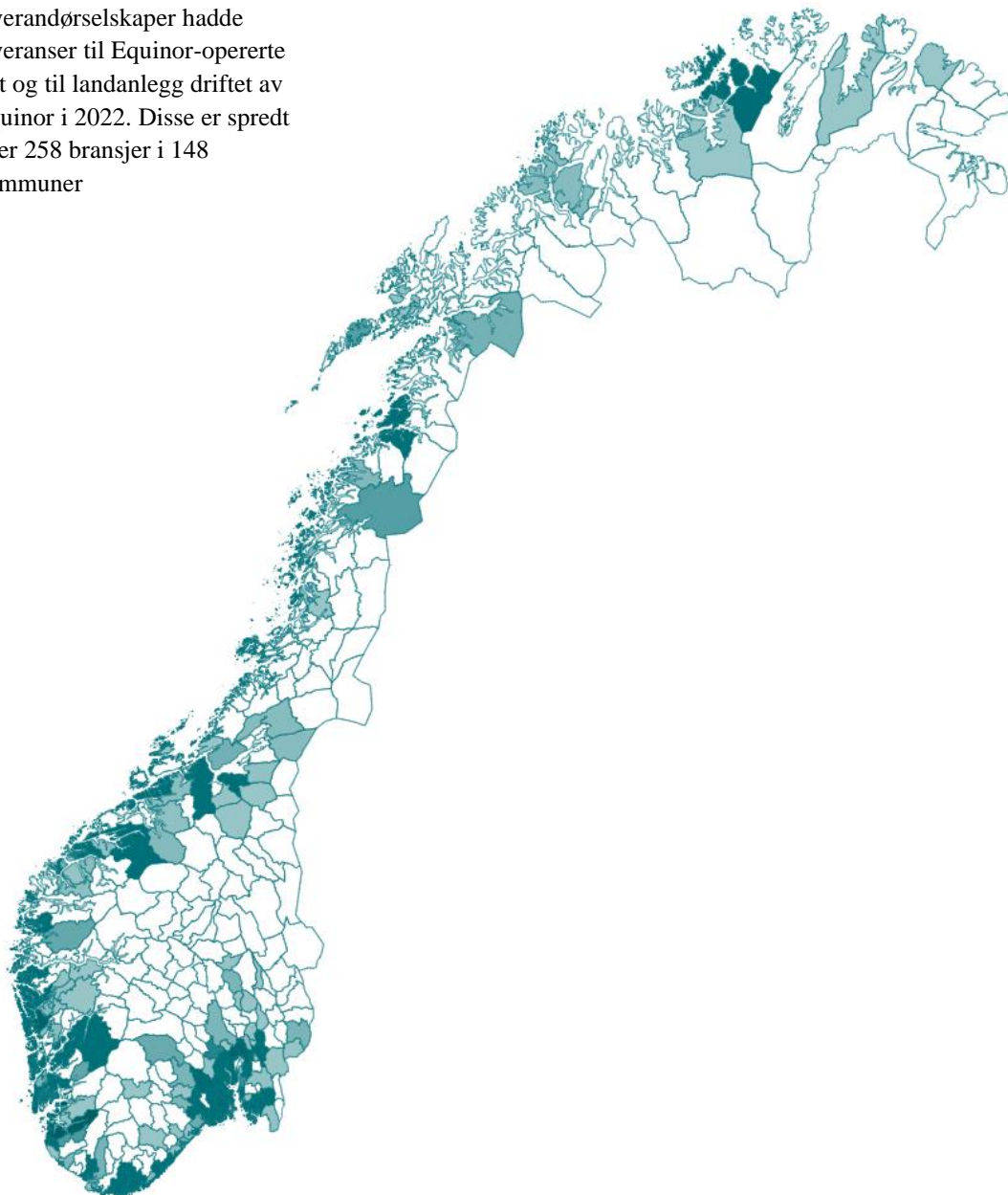
	OMRÅDER	FELT
EPN North	Snøhvit	Snøhvit ¹
	Norne og Aasta Hansteen	Norne, Urd/Skuld, Alve og Aasta Hansteen
	Kristin, Heidrun og Njord	Njord, Hyme, Heidrun, Kristin og Tyrihans
	Åsgardområdet	Åsgard, Trestakk, Mikkell og Morvin
EPN West	Gullfaksområdet	Gullfaks, Sindre, Gimle, Rinfaks og Volve
	Kvitebjørn Visund Grane	Kvitebjørn, Visund, Valemon, Heimdal, Svalin og Grane
	Trollområdet	Troll, Fram, Fram H-Nord og Byrding
	Osebergområdet	Oseberg, Veslefrikk ² og Tune
EPN South	Snorreområdet	Snorre, Tordis og Vigdis
	Johan Sverdrup Martin Linge	Johan Sverdrup og Martin Linge
FLX	Sleipnerområdet	Sleipner Øst, Sleipner Vest, Sigyn, Gudrun og Utgard
	Statfjordområdet	Statfjord, Statfjord Nord, Statfjord Øst, Sygna og Gina Krog

Tabell 1-1 Samlet oversikt over felt som inngår i analysen

¹ I beregningene er Snøhvit inkludert i landanlegget Snøhvit/HLNG.

² Veslefrikk avvirket produksjonen 17. februar 2022

Cirka 1.700 norske leverandørselskaper hadde leveranser til Equinor-opererte felt og til landanlegg driftet av Equinor i 2022. Disse er spredt over 258 bransjer i 148 kommuner

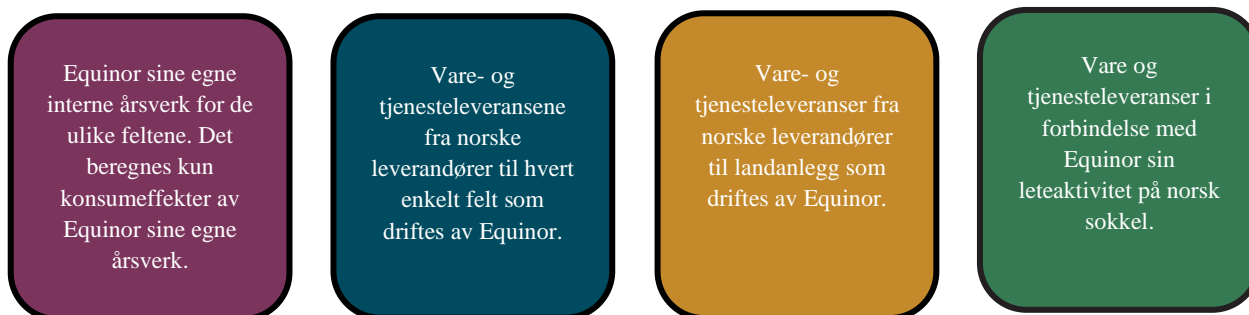


Figur 1-5 Leveranser fra norske leverandørselskaper til drift av Equinor-opererte felt og landanlegg driftet av Equinor

Figur 1-5 viser hvordan leveransene fordeler seg over hele landet, hvor kommuner med virksomheter med direkte leveranser er markert med en grønn farge. De kommunene som har mørk grønn farge er de som hadde de høyeste leveransene i 2022.

2. Metode

Det er i denne rapporten beregnet ringvirkninger av:



Figur 2-1 Beregningsgrunnlag

2.1 Datakilder

Equinor sine leverandørlistene er benyttet som grunnlag for analysen. Equinor har også bidratt med en oversikt over interne årsverk fordelt på felt og landanlegg i perioden 2019 til 2022. Merk at alle kostnader er gitt i løpende kroner. Kostnader i 2019 har dermed prisnivå 2019, mens kostnader i 2022 har prisnivå 2022. Det siste året har det vært en betydelig prisstigning i markedene hvor selskapet kjøper sine varer og tjenester. Det betyr at selv om vare- og tjenestekjøpene har økt betydelig målt i kroner det siste året, gir dette ikke nødvendigvis så mange flere årsverk.

2.2 Fortregningseffekter

Analysen omfatter ikke fortregningseffekter i næringslivet. Det betyr at flere av årsverkene i leverandørindustrien også kunne ha oppstått i andre næringer. Årsverkene i leverandørindustrien er ikke nødvendigvis nyskapt årsverk, men leveransene til Equinor bidrar til å opprettholde sysselsetting i de næringene som har leveranser.

2.3 Gjennomføring

Equinor handler varer- og tjenester i et globalt marked. I denne studien er det de norske leveransene som ligger til grunn for ringvirkningsberegningene. Vi skiller derfor mellom leveransene fra Norge og fra utland, slik at alle vare- og tjenesteleveranser fra norskregistrerte leverandørbedrifter framkommer som norske vare- og tjenesteleveranser. Norske leveranser kan naturligvis inneholde import av varer og tjenester produsert i utlandet, dette er hensyntatt i beregningene av årsverk. Motsatt kan også noen av de utenlandske leveransene inneholde noe norskproduserte varer og tjenester, men inngår ikke i beregningene.

Alle norske vare- og tjenesteleveranser til drift av Equinor-opererte felt er fordelt på næringer. Det er gjennomført spørringer mot Enhetsregistret i Brønnøysund for å tilføre riktige næringskoder (5-siffer nacekoder) til hver enkelt leverandør. I de tilfeller hvor en leverandør er registrert på flere bransjekoder er det gjort en skjønnsmessig vurdering i forhold til hvilken næring som leveransen mest sannsynlig kan relateres til. Equinors sysselsetting målt i årsverk for hvert enkelt felt og landanlegg er oppgitt direkte av selskapet.

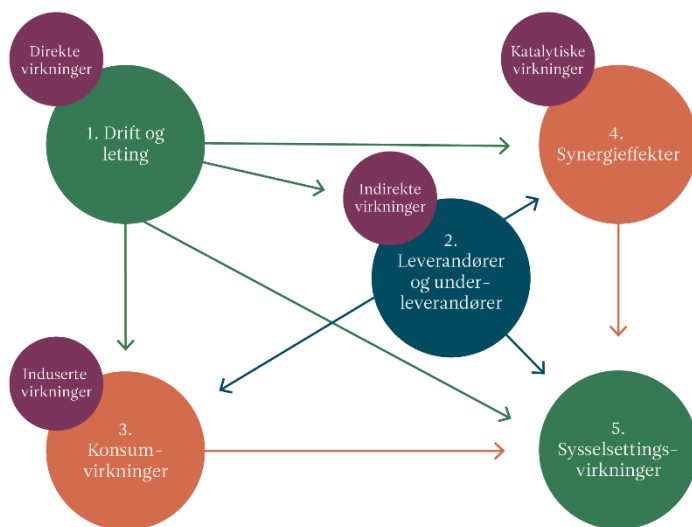
Direkte sysselsetting målt i årsverk i norske leverandørbedrifter er beregnet ved å dividere leveranseverdien i den aktuelle næringen med gjennomsnittlig produksjonsverdi per årsverk (SSB) i samme næring det aktuelle året hvor leveransen fant sted. Dette er en standard metodikk for beregning av årsverk. Ved å bruke leverandørlistene som grunnlag har det vært mulig å beregne årsverkene i de faktiske næringene som har hatt leveranser, som igjen

bidrar til mer nøyaktige ringvirkningsberegninger. Det er deretter benyttet en ringvirkningsmodell for beregning av indirekte årsverk og konsumeffekter.

2.4 Ringvirkningsmodell og begreper

Ringvirkninger er beregnet ved hjelp av den flerregionale modellen i PANDA (Plan- og analyseverktøy for næring, demografi og arbeidsmarked). PANDA omfatter blant annet en næringsøkonomisk kryssløpsmodell (fra SSB) som beregner ringvirkningene fra de norske leveransene. Både fylkeskommuner, departementer, Innovasjon Norge og en rekke konsulent- og forskningsinstitusjoner benytter PANDA til konsekvensanalyser.

Offshore Norge har laget en egen veileder for beregning av ringvirkninger i petroleumssektoren. Modellen i figur 2-2 er tilnærmet den samme som i veilederen. Beregningene bygger på metodikken som er beskrevet i veilederen.



Figur 2-2 Ringvirkningsmodell (basert på modellen i Veileder for ringvirkninger i petroleumsnæringen)

Direkte årsverk (virkninger) omfatter de ansatte i Equinor som jobber med felt og/eller landanleggene. Equinor har bidratt med lister over antall årsverk for samtlige felt og landanlegg fordelt på de respektive årene. I tillegg omfatter denne gruppen årsverk hos leverandører med direkteleveranser til Equinor, det vil si leverandører i første ledd. Vi har omregnet leveranseverdi for samtlige leveranser til årsverk.

Indirekte årsverk (virkninger) oppstår når leverandørbedrifter handler varer og tjenester hos sine underleverandører. Slike underleveranser kan skje i mange ledd. Ringvirkningsmodellen beregner virkningene helt tilbake til siste ledd.

Konsum utgjør om lag 24 prosent av de direkte og indirekte årsverkene. Eksempler på dette er ansatte som mottar lønn og benytter denne til kjøp av varer og tjenester til private formål, eller at en kommune får økt skatteinntang som igjen gir økt kommunalt konsum. I denne studien ser vi tydelig konsumeffektene i form av offentlig sysselsetting, private tjenester og varehandel. Konsumberegningene er også utført ved bruk av PANDA.

