



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 931 713 671
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: INEOS E&P NORGE AS
Forretningsadresse: c/o INOVYN Norge AS
Rafnes
3966 STATHELLE

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: 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: Erik Magnesen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 30.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 15.08.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	3	4 810 938 000	2 265 292 000
Gevinst ved salg av virksomhet	19	3 144 305 000	0
Annen driftsinntekt	4	293 586 000	427 417 000
Sum inntekter		8 248 829 000	2 692 709 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer	5	7 947 000	-1 060 000
Produksjonskostnader		730 366 000	999 440 000
Administrasjonskostnader	6	213 916 000	259 737 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	583 568 000	816 423 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	0	5 796 000
Lete og undersøkelseskostnader		5 951 000	10 055 000
Sum kostnader		1 541 748 000	2 090 391 000
Driftsresultat		6 707 081 000	602 318 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat fra investering i annet foretak	17	751 000	757 000
Finansinntekt	2	81 597 000	11 425 000
Netto agio gevinst		-51 132 000	-7 138 000
Sum finansinntekter		31 216 000	5 044 000
Finanskostnader	2	432 302 000	87 840 000
Sum finanskostnader		432 302 000	87 840 000
Netto finans		-401 086 000	-82 796 000
Ordinært resultat før skattekostnad		6 305 995 000	519 522 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	4 257 738 000	606 696 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		2 048 257 000	-87 174 000
Årsresultat		2 048 257 000	-87 174 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	11	2 500 000 000	0
Overført fra annen egenkapital	11	-451 743 000	-87 174 000
Sum overføringer og disponeringer		2 048 257 000	-87 174 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		0	
Varige driftsmidler			
Aktiverte letekostnader	7	0	191 266 000
Utbyggingsprosjekter	7	0	65 729 000
Felt i produksjon	7	0	3 741 021 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	7	0	150 000
Sum varige driftsmidler		0	3 998 166 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	17	0	15 127 000
Andre fordringer		0	98 667 000
Sum finansielle anleggsmidler		0	113 794 000
Sum anleggsmidler		0	4 111 960 000
Omløpsmidler			
Varer			
Materiell/utstyr	5	0	7 947 000
Sum varer		0	7 947 000
Fordringer			
Kundefordringer	1	203 000	0
Konsernfordringer	14	5 029 518 000	2 251 983 000
Andre fordringer	1	1 401 000	87 271 000
Sum fordringer		5 031 122 000	2 339 254 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	0	8 250 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		0	8 250 000
Sum omløpsmidler		5 031 122 000	2 355 451 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EIENDELER		5 031 122 000	6 467 411 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11	30 000	259 760 000
Sum innskutt egenkapital		30 000	259 760 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	269 324 000	721 067 000
Sum opptjent egenkapital		269 324 000	721 067 000
Sum egenkapital		269 354 000	980 827 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	10	0	722 538 000
Avsetning for fjerningsforpliktelse	9	0	1 451 308 000
Sum avsetninger for forpliktelser		0	2 173 846 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	14	0	1 028 771 000
Øvrig langsiktig gjeld		84 100 000	63 862 000
Sum annen langsiktig gjeld		84 100 000	1 092 633 000
Sum langsiktig gjeld		84 100 000	3 266 479 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		664 000	8 695 000
Betalbar skatt	10	1 480 793 000	1 430 539 000
Skyldige offentlige avgifter		98 000	6 554 000
Utbytte	11	2 500 000 000	0
Kortsiktig konserngjeld	14,15	71 000	2 017 000
Annen kortsiktig gjeld	12	696 042 000	772 300 000
Sum kortsiktig gjeld		4 677 668 000	2 220 105 000
Sum gjeld		4 761 768 000	5 486 584 000



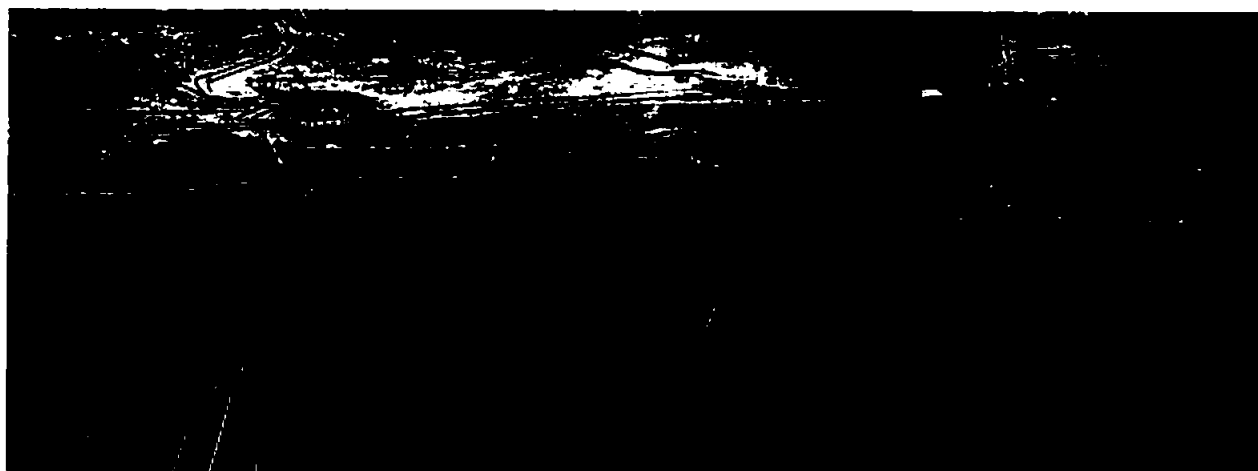
Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 031 122 000	6 467 411 000



INEOS

INEOS E&P Norge AS
Årsrapport 2021





INEOS E&P Norge AS Styrets beretning 2021

VIRKSOMHETEN

INEOS E&P Norge AS (Selskapet) er et heleid datterselskap av INEOS UK E&P Holdings Ltd. Selskapene inngår i INEOS-gruppen.

