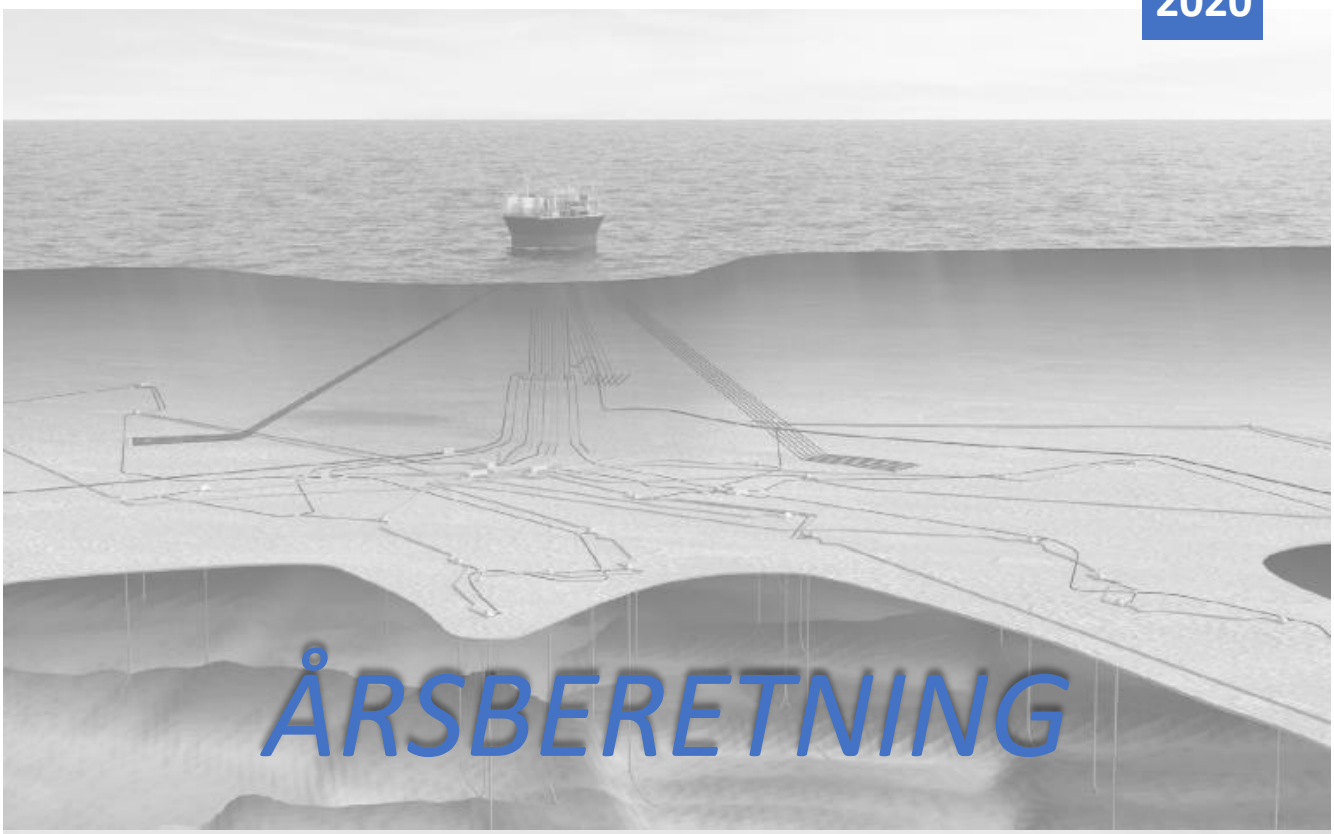
petroarctic

2020



ÅRSBERETNING

PETRO ARCTIC

Innhold

1. PETRO ARCTIC 2

1.1 STYRETS ARBEID 2

1.2 STYRETS SAMMENSETNING 3

1.3 OM PETRO ARCTIC 3

1.4 ORGANISERING OG LEDELSE 4

1.5 HELSE, MILJØ OG SIKKERHET 4

1.6 MEDLEMSOVERSIKT 4

2. AKTIVITETER OG PROSJEKTER 5

2.1. MØTER, SEMINARER OG MEDLEMSKONTAKT 5

2.2 MYNDIGHETER, MEDIA, DIGITAL PLATTFORM 6

2.3 PROSJEKTER OG PRODUKTER 8

3. NÆRINGSPOLITISK ARBEID 2020 12

3.1 NÆRINGSPOLITIKK 12

4. REGNSKAP 17

..... 22

5. REVISORS BERETNING 25

6. VALGKOMITEENS INNSTILLING 27

1. PETRO ARCTIC

1.1 STYRETS ARBEID

Styret har i perioden hatt 5 styremøter. Organisasjonen har over flere år hatt fokus på kostnadskontroll og tilpassing av aktiviteter, dette har også vært helt sentralt i det spesielle året 2020 ble. Resultatet for 2020 viser et lite overskudd på kr. 34 408,-.

På bakgrunn av Covid-19 pandemien ble det besluttet å gjennomføre permitteringer i administrasjonen. Administrasjonen gikk raskt i gang med å forberede seg for digitale kurs og arrangementer for å holde kontakten med våre 250 medlemsbedrifter og stakeholdere. Når landet stengte ned i mars 2020 hadde administrasjonen høyt fokus på å få en oversikt over hvordan dette berørte våre medlemmer. Med oljeprisfall og stopp i prosjekter ble det en ny hverdag over natta for hele bransjen. Heldigvis ble det tatt politiske grep og skattepakken som ble vedtatt gjorde til at aktivitetsnivået i nord ble opprettholdt og det ble økt trykk på flere utviklingsprosjekter.

Petro Arctic beholder sin posisjon som Nord-Norges ledende leverandørnettverk innen olje & gass, men vil også se nærmere på muligheter for våre medlemmer innen mer klimavennlige energiformer som følge av de endringer som nå skjer.

Levert rapporten for 2019 viser en liten økning i leveransene fra nord, og prognosen for 2020 er at det forventes en liten nedgang i de nordnorske leveransene. Petro Arctic vil også i 2021 ha som vår viktigste oppgave å sikre ringvirkninger i nord, og vi vil fortsette vårt arbeid med å tilrettelegge for at våre bedrifter skal få konkurrere om leveranser til prosjekter på hele norsk sokkel.