Katalytiske virkninger er synergier som utløses av de ulike ringvirkningsformene. Katalytiske effekter er vanskelig kvantifiserbare og tas ikke med i beregning av ringvirkninger i denne studien, selv om den er inkludert

i modellen ovenfor. Eksempler på slike effekter er klyngedannelser, bedrifters spesialisering, endret arbeidsmarked og ny teknologi for en effektiv økonomi. Katalytiske virkninger inngår ikke i denne analysen.

Verdiskaping beregnes som bedriftenes omsetning fratrukket alle varekjøp til produksjonen. Det tilsvarer begrepet bruttoprodukt i nasjonalregnskapet. Norsk verdiskaping av driftsaktivitetene er beregnet ved å multiplisere antall årsverk innenfor hver enkelt næring med gjennomsnittlig verdiskaping per årsverk i næringen. Som grunnlag har vi benyttet SSB sine årlige gjennomsnittstall for verdiskaping per årsverk innenfor de enkelte næringene som inngår i studien. Verdien av produsert olje og gass er ikke inkludert i analysen.

2.5 Avgrensninger

De faktiske kostnadene for drift av felt og landanlegg i tillegg til leting er noe høyere enn hva som er lagt til grunn for beregningene. Ringvirkningsberegningene baserer seg kun på leveranser fra leverandørindustri, samt årsverk i Equinor som jobber med de virksomhetsområdene som inngår i studien. Eksempelvis er kostnader relatert til miljøavgifter og eiendomsskatt ikke inkludert. Prosjektutviklingskostnader er ikke en del av denne studien.

2.6 Usikkerhet ved beregningene

Det er benyttet gjennomsnittstall for produksjonsverdi per årsverk innenfor de ulike næringene som grunnlag for beregning av ringvirkninger i første ledd. Det kan derfor være at en leverandør har noen flere, eller noen færre årsverk enn det som beregningene viser. I det store bildet vil likevel beregningene være så korrekt som det er mulig å få til i en slik studie.

Dersom utenlandske kontraktører benytter seg av norske underleverandører til deler av oppdragene vil dette gi flere indirekte årsverk i den norske leverandørindustrien enn hva som fremkommer her.

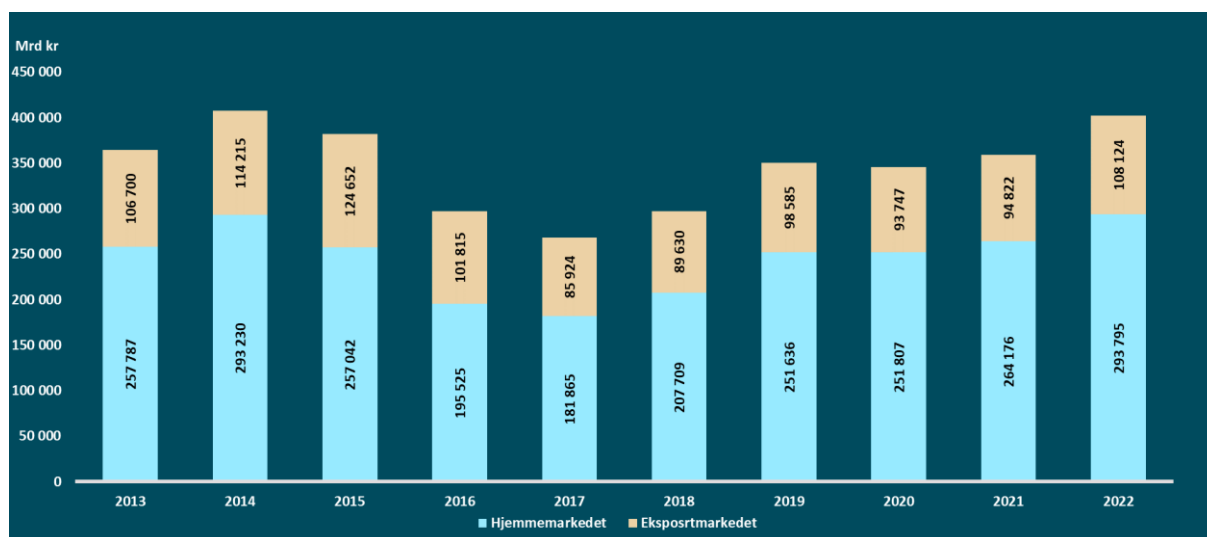
Analysene har tatt utgangspunkt i leverandørenes adresser som oppgitt i leverandørlistene. Et konsern kan ha mange underavdelinger, men hvor faktura kun går til hovedkontor, i slike tilfeller kan leveranseverdien legges til feil sted, men totalt for landet blir tallene riktige.

Årsverk i Equinor er beregnet med utgangspunkt i timesproduksjon ved hvert enkelt felt og landanlegg. Det er benyttet en omregningsfaktor på 1.600 timer per årsverk for feltene, og 1.725 timer per årsverk for landanleggene.

3. Leveranser fra hele landet

Leverandørindustrien til petroleumssektoren er Norges nest største næring målt i omsetning, etter næringen som driver med produksjon og salg av olje og gass, og har dermed svært stor betydning for norsk økonomi. Omsetningsstatistikken til SSB viser at leverandørindustrien til petroleum hadde en omsetning i 2022 på 401,9 mrd. kr, hvorav den innenlandske omsetningen var 293,8 milliarder kroner.

Equinor er den største innkjøperen av varer og tjenester fra norsk leverandørindustri. I 2022 var direkte utstyrs- og tjenesteleveransene fra norsk leverandørindustri til driften av Equinor-opererte petroleumsinstallasjoner, leteaktiviteter og landanlegg på i overkant av 87 mrd. kr. I tillegg kommer leveranser til feltutviklinger og andre driftsoppgaver i selskapet som ikke er inkludert i denne studien. Figur 3-1 viser utviklingen i den totale omsetningen til landets leverandørindustri til petroleum.



Figur 3-1 Omsetning innenfor norsk leverandørindustri til petroleum og utvinningstjenester (SSB)

SSB oppgir en innenlandsk omsetning på 293,8 mrd. kr for 2022, som er en økning på hele 11 prosent fra året forut. Det er grunn til å anta at denne økningen i stor grad skyldes prisvekst, men også noe økt aktivitet. Leverandører med direkte leveranser til Equinor-opererte felt, landanlegg og til leting utgjør om lag 30 prosent av denne omsetningen. Dersom vi inkluderer investeringer og indirekte leveranser hos underleverandører vil Equinor sin andel være betydelig høyere.

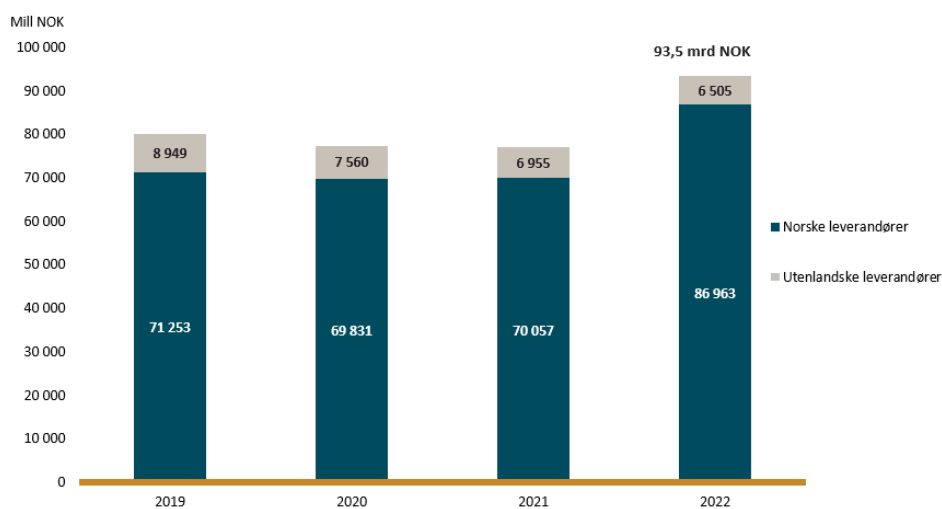
Leverandørlistene til Equinor viser at det i 2022 var over 2.200 unike virksomheter som hadde hatt leveranser, hvorav 1.700 norske. Enkelte av de norske leverandørselskapene er underavdelinger til konsern. De norske selskapene representerer 258 bransjer spredt ut over 148 norske kommuner.

De største petroleumrelaterte leverandørbedriftene i Norge finner man registrert under næringskategorien tjenester tilknyttet utvinning. Denne næringen hadde en omsetning på om lag 155 mrd. kr i 2022. Equinors direkte innkjøp av varer og tjenester til drift av felt, leting og landanlegg utgjorde om lag 33 prosent av omsetningen i denne næringen.

4. Norske leveranser og ringvirkninger

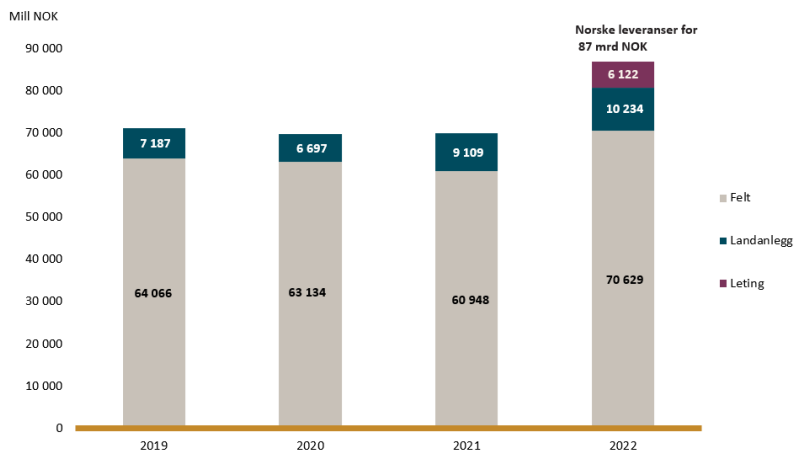
4.1 Leveranser

Vare- og tjenesteleveranser til drift av Equinor-opererte felt på norsk sokkel, landanlegg driftet av Equinor i Norge samt leting på norsk sokkel utgjorde 93,5 mrd. kr i 2022, som vist i figur 4-1. 93 prosent av dette, 87 mrd. kr, var direkte kjøp fra norske leverandørbedrifter, mens resterende var innkjøp fra utland. De norske leveransene til drift og leting var betydelig høyere enn de forutgående årene. For 2022 er vare- og tjenestekjøp i forbindelse med leting inkludert i beregningene (leting var ikke med i beregningene for årene 2019-2021). Innkjøpene forbundet med leting utgjør om lag 6,6 mrd kr.



Figur 4-1 Leveranser til: 1) Drift av Equinor-opererte felt, 2) Landanlegg i Norge og 3) Leteaktivitet på norsk sokkel, Mill NOK. Leteaktivitet er kun inkludert for 2022

Figur 4-2 viser fordelingen av de innenlandske leveransene til drift av felt, leting og drift av landanlegg. I 2022 var det innenlandske leveranser for 70,6 mrd. kr til drift av feltene. De innenlandske leveransene til drift av landanleggene var 10,2 mrd. kr. Verdien av leveransene til drift av felt og landanlegg var betydelig høyere enn året forut. Bak disse tallene ligger økt aktivitet etter covid, inflasjon og kostnadsvekst i leverandørindustrien globalt og nasjonalt. Figuren viser også at det var leveranser for 6,1 mrd. kr fra norsk leverandørindustri til Equinors leteaktivitet på norsk sokkel.

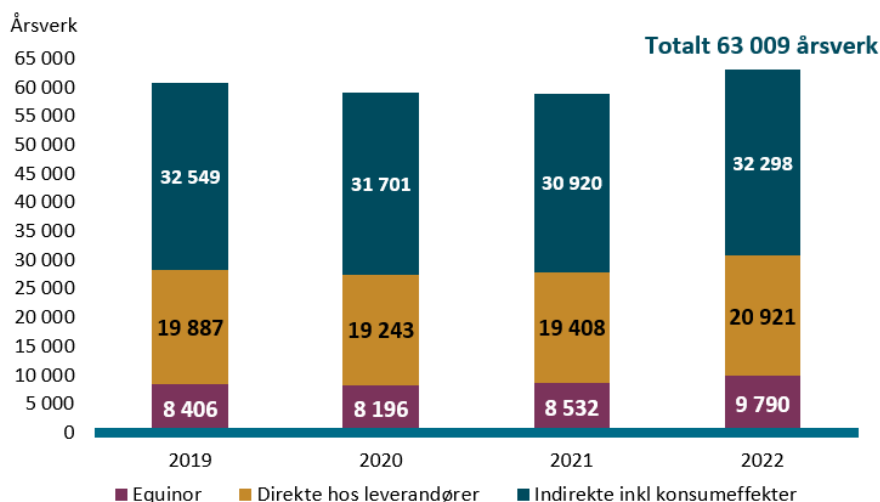


Figur 4-2 Norske leveranser til 1) Drift av Equinor-opererte felt, 2) Landanlegg driftet av Equinor, 3) Leting fra og med 2022. Mill NOK

Forsyningsbasene som Equinor benytter seg av i forbindelse med drift av feltene er lokalisert fra Dusavik i sør til Hammerfest i nord. Det er betydelig aktivitet ved disse basene som bidrar til ringvirkninger både lokalt, regionalt og nasjonalt. Årlig sendes millioner av tonn med varer og bulk via disse basene for å betjene offshore operasjonene. Equinor kjøpte i 2022 varer og tjenester for 1,4 mrd. kr fra forsyningsbasene. Leveransene fra forsyningsbasene er inkludert i leveransetallene- og ringvirkningene for drift av felt. Vi gjør oppmerksom på at det kan være flere leverandører ved hver enkelt forsyningsbase. Mange av de store kontraktørene (som har direkteleveranser til Equinor) benytter naturligvis også forsyningsbasene i forbindelse med sine leveranser til feltene.