Selskapets kontor er flyttet fra Stavanger til Stathelle i 2021.

Selskapet er et oppstrøms selskap i olje- og gassindustrien på norsk kontinentalsokkel.

INEOS E&P Norge AS signerte den 25. mars 2021 avtale med PGNiG Upstream Norway AS om overdragelse av INEOS E&P Norge AS eierinteresser og tilhørende virksomhet på norsk sokkel, med effektiv dato 1. januar 2021. Transaksjonen ble gjennomført 30. september 2021.

Det er ingen ansatte i selskapet etter 30. september 2021, og selskapet har ingen operasjonell aktivitet.

Det er tegnet styreforsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner.

Selskapet har lagt til rette for at ansatte behandles likt uavhengig av nasjonal opprinnelse, kultur, språk, religion eller livssyn. Selskapet er opptatt av menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter i sin virksomhet.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Resultatutviklingen for 2021 er angitt nedenfor med tall for 2020 i parentes:

Salgs- og andre driftsinntekter beløp seg til 8 249 (2 693) millioner kroner. Gevinst ved salg av virksomheten i 2021 sto for 3 144 av dette. Driftsresultatet ble 6 707 (602) millioner kroner.

Netto finansposter utgjorde -401 (-83) millioner kroner. Resultat før skattekostnad ble 6 306 (520) millioner kroner. Årets skattekostnad beløp seg til 4 258 (607) millioner kroner. Samlet resulterte dette i et overskudd på 2 048 millioner kroner, mot et underskudd på 87 millioner kroner året før.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter beløp seg til -668 (695) millioner kroner. Differansen mellom resultatet før skattekostnad og kontantstrøm skyldes hovedsakelig periodens betalbare skatt, avskrivninger, vederlag mottatt ved salg av virksomheten og betalte fjerningskostnader.

Totale investeringer i varige driftsmidler i 2021 beløp seg til 366 (173) millioner kroner.

Innbetaling ved salg av virksomhet utgjorde 5 399 millioner kroner.

Rentebærende langsiktig gjeld til konsernet var oppgjort ved utgangen av året.

Selskapet er utsatt for valuta- og renterisiko i den ordinære forretningsvirksomheten. Salgsinntekter er primært mottatt i euro, britiske pund og dollar og utgifter er for det meste betalt i norske kroner. Rentebærende gjeld har flytende rentesats, og selskapet er utsatt for kortsiktige renteendringer.

De viktigste risiko- og usikkerhetsfaktorer har vært fremtidig prisutvikling på gass og olje, beregnede utvinnbare reserver, utfallet av letevirksomheten og fjerningskostninger.

INEOS



INEOS E&P Norge AS Styrets beretning 2021

Styret mener årsregnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle posisjon og resultata

PRODUKSJONSUTVIKLING OG LETEVIRKSOMHET

Selskapets produksjon i perioden januar til september 2021 utgjorde 9,2 (11.9) millioner fat oljeekvivalenter (oe). Gjennomsnittlig olje- og gasspris for salg i 2021 var 524 kroner pr fat og 3.34 kroner pr Sm³. Tilsvarende priser i 2020 var 347 kroner pr fat og 1.12 kroner pr Sm³. Omregnet til oljepris i dollar tilsvarer dette en pris på \$ 61 pr fat i 2021 mot \$ 37 pr fat i 2020.

Selskapet har ikke hatt noen forsknings og utviklingsaktiviteter i 2021.

HELSE, MILJØ, SIKKERHET OG KVALITET (HMSK)

Selskapet har ikke hatt ansatte etter slutføring av transaksjonen med PGNIG Upstream Norway AS den 30 september 2021.

I perioden frem til 30 september har selskapet arbeidet kontinuerlig med å forbedre HMS kulturen i virksomheten for å oppnå selskapets høye ambisjonsnivå.

En av målsetningene til selskapet har vært å videreutvikle et godt og trygt arbeidsmiljø, så vel fysisk som psykososialt, både i egen organisasjon og overfor kontraktører. INEOS har stort fokus på HMS og risikostyring, og har etablert «7 Lifesaving Rules» samt 20 styrende prinsipper for både prosess- og personellsikkerhet.

Selskapet har egne miljøkrav, som sammen med myndighetskrav og beste industripraksis legges til grunn for selskapets aktiviteter. Det har blitt foretatt analyse av miljøkonsekvensene av virksomheten, og aktiviteten har blitt tilpasset slik at konsekvensene blir liggende godt innenfor tålegrensene til naturmiljøet på den spesifikke lokasjon. Disse vurderingene har vært gjenstand for behandling og godkjenning av relevante myndigheter i forbindelse med ulike samtykkesøknader. Det har blitt arbeidet målrettet og med et konstant fokus for å minimere påvirkningen på det ytre miljø, både fra egne seismikk-, bore- og produksjonsaktiviteter, og fra partnerrelaterte bore- og produksjonsaktiviteter.

