



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 997 788 885
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: PETROJARL I PRODUCTION AS
Forretningsadresse: Brattørkaia 17A
7010 TRONDHEIM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Ida Minsaas Lunde
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 30.06.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 12.03.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	643 852 000	594 667 000
Sum inntekter		643 852 000	594 667 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2	46 789 000	41 434 000
Annen driftskostnad	2, 8	547 386 000	542 593 000
Sum kostnader		594 175 000	584 027 000
Driftsresultat		49 677 000	10 640 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		93 000	634 000
Sum finansinntekter		93 000	634 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		165 000	354 000
Netto agiokostnad		38 990 000	525 000
Annen finanskostnad		47 000	370 000
Sum finanskostnader		39 203 000	1 248 000
Netto finans		-39 109 000	-614 000
Ordinært resultat før skattekostnad		10 568 000	10 025 000
Skattekostnad på ordinært resultat	6	2 325 000	2 206 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		8 243 000	7 820 000
Årsresultat		8 243 000	7 820 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		8 243 000	7 820 000
Totalresultat		8 243 000	7 820 000
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag	4	8 243 000	7 820 000
Sum overføringer og disponeringer		8 243 000	7 820 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6		
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	9	2 127 000	
Andre langsiktige fordringer	7		
Sum finansielle anleggsmidler		2 127 000	
Sum anleggsmidler		2 127 000	0
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		11 800 000	54 917 000
Andre kortsiktige fordringer	7	3 923 000	66 965 000
Konsernfordringer	3	97 634 000	54 917 000
Sum fordringer		113 357 000	176 798 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		14 033 000	12 104 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		14 033 000	12 104 000
Sum omløpsmidler		127 390 000	188 902 000
SUM EIENDELER		129 517 000	188 902 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	4, 5	100 000	100 000
Annen innskutt egenkapital	4		



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum innskutt egenkapital		100 000	100 000
Sum egenkapital		100 000	100 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	6		
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7		
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		848 000	3 838 000
Betalbar skatt	6		
Skyldig offentlige avgifter			
Kortsiktig konserngjeld	3	114 370 000	168 947 000
Annen kortsiktig gjeld	7	14 199 000	16 018 000
Sum kortsiktig gjeld		129 417 000	188 802 000
Sum gjeld		129 417 000	188 802 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		129 517 000	188 902 000



Årsregnskap 2020

Petrojarl I Production AS

Årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontatstrømoppstilling
Noter

Org.nr.: 997 788 885



Årsberetning 2020 for Petrojarl I Production AS

Virksomhetens art

Petrojarl I Production AS er et serviceselskap for betjening av charterkontrakt mot Atlanta Field B.V. (AFBV) for FPSO-en Petrojarl I. Selskapet har inngått kontrakt med morselskapet Petrojarl I LLC om leie av Petrojarl I, mens datterselskapet Altera Petrojarl I Servicios de Petroleo Ltda. (Petrojarl I Brasil) har inngått serviceavtale med AFBV for drift av FPSO-en.

Petrojarl I Production AS eies pr. 31.12.2020 100% av Petrojarl I LLC. Disse selskapene inngår i konsernet Altera Infrastructure L.P. (ALIN) som er notert på New York-børsen. Selskapet inngår i ALIN sin forretningsenhet for flytende oljeproduksjon Altera Production (AIP). ALIN er et datterselskap av Brookfield Business Partners L.P. (BBP).

Selskapet har ingen ansatte, og driften av selskapet ivaretas av Altera Infrastructure Production AS i Trondheim. Styret består av to menn og en kvinne.

Fortsatt drift

Styret og daglig leder bekrefter at styrets årsberetning og årsregnskapet gir et riktig bilde av selskapets økonomiske stilling. Selskapet har en egenkapitalandel på 0,1 %. Styret vil vurdere tiltak for å øke egenkapitalen i selskapet, blant annet ved å se på finansieringen av selskapet som i dag hovedsakelig er finansiert gjennom konsernintern gjeld.

Styret og daglig leder bekrefter, i henhold til regnskapsloven § 3-3a, at årsregnskapet er utarbeidet ut i fra en forutsetning om fortsatt drift.

Miljørapportering

Petrojarl I er sertifisert i henhold til ISO 14001, internasjonal standard for miljøstyring. Dette innebærer at det arbeides systematisk og konsekvent med miljøproblemstillingene virksomheten medfører.