4.2 Årsverk

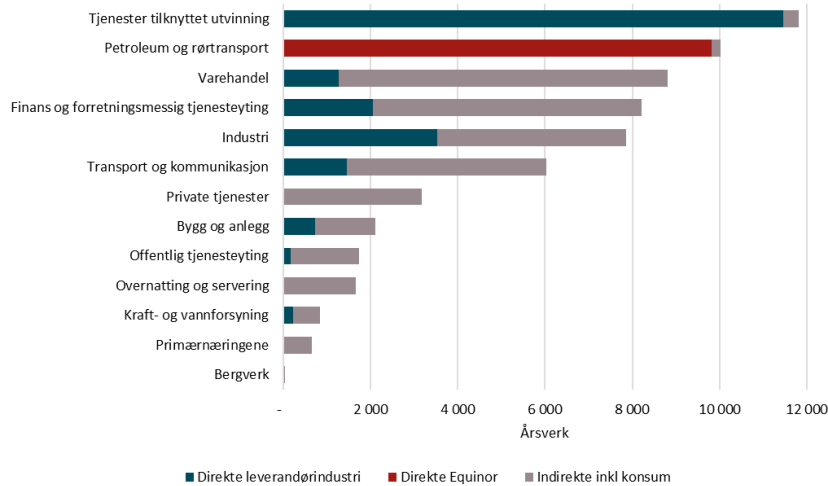
Sysselsettingsvirkningene fra drift av Equinor-opererte felt, leting og landanlegg³ for perioden 2019-2022 fremkommer av figur 4-3. Sysselsettingen er fordelt på Equinors egne ansatte, sysselsetting i norske leverandørbedrifter, samt indirekte sysselsetting som følge av underleveranser og konsum. Metodikk for beregning av årsverk i leverandørindustri og som følge av konsumeffekter er beskrevet i kapitlene 2.3 og 2.4.



Figur 4-3 Årsverk samlet for: 1) Drift av Equinor-opererte felt, 2) Landanlegg driftet av Equinor, 3) Leting fra og med 2022

I 2022 var samlet norsk sysselsetting 63.009 årsverk, fordelt på 9.790 årsverk internt i Equinor, 20.921 årsverk i norske leverandørbedrifter og 32.298 årsverk som følge av underleveranser og konsum. Økningen fra 58.860 årsverk i 2021 til 63.009 årsverk i 2022 skyldes generelt høyere aktivitet og rekruttering, i tillegg til at leteaktivitet er inkludert i 2022. Årsverkene i 2022 er fordelt på næring som illustrert i figur 4-4.

³ Landanlegg driftet av Equinor



Figur 4-4 Årsverk i 2022 samlet for: 1) Drift av Equinor-opererte felt, 2) Landanlegg driftet av Equinor, 3) Leting fra og med 2022

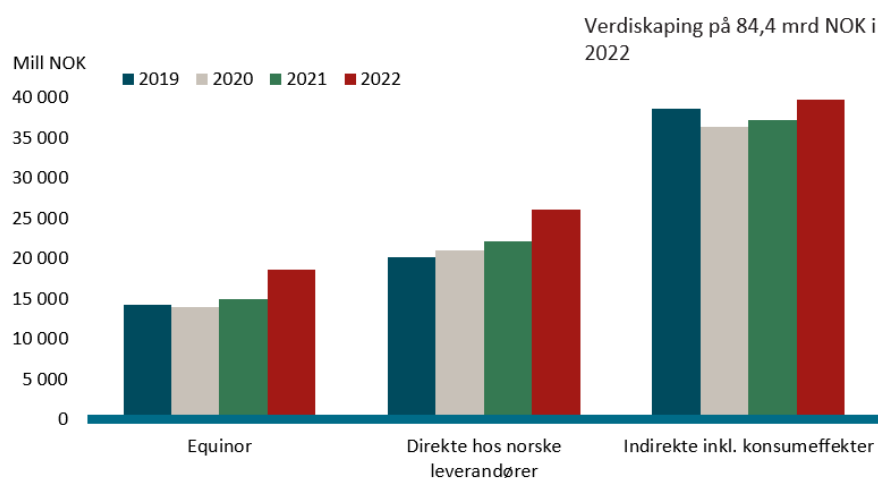
Næringen tjenester tilknyttet utvinning hadde høyest sysselsetningsvirkninger av alle næringene med om lag 12.000 årsverk. Dette er den næringskategorien hvor man i stor grad finner spesialiserte leverandører opp mot petroleumssektoren. Næringen tjenester tilknyttet utvinning sysselsatte totalt 34.300⁴ årsverk i 2022, noe som betyr at minimum 35 prosent av disse ble holdt i arbeid gjennom Equinors drift av felt og landanlegg, i tillegg til gjennom leteaktivitet. I næringen petroleum og rørtransport var det om lag 10.000 årsverk som kunne knyttes til Equinors drift, hvorav 9.800 var internt sysselsatte. I øvrige næringer var den indirekte sysselsettingen som følge av underleveranser og konsum størst, her finner vi varehandel og finans & forretningsmessig tjenesteyting.

4.3 Verdiskaping

Verdiskaping er et økonomisk nøkkeltall som viser størrelsen på de økonomiske verdier som skapes i en aktivitet, ofte gjennom flere ledd.

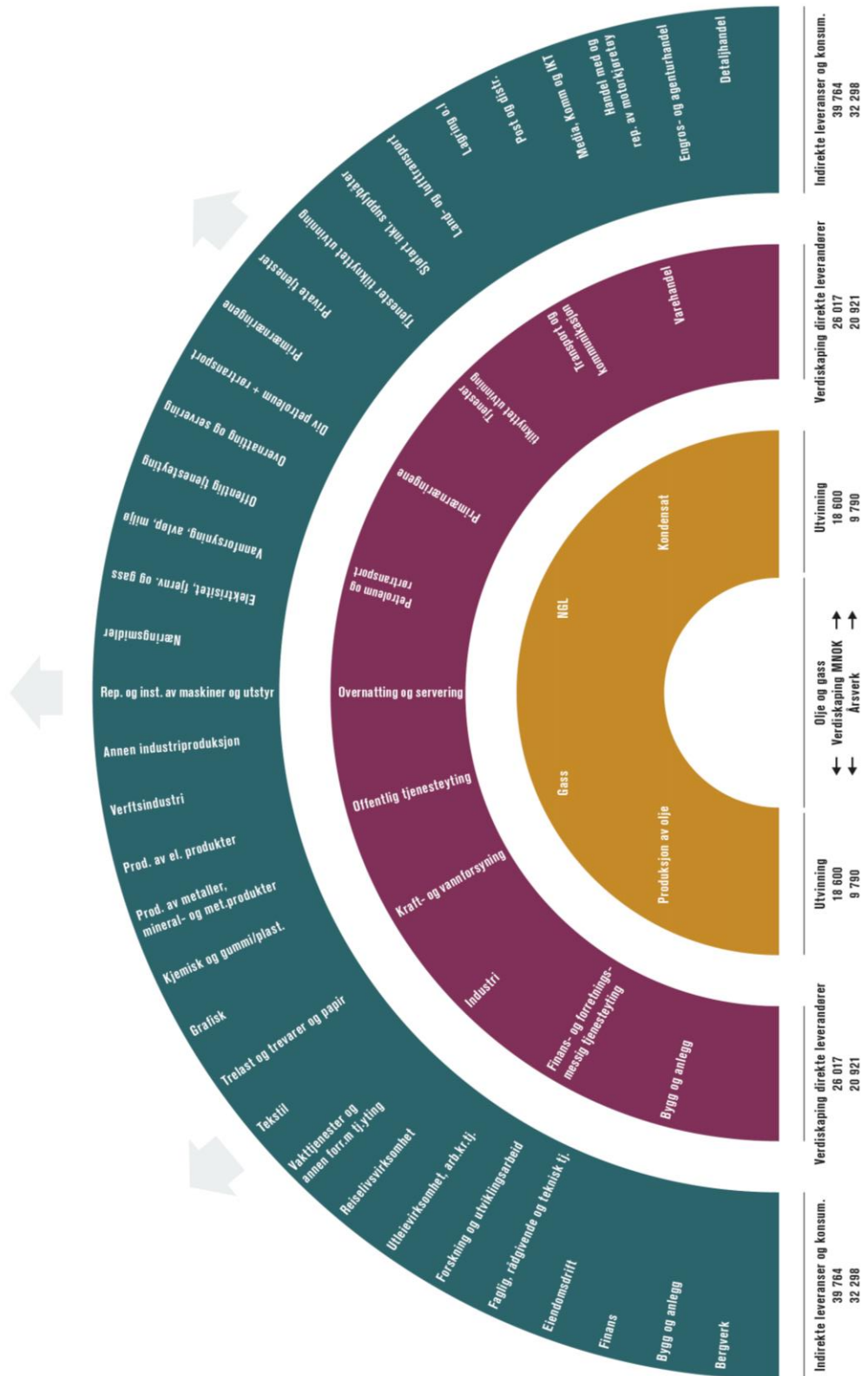
Figur 4-5 viser den norske verdiskapingen fra drift av Equinor-opererte felt på norsk sokkel, i tillegg til verdiskaping fra leting og fra drift av landanlegg. Verdiskapingen er fordelt på årsverkene i Equinor, direkte leveranser fra norsk leverandørindustri, samt gjennom indirekte effekter i form av underleveranser og konsum. Verdiskapingen inkluderer ikke verdien av solgt petroleum (se metodekapittel).

⁴ SSB, Tabell 09174



Figur 4-5 Norsk verdiskaping relatert til årsverkene i Equinor, verdiskaping tilknyttet leveranser og verdiskaping gjennom indirekte effekter inkl. konsum

I 2022 var den samlede verdiskapingen på 84,4 mrd. kr, fordelt med 18,6 mrd. kr fra Equinors egen virksomhet (ekskludert verdien av solgt petroleum), 26 mrd. kr hos leverandørindustrien og 39,8 mrd. kr som følge av de indirekte effektene fra driften, som underleveranser og konsum. Det betyr en gjennomsnittlig verdiskaping per årsverk på i underkant av 1,34 millioner kroner. Verdiskapingen for de direkte årsverkene i leverandørindustrien er høyere enn for mange av de indirekte næringene hvor vi finner bransjer med naturlig lavere verdiskaping per årsverk, slik som for eksempel innenfor varehandel, overnatting og servering. Til sammenligning var gjennomsnittlig verdiskaping per årsverk i Fastlands-Norge 1,08 mill. kr i 2022. En annen måte å illustrere den samme verdiskapingen er gjennom et viftediagram som vist figur 4-6, hvor man kan se hvordan Equinor sin aktivitet sprer seg ut over flere næringer i flere ledd. Vi gjør oppmerksom på at det tredje leddet (ytterst) i viften egentlig representerer leveranser i mange ledd.

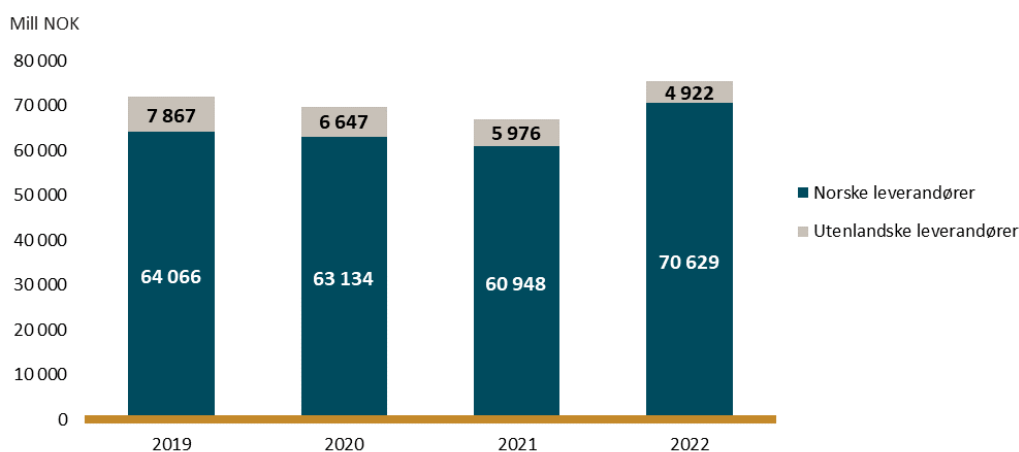


Figur 4-6 Verdiskaping i flere ledd (fra direkte aktiviteter i Equinor, fra direkte leverandørkjøp i andre ledd, samt underlanser og konsum i det tredje leddet). 2022. Pilene representerer flere ledd i verdikjeden, dette i form av underleveranser.