Leveranser fra nord er selve kjernen i vår aktivitet. Det er derfor gledelig at det stadig større del av oljeselskapenes innkjøpsarbeid fokuseres på dette. Petro Arctic har alltid vært en viktig stemme i denne utviklingen, dette skal vi fortsette med.

Petro Arctic har arbeidet aktivt mot myndigheter og andre instanser for å sikre at ramme-betingelsene forblir forutsigbare og at arbeidet med forvaltningsplanen blir et godt verktøy for videre næringsutvikling i nord. Dessverre ble beslutning av en mindre oljeterminal på Veidnes i Nordkapp kommune negativ. Vi tar dette til etterretning. Styret vil fortsatt jobbe aktivt for at petroleumsutviklingen i nord skal bidra til en positiv samfunnsutvikling i hele Nord Norge.

Styret vil takke administrasjonen for høy kvalitet og gode prioriteringer i arbeidet innenfor fokusområdene til foreningen. Vi takker også alle våre samarbeidspartnere for økonomiske bidrag og støtte for å sikre leveranser fra nordnorske bedrifter. Gjennom et krevende år med Covid-19 utbrudd ser styret fortsatt optimistisk på petroleums-industrien i nord. Mange nye prosjekter som Johan Castberg, Wisting, Snøhvit Future, Alta/Ghota og Asterix er under utvikling og våre medlemmer er klare til å bidra for å få disse realisert.

Styret Petro Arctic 2020

1.2 STYRETS SAMMENSETNING

STYREMEDLEMMER

- *Yngve Vassmyr, styreleder*
- *Inger Lise Svendsen, nestleder*
- *Heidi Johnsen, styremedlem*
- *Geir Otto Samuelsen, styremedlem*
- *Petter Bjørkli, styremedlem*
- *Wenche Brennbakk, styremedlem*

VARAREPRESENTANTER

- *Vidar Antonsen 1. vara*
- *Annbjørg Skjerven 2. vara*

FORENINGENS REVISOR: ***Finnmarksrevisjon, Hammerfest***

1.3 OM PETRO ARCTIC

Petro Arctic er leverandørnettverk for petroleumsvirksomheten i nord. Nettverket har samarbeidsavtaler med oljeselskapene som har felt i drift, under utvikling, har lisenser eller ønsker aktivitet i Norskehavet, Barentshavet og Nord-Vest Russland.

I samarbeid med operatørselskapene og deres hovedleverandører skal Petro Arctic legge til rette for størst mulige ringvirkninger av disse prosjektene, herunder leveranser fra medlemsbedriftene, informasjon om prosjektene og markedsmulighetene.

Foreningen Petro Arctic er en interesseorganisasjon for bedrifter som ønsker å posisjonere seg som leverandør til utbygging og drift av petroleumsprosjekter, hydrogenprosjekter og havbaserte fornybarprosjekter på nordnorsk sokkel.

Hovedmålsetting

Oppnå så store leveranser av varer og tjenester som mulig fra medlemsbedriftene til leteaktivitet, felt i produksjon og utbygginger i Norskehavet og Barentshavet.

Hovedpunkter strategiplan 2019 – 2024

- Viktigste petroleumsstemmen for **leverandørene** i nord

- Betydelige ringvirkninger for petroleumsutviklingen i nord

- Forbedre **rammebetingelser** og stabile vilkår i nord

Petro Arctic startet mot slutten av 2020 med en ny strategiprosess hvor en ser på muligheter for å bli et bredere energinettverk. Dette arbeidet fortsetter og i løpet av 2021 er målet å ha et forslag til ny strategi klar som skal presenteres for medlemmer og samarbeidspartnere.

1.4 ORGANISERING OG LEDELSE

Petro Arctic ble etablert i 1997 og er organisert som en forening med årsmøtet som øverste organ.

Drift av foreningen finansieres av foreningens medlemmer, hovedsamarbeidspartnerne Equinor, Vår Energi og Lundin Energy, samt andre oljeselskap som ønsker å satse i nord.

Foreningen har to faste ansatte og ledes av direktør Kjell Giæver. Nina Kivijervi Jonassen er ansatt som prosjektdirektør. I tillegg er Geir Roar Nesbø engasjert i 50 % stilling som prosjektmedarbeider.

Petro Arctic har kontorsteder i Hammerfest og Bodø, i tillegg til representasjon på Helgeland og i Harstad.

1.5 HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Petro Arctic har ingen aktivitet som medfører direkte utslipp tilknyttet det ytre miljø. I vårt generelle arbeid og kommunikasjon legger vi vekt på at petroleumsnæringen i nord skal opptre på en bærekraftig måte og være ledende når det gjelder teknologiske løsninger som gir minst mulig karbonavtrykk.

1.6 MEDLEMSOVERSIKT

Ved årsskiftet var det registrert 250 medlemsbedrifter i Petro Arctic.

Varer og tjenester leveres hver dag fra våre medlemmer i Nordland, Troms og Finnmark. Den geografiske fordelingen viser at tyngdepunktet av foreningens medlemsmasse er etablert i Hammerfest-regionen og på Helgeland. I disse regionene er det de senere år blitt bygd opp en solid leverandørindustri til petroleumsnæringen.

Kjell Giæver på besøk hos Helgeland Overflateteknikk

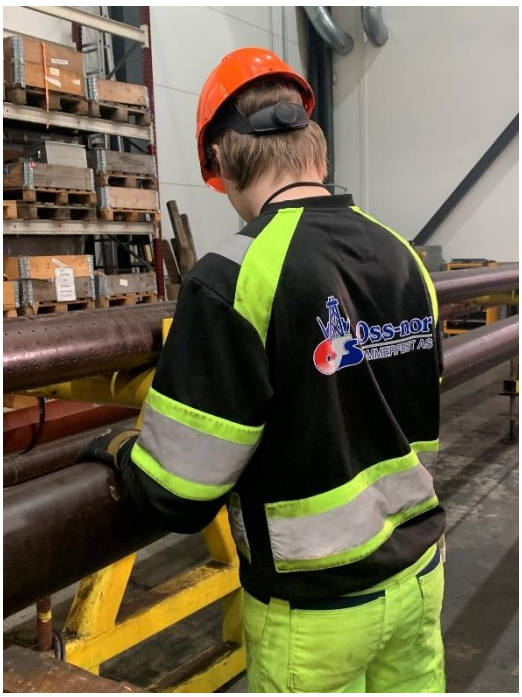
2. AKTIVITETER OG PROSJEKTER

2.1. MØTER, SEMINARER OG MEDLEMSKONTAKT

Petro Arctic er synlig på mange ulike arenaer ved å delta i debatter, uttalelser i media, egne pressemeldinger om relevante saker, høy aktivitet på egen webside, holder en rekke foredrag, og deltar i programkomiteer og på møter i ulike fora, både i inn- og utland. Foreningen gjennomfører, deltar og støtter normalt arrangementer i hele landsdelen. 2020 ble et spesielt år i forhold til arrangementer og medlemskontakt. Administrasjonen har måtte endret sine metoder fra fysiske til digitale møteplasser.