Under gjennomføring av selskapets aktiviteter i 2021 har det ikke vært noen personskader (0) eller rapporteringspliktige utslipp (0) til det ytre miljø.

Sykefraværet vurderes som lavt, og var på 0.6% (0.9%) i perioden med ansatte.

LAND-FOR-LAND RAPPORTERING

Det utarbeides en oversikt over betalinger til myndigheter på konsernnivå. Oversikten er gjort tilgjengelig på følgende web-adresse:

<https://www.ineos.com/businesses/ineos-oil-and-gas/ineos-oil-and-gas-norway/locations--licences/>

INEOS



INEOS E&P Norge AS
Styrets beretning 2021

FREMTIDSUTSIKTER

Etter gjennomføring av transaksjon 30 september 2021 hvor PGNiG Upstream Norway AS overtar selskapets eiendeler og virksomhet på norsk sokkel, er det ikke operasjonell aktivitet i selskapet.

Videre drift i selskapet er begrenset til forvaltning og oppfølging av selskapets aktiva og mulige fremtidige forpliktelser.

STYRETS OPPFATNING OG DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Styret er ikke kjent med forhold knyttet til selskapets/konsernets virksomhet som kan ha betydning eller interesse for bedømmelsen av selskapet.

Regnskapet for selskapet er satt opp under forutsetning om fortsatt drift, og styret bekrefter at forutsetningen er til stede.

Etter styrets mening gir det fremlagte resultatregnskap og balansen med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om selskapets drift og stilling pr 31.12.2021.

Styret foreslår overfor generalforsamlingen følgende disponering av årets overskudd på 2 048 256 647:

Avsatt til utbytte:	2 500 000 000
Overført fra Annen Egenkapital:	-451 743 353
Sum disponering:	2 048 256 647

Stavanger, 30. juni 2022
Styret i INEOS E&P Norge AS:


Erik Magnesen
Styrets leder

INEOS



INEOS E&P Norge AS Resultatregnskap

<i>Tall i hele tusen</i>	Note	2021	2020
Salg av petroleumsprodukter	3	4 810 938	2 265 292
Gevinst ved salg av virksomhet	19	3 144 305	0
Annen driftsinntekt	4	293 586	427 417
Sum driftsinntekter		8 248 828	2 692 710
Endring i beholdning av materiell/utstyr	5	7 947	-1 060
Avskr. på varige driftsmidler inkl. felt	7	583 568	816 423
Nedskr./reversering på varige driftsmidler inkl felt	7	0	5 796
Produksjonskostnader		730 366	999 440
Lete- og undersøkelseskostnader		5 951	10 055
Administrasjonskostnader	6	213 916	259 737
Sum driftskostnader		1 541 747	2 090 390
Driftsresultat		6 707 081	602 319
Resultat fra investering i annet foretak	17	751	757
Finansinntekt	2	81 597	11 425
Netto agiogevinst		-51 132	-7 140
Finanskostnad	2	432 302	87 840
Netto Finansposter		-401 086	-82 797
Ordinært resultat før skattekostnad		6 305 995	519 522
Skattekostnad på ordinært resultat	10	4 257 739	606 696
Arsresultat		2 048 257	-87 174
Anvendelse av årsresultat			
Avsatt utbytte	11	2 500 000	0
Annen egenkapital	11	-451 743	-87 174
Sum anvendelse		2 048 257	-87 174

INEOS

INEOS E&P Norge AS
Balanse

<i>Tall i hele tusen</i>	<i>Note</i>	31.12.2021	31.12.2020
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Aktiverte leteknader	7	0	191 266
Utbyggingsprosjekt	7	0	65 729
Felt i produksjon	7	0	3 741 021
Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner	7	0	151
Sum varige driftsmidler		0	3 998 166
Finansielle driftsmidler			
Investering i aksjer og andeler	17	0	15 127
Andre fordringer		0	98 667
Sum finansielle anleggsmidler		0	113 794
Sum anleggsmidler		0	4 111 960
Omløpsmidler			
Materiell/utstyr			
	5	0	7 947
Fordringer			
Kundefordringer	1	203	0
Konsernfordringer	14	5 029 517	2 251 984
Andre fordringer	1	1 401	87 271
Sum fordringer		5 031 122	2 339 254
Kontanter og kontantekvivalenter	13	0	8 250
Sum omløpsmidler		5 031 122	2 355 450
Sum eiendeler		5 031 122	6 467 411

INEOS

INEOS E&P Norge AS
Balanse

<i>Tall i hele tusen</i>	Note	31.12.2021	31.12.2020
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11	30	259 760
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	269 324	721 067
Sum egenkapital		269 354	980 827
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	10	0	722 538
Avsetning for fjerningsforpliktelser	9	0	1 451 308
Sum avsetning for forpliktelser		0	2 173 846
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld, konsern	14	0	1 028 771
Øvrig langsiktig gjeld		84 100	63 862
Sum annen langsiktig gjeld		84 100	1 092 633
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		664	8 695
Kortsiktig gjeld, konsern	14,15	70	2 017
Betalbar skatt	10	1 480 793	1 430 539
Skyldige offentlige avgifter		98	6 554
Avsatt utbytte	11	2 500 000	
Annen kortsiktig gjeld	12	696 042	772 300
Sum kortsiktig gjeld		4 677 668	2 220 105
Sum gjeld		4 761 767	5 486 583
Sum egenkapital og gjeld		5 031 122	6 467 411