5. Petroleumsfelt

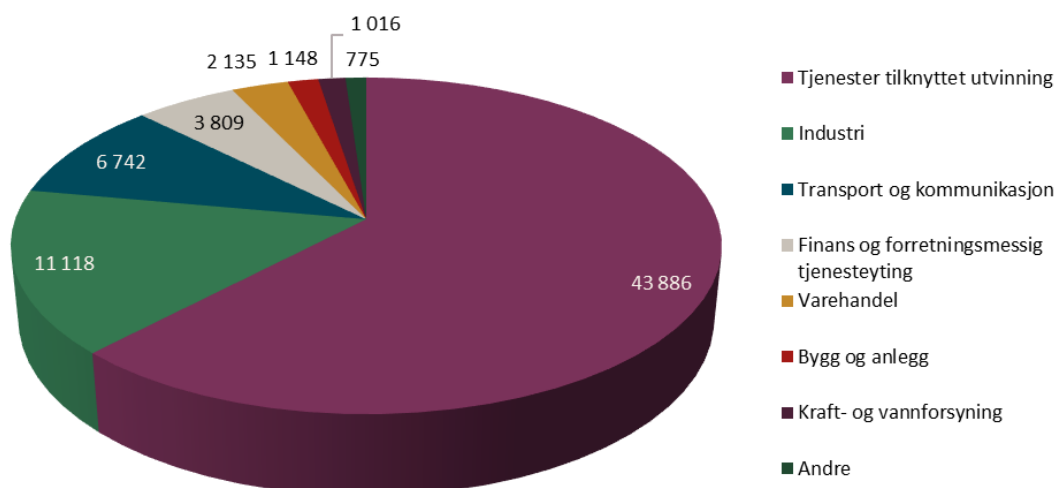
5.1 Leveranser til petroleumsfeltene

Store deler av Equinor sine innkjøp i driftsfase er leveranser til felt på norsk sokkel. Totalt var det i 2022 leveranser for 75,5 mrd. kr til de 45 feltene hvor Equinor er operatør. Det meste av dette, 93,5 prosent, var vare- og tjenestekjøp fra norsk leverandørindustri, mens resterende var leveranser fra utland.



Figur 5-1 Leveranser til drift av Equinor-opererte felt i Norge. Mill NOK

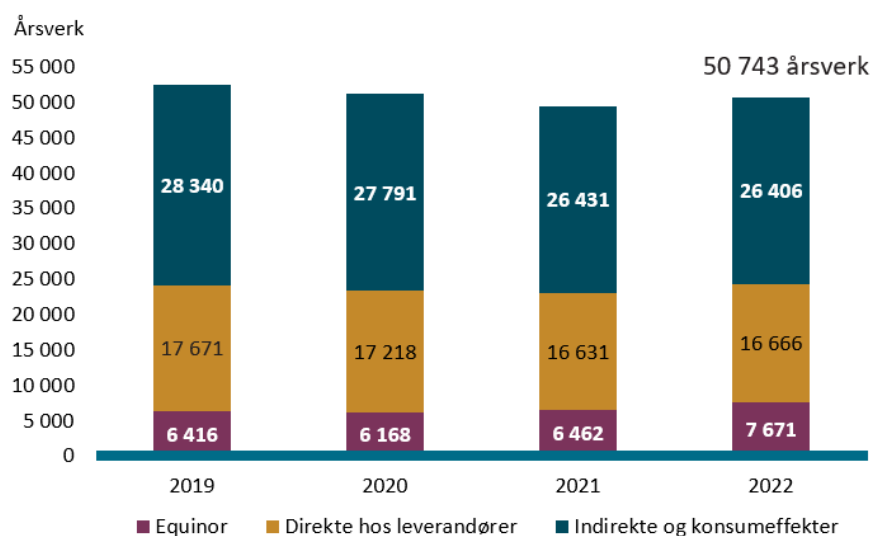
Næringsfordelingen til de norske vare- og tjenesteleveransene til drift av Equinor-opererte felt i 2022 illustreres i figur 5-2. Tjenester tilknyttet utvinning utgjorde en betydelig andel av leveransene i 2022, med om lag 44 mrd. kr, det vil si om lag 62 prosent av de samlede leveransene. De øvrige leveransene fordelte seg i hovedsak på industri, finans og forretningsmessig tjenesteyting, transport og kommunikasjon, bygg og anlegg, samt varehandel.



Figur 5-2 Leveranser fra norsk leverandørindustri til Equinor-opererte felt i 2022, fordelt på næring (Mill NOK)

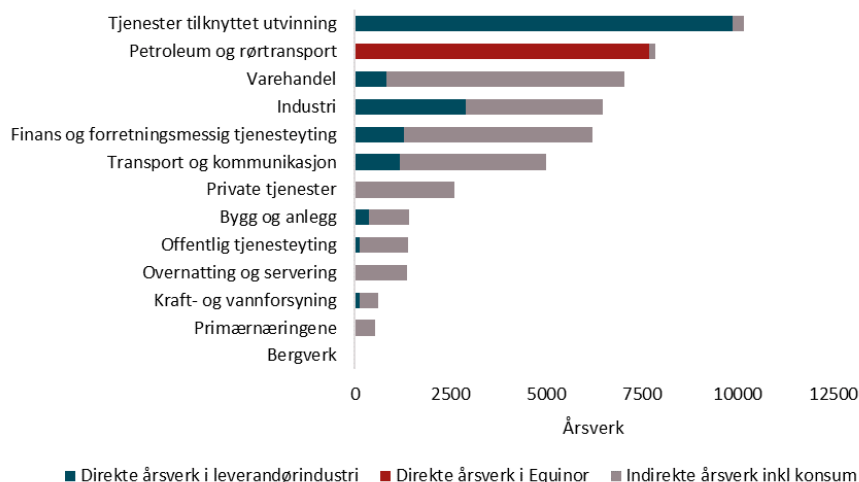
5.2 Årsverk

De samlede sysselsettingsvirkningene fra drift av Equinor-opererte petroleumfelt fordeles på direkte årsverk i Equinor og hos leverandørindustrien, og som indirekte årsverk fra underleverandører og konsum. Figur 5-3 viser hvordan årsverkene fordelte seg for årene 2019-2022. Drift av de Equinor-opererte feltene bidro til totalt 50.743 årsverk i Norge i 2022. 7.621 årsverk internt i Equinor med oppgaver innenfor drift av feltene, både onshore og offshore. Gjennom vare- og tjenestekjøp i norsk leverandørindustri (direktekjøp) ble det skapt 16.666 årsverk. I tillegg er det 26.406 årsverk som følge av indirekte leveranser (varekjøp i flere ledd) og som følge av konsumeffekter. De totale årsverk for drift av Equinor-opererte felt ligger omtrent på samme nivå som tidligere år.



Figur 5-3 Årsverk tilknyttet drift av Equinor-opererte felt

Årsverkene fordelte seg på en rekke ulike næringer, som vist i figur 5-4.

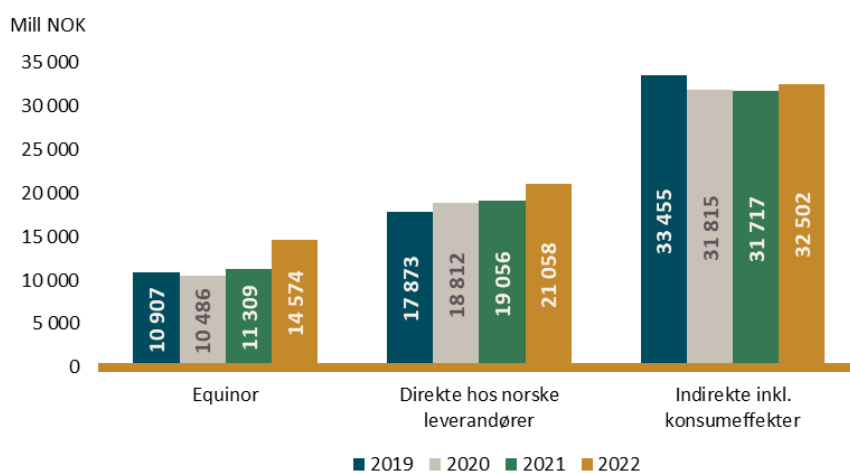


Figur 5-4 Årsverk tilknyttet drift av Equinor-opererte felt fordelt på næring, 2022

Flest årsverk var det også i 2022 innen tjenester tilknyttet utvinning, hvor en stor andel av de direkte sysselsatte i leverandørindustrien arbeider. Også innen petroleum og rørtransport var det for det meste direkte årsverk gjennom den interne sysselsettingen i Equinor. For øvrige årsverk ser vi det spredt ut over en lang rekke næringer.

5.3 Verdiskaping

Samlet norsk verdiskaping fra drift av Equinor-opererte felt var 68,1 mrd. kr i 2022. Verdiskapingen fordelte seg med 14,6 mrd. kr på de interne årsverkene i Equinor, 21,1 mrd. kr i leverandørindustrien og 33,5 mrd. kr som følge av underleveranser og konsum. Figur 5-5 viser fordelingen av verdiskaping for tidsperioden 2019 – 2022.



Figur 5-5 Norsk verdiskaping fra årsverkene i Equinor tilknyttet drift av Equinor-opererte felt, verdiskaping tilknyttet leveranser og verdiskaping gjennom indirekte effekter inkl. konsum

6. Leteaktivitet

Equinor leter aktivt etter nye ressurser i alle tre havområdene på norsk sokkel: Norskehavet, Nordsjøen og Barentshavet.

På norsk sokkel utforsker Equinor i stadig økende grad modne områder der funn kan knyttes opp mot etablert infrastruktur. Ved å lete og finne ressurser nær eksisterende installasjoner øker utnyttelsen av tidligere investeringer, noe som igjen bidrar til bedre lønnsomhet og økt verdiskaping.

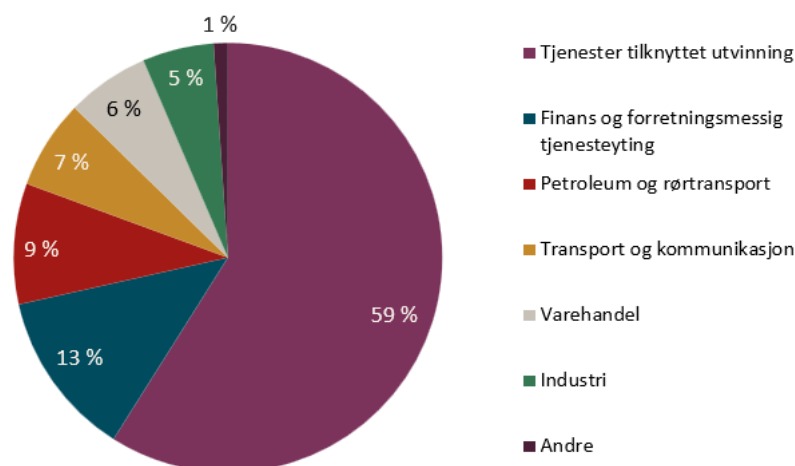
I 2022 fullførte Equinor og partnerne 19 letebrønner, hvor det ble gjort fire drivverdige funn. For 12 av disse leteoperasjonene var Equinor operatør, og for disse er det blitt regnet ringvirkninger av leveransene.



Figur 6-1 Leteaktivitet 2022

6.1 Leveranser - leting

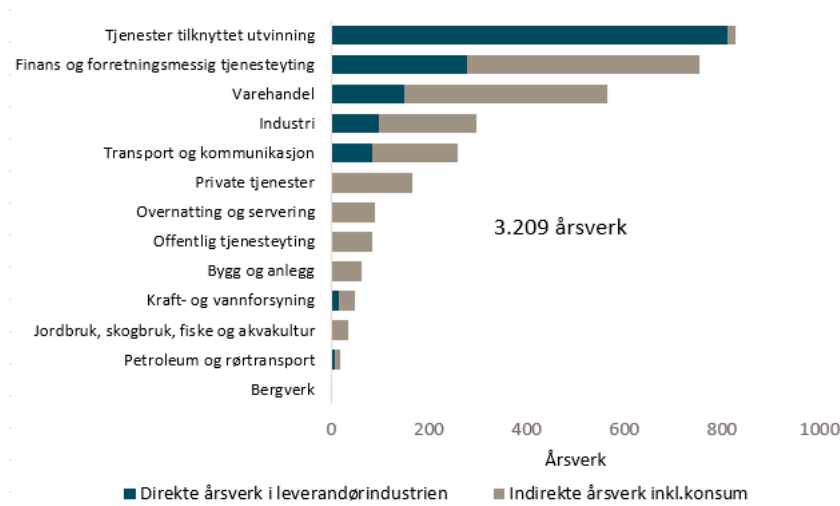
Regnskapet for egenoperert leteaktivitet hos Equinor viser at det ble gjort vare- og tjenestekjøp for 6,6 mrd. kr i 2022, hvorav 93 prosent, eller 6.1 mrd. kr var fra norske leverandører. Årsverkene fordeler seg på næringer som illustrert i figur 6-2. Tilsvarende som for drift av feltene er det næringen Tjenester tilknyttet utvinning som hadde mest leveranser til leteaktiviteten.