Medlemskontakt

Våre medlemmer er grunnlaget for foreningens eksistens og daglig kontakten med medlemmene er foreningens viktigste aktivitet. Tilbakemeldinger fra våre medlemmer er viktig og er avgjørende for hvordan man legger fram saker i møter med operatører, myndigheter, eller andre aktører. Spesielt under nedstengningen av landet hadde vi sterkt fokus på å kontakte våre medlemmer for å få en oversikt over deres situasjon. Websiden vår ble en viktigere arena for å formidle situasjonen for våre medlemmer i hele landsdelen.



Bedriftsbesøk er en viktig del av foreningens kontakt med våre medlemmer og vil fortatt ha et høyt fokus i foreningens daglig drift når det igjen åpnes for reiser og besøk.

Medlemsbedriftene oppfordres hele tiden å informere om spennende ting som skjer i deres virksomhet slik at det kan lages nyhetssaker til Petro Arctic web.

Faste møteplasser

De faste møteplassene som Olje- og Jazz i Honningsvåg, «Barentsmeeting» med samarbeidende operatørselskaper og viktige stakeholdere og andre arenaer Petro Arctic normalt arrangerer ble i 2020 kansellert som følge av pandemien.

Leverandørseminarer

Like før nedstengningen av landet gjennomførte Petro Arctic et seminar på oppdrag fra Equinor med fokus på muligheter i forbindelse med Snøhvit Future-prosjektet.

Arrangementet som var godt besøkt ble gjennomført i Hammerfest. Prosjektledelsen har høyt fokus på lokale ringvirkninger i nord. Det planlegges investert titalls milliarder kroner ved Hammerfest LNG og Petro Arctic bistår Equinor å få koblet tilbyderne til hovedkontrakten med lokale leverandører.

Petro Arctic bidro i utarbeidelse av program, profilering, rekruttering, organisering møter og møteledelse.

2.2 MYNDIGHETER, MEDIA, DIGITAL PLATTFORM

Myndighets, samfunns- og mediekontakt

Petro Arctic har jevnlig møter med Olje- og energidepartementet, Gassco, nasjonale, regionale og lokale politikere, samt fylkeskommuner og relevante kommuner.

Direktør Kjell Giæver intervjues av NRK

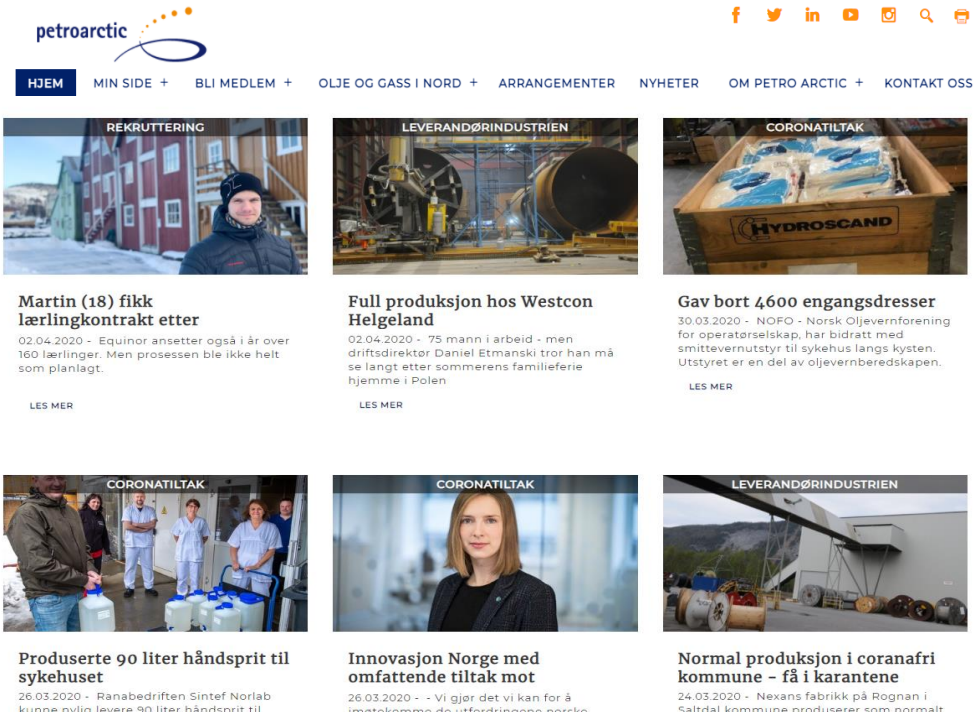
For synliggjøring av våre medlemsbedrifter, samarbeidspartnere og skape positiv oppmerksomhet rundt petroleumsutvikling i nord er kontakt med media, og presse viktig. Petro Arctic har bygget opp et solid nasjonalt, regionalt og lokalt nettverk med relevante aktører, og er blitt en av premissgiverne i de fleste oppslag knyttet til petroleum i nord.

Som følge av pandemien ble de aller fleste møter og kontaktpunkter gjennomført digitalt.

Petro Arctic websider – sosiale medier

Nyhetsformidling er viktig for å informere våre medlemmer og interesserte om hva som skjer i næringen i landsdelen. Siden sommeren 2018 har Petro Arctic produsert en stor del av nyhetssakene selv. Dette har vært mulig da vi har fått tilført ressurser i form av journalist i 40 % stilling gjennom et felles prosjekt om mediesamarbeid. Nyhetssaker mottas også gjennom pressemeldinger fra operatørselskaper og medlemsbedrifter.

Som følge av Covid-19 og nedstengningen av samfunnet i mars ble Petro Arctics webside en viktig plattform for oppdatering av våre medlemmer i den spesielle situasjonen landet var i.