Stavanger, 30. juni 2022
Styret i INEOS E&P Norge AS:

Erik Magnesen
Styrets leder



INEOS E&P Norge AS Kontantstrømsanalyse

<i>Tall i hele tusen</i>	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		6 305 995	519 522
- Periodens betalbare skatter	10	-1 194 686	-348 664
+ Ordinære avskrivninger	7	583 568	816 423
+/- Periodens betalte fjerningsforpliktelse		-302 599	-312 825
+/- Nedskrivning/rev. av tidligere nedskrivning av varige driftsmidler	7	0	5 796
+/- Tap/gevinst v/salg av driftsmidler	7	-3 144 305	169
+ Renter på fjerningsforpliktelse	9	12 026	29 157
+/- Endring tariffavsetninger		0	-1 656
+/- Endring i materiell/utstyr	5	7 947	-1 060
+/- Endring i kundefordringer		-203	39 713
+/- Endring i leverandørgjeld		-8 031	6 934
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter		-2 928 074	-58 912
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-668 361	694 597
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
+/- Overføring konsernkontoordning	14	-3 074 590	-520 950
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	7	5 399 221	1 563
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	7	-365 612	-173 428
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		1 959 019	-692 815
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
+/- Nedbetaling/opptak av langsiktig lån	14	-1 039 177	0
- Nedsettelse av aksjekapital	11	-259 730	0
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-1 298 907	0
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-8 250	1 782
Beholdning av kontante og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		8 250	6 468
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1, 13	0	8 250

INEOS



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 1 Regnskapsprinsipper

Grunnleggende prinsipper - vurdering og klassifisering – Andre forhold

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge gjeldende pr. 31. desember 2021.

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper om historisk kost, sammenlignbarhet, fortsatt drift, kongruens og forsiktighet. Transaksjoner bokføres til verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet. Inntekter resultatføres når de er opptjent, og kostnader sammenstilles med opptjente inntekter. Regnskapsprinsippene utdypes nedenfor.

Eiendeler/gjeld som knytter seg til varekretsløpet og poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, er klassifisert som omløpsmidler/kortsiktig gjeld. Vurdering av omløpsmidler/kortsiktig gjeld skjer til laveste/høyeste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er definert som antatt fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader.

Andre eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Vurdering av anleggsmidler skjer til anskaffelseskost. Anleggsmidler som forringes avskrives. Dersom det finner sted en verdiendring som ikke er forbigående, foretas en nedskrivning av anleggsmidlet. Tilsvarende prinsipper legges normalt til grunn for gjeldsposter.

Konter og kontantekvivalenter omfatter konanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Kjøp av tjenester fra konsern er hovedsakelig basert på avtalte timepriser som tar utgangspunkt i markedsmessige prinsipper. Beregningen gjennomgås og revideres av partene jevnlig.

Regnskapsprinsipper for vesentlige regnskapsposter

Inntektsføringstidspunkt

Inntekt resultatføres når den er opptjent. Inntektsføring skjer følgelig normalt på produksjonstidspunktet ved salg av varer og tjenester. Selskapet selger olje, kondensat, gass og NGL.

Kostnadsføringstidspunkt / sammenstilling

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper. Ved omstrukturering og nedleggelse av virksomhet kostnadsføres samtlige utgifter knyttet til dette på beslutningstidspunktet.

Andre driftsinntekter – kostnader

Vesentlige inntekter og kostnader som ikke har sammenheng med den ordinære virksomheten, klassifiseres som andre driftsinntekter og -kostnader. Poster som er uvanlige, uregelmessige og vesentlige, presenteres på egne linjer.

Varige driftsmidler

Driftsmidler og inventar

Driftsmidler og inventar føres i balansen til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Dersom den virkelige verdien av et driftsmiddel er lavere enn bokført verdi, og dette skyldes årsaker som ikke antas å være forbigående, skrives driftsmidlet ned til gjenvinnbart beløp som er det høyeste av virkelig verdi justert for salgskostnader og bruksverdi.

Utgifter forbundet med normalt vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, aktiveres. Driftsmidler som erstattes, kostnadsføres.



INEOS E&P Norge AS

Noteopplysninger

Ordinære avskrivninger for den landbaserte virksomhet er beregnet lineært over driftsmidlenes økonomiske levetid med utgangspunkt i historisk kostpris. Avskrivningene er klassifisert som ordinære driftskostnader.

Felt

For utforsknings- og utbyggingskostnader har INEOS E&P Norge AS benyttet "successful efforts"-metoden. Kostnader knyttet til boring av utforskningsbrønner er midlertidig aktivert i påvente av en evaluering av evt. funn av olje- og gassreserver. Dersom funn ikke har vært ansett utvinnbare, teknisk og kommersielt, er borekostnader (både påløpte og fremtidige) knyttet til disse kostnadsført.

Utbyggingskostnader og forholdsmessig andel av administrasjonskostnader og rentekostnader knyttet til felt under utbygging har fortløpende blitt aktivert.