Den gjennomsnittlige oljekonsentrasjonen i produsert vann til sjø var i 2020 3,79 ppm. Total mengde olje i produsert vann til sjø gikk opp til 0,005 tonn i 2020. Dette er en økning fra året før hvor det ikke var noe utslipp av olje til sjø fra produsert vann. Petrojarl I har hatt svært lavt vanninnhold i oljen som er produsert, men vanninnholdet har gradvis økt. I tredje kvartal 2020 startet enheten renseanlegg for produsert vann. Dette renser vannet slik at det kan slippes over bord med en ppm innenfor myndighetskrav.

Det var ingen myndighetsrapporterte utslipp til sjø fra Petrojarl I i 2020.

Mengden utslipp av CO₂ til luft fra kraftgenerering og fakling i 2020 var 155 600 tonn noe som er en oppgang fra 2019 da utslippet var 153 710 tonn.

Total avfallsmengde generert ombord på Petrojarl I var i 2020 1398,2 tonn, en oppgang fra 81,3 tonn fra 2019. Oppgangen skyldes at produsert vann ble sent til land som oljeforurenset avfall i august og avfall etter kjemisk rensing av kjeler.



Rettvisende oversikt over utvikling, resultat og stilling

Sum eiendeler utgjorde pr 31.12.2020 NOK 129,5 millioner og bestod av investering i datterselskap, bankinnskudd, kundefordringer og andre fordringer.

Bokført verdi av gjeld utgjorde pr 31.12.2020 NOK 129,4 millioner, og består av leverandørgjeld, konserngjeld og annen kortsiktig gjeld.

Selskapet hadde i 2020 driftsinntekter på NOK 643,9 millioner. Driftsresultatet ble NOK 49,7 millioner, mens resultat etter skatt ble NOK 8,2 millioner. Driftskostnadene i selskapet består i all hovedsak av charterleie for fartøyet til Petrojarl LLC. I 2020 utgjorde disse kostnadene NOK 449,6 millioner. Se mer om bareboat-avtalen under «Finansiell risiko». Resultatet av finansposter ble -39 millioner og består i all hovedsak av netto agiokostnad.

Kontantstrømoppstillingen viser en økning i kontanter og kontantekvivalenter på NOK 1,9 millioner. Endringen kommer i hovedsak av endringer i konsernmellomværende, kundefordringer og andre avsetninger.

Finansiell risiko

Selskapets drift er knyttet til framleie av FPSO-en Petrojarl I til AFBV. Charterkontrakten gjelder fra første olje frem til mai 2023. På grunn av forsinkelser er det lagt inn en rabatt i leien, men med mulighet for å redusere total rabatt gjennom produksjonstariff og oljepris. I tillegg påvirkes inntekter av FPSO-ens oppetid. Det foreligger slik sett en finansiell risiko knyttet opp mot både drift og oljepris, noe som har gitt utslag i 2020 med et betydelig fall i oljeprisen og driftsutfordringer.

Selskapet er i all vesentlighet finansiert gjennom kortsiktige mellomværende med andre selskap i ALIN. Inntekter fra charterkontrakten vil være i USD samtidig som bareboat-leie også er i USD, noe som vil redusere risiko knyttet til valutasingninger. Selskapet kjøper for øvrig tjenester knyttet til finansiering og finansiell styring fra konsernet slik at konsernet samlet sett kan håndtere valutarisikoen på best mulig måte.

Leieavtalen med Petrojarl LLC går ut på at charterleien skal være 97,5 % av eksternt charterleie. Risikoen for å måtte betale charterleie til Petrojarl LLC selv om fartøyet ikke er utleid er imidlertid eliminert ved at Petrojarl I Production AS bare er forpliktet til å betale charterleie så lenge fartøyet er utleid. Videre er Petrojarl I Production AS ikke ansvarlig for andre driftsrelaterte kostnader knyttet til fartøyet utover charterleien. Disse viderebelastes således Petrojarl I LLC.

Ut fra selskapets virksomhet anses eksponeringen mot markeds- og likviditetsrisiko som liten og det er ikke iverksatt tiltak for å styre denne risikoen.