Figur 6-2 Næringer med leveranser til Equinor's leteaktiviteter

6.2 Årsverk og verdiskaping – leting

Leveransene til Equinors egenopererte leteaktivitet på norsk sokkel bidro til 3.209 årsverk i 2022, hvorav det var 1.440 direkte årsverk og 1.769 indirekte årsverk inkludert konsumeffekter. For analysen for 2019 til 2021 ble Equinor sine egne årsverk relatert til leting inkludert i årsverkene for drift. Analysen for 2022 baserer seg på spesifikke leveranser til leting. I tillegg kommer fellestjenester til feltoperasjoner og leting – disse er inkludert i analysen av feltoperasjonene.



Figur 6-3 Årsverk relatert til Equinor-opererte leteaktiviteter

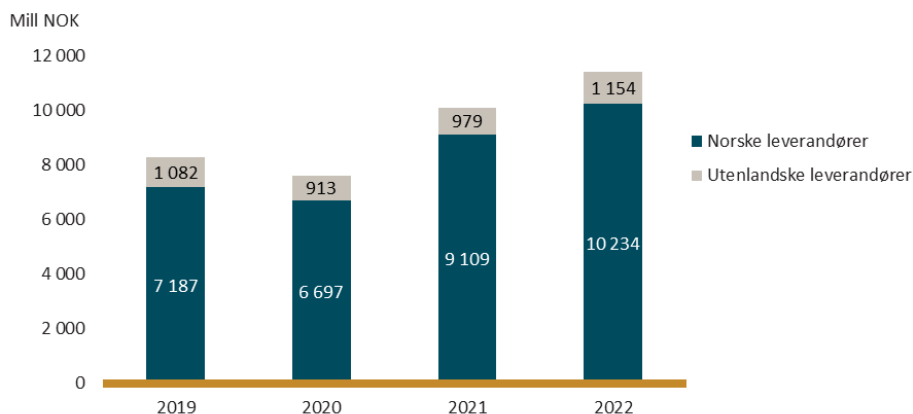
De direkte årsverkene i forbindelse med leteaktiviteter ser vi i næringene tjenester tilknyttet utvinning, finans- og forretningsmessig tjenesteyting, varehandel, industri, transport samt noen leveranser fra leverandører i næringsgruppen kraft- og vannforsyning. Dette er de samme næringene som hadde direkte leveranser til Equinor i forbindelse med drift av feltene. Som figur 6-3 også viser har leteaktiviteten bidratt til ytterligere indirekte sysselsettingsvirkninger i en lang rekke næringer.

7. Landanlegg

7.1 Leveranser til landanleggene

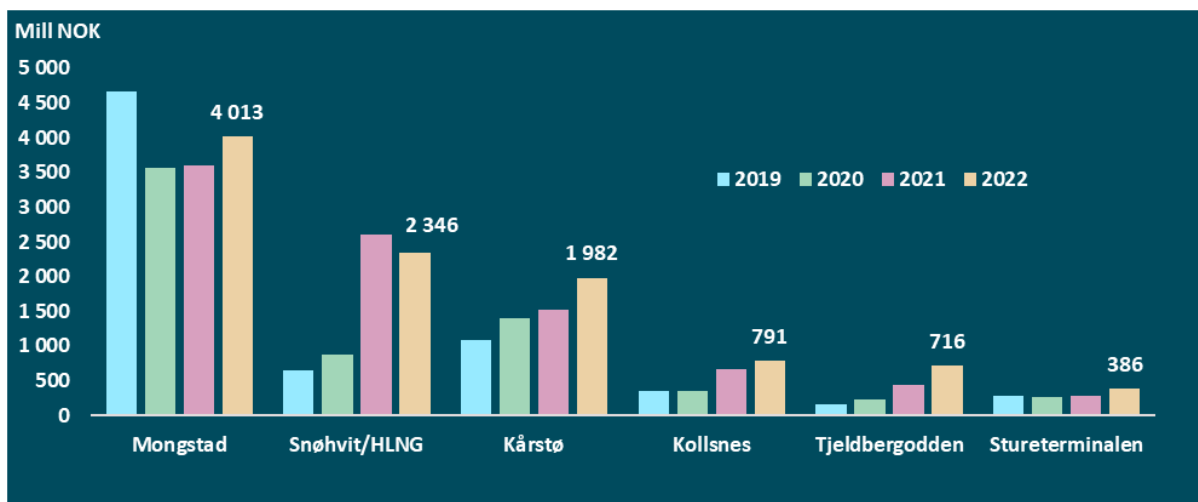
Landanleggene dekker aktuelle behov for transport, lagring og behandling av olje og gass fra tilknyttede felt. Det er betydelige leveranser til disse anleggene med store ringvirkninger i form av arbeidsplasser over hele landet. Flere av landanleggene kan defineres som hjørnesteinsbedrifter i lokalsamfunnet hvor de er lokalisert.

I 2022 var det vare- og tjenesteleveranser til drift av landanleggene for om lag 11,4 mrd. kr, hvor 90 prosent, det vil si 10,2 mrd. kr. var fra norske selskaper. Det har vært en økning i leveransene de par siste årene, det skyldes i hovedsak ekstraordinære leveranser i forbindelse med en brann på Snøhvit/HLNG høsten 2020. I samme tidsperiode har det vært sterkt prisvekst noe som også forklarer økningen i kostnadsbildet for landanleggene.



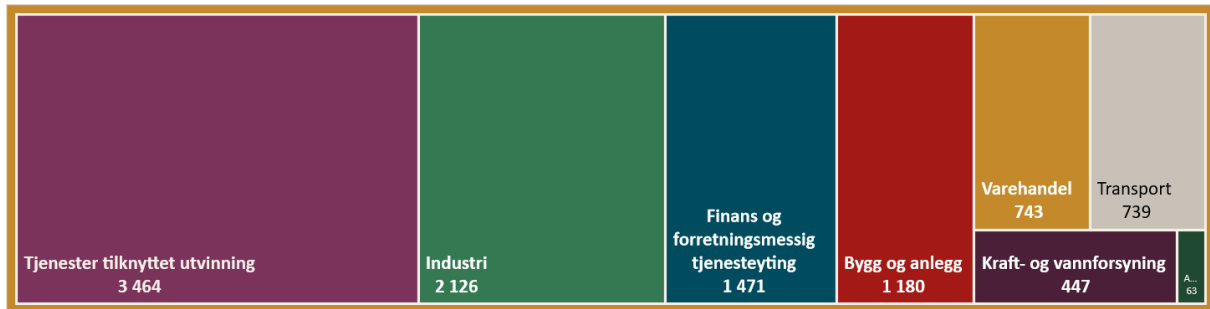
Figur 7-1 Leveranser til landanleggene i perioden 2019 - 2022

Figur 7-2 viser hvordan leveransene fordeler seg mellom de ulike landanleggene i perioden 2019 – 2022.



Figur 7-2 Leveranser fra norsk leverandørindustri til landanlegg driftet av Equinor (Mill NOK)

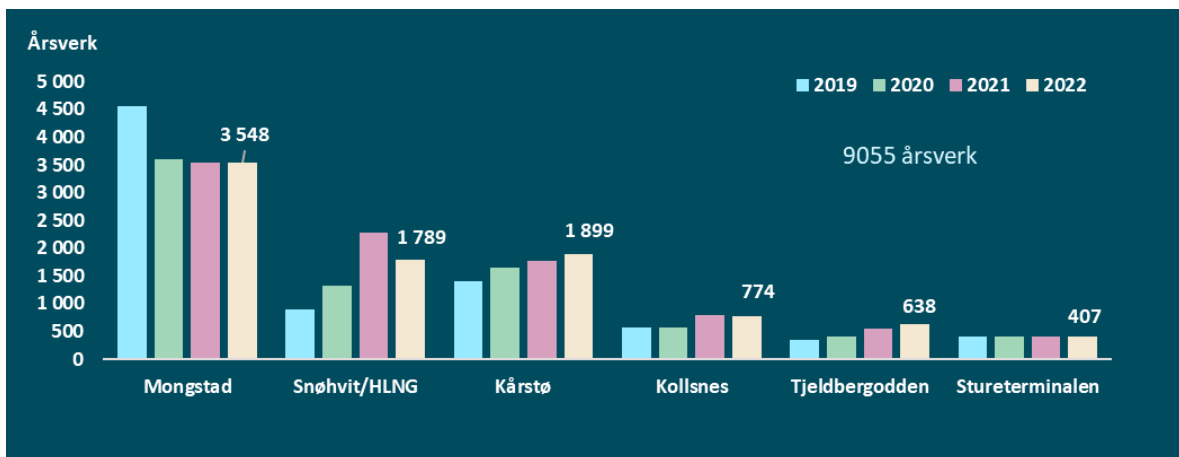
Figur 7-3 viser hvordan de innenlandske leveransene i 2022 til landanleggene fordelte seg på ulike næringer. Tjenester til utvinning, industri og finans- og forretningsmessig tjenesteyting står for om lag 70 prosent av innenlandske leveransene til landanleggene. Næringsgruppen industri omfatter mange ulike industribransjer.



Figur 7-3 Leveranser fra norsk leverandørindustri til landanlegg driftet av Equinor 2022 fordelt på næring (Mill NOK)

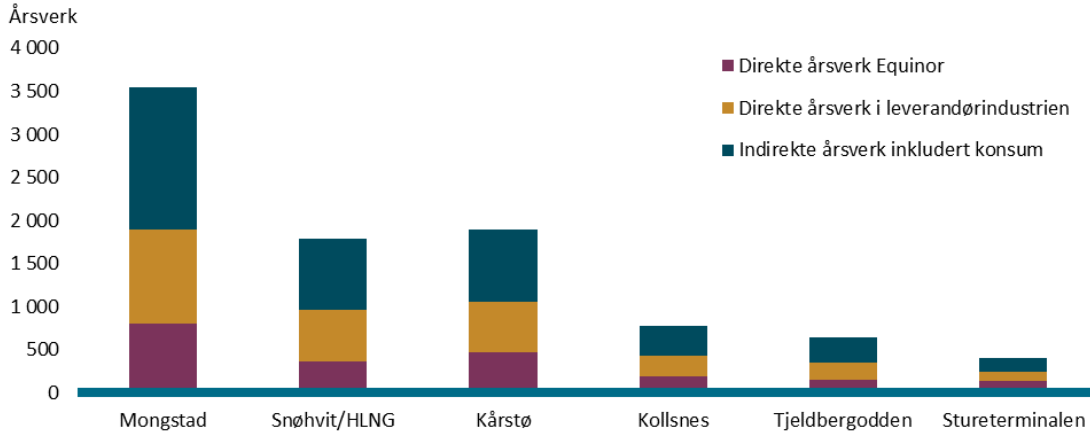
7.2 Samlede årsverk

De samlede sysselsettingsvirkningene fra landanleggene fordeles på interne årsverk i Equinor, direkte årsverk hos leverandørindustrien og indirekte årsverk fra underleverandører og konsum. Figur 7-4 viser hvordan årsverkene fordelte seg for årene 2019-2022.



Figur 7-4 Totale årsverk ved landanlegg driftet av Equinor i årene 2019 – 2022 (direkte i Equinor, i leverandørindustrien og indirekte inkludert konsum)

Landanleggene bidro med 9.055 årsverk i 2022. Flest ble sysselsatt gjennom driften av Mongstad, med 3.548 årsverk. Driften av Snøhvit/HLNG bidro til 1.789 årsverk i 2022, økningen sammenlignet med tidligere år forklares med ekstraordinær aktivitet i etterkant av brannen på Melkøya. Det forventes at aktivitetene kommer ned på et normalt nivå i 2023.

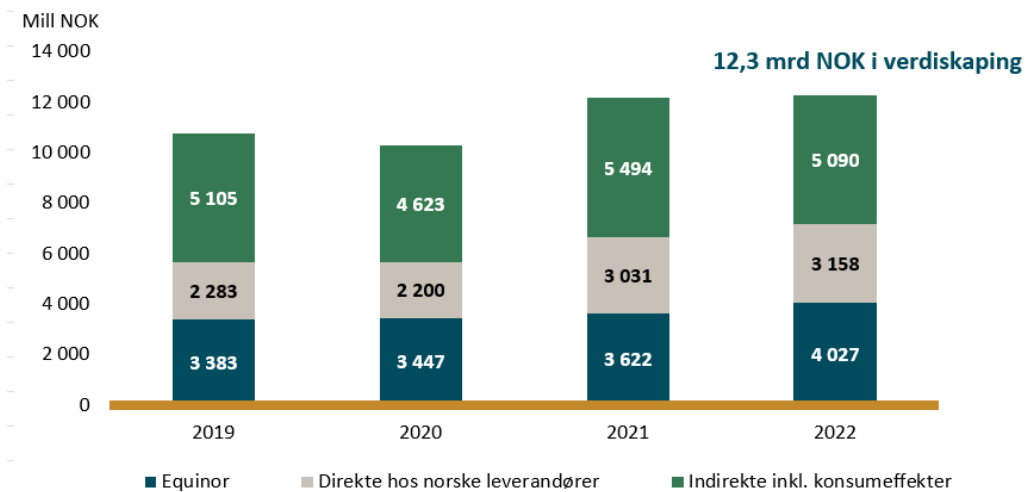


Figur 7-5 Årsverk tilknyttet landanlegg driftet av Equinor i 2022

Av de samlede årsverkene som forbundet med drift av landanleggene var 2.119 årsverk sysselsatt i Equinor, og 2.814 årsverk ble sysselsatt i leverandørindustrien gjennom arbeidet med de direkte vare- og tjenesteleveransene til driften. De resterende 4.122 årsverkene relateres til underleveranser i flere ledd, i tillegg til årsverk relatert til konsum.

