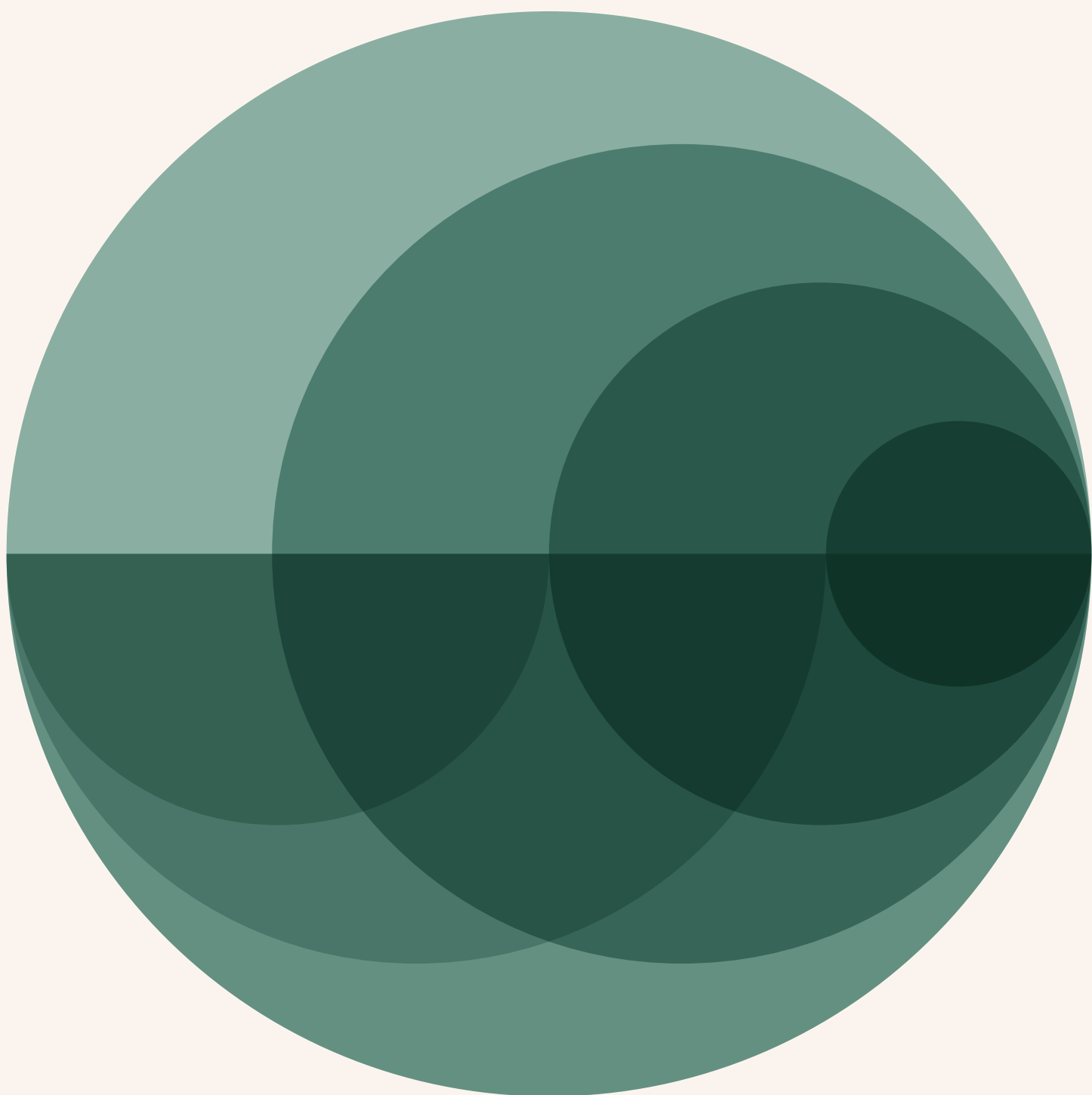


& KPB

Vår Energi – en ringvirkningsstudie

Februar 2022



Forord

KPB har fått i oppdrag fra Vår Energi å kartlegge ringvirkningen av selskapets aktivitet i Norge.

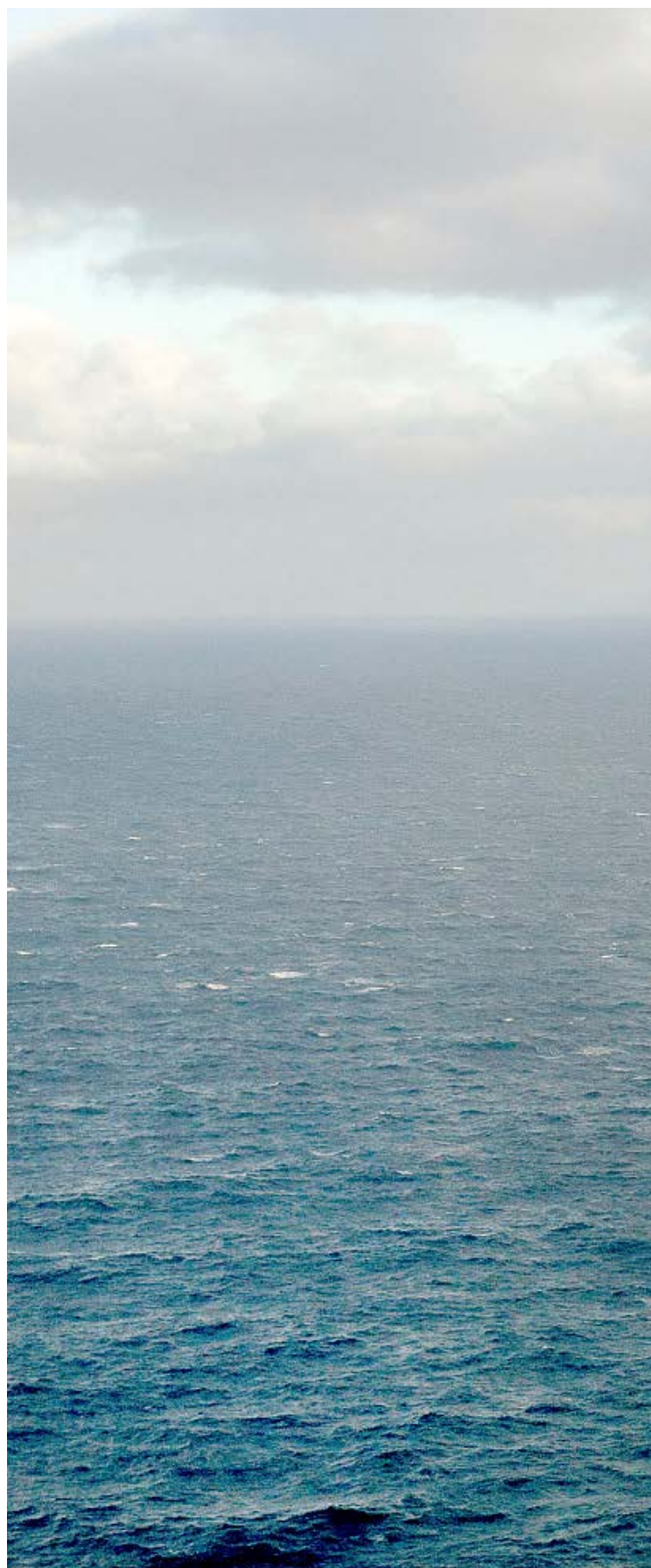
Rapporten gir et bilde av nasjonale, regionale og lokale ringvirkninger i forbindelse med Vår Energi sin aktivitet i Norge, med et spesielt fokus på det lokale. Vår Energi deltar som partner i en rekke utbyggingsprosjekter på norsk sokkel, blant annet med 30 prosent i Johan Castberg. Ringvirkninger tilknyttet Johan Castberg omtales kort i siste kapittel. Videre skal vi se på nasjonale ringvirkninger av selskapets sørliggende felt, Balder, Marulk og Ringhorne.

Rapporten er skrevet av Signe Kilskar, Sunniva Greger og Marit Kvarum.

Bodø, februar 2022.

Innhold

1. Sammendrag	4
2. Vår Energi	6
3. Metode	8
4. Goliat	10
5. Balder, Ringhorne og Marulk	20
6. Johan Castberg-utbyggingen	28





Ringhorne. Foto: Vår Energi

Sammendrag

Vår Energi er operatør for fire felt i Norge, Balder, Marulk, Ringhorne og Goliat. I tillegg har selskapet eierinteresser i 31 partneropererte felt.

LEVERANSER I 2020

I forbindelse med drift av feltene Vår Energi opererer ble det kjøpt varer og tjenester fra norsk leverandørindustri innen flere ulike næringer. Fordelt på næring kunne 56 prosent, eller i overkant av 8 milliarder, knyttes til leverandørbedrifter innen tjenester tilknyttet utvinning. 20 prosent var leveranser fra industrien. Videre var 9 prosent kjøp av varer og tjenester fra til leverandører innen finans- og forretningsmessig tjenesteyting, 6 prosent innen transport og kommunikasjon og 5 prosent innen varehandelen. 3 prosent av kostnadene for innkjøpte varer og tjenester var knyttet til overnatting og servering.

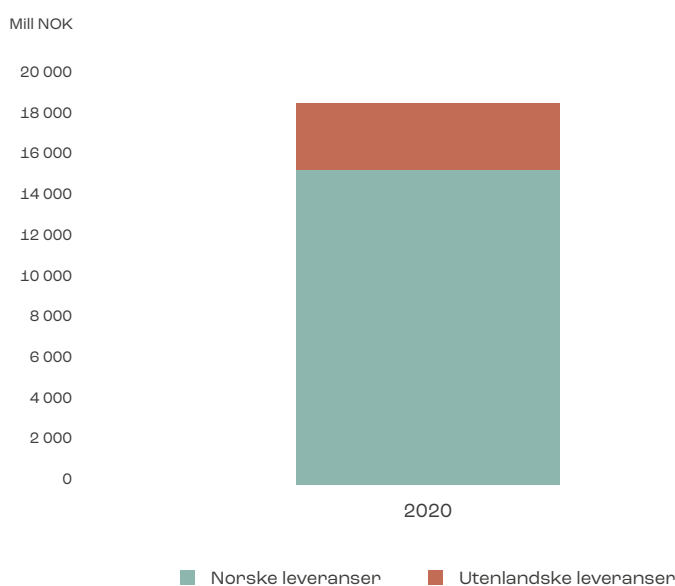
Betydelige innkjøpte varer og tjenester kan knyttes til prosjektet Balder Future, hvor det er tildelt store kontrakter til norske leverandører innen både tjenester

tilknyttet utvinning og industri. Resterende leveranser fordelte seg mellom kraft- og vannforsyning og petroleumsvirksomhet.