Kjøp av nye lisensandeler utover det som er aktivert som felt under utbygging, ble aktivert som lisensrettigheter.

Felt i produksjon avskrives ordinært etter produksjonsenhetsmetoden i takt med produksjonen. Det innebærer en årlig avskrivning som beregnes som forholdet mellom årsproduksjonen og gjenværende utvinnbare reserver i feltene multiplisert med bokført verdi.

Når lisenser med aktiverte lisensrettigheter kom i produksjon, ble lisensrettighetene avskrevet etter produksjonsenhetsmetoden.

Varelager og varekostnad

Beholdninger av varer vurderes til det laveste av kostpris etter "først inn - først ut"-prinsippet og antatt salgspris.

Kostpris for boreutstyr og annet materiell ble behandlet som anskaffelseskost.

Over- og underløft

Over- og underløft ble verdsatt til laveste av tilvirkningskost og virkelig verdi. Beholdningsendringer resultatførtes som henholdsvis økning eller reduksjon i produksjonskostnader.

Overløft klassifiseres som annen kortsiktig gjeld, mens underløft klassifiseres som andre fordringer.

Fordringer

Fordringer er oppført til pålydende verdier. Da kundefordringene anses sikre, er det ikke foretatt delkredereavsetning.

Pensjonsforpliktelser og pensjonskostnad

Selskapet har hatt en innskuddsbasert pensjonsordning hvor innbetalt premie er kostnadsført løpende.

Utsatt skatt og skattekostnad

Årets skattekostnad er skatt knyttet til årets resultat og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt er skatt beregnet på skatteøkende midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av skattereduserende midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring.

Det foretas full avsetning etter gjeldsmetoden uten diskontering. Utsatt skatt eller utsatt skattefordel balanseføres i henhold til regnskapsloven og god regnskapsskikk. Beregnet utsatt skattefordel er per 31.12.2021 ikke balanseført da fremtidig anvendelse er ansett usikker.



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Friinntekt reduserer særskatten som betales av oljeselskaper. Friinntekt relatert til investeringer bidrar derfor til å øke den utsatte skattefordelen knyttet til særskatten. Utsatt skattefordel knyttet til friinntekt er innregnet i investeringsåret.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Salg av petroleumsprodukter

Selskapet har solgt olje, kondensat, gass og NGL.

Utenlandsk valuta

Bankbeholdning, utenlandske fordringer og gjeld bokføres til dagskurs pr. 31.12.2021. Transaksjoner i utenlandsk valuta bokføres til kurs på transaksjonstidspunktet.

Renter

Finansinntekter og -kostnader er i sin helhet kostnadsført i resultatregnskapet, med unntak av rentekostnader i forbindelse med kjøp av nye lisenser som ble aktivert som en del av kjøpesummen, samt byggelånsrenter på felter under utbygging.

Avsetning til fjerning og brønneinstenging

Neddiskontert verdi av framtidige fjernings- og nedstengingsforpliktelser avsattes i balansen. Forpliktelsen ble balanseført som del av anskaffelseskost, og avskrevet sammen med denne. Balanseførte fjernings- og nedstengingskostnader ble justert årlig for renteeffekten ved at forpliktelsen økte med motpost i kostnadsførte rentekostnader. Forpliktelsene balanseførtes i den perioden de oppsto, noe som for olje- og gassinstallasjoner betød ved installasjon av innretninger på feltet.

Drifts- og utforskningskostnader

Kostnadene i forbindelse med drift og utforskningsvirksomhet innen selskapets lisenser ble utgiftsført i henhold til eierandel.

Finansielle derivater

Selskapet har ikke benyttet finansielle derivater i sin økonomiske styring av valuta- og prissisiko da dette håndteres gjennom konsern.

Tilknyttede selskap

Investeringer i tilknyttede selskap er vurdert etter egenkapitalmetoden. Egenkapitalmetoden innebærer at selskapets investering vurderes til andel av egenkapitalen. Resultatandel inntektsførtes eller kostnadsførtes. Resultatandel justert for utdelinger fra selskapet ble tillagt investeringen i balansen.



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 2 Poster som er sammenslått

	2021	2020
Renteinntekter	81 597	11 425
Annen finansinntekt	0	0
Sum finansinntekt	81 597	11 425
Rentekostnader	432 260	87 805
Annen finanskostnad	42	35
Sum finanskostnad	432 302	87 840

Note 3 Segmentinformasjon

Virksomhetsområder	01.01-31.12.2021			
	Olje	NGL	Gass	Totalt
Salgsinntekter	247 015	73 966	4 489 956	4 810 938

Note 4 Andre driftsinntekter

	2021	2021
Konserninternt salg av tjenester	13 123	11 078
Tariffinntekter	279 159	370 368
Andre driftsinntekter	1 304	45 972
Annen driftsinntekt	293 586	427 417

Note 5 Materiell/utstyr

	31.12.2021	31.12.2020	Endring
Materiell/utstyr - Gyda	0	331	-331
Materiell/utstyr - Alve	0	105	-105
Materiell/utstyr - Ormen Lange	0	139	-139
Materiell/utstyr - Marulk	0	775	-775
Materiell/utstyr - Nyhamna	0	6 597	-6 597
	0	7 947	-7 947