Selskapets eneste kunde er AFBV, det foreligger i så måte en viss kredittrisiko, men det vurderes å ligge innenfor håndterbart nivå.

Fremtidig utvikling

I 2020 var oppetid i produksjonen høy frem til juni, men har vært preget av driftsutfordringer siden. Utfordringene har først og fremst vært knyttet til innløps varmevekslere som oljen passerer gjennom når den kommer ombord på FPSOen. Fra midten av november måtte produksjonen stenges ned. Produksjonen startet opp igjen i februar 2021, men full produksjon forventes ikke før i juli 2021, når alle reparasjoner er ferdig utført. Gjennomsnittlig produksjon per dag har vært rundt 17,000 fat, noe som er en nedgang fra 2018 hvor det ble produsert cirka 19,000 fat per dag.



Full produksjon tidlig på året var imidlertid opp mot 30,000 fat per dag etter at flere brønner ble koblet opp.

Petrojarl I er en tidligfase produksjonsenhet for lisensen. AFBV har startet en anbudsporsess for en FPSO for full felt utbygningen. En ny FPSO vil imidlertid ikke være klar før kontrakten med Petrojarl I utløper. AFBV har derfor initiert forhandlinger om en forlengelse av kontrakten.

Se note 10 for omtale av COVID-19 og konsekvensene dette har for selskapets drift.

Styret understreker at uttalelsene i denne rapporten angående fremtiden kun er basert på ulike antakelser fra selskapets side om forhold som er utenfor vår kontroll og underlagt visse risikoer og usikkerhetsmomenter. Faktiske resultater kan derfor komme til å avvike fra de som er beskrevet i utsagnene om fremtiden.

Trondheim, 30.06.2021
Styret i Petrojarl I Production AS

Christopher Allan Brett
styreleder

Thale Martine Juul
styremedlem

Tor Olav Bye-Andersen
styremedlem/daglig leder



Resultatregnskap

Petrojarl I Production AS

(Beløp i hele 1000)

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2020	2019
Salgsinntekt	1	643 852	594 667
Sum driftsinntekter		<u>643 852</u>	<u>594 667</u>
Lønnskostnad	2	46 789	41 434
Annen driftskostnad	2, 8	547 386	542 593
Sum driftskostnader		<u>594 175</u>	<u>584 027</u>
Driftsresultat		<u>49 677</u>	<u>10 640</u>
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		93	634
Rentekostnad til foretak i samme konsern		165	354
Netto agiokostnad		38 990	525
Annen finanskostnad		47	370
Resultat av finansposter		<u>-39 109</u>	<u>-614</u>
Ordinært resultat før skattekostnad		10 568	10 025
Skattekostnad på ordinært resultat	6	2 325	2 206
Ordinært resultat		<u>8 243</u>	<u>7 820</u>
Årsresultat		<u>8 243</u>	<u>7 820</u>
Overføringer			
Avsatt konsernbidrag	4	8 243	7 820
Sum overføringer		<u>8 243</u>	<u>7 820</u>



Balanse

Petrojarl I Production AS

(Beløp i hele 1000)

Eiendeler	Note	2020	2019
Anleggsmidler			
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	9	2 127	0
Sum finansielle anleggsmidler		<u>2 127</u>	<u>0</u>
Sum anleggsmidler		<u>2 127</u>	<u>0</u>
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		11 800	54 917
Fordringer på konsernselskap	3	97 634	54 917
Andre kortsiktige fordringer	7	3 923	66 965
Sum fordringer		<u>113 357</u>	<u>176 798</u>
Bankinnskudd, kontanter o.l.		14 033	12 104
Sum omløpsmidler		<u>127 390</u>	<u>188 902</u>
Sum eiendeler		<u>129 517</u>	<u>188 902</u>



Balanse

Petrojarl I Production AS

(Beløp i hele 1000)

Egenkapital og gjeld	Note	2020	2019
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	4, 5	100	100
Annen innskutt egenkapital	4	0	0
Sum innskutt egenkapital		<u>100</u>	<u>100</u>
Opptjent egenkapital			
Sum opptjent egenkapital		<u>0</u>	<u>0</u>
Sum egenkapital		<u>100</u>	<u>100</u>
Gjeld			
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		848	3 838
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	114 370	168 947
Annen kortsiktig gjeld	7	14 199	16 018
Sum kortsiktig gjeld		<u>129 417</u>	<u>188 802</u>
Sum gjeld		<u>129 417</u>	<u>188 802</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>129 517</u>	<u>188 902</u>

