



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - 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: 01.01.2020 - 31.12.2020

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: Eirik Kindingstad
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 21.06.2021

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, 07.08.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salg av petroleumsprodukter	3	2 265 292 000	3 400 558 000
Annen driftsinntekt	4	427 417 000	880 248 000
Sum inntekter		2 692 709 000	4 280 806 000
Kostnader			
Endring av beholdning i material/utstyr	5	-1 060 000	-2 776 000
Avskr. på varige driftsmidler inkl felt	7	816 423 000	875 966 000
Nedskr/revrserin på varige drifstm inkl felt	7	5 796 000	76 627 000
produksjonskostnader		999 440 000	1 271 312 000
Lete og undersøkelseskostnader		10 055 000	11 800 000
Administrasjonskostnader	6	259 737 000	262 503 000
Sum kostnader		2 090 391 000	2 495 432 000
Driftsresultat		602 318 000	1 785 374 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat fra investering i annet foretak	19	757 000	831 000
Finasinntekt	2	11 425 000	55 960 000
netto agiogevinst		-7 140 000	17 429 000
Sum finansinntekter		5 042 000	74 220 000
Finanskostnad	2	87 840 000	83 761 000
Sum finanskostnader		87 840 000	83 761 000
Netto finans		-82 798 000	-9 541 000
Ordinært resultat før skattekostnad		519 520 000	1 775 833 000
Skattekostnad på ordinært resultat	12	606 696 000	1 512 778 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-87 176 000	263 055 000
Årsresultat		-87 176 000	263 055 000
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra fond	13	-87 176 000	263 053 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum overføringer og disponeringer		-87 176 000	263 053 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Aktiverte letekostnader	7	191 266 000	135 622 000
Sum immaterielle eiendeler		191 266 000	135 622 000
Varige driftsmidler			
Utbyggingsprosjekt	7	65 729 000	5 012 000
Felt i produksjon	7	3 741 021 000	4 547 161 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	7	151 000	644 000
Sum varige driftsmidler		3 806 901 000	4 552 817 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	19	15 127 000	15 127 000
Andre fordringer	8	98 667 000	100 304 000
Sum finansielle anleggsmidler		113 794 000	115 431 000
Sum anleggsmidler		4 111 961 000	4 803 870 000
Omløpsmidler			
Varer			
materiell / utstyr	5	7 947 000	6 886 000
Sum varer		7 947 000	6 886 000
Fordringer			
Kundefordringer	1	0	39 713 000
Andre fordringer	1,8	87 271 000	266 384 000
Konsernfordringer	16	2 251 984 000	1 623 868 000
Sum fordringer		2 339 255 000	1 929 965 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		8 250 000	6 468 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		8 250 000	6 468 000
Sum omløpsmidler		2 355 452 000	1 943 319 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EIENDELER		6 467 413 000	6 747 189 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13	259 760 000	259 760 000
Sum innskutt egenkapital		259 760 000	259 760 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	721 067 000	808 241 000
Sum opptjent egenkapital		721 067 000	808 241 000
Sum egenkapital		980 827 000	1 068 001 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	12	722 538 000	714 920 000
Avsetning for fjerningsforpliktelser	8,11	1 451 308 000	1 812 428 000
Sum avsetninger for forpliktelser		2 173 846 000	2 527 348 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	10,16	1 028 771 000	1 000 487 000
Øvrig langsiktig gjeld		63 862 000	63 862 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 092 633 000	1 064 349 000
Sum langsiktig gjeld		3 266 479 000	3 591 697 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		8 695 000	1 761 000
Betalbar skatt	12	1 430 539 000	1 180 125 000
Skyldige offentlige avgifter		6 554 000	6 781 000
Kortsiktig konserngjeld	16,17	2 017 000	14 598 000
Annen kortsiktig gjeld	11,14	772 300 000	884 228 000
Sum kortsiktig gjeld		2 220 105 000	2 087 493 000
Sum gjeld		5 486 584 000	5 679 190 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 467 411 000	6 747 191 000



INEOS

INEOS E&P Norge AS
Årsrapport 2020





INEOS E&P Norge AS Styrets beretning 2020

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 i Stavanger.