SYSSELSETTINGSVIRKNINGER 2020

Gjennom sin virksomhet i Norge bidro Vår Energi i 2020 med 11 542 årsverk, hvorav 568 årsverk var egne ansatte, 4 710 årsverk kom direkte hos leverandørindustrien og 6 264 var indirekte årsverk inkludert konsum.

De sørliggende feltene, Balder, Marulk og Ringhorne, bidro til totale sysselsettingsvirkninger på 10 103 årsverk, fordelt på Vår Energi sine egne 400 årsverk, 4 175 direkte årsverk hos leverandørene og 5 530 indirekte inkludert konsum. Det var flest årsverk innen næringen tjenester tilknyttet utvinning. Videre fulgte



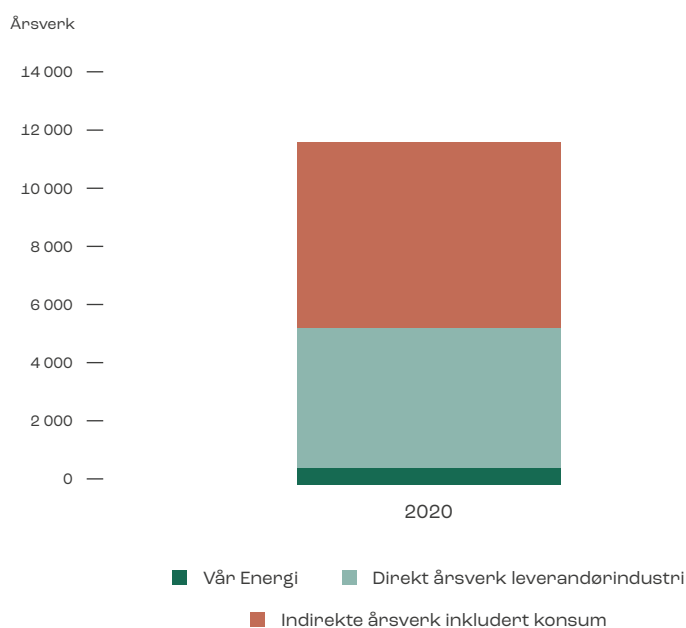
Totale nasjonale leveranser av Vår Energi sin aktivitet

finans og forretningsmessig tjenesteyting, varehandel og industri, hvor det var betydelige direkte og indirekte årsverk.

Drift av Goliat skapte 1439 årsverk i 2020, fordelt på Vår Energis egne 170 årsverk, 535 direkte årsverk hos leverandørene og 734 indirekte årsverk inkludert konsum. For de direkte årsverkene var flesteparten innenfor tjenester tilknyttet utvinning, men også en stor

andel av direkte årsverk kunne knyttes til transport og kommunikasjon, samt overnatting og servering.

På regionalt nivå, i Nord-Norge, for Goliat utgjorde de totale sysselsettingsvirkningene 407 årsverk i 2020, fordelt med 85 årsverk hos Vår Energi, 233 årsverk i nordnorsk leverandørindustri og 88 årsverk som følge av underleveranser og konsum.



Totale nasjonale sysselsettingsvirkninger av Vår Energi sin aktivitet

Vår Energi

Vår Energi er ett av de største lete- og produksjonsselskapene på norsk sokkel. Selskapet opererer olje- og gassproduksjon over hele sokkelen, med felt i Barentshavet, Norskehavet og Nordsjøen. Gjennomsnittlig produksjon (2020) var 265 000 fat oljeekvivalenter per dag. Vår Energi har over 50 års erfaring og om lag 900 høyt kvalifiserte medarbeidere.

VIRKSOMHETEN I NORGE

Den aller første lisensen som ble tildelt på norsk sokkel i 1965, PL 001, opereres av Vår Energi. PL 001, eller Balder, var det første oljefunnet offshore i Norge. Ikke-kommersielt på funntidspunktet i 1967, men med teknologisk fremgang ble utbygging og produksjonsstart mulig i 1999. I dag har selskapet 35 felt i produksjon, 4 egenopererte og 31 partneropererte felt. De egenopererte feltene til selskapet er Goliat, Marulk, Balder og Ringhorne, og det er disse fire som utgjør hovedaktiviteten til Vår Energi. Feltene er lokalisert i Barentshavet, Norskehavet og Nordsjøen.

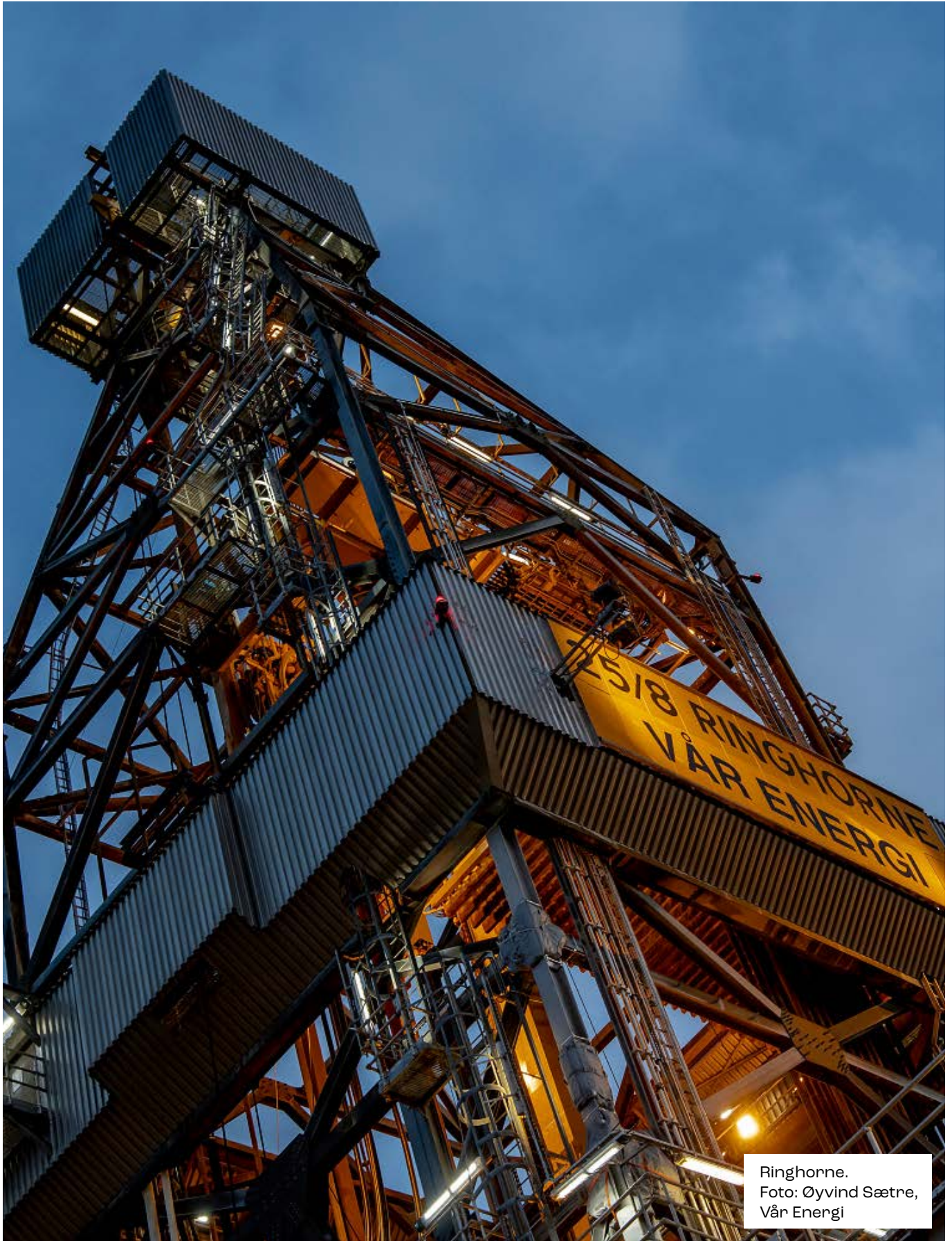
Leteaktiviteten til Vår Energi utgjør også en stor andel av aktivitetsnivået til selskapet, med mer enn 1 900 millioner fat oljeekvivalenter i reserver og ressurser. Selskapet har dessuten arbeidsinteresser i flere av de viktigste funnene på norsk sokkel, hvor det for tiden pågår utredninger for utbygging.

Aktiviteten i sør knyttes i hovedsak til Balder, Marulk og Ringhorne. I tillegg er Jotun-feltet inkludert, som på

tross av permanent nedstenging i 2016 lever videre gjennom at Jotun FPSO er gjenstand for levetidsforlengelse og skal reinstallereres mellom Balder-feltet og Ringhorne-feltet i 2023. Til sammen har disse feltene bidratt til store ringvirkninger nasjonalt. Bare i 2020 bidro disse feltene med leveranser for 13,2 milliarder kroner, og totale sysselsettingsvirkninger på i overkant av 10 000 årsverk.

Aktiviteten i Nord-Norge knyttes til driftsorganisasjonen i Hammerfest, Goliat, leteboring og Vår Energi som partner i Johan Castberg-utbyggingen. Utbyggingen av Goliat-feltet har gitt store ringvirkninger i den nordligste landsdelen. I utbyggingsfasen fra 2009-2018, alene ble det levert varer og tjenester til en verdi av 1,3 milliarder kroner fra regionale leverandører, som igjen bidro til å opprettholde eller skape 460 årsverk¹. Det er også dokumentert ytterligere positive utviklinger innen områder som utdanning, forskning og utvikling, kultur og turisme.

1: <https://norce.s3.amazonaws.com/NORCE-Rapport-6-2019-Goliat.pdf>



Ringhorne.
Foto: Øyvind Sætne,
Vår Energi

Metode

Denne ringvirkningsstudien beregner verdien av varer og tjenester som følge av Vår Energi sin aktivitet i Norge, men med et spesielt fokus på Nord-Norge. Ringvirkningene kategoriseres som nasjonale og regionale, hvor regionale ringvirkninger vil være ringvirkninger i Nord-Norge fra aktivitet knyttet til Goliat. I tillegg synliggjøres all aktivitet utenfor landsdelen i et eget kapittel.

For beregning av sysselsettingsvirkningen av driftsfasen til Goliat og sørliggende felt er PANDA benyttet. PANDA er et økonomisk-demografisk modellsystem utviklet for bruk i regional analyse og overordnet planlegging i fylker, kommuner og offentlige virksomheter. Systemet er godt egnet for å gjennomføre konsekvensanalyser som følge av aktivitetsendringer i næringer. Panda sammenligner utviklingen som følge av et tiltak (her utbygging og drift) med en referansebane i de kommunene vi har analysert, og for landet som helhet. Vi har gjort enkle tilpasninger i Panda der hvor det har vært nødvendig for å kunne gjøre beregningene så korrekt som mulig.