Trondheim, 30.06.2021
Styret i Petrojarl I Production AS

Christopher Allan Brett
styreleder

Thale Martine Juul
styremedlem

Tor Olav Bye-Andersen
styremedlem/daglig leder



Indirekte kontantstrøm

Petrojarl I Production AS

	Note	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		10 568	10 025
Endring i konsernmellomværender		-97 295	27 327
Endring i kundefordringer		43 116	-23 977
Endring i leverandørgjeld		-2 990	-41 285
Endring i andre tidsavgrensingsposter		61 223	-25 481
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		<u>14 623</u>	<u>-53 391</u>
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre f		2 127	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		<u>-2 127</u>	<u>0</u>
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Utbetalinger av konsernbidrag		10 568	10 025
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		<u>-10 568</u>	<u>-10 025</u>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		1 928	-63 416
Beh. av kont. og kontantekv. ved per. begynnelse		12 104	75 520
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		<u>14 033</u>	<u>12 104</u>



Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Bruk av estimater

I utarbeidelse av årsregnskapet har man brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk. Områder som i stor grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Inntekter

Inntekter henføres til perioden for opptjening. Kontraktsfestede inntekter fra oljeproduksjon inntektsføres i takt med utført produksjon.

Skatt

Skatteskutningen i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

Leasing

Det skilles mellom finansiell og operasjonell leasing. Driftsmidler finansiert ved finansiell leasing er regnskapsmessig klassifisert under varige driftsmidler. Motposten er medtatt som langsiktig gjeld. Leiebeløp fordeles mellom rentekostnad og avdrag på gjelden.

Operasjonell leasing kostnadsføres som driftskostnad basert på fakturert leasingleie.

Klassifisering og vurdering av omløpsmidler

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på transaksjonstidspunktet.

Datterselskap

Datterselskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan forventes å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidraget andelen av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.



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.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Note 1 Salgsinntekter

(alle tall i 1000)

	2020	2019
Pr. virksomhetsområde		
Oljeproduksjon	461 147	453 929
Konserninterne tjenester	182 705	140 738
Sum	643 852	594 667
Geografisk fordeling		
Brasil	643 852	594 667
Sum	643 852	594 667

Note 2 Driftskostnader, lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

(alle tall i 1000)

	2020	2019
Lønnskostnader		
Lønninger	38 791	33 612
Arbeidsgiveravgift	4 283	3 966
Pensjonskostnader	3 702	3 833
Andre ytelser	14	23
Sum	46 789	41 434

Selskapet har i 2020 sysselsatt 0 årsverk, men kjøper tjenester fra Altera Infrastructure Production AS.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter. Det er ingen enkelt lån/sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital.

Selskapet er ikke belastet med lønnskostnader vedrørende daglig leders engasjement i selskapet. Daglig leder og styrets leder er ansatt i Altera Infrastructure Production AS, og lønn og godtgjørelse til disse er derfor kostnadsført i dette selskapet.

	2020	2019
Andre driftskostnader		
Bareboat-leie	449 618	437 699
Andre driftskostnader	97 768	104 894
Sum	547 386	542 593



Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2020	2019
Lovpålagt revisjon	51	52
Sum	51	52

Note 3 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.
(alle tall i 1000)

Fordring	2020	2019
Kortsiktig fordring på konsernselskap	97 634	54 917
Sum	97 634	54 917
Gjeld	2020	2019
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	114 370	168 947
Sum	114 370	168 947

Note 4 Egenkapital
(alle tall i 1000)

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2019	100	0	100
Pr 01.01.2020	100	0	100
Årets resultat		8 243	8 243
Konsernbidrag avgitt		-8 243	-8 243
Pr 31.12.2020	100	0	100

Note 5 Aksjonærer
(alle tall i 1000)

Aksjekapitalen i Petrojarl I Production AS pr. 31.12.2020 består av:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	100	1 000	100
Sum	0		100

Eierstruktur

	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Petrojarl I LLC	100	100,00	100,00
Totalt antall aksjer	100	100,00	100,00

Petrojarl I Production AS inngår i konsernet Alera Infrastructure L.P. (ALIN) som er notert på New York-børsen. Konsernregnskapet for ALIN kan lastes ned fra Alera sin hjemmeside <http://www.alerainfra.com>, eller ved å kontakte hovedkontoret i Westhill, Aberdeenshire (UK).