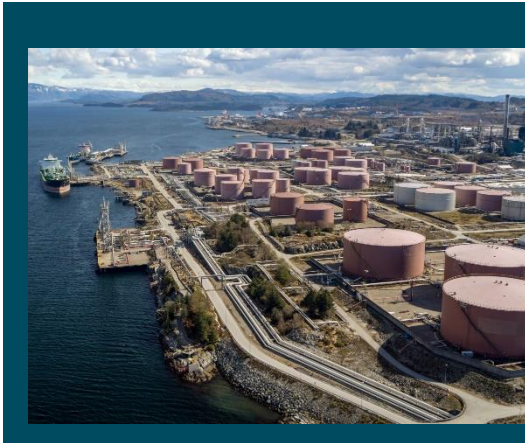
7.3 Verdiskaping

Samlet norsk verdiskaping fra landanlegg driftet av Equinor var i underkant av 12,3 mrd. kr i 2022. Verdiskapingen fordelte seg med 4 mrd. kr på de interne årsverkene i Equinor, 3,2 mrd. kr i leverandørindustrien og 5,1 mrd. kr som følge av underleveranser og konsum. Figur 7-6 viser fordelingen av verdiskaping for årene 2019-2022. Økningen i verdiskapingen må sees i sammenheng med økte leveranser og økt lønnsnivå.



Figur 7-6 Verdiskaping alle landanlegg driftet av Equinor

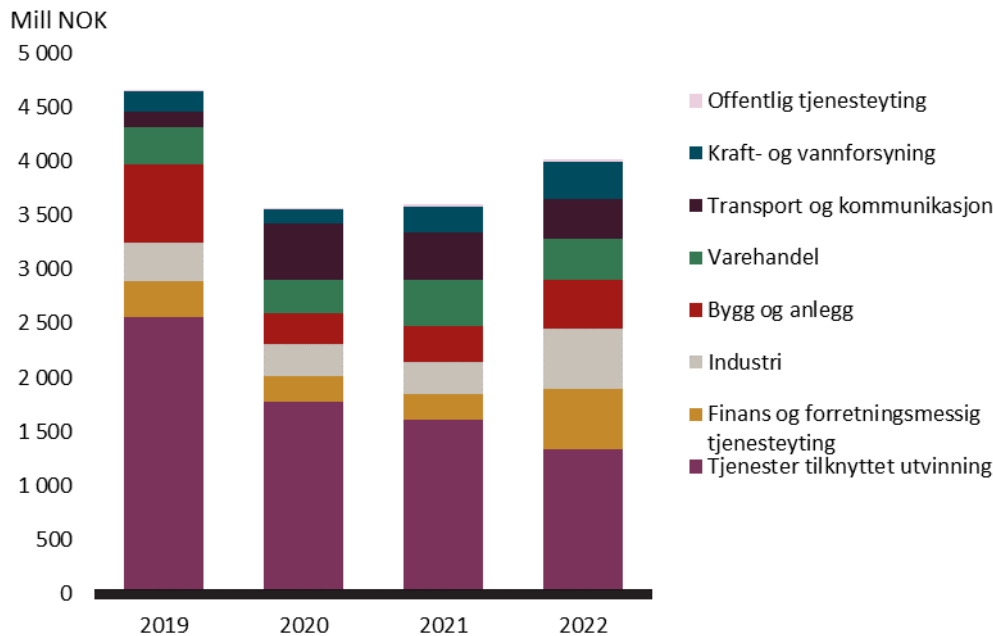
7.4 Mongstad



På Mongstad har Equinor et oljeraffineri, et NGL-prosess-anlegg (Vestprosess), en råoljeterminal, et kraftvarmeverk og verdens største teknologisenter for CO₂-fangst fra røykgass. Raffineriet er det eneste i Norge og middels stort i europeisk sammenheng. Størstedelen av produksjonen på raffineriet består av bensin, diesel og flydrivstoff. Råoljeterminalen er et viktig verktøy i den norske eksporten av råolje. En stor andel av all Equinor-produsert olje på norsk sokkel, inkludert statens andel, mellomlagres på Mongstad-terminalen før eksport til kundene i Nord-Amerika, Europa og Asia. Oljen til Mongstad-terminalen kommer i hovedsak inn gjennom to rør fra Troll B og Troll C og tilknyttede oljefelter. Anlegget eies av Equinor og SDØE (Petoro ivaretar statens direkte økonomiske engasjement). Operatør er Equinor.

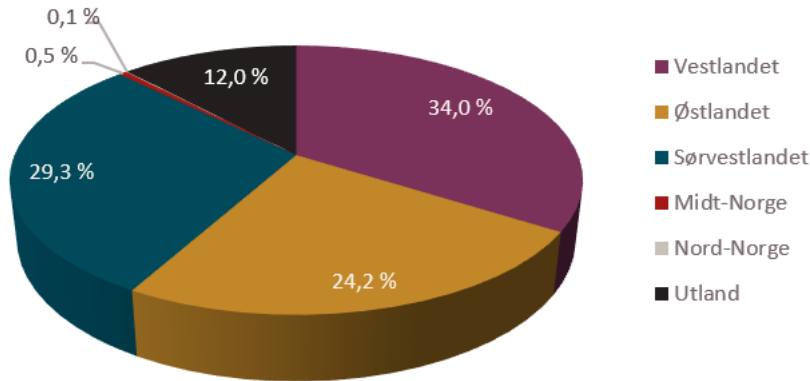
Bilde 2 Mongstad; Equinor, Espen Rønnevik / Roar Lindefjell

Leveransene fra leverandørindustrien i Norge til Mongstad var i overkant av 4 mrd. kr i 2022, som er en økning på 11,2 prosent sammenlignet med året forut. 88 prosent av leveransene i 2022 var fra norsk leverandørindustri. Figur 7-7 viser hvordan leveransene til Mongstad fordeler seg på norske næringer. 61 prosent av leveransene kom fra næringene tjenester tilknyttet utvinning, finans- og forretningsmessig tjenesteyting samt industri. Et kjennetegn ved landanleggene er at de også har store leveranser fra bygg- og anleggsnæringen.



Figur 7-7 Leveranser fra norsk leverandørindustri til Mongstad fordelt på næringsgrupper Mill NOK

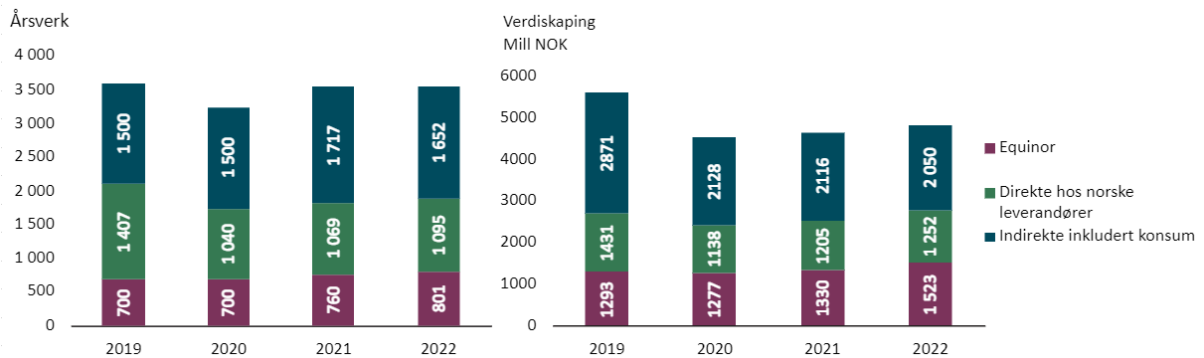
Figur 7-8 viser hvordan leveransene fordelte seg på regioner. Vi gjør oppmerksom på at dette er direkte leveranser til landanlegget.



Figur 7-8 Leveranser i 2022 til Mongstad fordelt på region

Leveransene til drift av Mongstad kom i all hovedsak fra leverandører på Vestlandet, Østlandet, og Sørvestlandet. Det er i regionen Vestlandet hvor anlegget er lokalisert som hadde mest leveranser.

I alt ble 3.548 årsverk sysselsatt gjennom driften på Mongstad i 2022, hvor det var 801 årsverk i Equinor som jobbet på Mongstad. De direkte leveransene bidro til 1.095 årsverk i leverandørindustrien. I tillegg kom det ytterligere 1.652 årsverk som følge av indirekte leveranser og konsumeffekter.



Figur 7-9 Årsverk og verdiskaping forbundet med aktiviteten på Mongstad

Mongstad bidro med en nasjonal verdiskaping på 4,8 mrd. kr. som vist i figur 7-9.

7.5 Snøhvit/HLNG



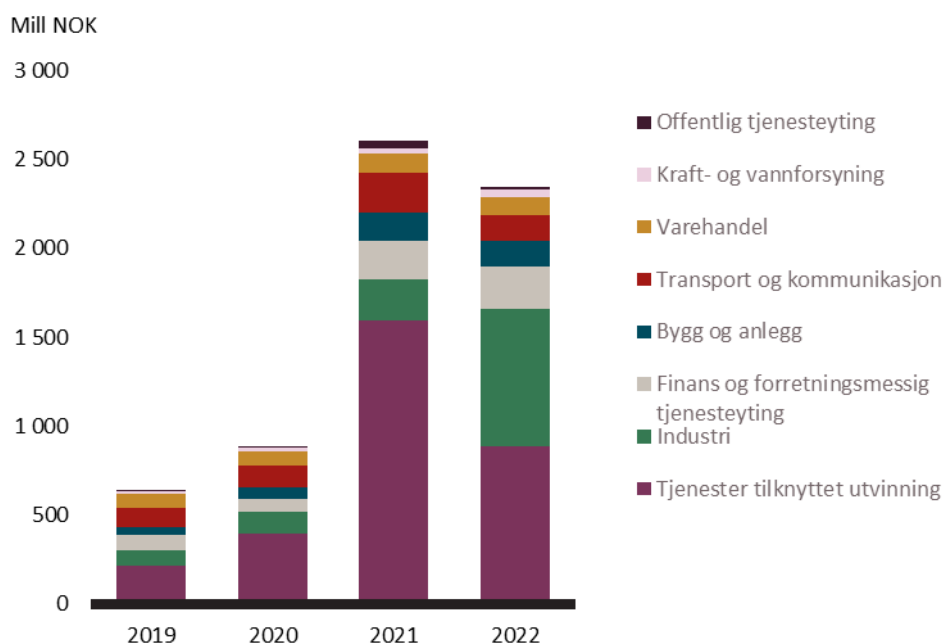
Snøhvit/HLNG er det nordligste landanlegget driftet av Equinor. Dette er et anlegg for mottak og prosessering av naturgass fra Snøhvitfeltet i Barentshavet. Driften ved anlegget kom i gang i 2007. For Hammerfest kommune har dette anlegget stor betydning både for samfunns- og næringsliv.

På anlegget blir kondensat, vann og CO₂ skilt fra brønnstrømmen før naturgassen blir kjølt ned til flytende form ved -163°C. Deretter lagres den flytende gassen i store lagertanker før den lastes over på spesialbygde tankskip.

Bilde 3 Snøhvit/HLNG, Equinor, Ole Jørgen Bratland

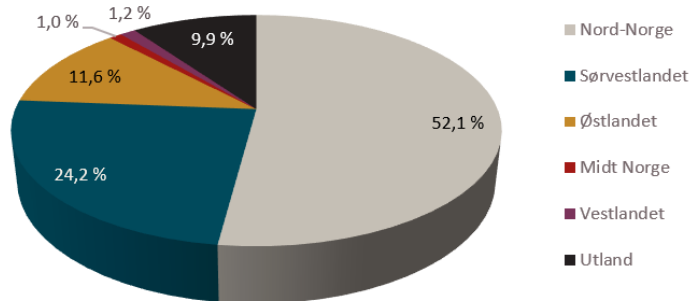
I 2022 var de norske leveransene til Snøhvit/HLNG på 2,3 mrd. kr. Dette var langt høyere enn i 2019 og 2020, hvor leveransene var på henholdsvis 642 og 879 mill. kr. De høye leveransene i 2021-2022 skyldes, som tidligere nevnt, ekstraordinær aktivitet i etterkant av brannen i 2020. Norsk leveranseandel er 90,1 prosent.

Figur 7-10 viser hvordan leveransene fordeler seg på næringer. I 2022 kom 71 prosent av leveransene fra tjenester tilknyttet utvinning og fra industri.