Ringvirkningsanalysen gir et godt bilde på hvilke effekter prosjektene kan ha gitt. Analysen omfatter ikke fortregningseffekter i næringslivet. Det betyr at effektene vi ser av prosjektene både kan omfatte nye årsverk, i tillegg til opprettholdelse av eksisterende årsverk.

DIREKTE OG INDIREKTE RINGVIRKNINGER, SAMT KONSUMVIRKNINGER

Direkte årsverk i denne studien omfatter sysselsatte i prosjektet hos utbygger og leverandører med direkte leveransen til Vår Energi. Indirekte sysselsettingsvirkninger/årsverk kommer som følge av leveransen hos underleverandører. Som grunnlag for beregning av de

direkte årsverkene er det benyttet statistikken for produksjon per årsverk spesifisert på næring.

Konsumvirkningene oppstår ved at de sysselsatte betaler skatt, og bruker sin lønn til kjøp av forbruksvarer og tjenester. For beregning av konsumvirkninger benytter modellen marginale konsumtilbøyeligheter hentet fra planleggings-modeller på nasjonalt og regionalt nivå. Totale sysselsettingsvirkninger er summen av direkte og indirekte årsverk, samt konsumeffekter.

Alle norske vare- og tjenesteleveranser til drift fordeles først på næringer. Leverandørbedriftenes organisasjonsnummer har blitt koblet mot Enhetsregistret i Brønnøysund for å tilføre riktige næringskoder (5-siffer nacekoder) til hver enkelt leverandør. For å beregne direkte sysselsetting målt i årsverk i norske leverandørbedrifter divideres leveranseverdien i den aktuelle næringen med gjennomsnittlig produksjonsverdi per årsverk (SSB) i samme næring for året 2020. Dette er en standard metodikk for beregning av årsverk. I denne studien har de faktiske leverandørlistene til Vår Energi vært benyttet som et viktig grunnlag. Dette har gjort det mulig å beregne årsverkene i de næringene som har hatt leveranser, som igjen bidrar til mer nøyaktige ringvirkningsberegninger.

Beregning av regionale årsverk i Nord-Norge baserer seg på årsverkene som er kartlagt av KPB gjennom Levert-rapporten (www.leventrapporten.no), som Vår

Energi i en årrekke har vært med å finansiere. De regionale leveransene er i hovedsak underleveranser til nasjonale og internasjonale leverandører.

VERDISKAPING

Verdiskaping tatt utgangspunkt i vare- og tjenesteleveranser i kontrakter inngått med norske bedrifter og leverandører. Den norske verdiskapingen beregnes ved å multiplisere antall årsverk innenfor hver enkelt næring med gjennomsnittlig verdiskaping per årsverk (SSB 2020) i næringen. Import er hensyntatt, og alle utenlandske leveranser er trukket ut.

INFORMASJONSKILDER OG DATAINNSAMLING

I denne rapporten har vi i hovedsak benyttet informasjon fra Vår Energi og gjennom følgende kilder:

- Tilgjengelige sekundærkilder fra Vår Energi: Kostnader, leverandørliste, rapporter
- Hovedkontraktøren og underleverandører
- KPBs interne database over leverandørindustrien i Nord-Norge

USIKKERHET KNYTTET TIL MODELLEN OG MODELLPARAMETRENE

Det er benyttet gjennomsnittstall for produksjonsverdi per årsverk innenfor de ulike næringene. 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 korrekte 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.



Goliat

Goliat-feltet ligger i Barentshavet og er det aller første, produserende oljefeltet i det nordligste området på norsk sokkel. Goliat ble funnet i 2000, og Plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2009. Feltet er utviklet med en flytende produksjonsenhet optimalisert for å tåle kulde og dårlig vær. Produksjonen startet opp i mars 2016.

Feltet ligger i Barentshavet rundt 50 km sørøst for Snøhvit og er geografisk plassert ca. 50 kilometer fra Sørøya. Havdypet i området er 360–420 meter.

UTBYGGING AV GOLIAT

Utbyggingen av Goliat skjedde i en krevende periode for olje- og gassindustrien under nedgangen i 2014. Det var lav oljepris, fall i etterspørselen for leverandørnæringen, stopp i ordrer og en rekke oppsigelser.

Goliat ble bygget ut med en offshore flyter til havs for å produsere og lagre olje for videre transportering med skip til markedet. Det er videre tilknyttet undervannsbrønner gjennom 8 bunnrammer på havbunnen, knyttet opp med rør mot en sirkulær flytende produksjonseenhet (FPSO), som ligger fast forankret på feltet. FPSO-en har et boligkvarter, utstyr for fullprosessering av olje og gass, og lagerkapasitet for olje i skroget. Olje blir lastet om bord i skytteltankere direkte fra feltet.

Utbyggingen skjedde i perioden 2010–2015 og involverte en rekke bedrifter, både nasjonale og internasjonale. Hovedaktiviteten under bygging av flyteren pågikk i Sør-Korea hos verftet Hyundai Heavy Industries i Ulsan. Samtidig pågikk et omfattende arbeid med utbygging av subsea-systemer og installasjon av disse i Barentshavet. Produksjon av utstyr skjedde

i flere land, blant annet Tyskland, Belgia, Nederland, Norge, Storbritannia og Polen. Ferdig- og sammenstilling, samt uttesting på felt pågikk i 2016 før produksjonsstart i mars samme år.

LEVERANDØRBESKRIVELSE

I overkant av 160 unike norske leverandører hadde leveranser til Goliat i løpet av 2020, hvorav 23 av disse var regionale og lokale leverandører.

For lokal leverandørindustri vil det ofte være i driftsfasen at det er størst etterspørsel etter varer og tjenester, både med hensyn til nærhet til feltet, men også fordi det vil gi muligheter for langsiktig og mer forutsigbar aktivitet. Utenlandske leverandører er tilknyttet boreaktivitet til feltet.

I 2020 ble det primært kjøpt varer og tjenester til Goliat innenfor tjenester tilknyttet utvinning, som utgjør 37 prosent av den totale leveranseverdien. Videre har leverandører fra varehandel, og transport og kommunikasjon bidratt til høye leveranser samme år. Fordeling av norske leveranser per næring vises i tabellen nedenfor.

NÆRING	FORDELING AV LEVERANSER I 2020
Tjenester tilknyttet utvinning	36,7 %
Varehandel	10,6 %
Transport og kommunikasjon	9,8 %
Industri	2,0 %
Finans og forretningsmessig tjenesteyting	1,8 %
Overnatting og servering	1,7 %
Kraft- og vannforsyning	0,6 %
Petroleum og rørtransport	0,2 %
Utenlandske leveranser	36,7 %

Nasjonale leveranser fordelt på næring

REGIONALE OG LOKALE LEVERANDØRER TIL DRIFTSFASEN

De nordnorske leveransene har i stor grad kommet innenfor varehandel, overnatting og servering, og industri.

En stor del av leveransene kan knyttes til Apply som har rammeavtaler knyttet til drift, vedlikehold, modifikasjon og konstruksjon. ABB har også hatt store leveranser innenfor kategorien vedlikehold.

Hammerfest Industriservice ble i 2021 tildelt rammeavtale for mekaniske tjenester. Selskapet har i flere år vært underleverandør til hovedkontraktør, men har nå fått en direkte kontrakt som bidrar til å sikre arbeidsplasser. Kontrakten har en varighet på tre år, med opsjon på to års forlengelse.

Bæivi, som holder til i Hammerfest har nylig fått i oppdrag å levere cateringtjenester til Vår Energi sitt kontor i Hammerfest, som har 80 medarbeidere. Kontrakten bidrar til å sysselsette 3 heltidsansatte i tillegg til bruk av lærling.

Innenfor transport og kommunikasjon ser man at andelen regionale og lokale leveranser er stor. Her inkluderes både supplyfartøy, luft- og landtransport, samt lagring. De største leverandørene er Bristow som opererer helikoptertrafikken, og Polarbase som bistår med lagring av forsyninger og annet utstyr. Også IKM Testing avdeling Hammerfest hadde leveranser i 2020.



Goliat Helikopterdekk. Foto: Vår Energi

Leverer slanger til Goliat

–Så lenge vi konkurrerer på pris og kvalitet velger Vår Energi lokale leverandører, sier daglig leder i Mento Hammerfest, Vidar Antonsen.

Mento er en servicebedrift som i hovedsak driver med salg og produksjon av ventiler, filtreringer og slanger. Selskapet, som er helnorsk, har hovedkontoret sitt i Stavanger med lokalkontor i Bergen og Hammerfest.

I likhet med resten av selskapet er Mento Hammerfest i all hovedsak en leverandør til petroleumsnæringen, og har leveranser til operatørselskapene, rigg- og service-selskapene og til forsyningsbasene i Hammerfest.

Med Vår Energi har kontoret i Hammerfest både en slangekontrakt og en servicekontrakt.

– I Goliats plan for utvikling og drift (PUD) står det at feltet skal skape lokale ringvirkninger, forteller Antonsen. Da er det en fordel at vi både har kompetanse og utstyr til å produsere, trykkteste og sammenstille slanger her i Hammerfest. - I tillegg har vi en servicekontrakt med selskapet, som innebærer at de handler en rekke varer gjennom oss. Det omfatter også varer som ikke inngår i vårt vareassortiment, og vi dermed må skaffe fra andre leverandører.

Antonsen mener Vår Energi er flink til å bruke lokale leverandører og bidra lokalt.

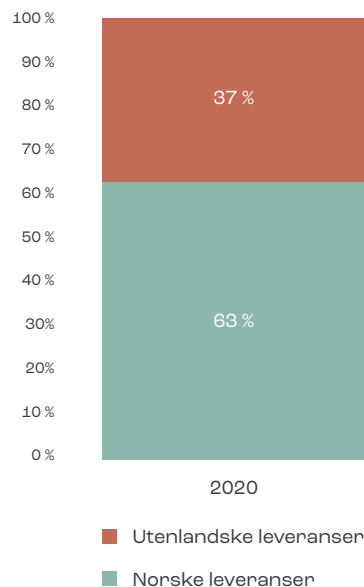
– Vår Energi legger igjen mye penger i lokalsamfunnet, både innenfor idrett og annen type kultur. Det favner alt fra bygging av sherpa-trapp til bygging av ny fotballhall, forteller han.