Utklipp fra Petro Arctic web

Petro Arctic har også en egen profil på Facebook hvor det legges ut og deles saker regelmessig. Treffene av de som nås gjennom Facebook-profilen er stadig økende og det arbeides kontinuerlig for å få flere og mer engasjerte følgere. I tillegg til Facebook finner man også Petro Arctic på LinkedIn.

Klynger og nettverk

Foreningen har valgt å arbeide mer gjennom de ulike klyngealternativene som er etablert i landsdelen. Et slikt samarbeid styrker etablert klynge og nettverksmiljøer i hele landsdelen, samt bidrar til gode møteplasser og kontakt med nye spennende bedrifter.

Petro Arctic har i 2020 samarbeidet med følgende klynger og nettverk; Olje- og gassforum Hammerfest, Nordkapp Næringshage, Orinor, Energiklyngen Nord i Tromsø, samt Olje- og gassklynge Helgeland (OGH). I tillegg har Petro Arctic tatt initiativ til et nytt nettverk tilknyttet den energi omstillingen vi er en del av. Prosjektet har fått arbeidstittelen «Energi i Nord».

2.3 PROSJEKTER OG PRODUKTER

Nye muligheter

I tillegg til daglig overvåking og synliggjøring av marked i nord, har vi også et særlig fokus på framtidige nye muligheter som;

Barentshavet: Snøhvit Future Phases, Wisting, Johan Castberg drift, Alta & Gohta, Barents Blue, CCS i nord og elektrifisering av Hammerfest LNG.

Norskehavet: Asterix, Iris/Hades, Kristin S. Cape Vulture

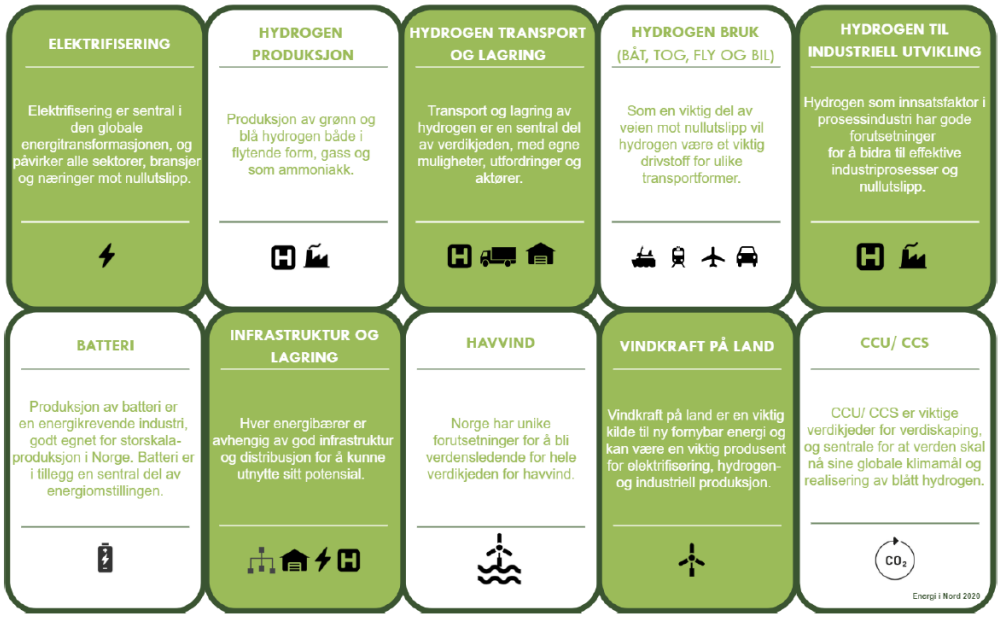
I tillegg, muligheter innen nye energiformer i nord.

Energi i Nord

Et prosjekt initiert av Petro Arctic høsten 2020 og har som ambisjon å etablere en «klynge» i Nord-Norge som bidrar til energiomstilling og verdiskaping for selskaper og samfunn i nord i tråd med klimamålene i Parisavtalen. Nord-Norge sitter på store ressurser og omfattende kompetanse innen produksjon, transmisjon, lagring og industriell foredling av karbonnøytral energi. For å utløse de mulighetene som denne landsdelen har innenfor dette feltet har vi tro på å løfte i flokk på tvers av regioner og bransjer. Energi i Nord er etablert for å bidra til et slik felles løft.

Energi i Nord har medlemmer over hele landsdelen og representerer, kraftbransjen, olje og gass, logistikk og transport, prosessindustri, leverandørindustri, samt FoU-organisasjoner, SMB- og oppstartsbedrifter, komplementære klyngeorganisasjoner og offentlig forvaltning.

Energi i Nord har fått bevilget midler fra Innovasjon Norge for gjennomføring av et forprosjekt for å undersøke grunnlaget for etablering av en slik bedriftsklynge. Prosjektledelse for klyngen ivaretas av Kunnskapsparken Bodø som rapporterer til en styringsgruppe sammensatt av følgende representanter; Kjell Giæver, Petroarctic, Arve Ulriksen, Mo Industripark, Terje Skansen, Varanger Kraft, Toril Utvik, Equinor, Ketil Holmgren, Polarbase og Stein- Gunnar Bondevik, Troms Kraft.