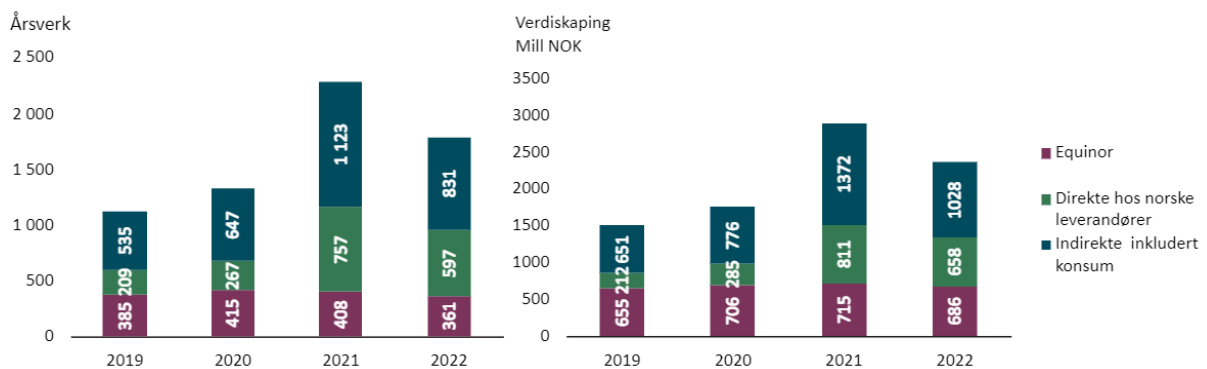
Figur 7-10 Leveranser fra norsk leverandørindustri til Snøhvit/HLNG fordelt på næringsgrupper Mill NOK

Over halvparten av leveransene kom fra leverandører i Nord-Norge, hvorav de fleste av disse virksomhetene har sine hovedkontor utenfor regionen. Dette er illustrert i figur 7-11. Leverandørindustrien på Sørvestlandet hadde også store leveranser til Snøhvit/HLNG med om lag en fjerdedel av alle leveransene.



Figur 7-11 Leveranser i 2022 fordelt på region

I alt ble 1.789 årsverk sysselsatt gjennom driften på Snøhvit/HLNG i 2022, av disse var det 361 årsverk i Equinor som jobbet på anlegget på Melkøya. De direkte leveransene bidro til 597 årsverk i leverandørindustrien. I tillegg kom det ytterligere 831 årsverk som følge av indirekte leveranser og konsumeffekter.



Figur 7-12 Årsverk og verdiskaping forbundet med aktiviteten på Snøhvit/HLNG

Snøhvit/HLNG bidro med en nasjonal verdiskaping på 2,3 mrd. kr. som vist i figur 7-12.

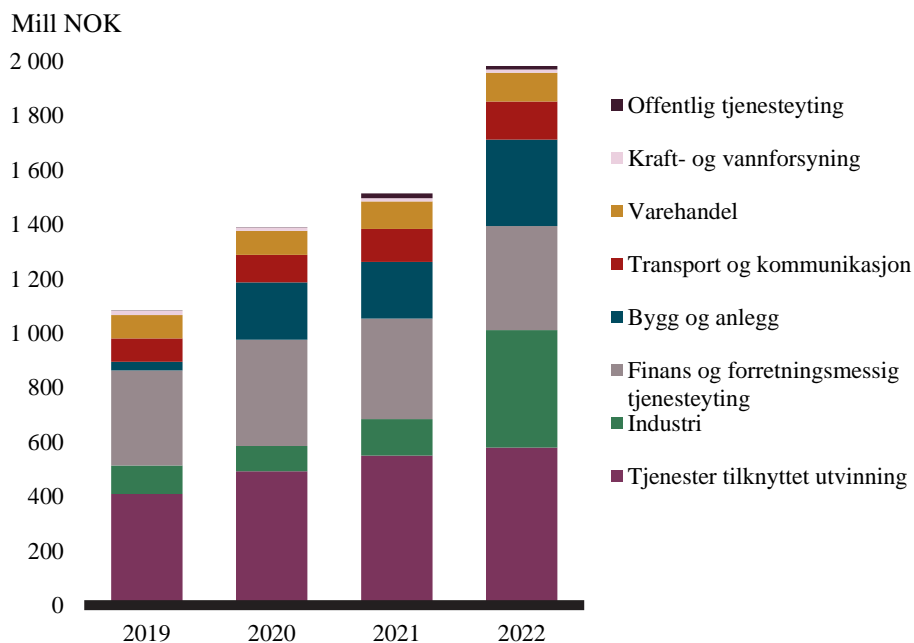
7.6 Kårstø



Kårstø prosessanlegg, lokalisert i Tysvær kommune i Rogaland, er Europas største i sitt slag. Anlegget som kom i drift i 1985 spiller en nøkkelrolle når det gjelder transport og behandling av gass og kondensat/lettolje fra viktige områder på norsk kontinentalsokkel. Rundt 30 felt er knyttet opp til Kårstø via rørledninger. Daglig strømmer millioner av kubikkmeter gass og kondensat/lettolje inn til anlegget. Der blir de tyngre komponentene skilt ut. Resten, som kalles tørrgass eller salgsgass, blir sendt videre i rør til kontinentet⁵. Det er Gassco som er operatør for Kårstø mens Equinor er teknisk tjenesteyter. 468 årsverk i Equinor er tilknyttet Kårstø-anlegget, i tillegg til en lang rekke årsverk i ulike leverandørbedrifter.

Bilde 4 Kårstø, Equinor, Harald Pettersen

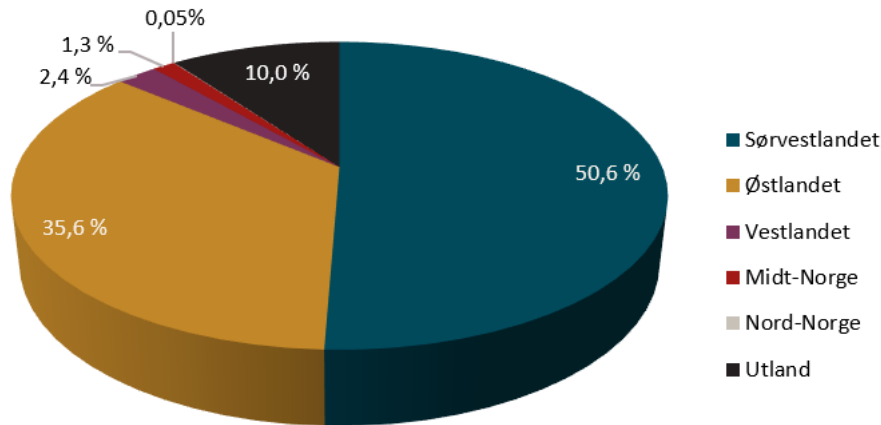
Leveransene fra leverandørindustrien i Norge til Kårstø var om lag 2 mrd. kr i 2022, som er en økning på nærmere 31 prosent sammenlignet med året forut. 90 prosent av leveransene i 2022 var fra norsk leverandørindustri. Figur 7-13 viser hvordan leveransene til Kårstø fordeler seg på norske næringer. 70 prosent av leveransene kom fra næringene tjenester tilknyttet utvinning, industri, samt finans- og forretningsmessig tjenesteyting.



Figur 7-13 Leveranser fra norsk leverandørindustri til Kårstø fordelt på næringsgrupper Mill NOK

Figur 7-14 viser hvordan leveransene fordelte seg på regioner. Vi gjør oppmerksom på at dette er direkte leveranser til landanlegget.

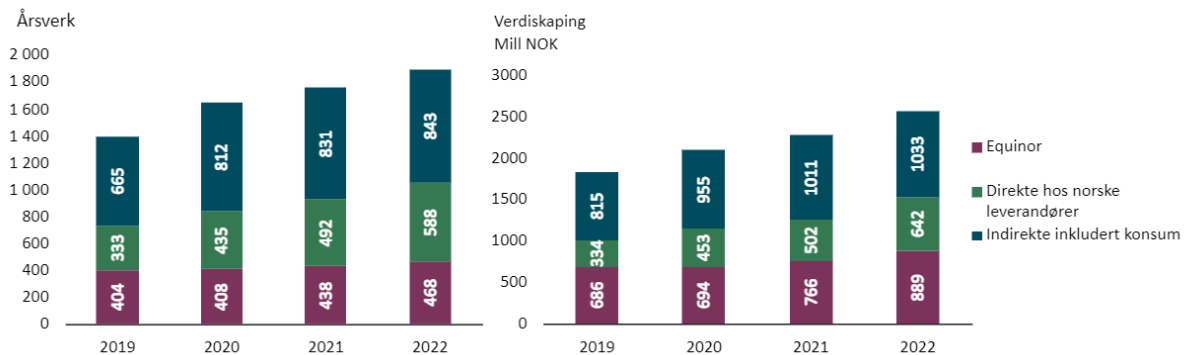
⁵ Equinor.no



Figur 7-14 Leveranser i 2022 til Kårstø fordelt på region

Leveransene til drift av Kårstø kom i all hovedsak fra leverandører på Sørvestlandet og Østlandet, med en samlet andel på 86,2 prosent av leveransene.

I alt 1.899 årsverk kan relateres til driften på Kårstø i 2022, hvorav det var 468 årsverk i Equinor som jobbet på anlegget. De direkte leveransene bidro til 588 årsverk i leverandørindustrien. I tillegg kom det ytterligere 843 årsverk som følge av indirekte leveranser og konsumeffekter.



Figur 7-15 Årsverk og verdiskaping forbundet med aktiviteten på Kårstø

Kårstø bidro med en nasjonal verdiskaping på 2,56 mrd. kr. som vist i figur 7-15.

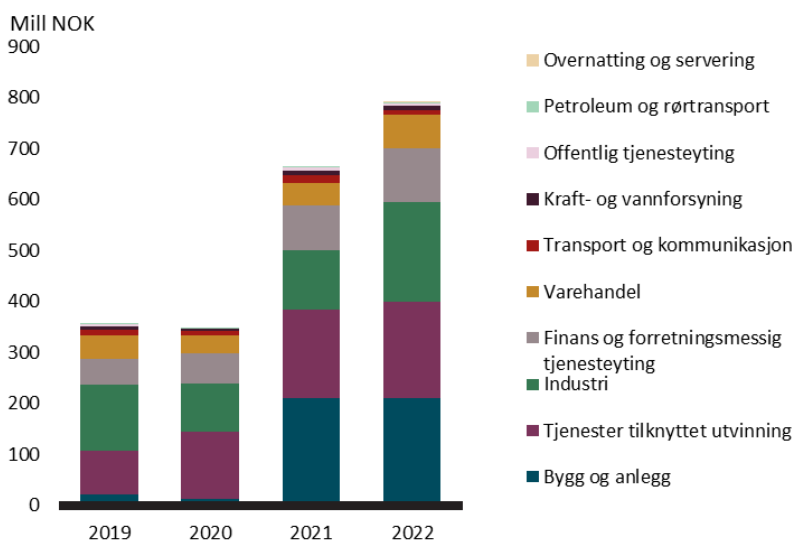
7.7 Kollsnes



Prosessanlegget på Kollsnes i Øygarden vest for Bergen behandler gassen fra feltene Troll, Kvitebjørn, Visund og Fram. Anlegget på Kollsnes, som ble åpnet i 1996, spiller en viktig rolle i eksport av gass til Europa fra norsk kontinentalsokkel. Om lag 40 prosent av all norsk gasseksport går via anlegget på Kollsnes. Det er Gassco som er operatør for Kollsnes, mens Equinor er teknisk tjenesteyter.

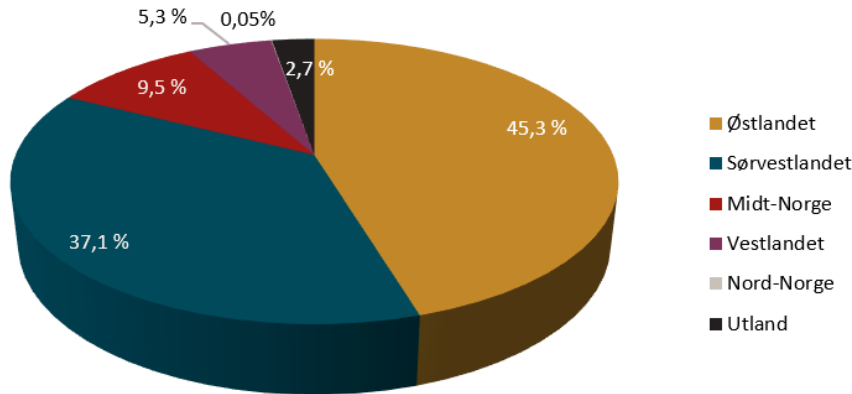
Bilde 5 Kollsnes, Equinor, Helge Hansen

I 2022 ble det levert varer og tjenester fra norsk leverandørindustri til prosessanlegget på Kollsnes for 792 mill. kr, en økning på 19 prosent sammenlignet med 2021. Nivået var langt høyere enn i 2020 og 2019, da det ble levert for henholdsvis 349 og 356 mill. kr. Veksten forklares av Skanskas arbeid som startet i 2021 med å bygge ny 300/132kV transformatorstasjon for å forsyne plattformene Troll B og C og Oseberg Sør og Feltsenter med landstrøm og er ikke relatert til driften av anlegget. Norske leveranser utgjorde hele 97,3 prosent i 2022. 75 prosent av leveransene fra den norske leverandørindustrien til Kollsnes kom fra næringene bygg & anlegg, tjenester tilknyttet utvinning og industri.



Figur 7-16 Leveranser fra norsk leverandørindustri til Kollsnes fordelt på næringsgrupper Mill NOK. Økningen i bygg og anlegg i 2021 og 2022 er relatert til etablering av transformatorstasjoner for elektrifisering av sokkelinstallasjoner.