LEVERANSER

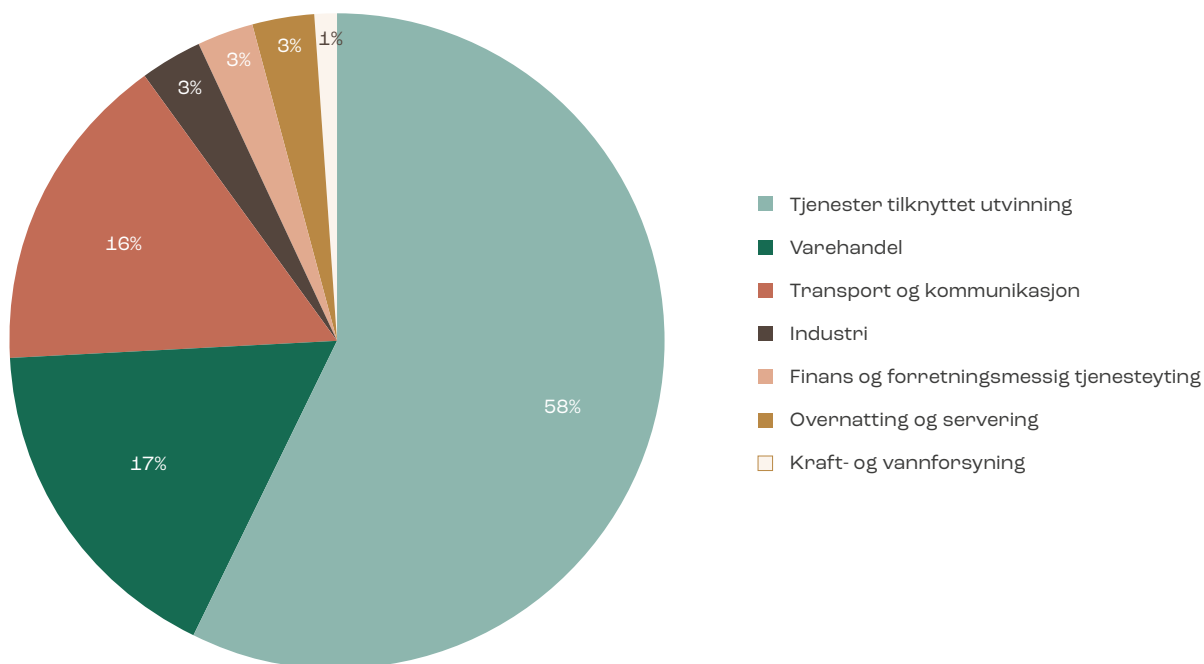
Leverandørlistene for 2020 viser at 63 prosent av kostnadene for innkjøpte varer og tjenester til Goliat gikk til norske leverandørbedrifter. Resterende 37 prosent kom fra utenlandske leverandører.

Tjenester tilknyttet utvinning dominerte leveransebildet, og utgjorde 58 prosent av de norske leveransene. Videre utgjorde leveransen fra varehandel 17 prosent. Innkjøp av tjenester knyttet til transport og kommunikasjon utgjorde 16 prosent.

Direkte kostnader ved drift av Goliat



Leveransen fra norske bedrifter fordelt på næring



NASJONALE SYSSELSETTINGSVIRKNINGER

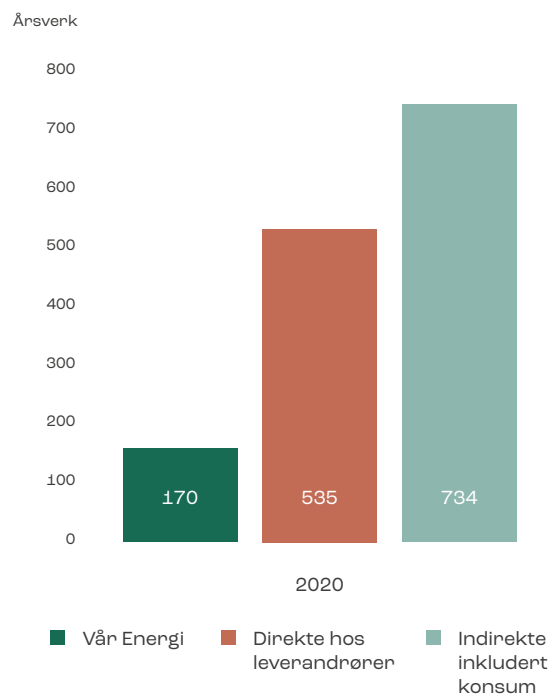
Figuren viser beregnede sysselsettingsvirkninger av Goliat målt i årsverk, fordelt på Vår Energis interne årsverk, årsverk i norske leverandørbedrifter, og indirekte årsverk som følge av norske underleveranser og de sysselsattes konsum.

Sysselsettingsvirkningene ved drift av Goliat på nasjonalt nivå ble beregnet til 1.439 årsverk i 2020, fordelt med 170 årsverk internt i Vår Energi, 535 årsverk i norske leverandørbedrifter og 734 indirekte årsverk.

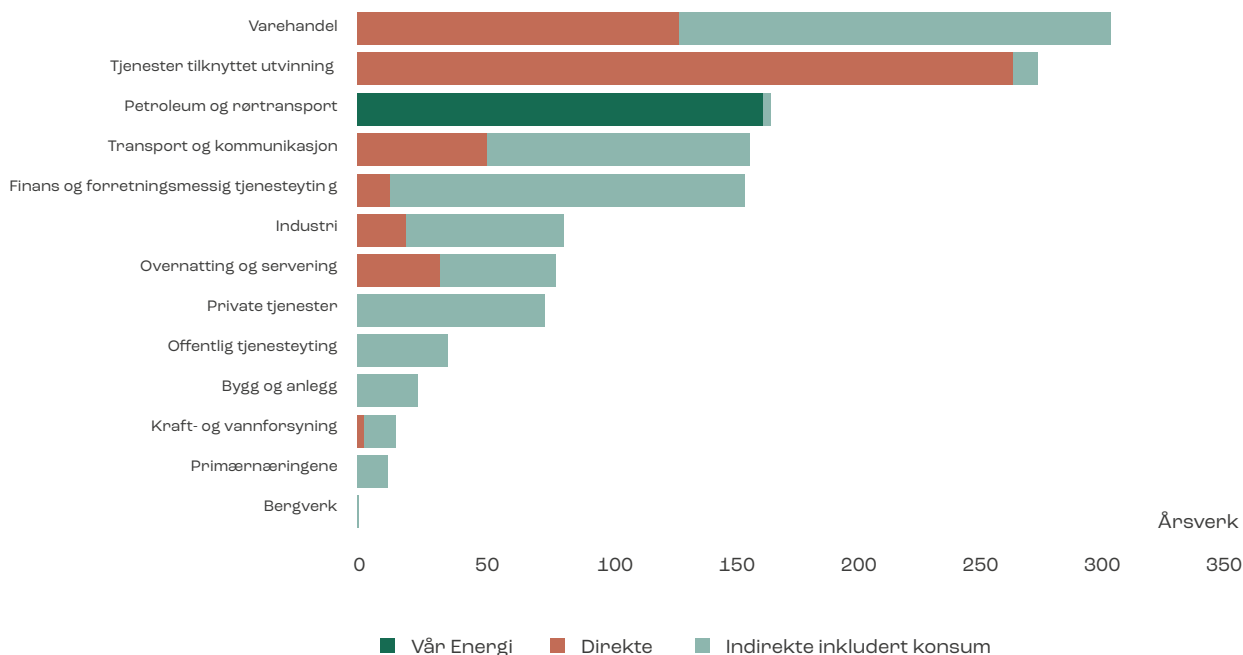
Varehandel var næringen med flest årsverk fra driften av Goliat, med 315 årsverk. Videre hadde petroleumsvirksomhet og tjenester tilknyttet utvinning mesteparten av sin sysselsetting i form av direkte årsverk i leverandørindustrien og hos Vår Energi.

Det var også mange direkte årsverk knyttet til varehandel, transport og kommunikasjon, og overnatting og servering.

Norske sysselsettingsvirkningen ved drift av Goliat

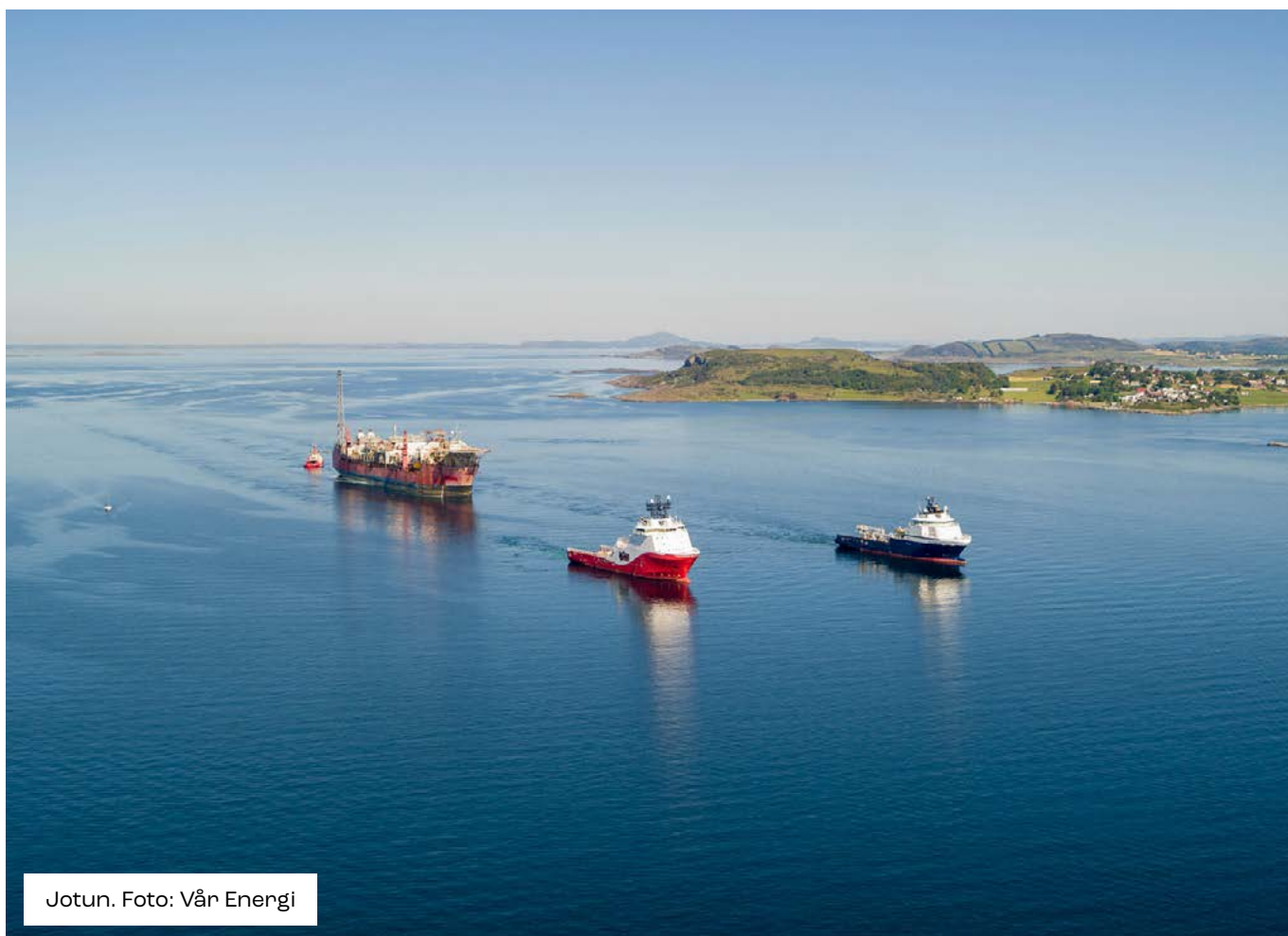
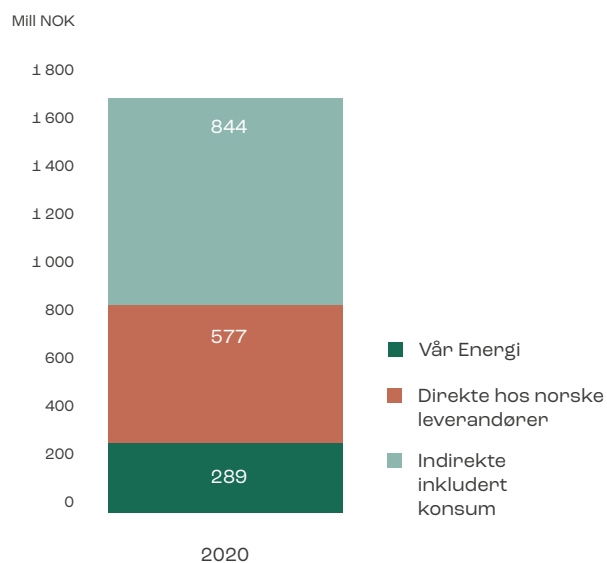