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 6 Lønnskostnader / Antall ansatte / Godtgjørelser / Lån til ansatte / Pensjoner mm

Lønnskostnader mm.	01.01 -31.12	
	2021	2020
Lønninger	51 982	69 555
Arbeidsgiveravgift	9 662	11 218
Pensjonskostnader	6 333	8 350
Andre ytelser	3 156	4 050
Lønnskostnader	71 132	93 173

Selskapet sysselsatte i perioden 1.1.2021 - 30.09.2021 53 ansatte, tilvarende 51,5 årsverk

Godtgjørelser	Daglig leder	Styret
Lønn	1 949	0
Ytelse til pensjonsforpliktelser	68	0
Annen godtgjørelse	85	0

Det er ikke gitt lån eller andre sikkerhetsstillelser til fordel for daglig leder eller leder av styret. Med virkning fra 30.9.2021 har selskapet ikke hatt daglig leder.

Revisor

Honorar til revisor i 2021 fordeler seg som følger:

Lovpålagt revisjon	1 203
Andre attestasjonstjenester	0
Skatterådgivning	0
Andre tjenester utenfor revisjonen	72
Totalt	1 275

Pensjonsordninger

INEOS E&P Norge AS har i perioden fram til 30.09.2021 opprettholdt pliktig tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon for samtlige ansatte. Det har ikke vært ansatte i selskapet etter dette. Ordningen tilfredsstilte lovens krav.

INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 7 Varige driftsmidler

	Lete-/lisens- kostnader	Utbyggings- prosjekt	Felt i produksjon	Inventar, maskiner m.m.	Sum
Anskaffelseskost 31.12.2020	2 332 795	96 752	24 395 800	45 584	26 870 931
Tilgang	163 648	172 543	29 421		365 612
Avgang	-2 496 443	-269 295	-24 425 221	-45 584	-27 236 543
Anskaffelseskost 31.12.2021	0	0	0	0	0
Akk. av- og nedskr. 31.12.2020	-2 141 529	-31 023	-20 654 779	-45 433	-22 872 764
Avskrivninger i år	0	0	--583 509	-59	-583 568
Avgang - akkumulerte avskrivninger	2 141 529	31 023	21 238 288	45 492	23 456 332
Akk. av- og nedskrivninger 31.12.2021	0	0	0	0	0
Bokført verdi 31.12.2021	0	0	0	0	0
Bokført verdi 31.12.2020	191 266	65 729	3 741 021	151	3 998 166

Felt i produksjon avskrives ordinært etter produksjonsenhetsmetoden i takt med produksjonen. Det innebærer en årlig avskrivning som beregnes som forholdet mellom årsproduksjonen og gjenværende utvinnbare reserver i feltene multiplisert med bokført verdi.

Dersom den virkelige verdien av et driftsmiddel er lavere enn bokført verdi, og dette skyldes årsaker som ikke antas å være forbigående, skrives driftsmidlet ned til virkelig verdi.

Nedskrivning vurderes ved å sammenligne netto bokført verdi etter skatt mot gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er en kontantstrøm etter skatt diskontert med konsernets til enhver tid gjeldende kapitalkostnad (WACC). I tillegg til internt definert WACC og estimert langsiktig inflasjon, inngår selskapets estimat på fremtidig oljepris i nedskrivningstesten (gass, NGL og kondensatpriser utledes av oljeprisen). Reservegrunnlaget er selskapets estimerte reserver per 31.12.2021.

INEOS E&P Norge AS driftsmidler ble som følge av avtale med PGNiG Upstream Norway AS solgt i løpet av 2021, jf. note 19.



INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 8 Andre finansielle derivater

Selskapet har ikke benyttet seg av finansielle derivater.

Note 9 Andre avsetninger for forpliktelser

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
IB 01.01	1 451 307	1 812 428
Tilgang	0	0
Utbetalinger	-302 599	-312 825
Overført til kortsiktig gjeld	254 784	53 286
Estimatendring	0	-130 739
Andre endringer/salg	-1 415 520	0
Årets renteeffekt	12 026	29 157
Avsetning for opprydning/fjerning	<u>0</u>	<u>1 451 307</u>

Selskapets forpliktelser i forbindelse med opprydning/fjerning er overdratt PGNiG Upstream Norway AS fra 30.09.2021

INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 10 Skatt

	01.01 - 31.12	
	2021	2020
Betalbar skatt fremkommer slik:		
Ordinært resultat før skattekostnad	6 305 995	519 522
Permanente forskjeller	-8 524 731	-248
Ikke fradragsberettigede av- og nedskrivninger	870 001	159 858
Endring midlertidige forskjeller	1 302 016	98 900
Grunnlag betalbar ordinær skatt	-46 718	778 032
Friinntekt	0	-55 841
Justering for landbasert resultat	45 328	19 730
Justering for avskrivninger særskattegrunnlag	0	-93 324
Grunnlag betalbar særskatt	-1 390	648 598
Betalbar ordinær skatt 22 %	0	171 167
Betalbar særskatt 56 %	0	363 215
Sum betalbar skatt	0	534 382
Forskuddskatt	-560 807	99 497
Betalbar skatt tidligere år	2 041 600	796 661
Til gode/skyldig betalbar skatt	1 480 793	1 430 539
Årets skattekostnad fremkommer slik:		
Betalbar skatt på årets resultat	0	534 382
Betalbar skatt tidligere år	1 451 164	64 696
Beregnet skattekostnad i perioden 1.1 – 30.09	3 529 113	0
Årets resultatførte endring utsatt skatt	-722 538	7 618
Årets totale skattekostnad	4 257 739	606 696
Avstemming effektiv skattesats		
Resultat før skatt	6 305 995	519 522
Forventet skatt 78%	4 918 676	405 227
Effekt av årets friinntekt	19 550	-15 051
Effekt av at utsatt skatt ikke innregnes	109 006	0
Avskrivning permanente forskjeller	678 601	124 689
Effekt av landbasert resultat	189 862	27 328
Permanente forskjeller/endring tidligere år	-1 657 956	64 503
Sum skatter	4 257 739	606 696
Effektiv skattesats	68 %	117 %