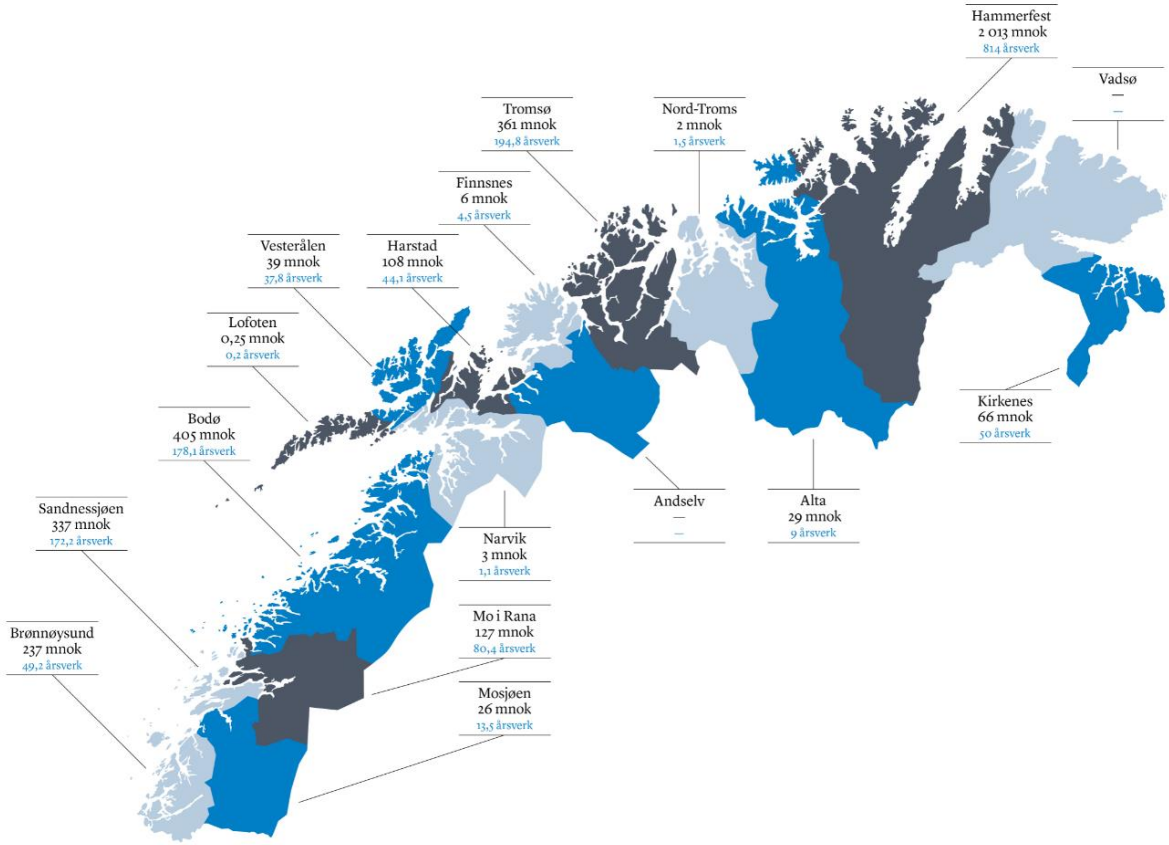


Levertrapporten

Levert-undersøkelsen har etablert seg som en viktig årlig markedsanalyse som synliggjør nordnorske leveranser til petroleumsindustrien. Rapporten er finansiert av ulike oljeselskaper, de nordligste fylkeskommunene, samt olje- og energidepartementet. Rapporten gir ikke et komplett bilde av de totale ringvirkningene, men måler spesifikke leveranser til petroleumsnæringen fra nord.

Rapporten blir utarbeidet av Kunnskapsparken i Bodø, i samarbeid med Kunnskapsparken Nord og Petro Arctic, som har ansvaret for datainnsamlingen i henholdsvis Troms og Finnmark. Dataen innhentes gjennom intervjuer med alle leverandørbedriftene i Nord-Norge.

Den nordnorske leverandørindustrien leverte varer og tjenester for 3,93 milliarder kroner i 2019, noe som er en liten vekst fra året før.



Kartlegginger av mulige leverandører til Equinor

Petro Arctic har på oppdrag fra Equinor utført kartlegginger av nordnorske leverandører innen følgende leveranseområder:

- *MME Equipment og HCC*
- *Modifikasjon og vedlikehold*
- *Business Support*
- *HR – Learn portefølje og travel*
- *Drilling and well services*
- *Civil-kontrakt Hammerfest LNG*

Leverandørutvikling Havteknologi, LU Havtek

LU Havtek er et prosjekt som ledes av Kunnskapsparken Bodø og er finansiert av Equinor og Innovasjon Norge. Petro Arctic er blitt en del av prosjektledelsen og bidrar til gjennomføring av ulike arrangementer i samarbeid med andre partnere i prosjektet.

Prosjektet har som målsetting å bidra til utvikling av en kompetent, solid og konkurransedyktig nordnorsk leverandørindustri som kan tilby tjenester til havnæringene i nord.

Workshop i Kirkenes og bedriftsbesøk hos Kimek

Petro Arctic har gjennomført tre digitale EPIM JQS-kurs for å få flere nordnorske bedrifter registrert i denne felles kvalifikasjonsordningen for alle operatørselskapene på norsk sokkel. Totalt 54 bedrifter deltok på kurs i 2020.

2.4 SAMARBEIDSPARTNERE

Samarbeid er viktig for Petro Arctic. Her er en oversikt over våre hovedsamarbeidspartnere i 2020:

Kurt Michelsen, OMV

Oljeselskap

Equinor, Vår Energi, Lundin Energy, Wintershall DEA, OMV, Spirit Energy, RN Nordic Oil og Lukoil.

Samarbeidende kunnskapsmiljøer

Kunnskapsparken Bodø, Nordkapp Næringshage, Pro Barents, Kunnskapsparken Helgeland, KUPA, Orinor, Innovasjon Norge, Nordland Fylkeskommune, Troms og Finnmark Fylkeskommune og Norsk olje og gass.

Petro Arctic har også et tett samarbeid med Gassco som blant annet arbeider med å utrede gassinfrastruktur fra Barentshavet.

Konferanser

Barentshavkonferansen: Petro Arctic er medlem i programkomiteen og også deleier i stiftelsen, samt ivaretar styrelederververvet i stiftelsen Barentshavkonferanser. Konferansen avholdes hvert år i Hammerfest på våren og er den ledende olje- og gasskonferansen i nord. På bakgrunn av pandemien ble konferansen kansellert i 2020.

Offshore Nordland: Konferansen arrangeres av Helgeland Regionråd i samarbeid med Olje- og gassklynge Helgeland, Petro Arctic og Nordland fylkeskommune. Denne konferansen gjennomføres normalt i Sandnessjøen, men i 2020 ble denne kansellert som følge av pandemien.

Nordområdekonferansen: En årlig tverrfaglig konferanse med fokus på havnæringer som avholdes i Harstad i november. Petro Arctic er samarbeidspartner med arrangør og medlem i programkomiteen. Også denne konferansen måtte kanselleres i 2020.

Norsk-Russisk Handelskammer:

Nordvest-Russland er et av Petro Arctics geografiske nedslagsfelt. For å knytte nettverk og holde seg oppdatert på markedsmuligheter, restriksjoner etc. har foreningen for et par år tilbake valgt å melde seg inn i The Norwegian-Russian Chamber of Commerce.