Note 6 Skatt

(alle tall i 1000)

	2020	2019
Årets skattekostnad		
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt	2 325	2 206
Skattekostnad ordinært resultat	2 325	2 206
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	10 568	10 025
Permanente forskjeller	0	0
Avgitt konsernbidrag	-10 568	-10 025
Skattepliktig inntekt	0	0
Betalbar skatt i balansen:		
Betalbar skatt på årets resultat	2 325	2 206
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	-2 325	-2 206
Sum betalbar skatt i balansen	0	0
Beregning av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	10 568	10 025
Beregnet skatt av resultat før skatt	2 325	2 206
Sum	2 325	2 206
Effektiv skattesats	22,0 %	22,0 %

Note 7 Fordringer og gjeld

(alle tall i 1000)

	2020	2019
Kortsiktige fordringer		
Påløpt inntekt	3 542	64 557
Forskuddsbetalte kostnader	381	2 408
Sum	3 923	66 965
Annen kortsiktig gjeld		
Påløpt lønn	1 522	1 244
Påløpte kostnader	12 677	14 774
Sum	14 199	16 018



Note 8 Leieavtaler

(alle tall i 1000)

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler	2020	2019
--	------	------

FPSO	449 618	437 699
------	---------	---------

Petrojarl I Production AS leier FPSO-en Petrojarl I fra morselskapet Petrojarl I LLC. Leien betales i USD.

Nåværende estimat er at kontrakten blir varende til mai 2023.

Note 9 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

(alle tall i 1000)

	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital	Resultat siste år (100 %)	Balanseført verdi
Alterra Petrojarl I Servicos de Petroleo Ltda	Brasil	99,99 %			2 127

Tallene i tabellen er ureviderte tall.



Note 10 Hendelser etter balansedagen

Verdens Helseorganisasjon (WHO) erklærte i januar 2020 at utbruddet av COVID-19 måtte ses som en «alvorlig hendelse av betydning for internasjonal folkehelse», og i mars ble utbruddet klassifisert som en pandemi av WHO. Selskapet har fulgt alle anbefalinger og føringer for ansatte og samarbeidspartnere og jobber hardt for å holde produksjonen i gang på tross av reiserestriksjoner. Per dags dato har produksjonen ikke måtte stenge ned på grunn av COVID-19.

Selskapet følger tett opp både utbruddet av COVID-19 og den pågående markedssituasjonen for olje og gass, i tilfelle dette får potensielle følger for 2020-resultatet. Vi vil likevel påpeke at våre hovedprioriteringer ligger hos våre samarbeidspartneres helse og sikkerhet.

På tidspunktet for publisering av disse tallene har ikke Selskapet identifisert noen risikoer relatert til fortsatt drift av virksomheten som fører til endring i finansielle estimater eller beslutninger. Det er på nåværende tidspunkt ikke mulig å måle eller å forutse mulige fremtidige økonomiske konsekvenser som følge av situasjonen i olje- og gassmarkedene eller COVID-19-pandemien.



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Thormøhlens gate 53 D, NO-5006 Bergen
Postboks 6163, NO-5892 Bergen

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Petrojarl 1 Production AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Petrojarl 1 Production AS som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer 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 (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens 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 feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller 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. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Ponoco Dokumentnøkkel: F5KZ6-0QNTZ-LIGE30-DOJAN-BM81O-6GPH8



Building a better
working world

dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes mistligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av mistligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden mistligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll 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 bokføringskikk i Norge.

Bergen, 23. august 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Øyvind Nore
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Petrojarl 1 Production AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnr: FSK26-00NT2-UGE30-DOJAN-BNB1:0-6GPHB



PENNEO

Signaturer i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo" sikker digital signatur.
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Øyvind Nore

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5994-4-485745

IP: 88.90.xxx.xxx

2021-08-23 18:01:59Z



Penneo Dokumentnøkkel: F5KZ6-0QNTZ-UJGE30-DOJ4N-BN81O-6GPH8

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>