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

Lisensporteføljen utgjør 18 lisenser hvorav selskapet har operatøransvar for 5 lisenser. Selskapet deltar i 4 produserende felt. En vesentlig andel av selskapets produksjon fra norsk sokkel kommer gjennom Selskapets eierandel i det unitiserte gassfeltet Ormen Lange.

Selskapet hadde 53 fast ansatte ved utgangen av 2020.

Kvinner og menn har samme muligheter for å kvalifisere seg for alle typer stillinger og oppgaver. Lønn baseres på den enkeltes kvalifikasjoner, uavhengig av kjønn. Av selskapets ansatte er 40% kvinner.

Selskapet legger 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 2020 er angitt nedenfor med tall for 2019 i parentes:

Salgs- og andre driftsinntekter beløp seg til 2 693 (4 281) millioner kroner. Driftsresultatet ble 602 (1 785) millioner kroner.

Netto finansposter utgjorde -83 (-10) millioner kroner. Resultat før skattekostnad ble 520 (1 776) millioner kroner. Årets skattekostnad beløp seg til 607 (1 513) millioner kroner. Samlet resulterte dette i et underskudd på 87 millioner, mot et overskudd på 263 millioner året før.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter beløp seg til 695 (-399) millioner kroner. Differansen mellom resultatet før skattekostnad og kontantstrøm skyldes hovedsakelig periodens betalbare skatt, avskrivninger og betalte fjerningskostnader.

Totale investeringer i varige driftsmidler i 2020 beløp seg til 173 (452) millioner kroner.

Rentebærende langsiktig gjeld til konsernet utgjorde ved utgangen av året 1 029 (1 000) millioner kroner.

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 er fremtidig prisutvikling på gass og olje, beregnede utvinnbare reserver, utfallet av letevirksomheten og fjerningskostninger.

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

INEOS



INEOS E&P Norge AS Styrets beretning 2020

PRODUKSJONSUTVIKLING, LETEVIRKSOMHET OG F&U

Selskapets produksjon i 2020 utgjorde 11.9 (13.7) millioner fat oljeekvivalenter (oe). Gjennomsnittlig olje- og gasspris for salg i 2020 var 347 kroner pr fat og 1.12 kroner pr Sm³. Tilsvarende priser i 2019 var 462 kroner pr fat og 1.46 kroner pr Sm³. Omregnet til oljepris i dollar tilsvarer dette en pris på \$ 37 pr fat i 2020 mot \$ 52 pr fat i 2019.

Selskapet ble tildelt andeler i lisensene PL 1111 (operert) og PL 1013B, PL 1101 og PL 1103 (ikke-operert) gjennom APA 2020.

Selskapet har vært involvert i eksterne F&U-prosjekter knyttet til petroleumsteknologi og G&G i løpet av året. Det er for F&U-prosjekter kostnadsført totalt 0.5 (0.3) millioner kroner.

HELSE, MILJØ, SIKKERHET OG KVALITET (HMSK)

Selskapet arbeider kontinuerlig med å forbedre HMS kulturen i virksomheten for å oppnå selskapets høye ambisjonsnivå.

En av målsetningene til selskapet er 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 foretas analyse av miljøkonsekvensene av virksomheten, og aktiviteten tilpasses slik at konsekvensene blir liggende godt innenfor tålegrensene til naturmiljøet på den spesifikke lokasjon. Disse vurderingene er gjenstand for behandling og godkjenning av relevante myndigheter i forbindelse med ulike samtykkesøknader. Det arbeides 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 2020 har det ikke vært noen personskader (0) eller rapporteringspliktige utslipp (0) til det ytre miljø.

Sykefraværet vurderes som lavt, og er på 0.9% (2.2%).