Norsk Industri:

Petro Arctic er organisert i Norsk Industri og direktør sitter i bransjestyret for leverandørindustrien til olje og gass. Her deltar vi også i flere nasjonale arbeidsgrupper som; «Fornybar energi til havs», «Norske leveransemodeller til havvind» og «Hydrogen».

3. NÆRINGSPOLITISK ARBEID 2020

3.1 NÆRINGSPOLITIKK

Petro Arctic arbeider aktivt med blant annet næringspolitiske spørsmål i tilknytning til oljevirksomheten i nord og er en meget sentral stemme i arbeidet for å legge til rette for økt petroleumsvirksomhet, stabile rammebetingelser og utvikling av næringen i nord. Petro Arctic er også høringsinstans for næringsliv og samfunn i nord.

Olje- og energiministeren besøker Polarbase og noen av våre medlemsbedrifter i Hammerfest.

Tilgang på nye arealer

Petro Arctic mener at en konsekvensutredning av områdene utenfor Lofoten/Vesterålen og Senja fortsatt er relevant, man bør unngå vedtak som gir området varig vern og lukker området for mulig framtidig aktivitet og verdiskaping.

Når det gjelder de nordligste områder av Barentshavet vil det være nødvendig med et langvarig arbeid for å få til en gradvis åpning, og også her vil Petro Arctic bidra positivt. Med unntak av Warcka og Slagugle funnene gjort i Norskehavet, var leteresultatene i 2020 skuffende og ga ikke de oljefunn eller gassfunn som er nødvendig for å opprettholde aktivitet på langsikt. Dette viser hvor viktig tilgang på attraktive arealer er for denne næringen.

Forvaltningsplanen

Det har vært høyt fokus på iskantsonen og hvor langt nord i Barentshavet petroleumsindustrien skal kunne operere. Petro Arctic har tatt en aktiv rolle i dette arbeidet som har vært gjennomført i tett samarbeid med operatørselskapene og Norsk Olje- og gass, samt politikere og ulike næringsaktører.

Regjeringen la i april 2020 fram de nye forvaltningsplanene for de norske havområdene – Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten, Norskehavet, Nordsjøen og Skagerrak. Blant tiltakene er å flytte grensen for petroleumsvirksomhet i Barentshavet sørover til der det i gjennomsnitt finnes havis 15 prosent av dagene i april måned. Den nye forvaltningsplanen gir ingen nye begrensninger på dagens olje og gass aktivitet i nord.

Skattepakken

Petro Arctic tok en aktiv rolle i forbindelse med et forsterket opprop fra nord i forbindelse med skattepakken som følge av Covid-19. Oppropet kom fra et flertall av regionrådene/kommunen i Nord Norge, LO og NHO i nord og næringsforeninger fra hele landsdelen.

Kjell Giæver overrekker blomster til olje- og energiministeren som takk fra nord for skattepakken.

Oppropet fra nord og aktørene bak

Næringens omdømme og attraktivitet

Olje og gass næringens omdømme er styrket i Nord Norge og nasjonalt gjennom 2020. Dette skyldes primært Covid 19 situasjonen og gjennom dette et økt fokus på verdiskaping, sysselsetting, økonomi og offentlig velferd. Vi jobber aktivt for å engasjere våre medlemmer, nøkkelpersoner, organisasjoner og myndigheter i debatten.

Petro Arctic er spesielt opptatt av å få frem nye unge stemmer fra nord, samt synliggjøre leveranser fra våre medlemmer.

Klima og miljø

Verdens strengeste krav til teknologi og rammebetingelser - Klimautfordringer er en av våre største utfordringer. Bruk av kull, olje og gass er en av de største kildene til utslipp av klimagasser, samtidige øker verdens energietterspørsel. Olje- og gass kommer til å være en etterspurt energikilde også for framtiden, hvor stor andel kan ingen vite med sikkerhet.

Næringen har satt meget ambisiøse klimakrav til egen aktivitet, med en målsetting om en tilnærmet karbonfri olje- og gassproduksjon innen 2050.

Også i nord viser man vei på flere områder allerede i dag - CO2-avgift, CCS, LNG/Hybrid fartøy, landstrøm til fartøy, fornybarstrøm fra land til drift av oljefelt, energi effektivitet, LNG produksjon med verdens laveste CO2-avtrykk.

Utbyggingen og framtidig drift av olje og gass installasjoner i nord bør i en slik sammenheng sette nye standarder innen klima- og miljøinnovasjon. Elektrifisering eller null/lav utslipps løsninger bør være valgte løsninger.

Oljevern i samspill med kystfiskere er en løsning som er i verdensklasse, noe som må videreutvikles. Petro Arctic skal fortsatt bidra aktivt i samfunnsdebatten når det gjelder klima og miljø.

Leteaktivitet

Interessen for tildelingsrundene generelt sett på norsk sokkel er fortsatt god blant oljeselskapene. Dessverre har interessen for nye søknader i nord blitt sterkt redusert, noe som bekymrer oss i Petro Arctic.

West Hercules ved Polarbase for vedlikehold

Oljedirektoratet estimerer at nesten to tredjedeler av de uoppdagede ressursene ligger i Barentshavet og at dette området vil være viktig for å opprettholde høy produksjon på lengre sikt.

Norge er en viktig og langsiktig leverandør av gass til Europa. Petro Arctic vil være en aktiv stemme for mer leting i nord, også etter gass. For å lykkes med dette må dagens infrastruktur for gass i Barentshavet utvikles ytterligere, samt at ny infrastruktur må vurderes. Gassco har avsluttet første fase av studier om gassinfrastruktur i nord og signalene er så langt positive. Nå pågår neste fase i disse studien og resultater av disse skal fremlegges høsten 2021.

Leterefusjonsordningen er under press og Petro Arctic støtter dagens ordning og mener den vil ha stor betydning for å opprettholde et høyt letenivå, også i nord.

Ringvirkninger

Regionale ringvirkninger den viktigste oppgaven til Petro Arctic.

Ringvirkninger skal i hovedsak komme som følge av sterk konkurransekraft fra alle våre bedrifter i nord.

Samtidig er kontakt og dialog med kommuner, fylkeskommuner, embetsverk, politiske partier, regjering og storting av stor betydning. Petro Arctic har også gjennom 2020 befestet sin posisjon som en av landsdelens fremste stemmer for ringvirkninger av olje og gass aktiviteten i Nord-Norge.