Årsverk fordelt på næring 2020 – Goliat



Vendiskapingen fordelte seg med 289 millioner kroner på Vår Energis egen virksomhet, 577 millioner kroner hos leverandørindustrien og 844 millioner kroner som følge av indirekte aktivitet. Samlet verdiskaping fra drift av Goliat var dermed beregnet til 1,7 milliarder kroner i 2020.

Vendiskaping fra drift av Goliat



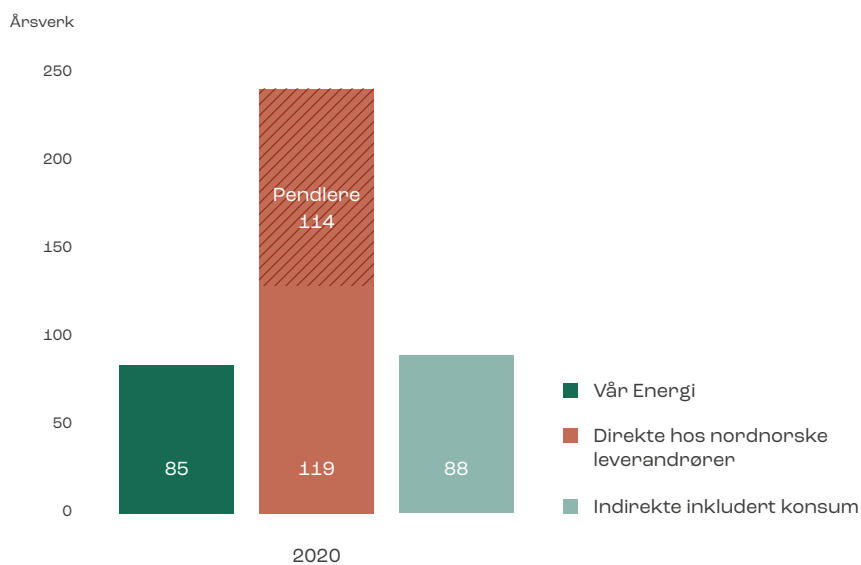
Jotun. Foto: Vår Energi

REGIONALE SYSSELSETTINGSVIRKNINGER

Den nordnorske leverandørindustrien hadde leveranser på drøye 650 millioner kroner til Goliat i 2020. Det var 233 årsverk knyttet til disse leveransene, hvorav 119 hadde bosted i Nord-Norge.

Regionale sysselsettingsvirkninger omfatter: Vår Energi sine egne årsverk i Hammerfest onshore og offshore. Videre omfattes regionale leverandørbedrifter med direkte leveranser til Vår Energi, i tillegg til årsverk relatert til indirekte leveranser og konsum.

Nordnorske sysselsettingsvirkningen ved drift av Goliat



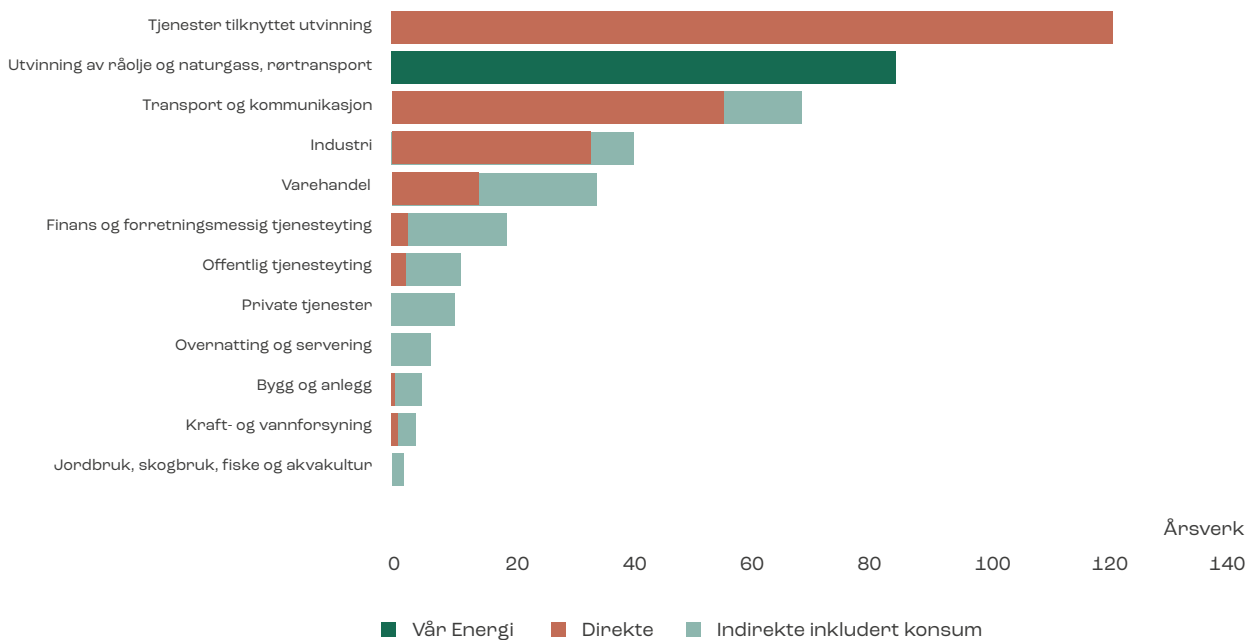
På regionalt nivå utgjorde de totale sysselsettingsvirkningene 407 årsverk i 2020, fordelt med 85 årsverk hos Vår Energi, 233 årsverk i nordnorsk leverandørindustri og 88 årsverk som følge av underleveranser og konsum.

De direkte sysselsettingsvirkningene domineres av Vår Energis egen driftssysselsetting og innenfor tjenester tilknyttet utvinning. Innen transport

og kommunikasjon og industri var det også en overvekt av direkte årsverk fra leverandørindustrien. For varehandelen, som ofte er mer underleveranse- og konsumorientert, var sysselsettingsvirkningene i form av indirekte årsverk i detaljhandelen av størst betydning.

Vi ser videre at det er skapt mange årsverk innenfor forretningsmessig tjenesteyting.

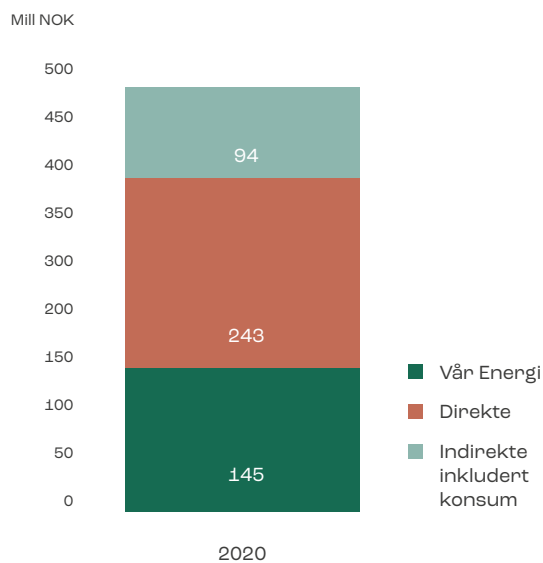
Nordnorske årsverk fordelt på næring 2020 - Goliat



Samlet verdiskaping i Nord-Norge fra drift av Goliat var 482 millioner kroner i 2020. Verdiskapingen fordelte seg med 145 millioner kroner hos Vår Energi, 243 millioner kroner i leverandørindustrien og 94 millioner kroner som følge av underleveranser og konsum.

Som grunnlag for verdiskaping av Vår Energi sin aktivitet er det lønnskostnadene som er benyttet. Verdien av oljeproduksjon er ikke inkludert.

Nordnorsk verdiskaping – drift av Goliat





Målrettet arbeid ga direkteoppdrag

Gjennom langsiktig og målrettet arbeid har Hammerfest Industriservice sikret seg kontrakt med Vår Energi. – I det øyeblikket du har direktekontrakter og faste oppdrag har du en base som sikrer arbeidsplasser, sier daglig leder Bengt Holmgren.

Kontrakten, som er på 3 år med opsjon på 2 år, åpner opp for at bedriften i Hammerfest kan levere et vidt spenn av utstyr og mekaniske tjenester til Goliat.

-Det omfatter både produksjon og tjenester onshore og offshore - Vi produserer utstyret på land, og reiser deretter ut på riggen for å installere det, forteller Holmgren.