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/>

FREMIDSUTSIKTER OG HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Den 25 mars 2021 ble det inngått avtale mellom INEOS E&P Norge AS og 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. Avtalens gjennomføring er avhengig av oppfyllelsen av visse betingelser, herunder godkjenninger fra Olje- og Energidepartementet og Finansdepartementet til overdragelsen jf. henholdsvis Petroleumsloven §10-12 og Petroleumsloven §10. Selv om betingelsene for gjennomføring av avtalen på tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet ikke er endelig oppfylt, er det styrets forventning at avtalen vil bli gjennomført i 2021.

STYRETS OPPFATNING OG DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Styret er ikke kjent med forhold knyttet til utviklingen i lisensandelene eller avsetning og prisutvikling for de produktene som inngår i selskapets/konsernets virksomhet som kan ha betydning eller interesse for bedømmelsen av selskapet.

INEOS



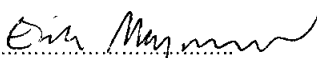
INEOS E&P Norge AS
Styrets beretning 2020

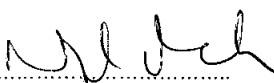
Regnskapet for selskapet er satt opp under forutsetning om fortsatt drift, og styret bekrefter at forutsetningen er tilstede.

Etter styrets mening gir det fremlagte resultatregnskap og balansen med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om selskapets drift og stilling pr 31.12.2020.

Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årets underskudd på 87 174 733 dekkes av annen egenkapital.

Stavanger, 21. juni 2021
Styret i INEOS E&P Norge AS:


Erik Magnesen
Styrets leder / Daglig leder


Nigel Marsh
Styremedlem

INEOS



INEOS E&P Norge AS Resultatregnskap

<i>Tall i hele tusen</i>	Note	2020	2019
Salg av petroleumsprodukter	3	2 265 292	3 400 558
Annen driftsinntekt	4	427 417	880 248
Sum driftsinntekter		2 692 710	4 280 806
Endring i beholdning av materiell/utstyr	5	-1 060	-2 776
Avskr. på varige driftsmidler inkl. felt	7	816 423	875 966
Nedskr./reversering på varige driftsmidler inkl felt	7	5 796	76 627
Produksjonskostnader		999 440	1 271 312
Lete- og undersøkelseskostnader		10 055	11 800
Administrasjonskostnader	6	259 737	262 503
Sum driftskostnader		2 090 390	2 495 433
Driftsresultat		602 319	1 785 372
Resultat fra investering i annet foretak	19	757	831
Finansinntekt	2	11 425	55 960
Netto agiogevinst		-7 140	17 429
Finanskostnad	2	87 840	83 761
Netto Finansposter		-82 797	-9 541
Ordinært resultat før skattekostnad		519 522	1 775 831
Skattekostnad på ordinært resultat	12	606 696	1 512 778
Årsresultat		-87 174	263 053
Anvendelse av årsresultat			
Annen egenkapital	13	-87 174	263 053

INEOS



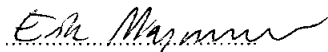
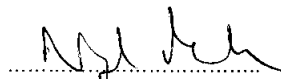
INEOS E&P Norge AS Balanse

<i>Tall i hele tusen</i>	Note	31.12.2020	31.12.2019
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Aktiverte letekostnader	7	191 266	135 622
Utbyggingsprosjekt	7	65 729	5 012
Felt i produksjon	7	3 741 021	4 547 161
Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner	7	151	644
Sum varige driftsmidler		3 998 166	4 688 440
Finansielle driftsmidler			
Investering i aksjer og andeler	19	15 127	15 127
Andre fordringer	8	98 667	100 304
Sum finansielle anleggsmidler		113 794	115 431
Sum anleggsmidler		4 111 960	4 803 871
Omløpsmidler			
Materiell/utstyr	5	7 947	6 886
Fordringer			
Kundefordringer	1	0	39 713
Konsernfordringer	16	2 251 984	1 623 868
Andre fordringer	1,8	87 271	266 384
Sum fordringer		2 339 254	1 929 966
Kontanter og kontantekvivalenter	15	8 250	6 468
Sum omløpsmidler		2 355 450	1 943 320
Sum eiendeler		6 467 411	6 747 191