Tromsø Havn klargjør kai for riggbesøk

Ringvirkninger av olje og gass aktiviteten er helt avgjørende, og det desidert viktigste virkemiddelet for næringens omdømme og legitimitet. Derfor står dette arbeidet helt sentralt også i vårt næringspolitiske arbeid.

Kontraktstrukturer og krav i tilbudsforespørsler som legger til rette for regionale og lokale leveranser i utbygging og driftsfase vil få stor betydning for den videre oppbyggingen og konsolideringen av petroleumsrettede miljø i Nord-Norge. Økt konkurranse og mangfold av leverandører er en viktig del av norsk petroleumsindustri. Herunder er det viktig å dele opp, alternativt tilrettelegge kontraktene slik at det blir mulig for lokalt og regionalt etablerte bedrifter å gi tilbud. Kontraktstrategien må tilrettelegges slik at leverandører som vinner sentrale kontrakter innenfor utbygging, vedlikehold og modifikasjon er til stede med sentrale funksjoner i Nord-Norge.

Kontraktstrategien i driftsfasen for offshoreinstallasjoner og landanlegg er kritisk for ringvirkninger i nord. Disse må utformes slik at reelle varig ringvirkninger oppnås. I tillegg må det synliggjøres hvilke effekter dette vil få for hovedkontraktører og underleverandører fra hele Nord-Norge.

Prefabrikasjon til Johan Castberg ved Hammerfest Industriservice

Det bør på samme måte som i utbyggingsfasen settes klare måltall for regionale og lokale leveranser (KPI) for driftsfasen i framtidige PUD`er.

Petro Arctic krever at nordnorske olje- og gassfelt skal ha all drift- driftstøtte og basestruktur i landsdelen.

Teknologiutvikling og utviklingskontrakter

Teknologiutvikling og utviklingskontrakter har vært helt avgjørende for nasjonal leverandørindustri og dagens ringvirkninger av oljeaktiviteten. EØS avtalen har i mange år vært et hinder for å benytte dette effektive virkemiddelet. Nå er oljeselskapenes investeringer på sokkelen ikke lenger underlagt EØS sitt innkjøpsdirektiv og bør derfor igjen tas i bruk på norsk sokkel for å videreutvikle og styrke norsk leverandørindustri i Nord-Norge.

Petro Arctic foreslår at oljeselskaper, leverandørindustri og myndigheter utreder muligheten for minst 3 område for utviklingskontrakter i nord med fokus på teknologi og innovasjon;

- *Fabrikasjon av SURF materiell*
- *Boring og brønn*
- *Vedlikehold og modifikasjon*

Kunnskapsløft og rekruttering

Olje- og gassnæringen har en god tradisjon for sitt bidrag til å øke kunnskap og kompetanse rundt om i hele landet, samt være en attraktiv arbeidsplass. Dette er spesielt viktig for ungdom og unge voksne.

Kunnskapsløft og rekruttering til petroleumsnæringen gjennom eksisterende arbeidsmarked, fagutdanning og høyere utdanning er av høy prioritet. Rekruttering og tilgang på kvalifisert arbeidskraft i nord viktig, fordi det sikrer sysselsetting og bosetting samt en sikker og optimal drift av olje og gass feltene. Ungdom og unge voksne bør særlig prioriteres.

Elever ved TIP, Hammerfest videregående skole

Infrastruktur, transport og kommunikasjoner

PA har gjennom sitt arbeid over tid bidratt til å plassere olje- og gassaktivitet i nord høyt opp på den regionale og nasjonale dagsorden. En offensiv nordområdepolitikk er ikke mulig uten økt olje- og gassvirksomhet som en meget viktig drivkraft. Et viktig element i den videre utviklingen er infrastruktur, transport og kommunikasjoner.

4. REGNSKAP

Petro Arctic

2020

Resultatregnskap

Petro Arctic

	Note	2020	2019
Salgsinntekter		4 390 372	4 782 449
Andre driftsinntekter		0	147 960
Sum driftsinntekter		**4 390 372**	**4 930 409**
Varekostnad		881 438	960 753
Lønnskostnad	2,3,4	2 609 265	2 751 278
Avskrivning varige driftsmidler	6	24 924	6 231
Annen driftskostnad		839 776	1 296 119
Sum driftskostnad		**4 355 403**	**5 014 381**
Driftsresultat		**34 968**	**-83 972**
Annen renteinntekt		736	1 692
Annen finansinntekt		0	90
Sum finansinntekter		**736**	**1 783**
Annen rentekostnad		1 196	435
Annen finanskostnad		101	1 622
Sum finanskostnader		**1 297**	**2 056**
Sum netto finansposter		**-560**	**-274**
Ordinært resultat før skattekostnad		**34 408**	**-84 246**
Ordinært resultat		**34 408**	**-84 246**
Årsresultat		**34 408**	**-84 246**
Overført annen egenkapital	7	34 408	-84 246
Sum disponert		**34 408**	**-84 246**

Balanse

Petro Arctic

	Note	2020	2019
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser o.l.		76 871	101 795
Sum immaterielle eiendeler	6	76 871	101 795
Varige driftsmidler			
Finansielle anleggsmidler			
Sum anleggsmidler		76 871	101 795
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		390 045	288 922
Andre fordringer		505 161	151 589
Sum fordringer		895 206	440 512
Investeringer			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	5	3 020 484	3 244 270
Sum omløpsmidler		3 915 690	3 684 781
Sum eiendeler		3 992 562	3 786 577

Balanse

Petro Arctic

	Note	2020	2019
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	7	3 092 206	3 057 798
Sum opptjent egenkapital		3 092 206	3 057 798
Sum egenkapital		3 092 206	3 057 798
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Annen langsiktig gjeld			
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		18 334	12 013
Skyldige offentlige avgifter		160 154	213 006
Annen kortsiktig gjeld		721 868	503 759
Sum kortsiktig gjeld		900 355	728 778
Sum gjeld		900 355	728 778
Sum egenkapital og gjeld		3 992 562	3 786 577

Hammerfest, 22.03.2021
Styret for Petro Arctic

Yngve Vassmyr Styrets leder	Inger Lise Svendsen Styremedlem	Wenche Brennbakk Styremedlem
Petter Bjørkli Styremedlem	Heidi Johnsen Styremedlem	Geir-Otto Samuelsen Styremedlem

Kjell Giæver
Daglig leder

Dokumentet er elektronisk signert

Petro Arctic ar...