I 10 år har bedriften jobbet hardt for å få opp kvaliteten gjennom sertifiseringer.

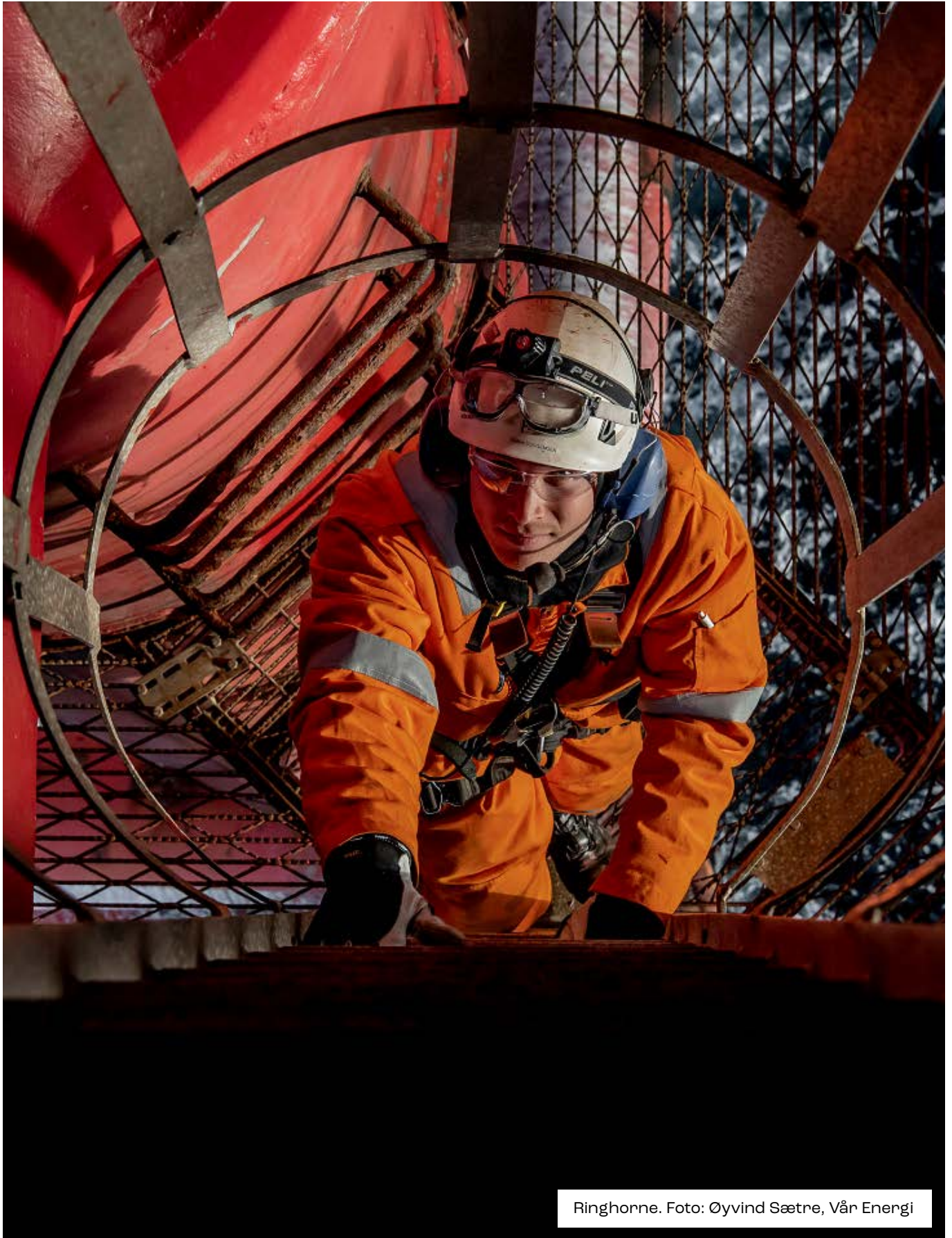
- Vi har fem ISO-sertifiseringer i dag, og har med det alle nødvendige sertifiseringer som er nødvendig for å kunne levere til olje- og gassindustrien. Tidligere ble for eksempel utstyr demontert fra riggen og sendt sørover for reparasjon. Nå er vi sertifisert og kan gjøre jobben her i Hammerfest.

Holmgren håper også at oppdraget skal gjøre bedriften mer attraktiv for ungdom i Hammerfest.

-Vi ønsker å bidra til å bygge lokalsamfunnet, og håper vi kan være med på å rekruttere ungdom inn i næringen. Velger ungdom å jobbe her, har vi gjort en god jobb.

Bedriften med 45 ansatte har i mange år levert stålkonstruksjoner, rør og maskinelle oppdrag og sveiseoppdrag på Melkøya, Goliat og sist på Johan Castberg. Holmgren tror jobben de har gjort har blitt lagt merke til.

- Vi har levert kvalitet til rett tid og på rett sted i lang tid, nå høster vi gevinstene. Fordelen med å ha direktekontrakt er at du vet at jobben kommer og når den skal utføres. Det skaper forutsigbarhet. – Vi er veldig glade for å få denne kontrakten, avslutter Holmgren, den gir oss langsiktig, stabilt arbeid og mange muligheter framover.



Ringhorne. Foto: Øyvind Sætre, Vår Energi



Balder. Foto: Vår Energi

Balder, Ringhorne og Marulk

De sørliggende feltene til Vår Energi omfatter Balder, Ringhorne og Marulk. I tillegg er Jotun-feltet inkludert, som på tross av permanent nedstenging i 2016 lever videre gjennom at Jotun FPSO er gjenstand for levetidsforlengelse og skal reinstallereres mellom Balder- og Ringhornefeltene i 2023.

FELTENE

MARULK

Marulk-feltet ligger i Norskehavet, 25 kilometer sørvest for Norne. Marulk er et undersjøisk gassfelt som også er knyttet til Norne-installasjonen. Funnet av Marulk ble påvist i 1992, og feltet har vært i produksjon siden 2012. Brønnstrømmen sendes til Norne-skipet for prosessering. Gassen transporteres via Åsgard Transport System (ÅTS) til Kårstø-terminalen.

Vår Energi er operatør for Marulk med 20 prosent eierandel.

BALDER

Balder-feltet ligger på Utsira-høyden i Nordsjøen. Funnet av Balder var det første på norsk sokkel, og var også det første feltet som fikk tildelt lisens med leteboing. Etter å ha funnet olje, startet produksjon i 1999.

Det foregår for tiden forlenget levetidsprogram for Balder-installasjonen, som skal bidra til å utvide

produksjonen i området frem mot 2045. Dette gjelder Balder-feltet med videre bruk av Jotun FPSO. Balder FPU har godkjent levetid til 2030. Mer informasjon om dette finnes lengre ned.

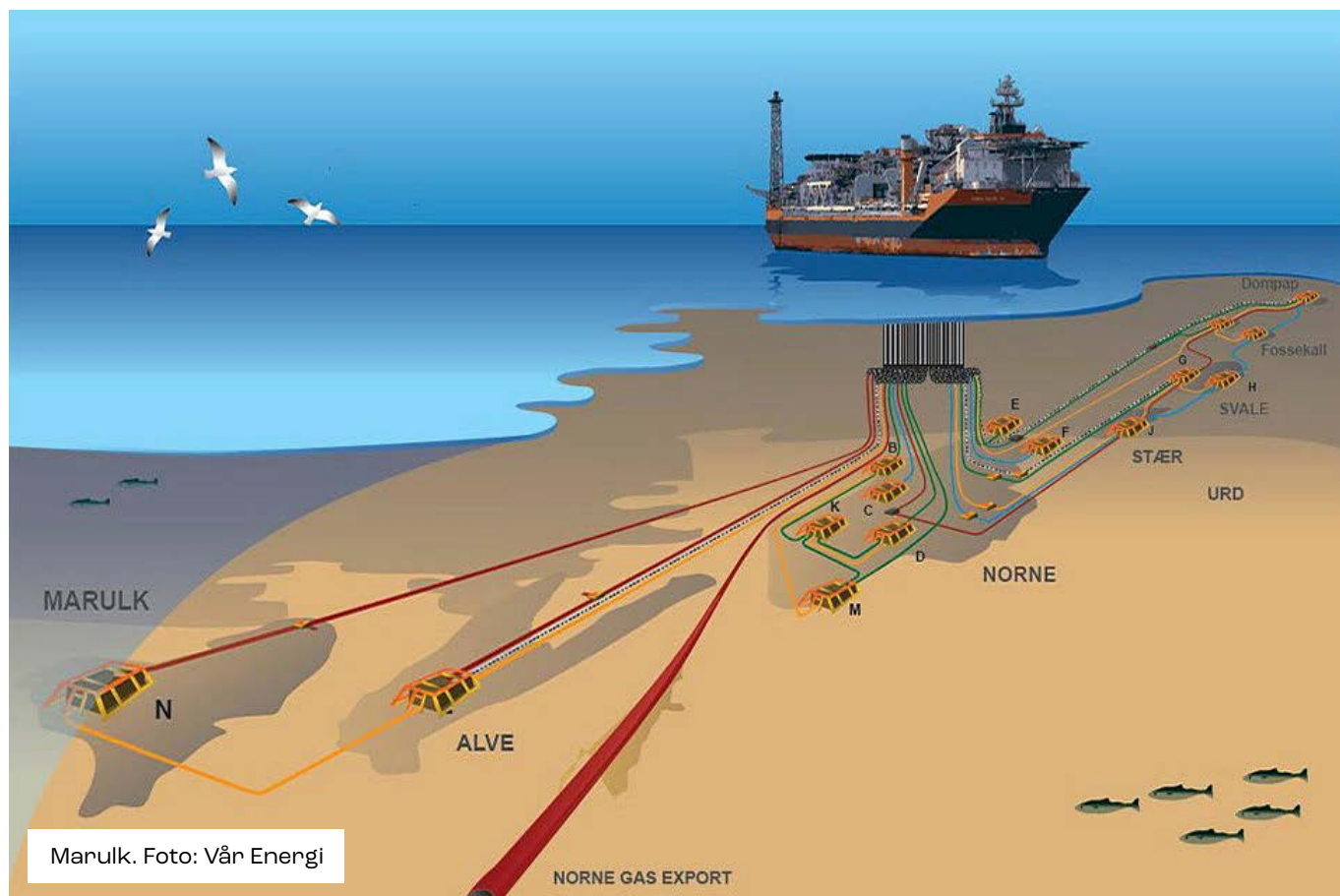
Vår Energi er operatør med 90 prosent eierandel.