Oljeskattekontoret kom 30.11.2021 med melding om endring av ligningen for inntektsår 2007-2011 vedr. internt salg av tørrgass. Selskapet har valgt å øke avsetningen slik at den gir et beløp i samsvar med mottatt utkast til vedtak. Med bestemmelsen innrømmer ikke selskapet enighet med skattemyndigheten i saken.

INEOS



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 10 skatt forts.

Inkludert i gevinstberegningen som vises på linje for Gevinst ved salg av virksomhet er reversering av estimert skattekostnad knyttet til operasjonell aktivitet i perioden, fra 1. januar til 30. september 2021, da dette ikke kommer til beskatning hos selskapet.

Selskapet har betalt forskuddsskatt for inntektsåret 2021, som skal tilbakebetales i 2022

	31.12.2021	31.12.2020	Endring 2021
Utsatt ordinær skatt:			
Varebeholdning/over-underløft	0	-14 607	14 607
Driftsmidler	0	2 735 040	-2 735 040
Nedstengingskostnader	0	-1 843 614	1 843 614
Andre forskjeller	-495 483	-70 285	-425 198
<i>Grunnlag utsatt ordinær skatt</i>	-495 483	806 533	-1 302 016
Utsatt ordinær skatt 22%	0	177 437	-177 437

Utsatt skattefordel er ikke innregnet, da selskapet anser at fremtidig anvendelse er usikker

	31.12.2021	31.12.2020	Endring 2021
Utsatt særskatt			
Grunnlag utsatt ordinær skatt	-495 483	806 533	-1 302 016
Friinntekt, fremtidig	0	-34 910	34 910
Justering for fradrag finansposter	495 483	151 000	344 483
Driftsmidler onshore	0	50 772	-50 772
<i>Grunnlag utsatt særskatt</i>	0	973 394	-973 394
Utsatt særskatt 56%	0	545 101	-545 101
Ordinær skatt - utsatt	0	177 437	-177 437
Særskatt - utsatt	0	545 101	-545 101
Utsatt skatt	0	722 538	-722 538



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 11 Egenkapital og aksjonærinformasjon

	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital 31.12.2020	259 760	0	721 067	980 827
Årsresultat			2 048 257	2 048 257
Utbytte			-2 500 000	-2 500 000
Nedsettelse av aksjekapital	-259 730	0	0	-259 730
Egenkapital 31.12.2021	30	0	269 324	269 354

Eierstruktur pr 31.12.2021:

INEOS E&P Norge AS er pr 31.12.2021 et 100 % eid datterselskap av det britiske oljeselskapet INEOS UK E&P Holdings Ltd. Selskapet er en del av INEOS-gruppen.

Aksjonærer pr 31.12.2021	Aksjer	Pålydende (kr)	Sum i 1000 kr	Eierandel
INEOS UK E&P Holdings Limited	1 500	20	30	100,0 %

Note 12 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2021	31.12.2020
Mellomværende deltakerlisenser	0	-65 621
Arbeidskapital deltakerlisenser	0	99 908
Avsetning deltakerlisenser	0	86 286
Skyldige feriepenger	693	8 433
Andre avsetninger	695 312	229 379
Avsetning for opprydning/fjerning	0	392 307
Overløft av olje, NGL og gass	0	21 367
Avsetning konsern	38	240
Annen kortsiktig gjeld	696 042	772 300

Note 13 Kontanter og kontantekvivalenter

INEOS E&P Norge AS har ikke egen skattetrekkkonto, men en bankgaranti pålydende KNOK 10 000 vedrørende Skattetrekk. Garantien er per 31.12.2021 under avvikling.



INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 14 Mellomværende med konsernselskap

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Innskudd i konsernkontoordning	5 029 517	1 924 282
Andre konsernfordringer	0	327 701
Sum kortsiktige fordringer i konsern	<u>5 029 517</u>	<u>2 251 984</u>
Annen kortsiktig gjeld i konsern	109	2 257
Øvrig langsiktig gjeld i konsern	0	1 028 771

Note 15 Transaksjoner med konsern

INEOS E&P Norge AS har inngått avtaler med selskap innenfor samme konsern om kjøp og salg av en rekke tjenester

Tjenestene faktureres basert på timeforbruk og timerater som tar utgangspunkt i markedsmessige prinsipper. I tillegg betales et fast årlig beløp for konserntjenester relatert til cash management, forsikring, HMS, innkjøp, IT og HR mv.

Avtalene kan sies opp av partene med 3 måneders varsel.