Name	Date
Giæver, Kjell	2021-04-20

Identification

bankID PÅ MOBIL Giæver, Kjell

Name	Date
Brennbakk, Wenche	2021-04-20

Identification

bankID Brennbakk, Wenche

Name	Date
Vassmyr, Yngve	2021-04-20

Identification

bankID PÅ MOBIL Vassmyr, Yngve

Name	Date
Samuelsen, Geir-Otto	2021-04-21

Identification

bankID PÅ MOBIL Samuelsen, Geir-Otto

Name	Date
Johnsen, Heidi	2021-04-20

Identification

bankID Johnsen, Heidi

Name	Date
Svendsen, Inger Lise	2021-04-20

Identification

bankID PÅ MOBIL Svendsen, Inger Lise

Name	Date
Bjørkli, Petter	2021-04-21

Identification

bankID PÅ MOBIL Bjørkli, Petter

Noter til årsregnskapet

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder. I utgangspunktet er det reglene for regnskapsoppstilling for små foretak som er benyttet.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld.
Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifiseringen av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Langsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring. Enkelte poster er vurdert etter andre regler, og redegjøres for nedenfor.

Varige driftsmidler
Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Fordringer
Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Skatter
Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Note 2 Lønn og ytelser

Lønnskostnader

	Årets	Fjorårets
Lønn	2 159 830	2 261 942
Arbeidsgiveravgift	87 701	98 781
Andre ytelser	361 733	390 554
Sum lønnskostnader	**2 609 264**	**2 751 277**

Ytelser til daglig leder

	Lønn	Pensjonsforpliktelse	Andre forhold
Ytelser til daglig leder	1 110 243		

Ytelser til revisjon

	Årets	Fjorårets
Revisjon	18 225	19 575

Note 3 Antall årsverk og obligatorisk tjenestepensjon

Antall årsverk i regnskapsåret: 2
Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon
Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven

Note 4 Lån og sikkerhetsstillelser til ledende personer

Det er ikke gitt lån eller sikkerhetsstillelser til noen ledende personer i selskapet

Note 5 Bankinnskudd

	Årets
I posten for bankinnskudd inngår egen konto for bundne skattetrekksmidler med kr	125 465

Note 6 Varige driftsmidler/anleggsmidler

	Diftsløsøre, inventar, o.l.	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Sum
Anskaffelseskost 01.01	124 620		124 620
Anskaffelseskost 31.12	**124 620**		**124 620**
Akk. av- og nedskrivn. 01.01	22 825		22 825
Akk. av- og nedskrivn. 31.12	47 749		47 749
Balanseført verdi pr 31.12	**76 871**		**76 871**
Årets av- og nedskrivninger	24 924		24 924
Økonomisk levetid	5 år	50 år	
Avskrivningsplan	33%	2%	

Note 7 Egenkapital

	Opptjent egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12 forrige år	3 057 798	3 057 798
Egenkapital 01.01	**3 057 798**	**3 057 798**
Årsresultat	34 408	34 408
Egenkapital 31.12	**3 092 206**	**3 092 206**

5. REVISORS BERETNING

FinnmarksRevisjon AS
Registrerte revisorer / Autorisert regnskapsførerselskap

Telefon: 78 40 74 70
e-post: post@finnmarksrevisjon.no
Sjøgata 3 - Postboks 359
9615 Hammerfest
Foretaksnummer: 934 330 676 MVA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING
Til årsmøte i
Petro Arctic

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon
Vi har revidert Petro Arctic sitt årsregnskap som viser et positivt aktivitetsresultat på kr 34 408. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020 og aktivitetsregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av organisasjonens finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen
Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengig av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet
Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, Herunder for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapsloven regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet
Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.
For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises til:
https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om registrering og dokumentasjon
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller begrenset revisjon av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Hammerfest, 21. april 2021
FinnmarksRevisjon AS
Birgit Opdahl Hansen
Birgit Opdahl Hansen
Statsautorisert revisor

6. VALGKOMITEENS INNSTILLING

Fra vedtektene:

«*Petro Arctic ledes av et styre på 6 representanter med 2 vararepresentanter. Styreleder og styret med vararepresentanter velges på årsmøtet. Styret og styreleder velges for 2 år av gangen. Vararepresentanter velges for ett år. Styret velger selv nestleder.»*

Valgkomiteen har bestått av følgende medlemmer;

- Charles Lien, leder
- Therese Bang Larsen, medlem
- Gudrun Rollefsen, medlem

Styret i Petro Arctic består av følgende medlemmer;

Styreleder	Yngve Vassmyr, Subsea 7	På valg
Nestleder	Inger Lise Svendsen, Gagama Elektro	Til 2022
Styremedlem	Petter Bjørkli, Polarbase	På valg
Styremedlem	Wenche Brennbakk, Sintef Molab	På valg
Styremedlem	Heidi Johnsen, Cnor	Til 2022
Styremedlem	Geir Otto Samuelsen, Multiconsult	Til 2022
Varamedlem	Vidar Antonsen, Mento	På valg
Varamedlem	Annbjørg Skjerve, Aker Solutions	På valg

Valgkomiteens forslag til nytt styre er følgende:

Styreleder	Petter Bjørkli, Polarbase	Hammerfest – til 2023
Nestleder	Inger Lise Svendsen, Gagama Elektro	Hammerfest
Styremedlem	Jan Gabor, Mo Industripark	Mo i Rana – til 2023
Styremedlem	Wenche Brennbakk, Sintef Molab	Mo i Rana – gjenvalgt til 2023
Styremedlem	Heidi Johnsen, Plenum Tjenestedesign	Tromsø
Styremedlem	Geir Otto Samuelsen, Multiconsult	Bodø
Varamedlem	Vidar Antonsen, Mento	Hammerfest – gjenvalgt til 2022
Varamedlem	Anne Sissel jensen, SAR	Sandnessjøen – til 2022

Valgkomiteen har forsøkt å få til en kombinasjon av:

- Fornyelse og stabilitet
- «Vanlige» leverandørbedrifter i petroleumssektoren og bedrifter som jobber spesielt med nye energiløsninger og det grønne skiftet
- Geografi
- Kjønn

Styret Petro Arctic

21. april 2021

Yngve Vassmyr Styrets leder	Inger Lise Svendsen Styremedlem	Wenche Brennbakk Styremedlem
Petter Bjørkli Styremedlem	Heidi Johnsen Styremedlem	Geir-Otto Samuelsen Styremedlem

Kjell Giæver
Daglig leder