RINGHORNE

Ringhorne er lokalisert i Nordsjøen, omtrent 9 kilometer nordøst fra Balder FPSO. Feltet startet produksjon 2003, og produserer olje og gass som sendes til Balder og Jotun-installasjonen for endelig prosessering, lagring og eksport.

Ringhorne Øst er utviklet med fire brønner fra Ringhorne-plattformen, og hadde produksjonsstart i 2006. Produksjonen går fra Ringhorne brønnhodeinnretningen til Balder for prosessering, lagring og eksport. Oljen fraktes med tankskip.

Vår Energi er operatør for Ringhorne og Ringhorne Øst en eierandeler på henholdsvis 90 og 70 prosent.



JOTUN

Feltet ble påvist i 1992, og startet produksjon i 1999. I desember 2016 ble produksjonen på Jotun permanent stengt. Det arbeides med å utvide produksjonen i Balder- og Ringhorne-området frem mot 2045. I denne sammenheng vil Jotun FPSO flyttes og bli gjenstand for levetidsforlengelse.

Vår Energi er operatør for Jotun-feltet med 90 prosent eierskap.

BALDER FUTURE

Balder Future-prosjektet er en del av Vår Energi sin satsing på økt utvinning av olje fra Balder-feltet. Prosjektet representerer en investering på 26,8 milliarder kroner og inkluderer boring av 14 nye produksjonsbrønner og én vanninjeksjonsbrønn

på Balder-feltet, i tillegg til levetidsforlengelse av produksjonsskipet Jotun FPSO.

Balder Future-prosjektet ventes å skape nærmere 30.000 sysselsatte årsverk for prosjekt- og driftsperioden 2018–2045, med en topp på 4.500 årsverk i perioden 2020–2022².

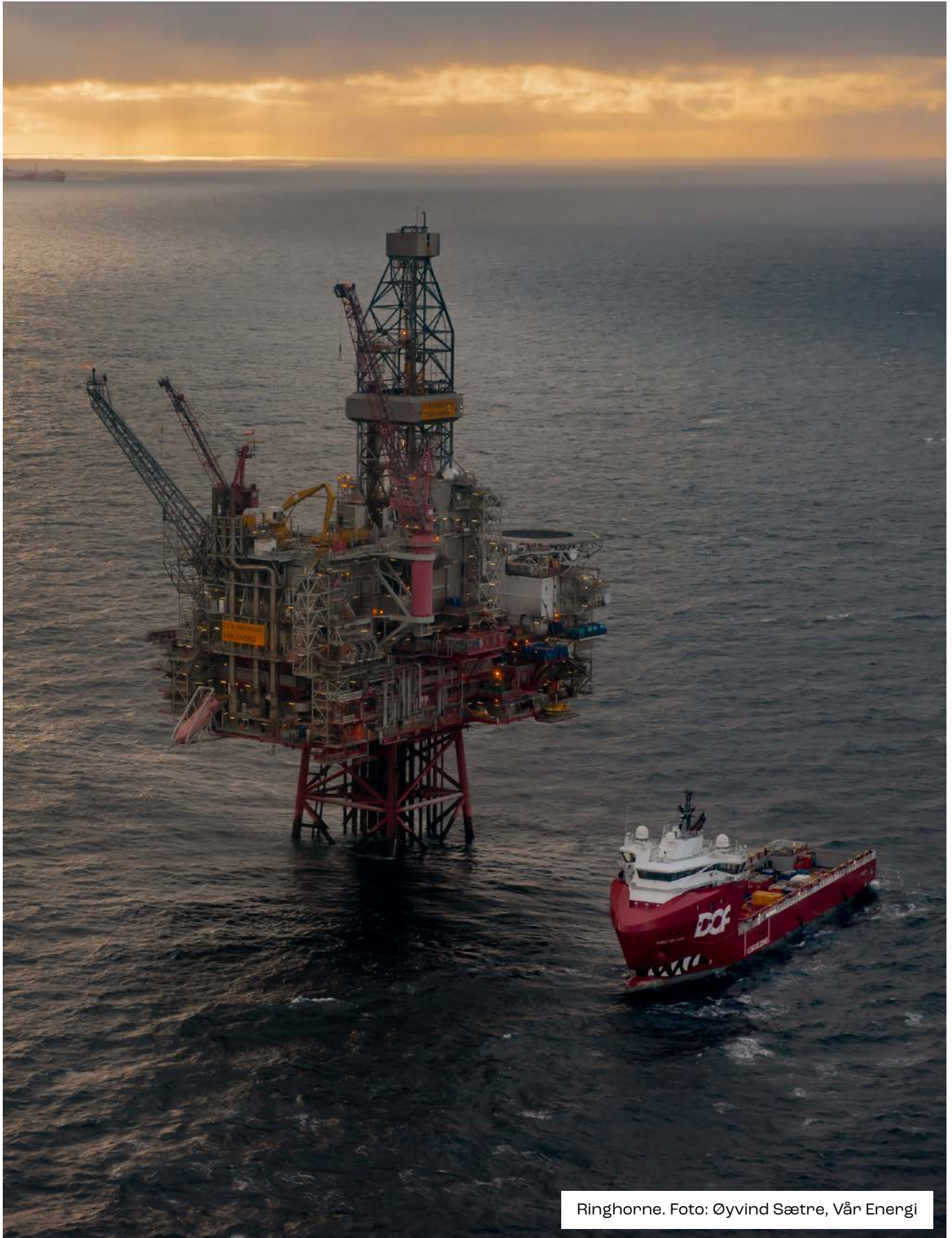
Jotun FPSO ble tatt til land sommeren 2020, og arbeidet med Balder Future er dermed i gang. Andelen norske leverandører i Balder Future-prosjektet er 70 prosent, hvor samtlige hovedleverandører har base i Stavanger-regionen. Store kontrakter er tildelt Rosenborg Worley, Baker Hughes, Ocean Installer og Seadrill Norway Operations³.

2: <https://varenergi.no/no/var-virksomhet/produksjon/egenopererte/>

3: <https://varenergi.no/no/var-virksomhet/balder-future/>



Jotun. Foto: Vår Energi



Ringhorne. Foto: Øyvind Sætre, Vår Energi

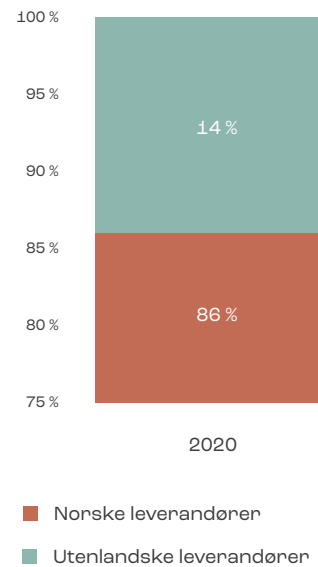
LEVERANSER

Leverandørlistene for de sørlige feltene til Vår Energi viser at 86 prosent av kostnadene for innkjøpte varer og tjenester i 2020 gikk til norske leverandørbedrifter.

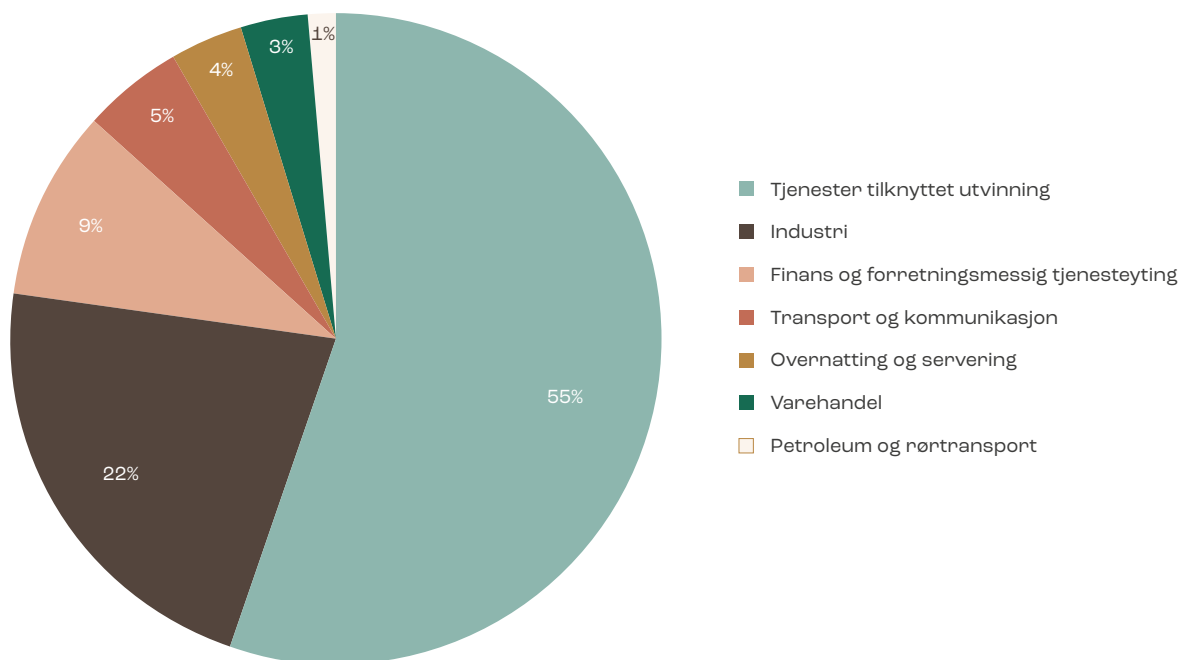
Tjenester tilknyttet utvinning dominerte leveransebildet i 2020, og utgjorde 55 prosent av de norske leveransene. Mye av dette kunne knyttes til kontraktene Ocean Installer (Havfram) er tildelt for a utføre ingeniørarbeid, anskaffelser, konstruksjon og installasjon av nye subseasystemer, umbilicals, stigerør og transportrør til Jotun FPSO.

22 prosent av leveransene kom fra industri-næringen, særlig knyttet til leveranser fra Rosenberg Worley som er tildelt kontakt for oppgradering og modifikasjon av Jotun FPSO.