Det utarbeides konsernregnskap hvor selskapets aktivitet inngår av INEOS E&P UK Holding Ltd. Konsernregnskapet kan utleveres på selskapets forretningsadresse: Anchor House, 15-19 Britten Street, London, SW3 3TY

Note 16 Garantistillelse

INEOS Holdings AG har stilt seg økonomisk ansvarlig som selvskyldner for forpliktelser som måtte oppstå som følge av INEOS E&P Norge AS' virksomhet knyttet til etterforskning og produksjon på norsk sokkel.



INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 17 Investering i aksjer og andeler

Selskap	Ormen Lange Eiendom DA
Anskaffelsestidspunkt	2005
Forretningskontor	Aukra
Eierandel	14,02 %
Andel av stemmeberettiget kapital	14,02 %
Anskaffelseskost	10 451
Inngående balanse 31.12.2020	15 127
Korrigering tidligere år	151
Salg	-15 023
Utbetaling av utbytte	-855
+/- andel årets resultat	600
Bokført verdi pr 31.12.2021	0

Note 18 Transaksjoner med nærstående parter

Oversikt over vesentlige transaksjoner med nærstående parter.

Nærstående part	Eierforhold	2021	2020	Type transaksjon
INEOS E&P A/S	Søsterselskap 100% eid av INEOS UK E&P Holdings Ltd.	12 851	25 399	Kjøp av tekniske tjenester relatert til leting og utvikling
		8 918	9 091	Salg av tekniske tjenester
INEOS Energy Trading Ltd	Søsterselskap 100% eid	4 489 853	1 958 036	Salg av naturgass
		10 270	11 846	Kjøp av Transportation Management Services
INEOS UK E&P Holdings Ltd	Direkte 100% eid	1 059 415	0	Nedbetaling av konserninternt lån
		30 645	37 158	Rentekostnad på konserninterne lån
		551	5 151	Renteinntekt på konserninterne fordringer
		27 883	117 034	Kjøp av konserninterne tjenester
INEOS Upstream Holdings Ltd	Direkte 100% eid	58 835	33 542	Kjøp av konserninterne tjenester
INEOS Ltd	Direkte 100% eid	52 222	0	Kjøp av konserninterne tjenester

INEOS



INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 19 Vesentlige enkelttransaksjoner

INEOS E&P Norge AS signerte den 25. mars 2021 avtale med PGNiG Upstream Norway AS om overdragelse av INEOS E&P Norge AS eierinteresser og tilhørende virksomhet på norsk sokkel, med effektiv dato 1. januar 2021. Transaksjonen ble gjennomført 30. september 2021.

INEOS E&P Norge AS har i perioden 1. januar 2021 til 30. september 2021 håndtert virksomhetens operasjonelle aktivitet for kjøpers regning. Regnskapsmessig er denne aktiviteten inkludert i selskapets ordinære driftsresultat.

Gevinst ved salget er vist på linje for Gevinst ved salg av virksomhet. Inkludert i gevinstberegningen er reverseringen av estimert skattekostnad knyttet til operasjonell aktivitet i perioden fra 1. januar til 30. september 2021, da denne ikke vil komme til beskatning på selskapets hånd. Det er ingen ansatte i selskapet etter 30. september 2021, og selskapet har ingen operasjonell aktivitet.

INEOS



Deloitte.

Deloitte AS
Strandvingen 14 A
NO-4032 Stavanger
Norway

Tel: +47 51 81 56 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Ineos E&P Norge AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Ineos E&P Norge AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, 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 de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret (ledelsen) er ansvarlig for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utisiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Ineos E&P Norge AS

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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

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 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 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.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede 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 misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll 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.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer 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 og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Stavanger, 30. juni 2022
Deloitte AS

Arnstein Antonsen
statsautorisert revisor



Deloitte.

Deloitte AS
Strandsvingen 14 A
NO-4032 Stavanger
Norway

Tel: +47 51 81 56 00
www.deloitte.no

To the General Meeting of Ineos E&P Norge AS

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Opinion

We have audited the financial statements of Ineos E&P Norge AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2021, the income statement and cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion

- the financial statements comply with applicable statutory requirements, and
- the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2021, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. We are independent of the Company as required by laws and regulations and the International Ethics Standards Board for Accountants' International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

The Board of Directors (management) is responsible for the information in the Board of Directors' report. The other information comprises information in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon. Our opinion on the financial statements does not cover the information in the Board of Directors' report.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the Board of Directors' report. The purpose is to consider if there is material inconsistency between the Board of Directors' report and the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or whether the Board of Directors' report otherwise appears to be materially misstated. We are required to report if there is a material misstatement in the Board of Directors' report. We have nothing to report in this regard.

Based on our knowledge obtained in the audit, it is our opinion that the Board of Directors' report

- is consistent with the financial statements and
- contains the information required by applicable legal requirements.

Responsibilities of Management for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282



Deloitte.

side 2
Independent Auditor's Report -
Ineos E&P Norge AS

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern. The financial statements use the going concern basis of accounting insofar as it is not likely that the enterprise will cease operations.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. We design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting, and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves a true and fair view.

We communicate with the Board of Directors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Stavanger, 30 June 2022
Deloitte AS

Arnstein Antonsen
State Authorised Public Accountant

Note: This translation from Norwegian has been prepared for information purposes only.