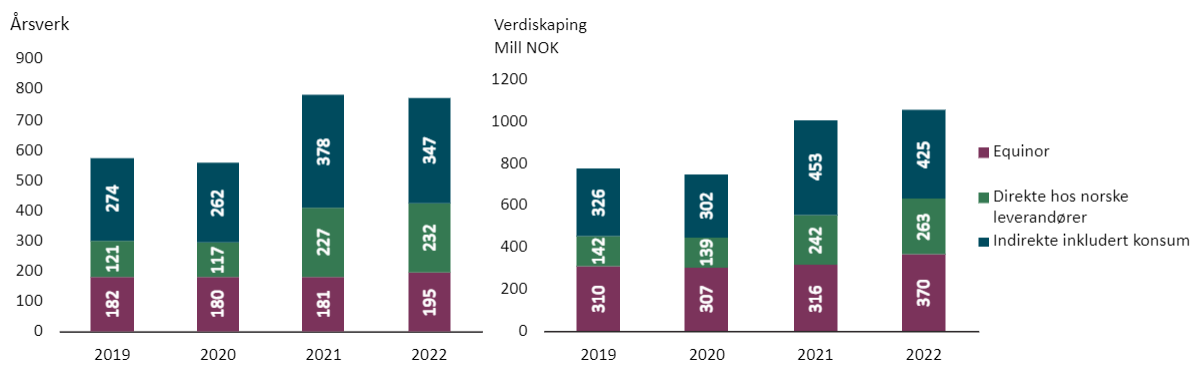
Figur 7-17 viser hvordan leveransene fordelte seg på regioner. Vi gjør oppmerksom på at dette er direkte leveranser til landanlegget.



Figur 7-17 Leveranser i 2022 til Kollsnes fordelt på region

82,4 prosent av leveransene til Kollsnes kom fra Østlandet og Sørvestlandet.

I alt 774 årsverk i 2022 kan knyttes til driften på Kollsnes, av disse var det 195 årsverk i Equinor som jobbet på landanlegget. De direkte leveransene bidro til 232 årsverk i leverandørindustrien. I tillegg kom det ytterligere 347 årsverk som følge av indirekte leveranser og konsumeffekter.



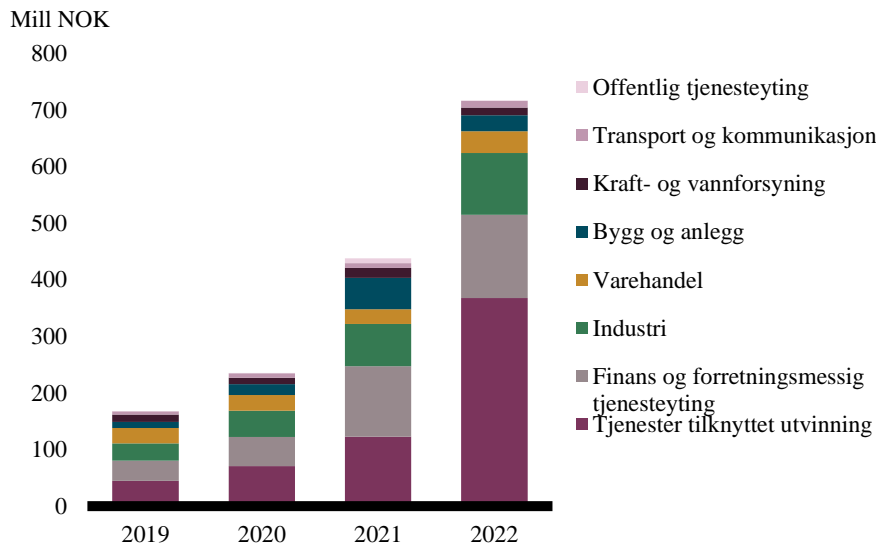
Figur 7-18 Årsverk og verdiskaping forbundet med aktiviteten på Kollsnes

Kollsnes bidro med en nasjonal verdiskaping på 1,06 mrd. kr. som vist i figur 7-18.

7.8 Tjeldbergodden

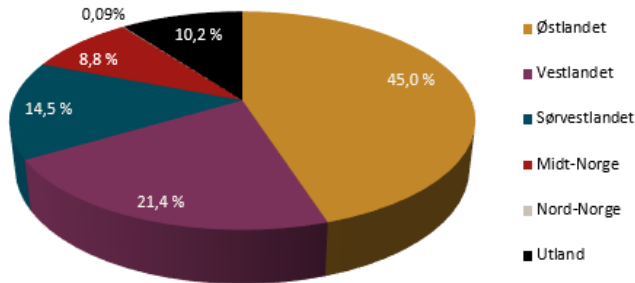


Leveransene fra leverandørindustrien i Norge til Tjeldbergodden utgjorde 716,3 mill. kr i 2022, som er en økning på 63 prosent sammenlignet med året forut. 89,8 prosent av leveransene var fra norsk leverandørindustri. Figur 7-19 viser hvordan leveransene til Tjeldbergodden i 2022 fordeler seg på norske næringer. 87 prosent av leveransene kom fra næringene tjenester tilknyttet utvinning, finans- og forretningsmessig tjenesteyting samt industri.



Figur 7-19 Leveranser fra norsk leverandørindustri i 2022 til Tjeldbergodden fordelt på næringsgrupper. Mill NOK.

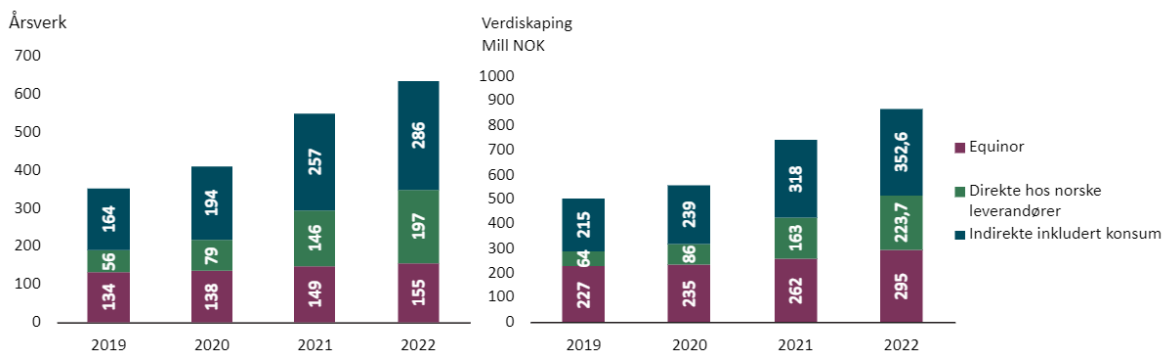
Figur 7-20 viser hvordan leveransene fordelte seg på regioner. Vi gjør oppmerksom på at dette er direkte leveranser til landanlegget.



Figur 7-20 Leveranser i 2022 til Tjeldbergodden fordelt på region

66,4 prosent av leveransene til Tjeldbergodden i 2022 kom fra Østlandet og Vestlandet.

I 2022 var det 638 årsverk sysselsatt gjennom driften på Tjeldbergodden, hvorav det var 155 årsverk i Equinor som jobbet på dette anlegget. De direkte leveransene bidro til 197 årsverk i leverandørindustrien. I tillegg kom det ytterligere 286 årsverk som følge av indirekte leveranser og konsumeffekter.



Figur 7-21 Årsverk og verdiskaping forbundet med aktiviteten på Tjeldbergodden

Tjeldbergodden bidro med en nasjonal verdiskaping på 871 mill. kr. som vist i figur 7-21.

7.9 Stureterminalen

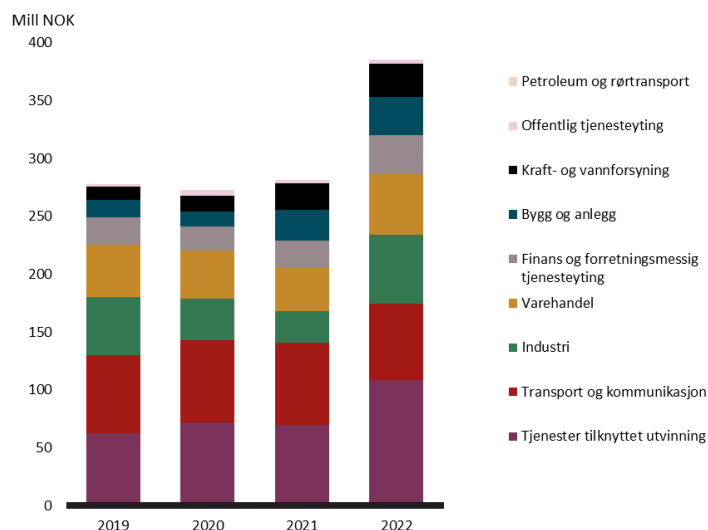


Stureterminalen ligger i Øygarden kommune i Vestland. Stureterminalen tar imot olje og kondensat via rørledningen fra Oseberg A, fra feltene Oseberg, Veslefrikk, Brage, Oseberg Sør, Oseberg Øst, Tune og Huldra. Terminalen tar også imot olje fra feltene Grane, Svalin, Edvard Grieg og Ivar Aasen via Grane oljerør.

Bilde 7 Stureterminalen, Equinor, Øyvind Hagen

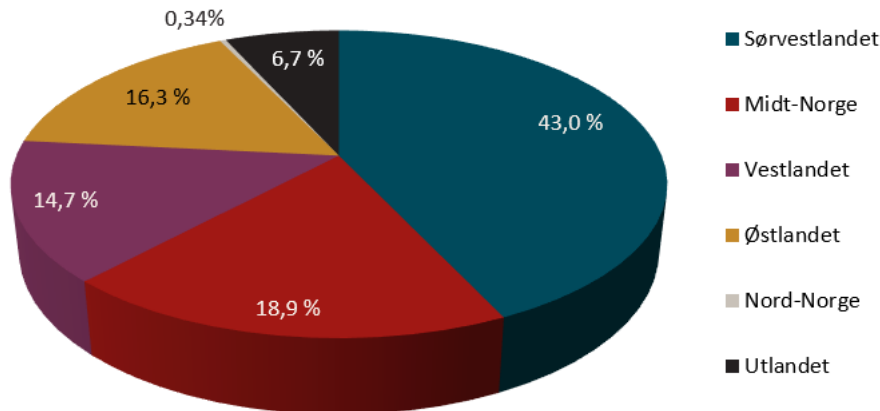
Leveransene til Stureterminalen lå på et jevnt nivå i perioden 2019-2021, med rundt 280 mill. kr hvert år. Fra 2021 til 2022 har det vært en økning i leveransene til Stureterminalen med 37 prosent til 386 mill. kr.

93,3 prosent av leveransene i 2022 var fra norsk leverandørindustri. Figur 7-22 viser hvordan leveransene til Stureterminalen i 2022 fordeler seg på norske næringer. 60,7 prosent av leveransene kom fra næringene tjenester tilknyttet utvinning, finans- og forretningsmessig tjenesteyting samt industri.



Figur 7-22 Leveranser fra norsk leverandørindustri til Stureterminalen fordelt på næringsgrupper Mill NOK

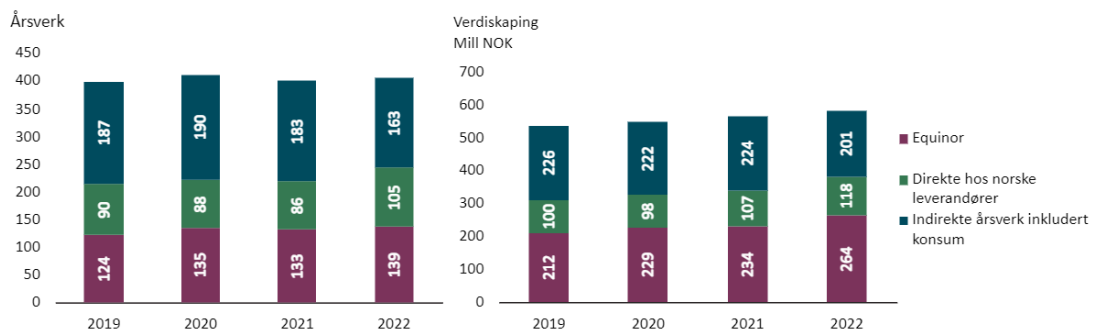
Næringene tjenester tilknyttet utvinning og transport var de to største leverandørnæringene, med leveranser for henholdsvis 71 og 70 mill. kr i 2021. Den tredje største leverandørnæringen var industri.



Figur 7-23 Leveranser i 2022 til Stureterminalen fordelt på region

62,9 prosent av leveransene til Stureterminalen kom fra Sørvestlandet og Midt-Norge.

I 2022 var det i alt 407 årsverk forbundet med driften på Stureterminalen, hvorav 139 årsverk i Equinor. De direkte leveransene bidro til 105 årsverk i leverandørindustrien. I tillegg var det ytterligere 163 årsverk som følge av indirekte leveranser og konsumeffekter.



Figur 7-24 Årsverk og verdiskaping forbundet med aktiviteten på Tjeldbergodden

Stureterminalen bidro med en nasjonal verdiskaping på 583 mill. kr. som vist i figur 7-24.