Direkte kostnader knyttet til Balder, Ringhorne og Marulk



Leveransen fra norske bedriften fordelt på næring



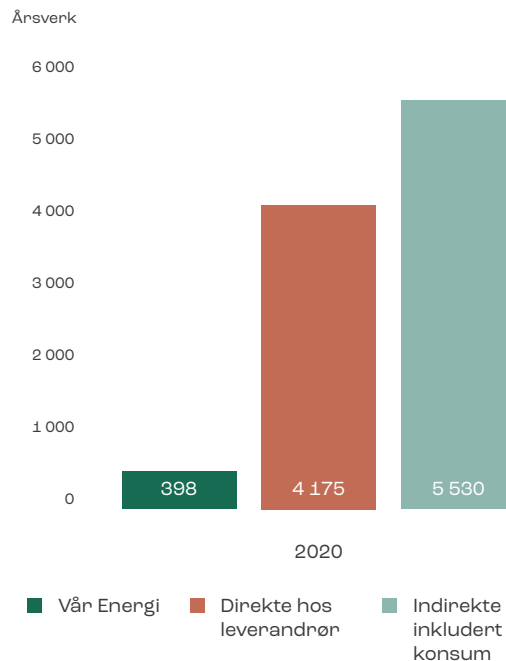
NASJONALE SYSSELSETTINGSVIRKNINGER

Nasjonale sysselsettingsvirkninger fra aktivitet tilknyttet feltene Balder, Ringhorne og Marulk omfatter Vår Energis interne årsverk, direkte årsverk i norsk leverandørindustri og indirekte årsverk fra norske underleveranser og de sysselsattes konsum.

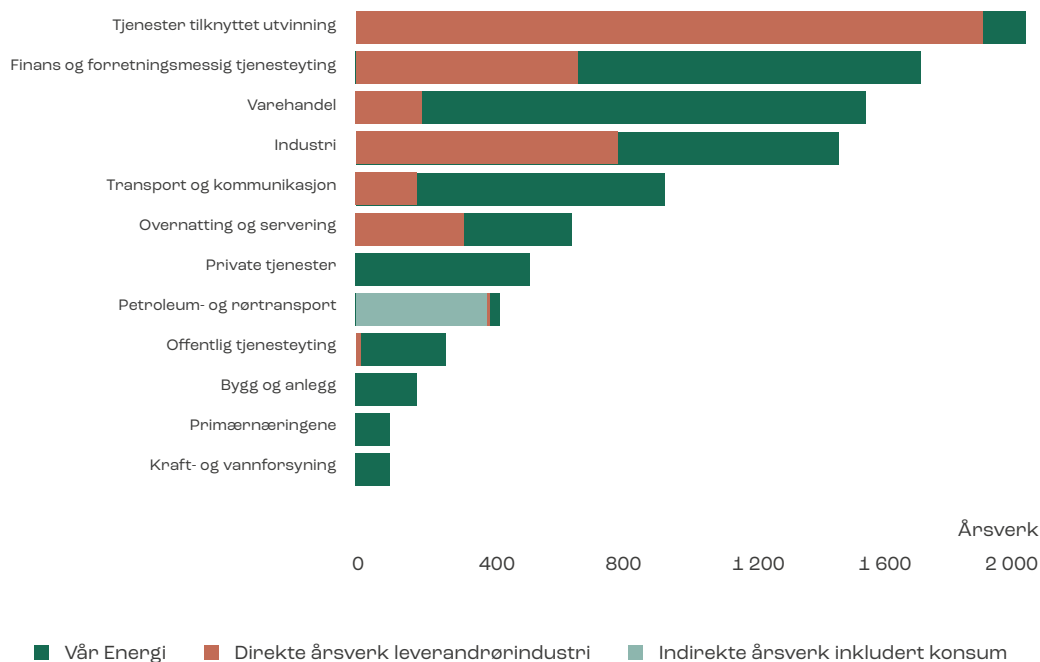
Totale sysselsettingsvirkninger på nasjonalt nivå ble beregnet til 10 100 årsverk i 2020, fordelt med 400 årsverk internt i Vår Energi, nær 4 200 årsverk i norske leverandørbedrifter og 5 500 indirekte årsverk inkludert konsum.

Det var flest årsverk innen næringen tjenester tilknyttet utvinning, hvor de direkte årsverkene i leverandørindustrien var dominerende. Videre fulgte finans og forretningsmessig tjenesteyting, varehandel og industri, hvor det var betydelige direkte og indirekte årsverk.

Norske sysselsettingsvirkninger tilknyttet aktivitet ved Balder, Ringhorne, Jotun og Marulk



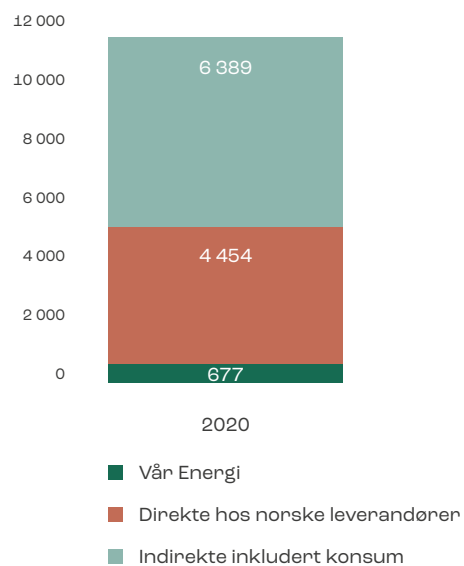
Årsverk fordelt på næring 2020



Verdiskapingen fordelte seg med i underkant av 700 millioner kroner på Vår Energis egen virksomhet, 4,5 milliarder kroner hos leverandørbedrifter og 6,4 milliarder kroner som følge av indirekte aktivitet knyttet til underleveranser og konsum. Samlet verdiskaping ble dermed beregnet til 11,5 milliarder kroner i 2020.

Verdiskaping fra aktiviteten tilknyttet Balder, Ringhorne, Jotun og Marulk

Mill NOK





Bar Eiendom, Strandgata 1 i Hammerfest. Bar Eiendom eies av Bård Henriksen og Arne Jr. Wæraas

Med Goliat fortsatte boligeventyret til Bar Eiendom

- Uten olje- og gasselskapene hadde vi ikke hatt Bar Eiendom, konstaterer Arne Jr. Wæraas i Bar Eiendom.
- Til Goliat har vi levert tjenester for hele 50 millioner kroner.

Utbyggingen av Equinors anlegg på Melkøya ga startskuddet for Bar Eiendom.

- Allerede i anleggsperioden meldte det seg et stort behov for boliger i Hammerfest, forteller Wæraas.
- Byen manglet boliger til pendlerne og andre tilflyttere, som i mange tilfeller måtte nøye seg med et krypinn på et loft i en privatbolig, eller leie av hytte på Skaidi.
- Vi så veldig tidlig at det var et marked for utvikling og utleie av leiligheter her i byen, fortsetter han.

Med oppstart av Goliat meldte også Vår Energi sin interesse for boligmarkedet i Hammerfest.

- Selskapet hadde behov for boliger til 40-50 av sine ansatte, der de fleste skulle pendle fra Italia. Vi skaffet dem leilighetene, samtidig som vi fikk i oppdrag å forvalte dem.

For selskapet som startet med én utleieleilighet for 16 år siden har utviklingen vært formidabel.

- I dag har vi til sammen 150 utleieboliger i Hammerfest, der vi også forvalter deler av boligmassen. I tillegg utvikler vi boliger for salg, forteller Wæraas.

– Boligene har vi bevisst valgt å spre over hele byen. Med det har også tilflyttere blitt kjent med naboen og lokalmiljøet, og i enkelte tilfeller har de trivdes så godt at de har valgt å flytte hele familien opp hit.

Til tross for flere utleieboliger i byen og en befolkningsnedgang de siste årene, har ikke etterspørselen etter utleieboliger gått ned. Helt siden oppstart har Bar Eiendom hatt 100 prosent belegg på leilighetene sine.

- Olje- og gassnæringen står nå for 40 prosent av kundegrunnlaget vårt, men fortsatt er det stor rift om boligene. – Jeg tror grunnen til det ligger i at trafikk skaper trafikk. I det ligger det at næringen skaper aktivitet på nye områder, der det også vil være et boligbehov.

Johan Castberg- utbyggingen

Vår Energi deltar som partner i en rekke utbyggingsprosjekter på norsk sokkel, et av disse er Johan Castberg. Dette feltet forventes å få store ringvirkninger og betydning for nordnorske aktører. Vår Energi har en eierandel på 30 prosent.

GJENNOMBRUDD I UUTFORSKEDE OMRÅDER

Utbyggingen av Johan Castberg skjer på et område med 360-390 meters havdyp, med lang avstand fra nærmeste landanlegg. Feltet er lokalisert omtrent 100 kilometer nord for Snøhvitfeltet i Barentshavet, 150 km fra Goliat og 240 km fra Melkøya. Feltet ble oppdaget i 2011, og PUD ble godkjent i 2018. Feltet består av tre oljefunn: Skrugard, Havis og Drivis. Feltet har planlagt oppstart i 2023 og prognoser om produksjon i 30 år. Påviste volum er anslått til å ligge på mellom 400 og 650 millioner fat olje.

Feltet bygges ut med et produksjonsskip, i tillegg kommer en subseautbygging bestående 30 brønner fordelt på 10 bunnrammer og to satellitt-strukturer. Produksjonsskipet bygges som en FPSO+ med subsea-løsninger. Omfattende analyser av kraftløsninger avdekket at den beste og mest samfunnsøkonomiske løsningen for Johan Castberg er kraft fra gassturbiner. Beregningene viser at denne kraftløsningen vil gi et utslipp på 0,27 millioner tonn Co2 per år, eller 2 prosent av det årlige utslippet fra norsk sokkel i dag. Det vil også bli lagt til rette for fremtidig elektrifisering med vekselstrømteknologi. Driften skal ivaretas av forsynings- og helikopterbase i Hammerfest og Equinors driftsorganisasjon i Harstad.

RINGVIRKNINGER FOR DET NORDNORSKE MILJØET

Johan Castberg forventes å skape økt aktivitet for den nordnorske leverandørindustrien, og en rekke regionale bedrifter og kunnskapsmiljøer har allerede fått tildelt kontrakter. Nasjonale ringvirkninger er knyttet til leverandører med norsk adresse, mens de regionale ringvirkningene er knyttet til leveranser fra bedrifter med adresse i Nord-Norge. Lokale ringvirkninger er leveranser fra Finnmark og Nord-Troms.

Ifølge en rapport skrevet av Agenda Kaupang og KPB ventes Johan Castberg å gi norske leveranser på 31,3 milliarder kroner, eller 60,7 prosent av det totale investeringsbudsjettet på 51 milliarder kroner. Den nordnorske andelen av leveransene ventes å bli 8,2 prosent eller 2,5 milliarder kroner.

Nasjonalt forventes Johan Castberg å bidra til 46.000 årsverk, der 18.000 er direkte knyttet til prosjektet. De øvrige 28.000 forventes å komme som indirekte årsverk hos underleverandører eller som konsumeffekter. I Nord-Norge er utbyggingen forventet å skape i overkant av 2.200 årsverk, hvorav om lag 1.600 er direkte årsverk.



Johan Castberg. Foto: Statoil/Equinor