INEOS

INEOS E&P Norge AS
Balanse

Tall i hele tusen	Note	31.12.2020	31.12.2019
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13	259 760	259 760
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	721 067	808 241
Sum egenkapital		980 827	1 068 001
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	12	722 538	714 920
Avsetning for fjerningsforpliktelser	8,11	1 451 308	1 812 428
Sum avsetning for forpliktelser		2 173 846	2 527 348
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld, konsern	10,16	1 028 771	1 000 487
Øvrig langsiktig gjeld		63 862	63 862
Sum annen langsiktig gjeld		1 092 633	1 064 349
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		8 695	1 761
Kortsiktig gjeld, konsern	16,17	2 017	14 598
Betalbar skatt	12	1 430 539	1 180 125
Skyldige offentlige avgifter		6 554	6 781
Annen kortsiktig gjeld	11,14	772 300	884 228
Sum kortsiktig gjeld		2 220 105	2 087 493
Sum gjeld		5 486 583	5 679 190
Sum egenkapital og gjeld		6 467 411	6 747 191

Stavanger, 21. juni 2021
Styret i INEOS E&P Norge AS:
Erik Magnesen
Styrets leder / Daglig leder
Nigel Marsh
Styremedlem

INEOS



INEOS E&P Norge AS Kontantstrømsanalyse

Tall i hele tusen	Note	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		519 522	1 775 831
- Periodens betalbare skatter	12	-348 664	-2 649 513
+ Ordinære avskrivninger	7	816 423	875 966
+/- Periodens betalte fjerningsforpliktelse		-312 825	-343 040
+/- Nedskrivning/rev. av tidligere nedskrivning av varige driftsmidler	7	5 796	76 627
+/- Tap/gevinst v/salg av driftsmidler	7	169	0
+ Renter på fjerningsforpliktelse	11	29 157	47 323
+/- Endring tariffavsetninger		-1 656	25 894
+/- Endring i materiell/utstyr	5	-1 060	-2 776
+/- Endring i kundefordringer		39 713	-38 955
+/- Endring i leverandørgjeld		6 934	121
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter		-58 912	-166 797
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		694 597	-399 319
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
+/- Overføring konsernkontoordning	16	-520 950	1 124 173
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	7	1 563	0
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	7	-173 428	-452 375
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-692 815	671 798
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
+/- Nedbetaling/opptak av langsiktig lån	10,16	0	11 350
- Utbetaling av utbytte	13	0	-802 487
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		0	-791 136
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		1 782	-518 657
Beholdning av kontante og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		6 468	525 125
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1, 15	8 250	6 468

INEOS



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 1 Regnskapsprinsipper

Grunnleggende prinsipper - vurdering og klassifisering – Andre forhold

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapskikk i Norge gjeldende pr. 31. desember 2020.

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper om historisk kost, sammenlignbarhet, fortsatt drift, kongruens og forsiktighet. Transaksjoner regnskapsføres 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.

Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, 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 benytter INEOS E&P Norge AS "successful efforts"-metoden. Kostnader knyttet til boring av utforskningsbrønner blir midlertidig aktivert i påvente av en evaluering av evt. funn av olje- og gassreserver. Dersom funn ikke anses utvinnbare, teknisk og kommersielt, blir borekostnader (både påløpte og fremtidige) knyttet til disse kostnadsført.

Utbyggingskostnader og forholdsmessig andel av administrasjonskostnader og rentekostnader knyttet til felt under utbygging aktiveres fortløpende.

Kjøp av nye lisensandeler utover det som aktiveres som felt under utbygging, aktiveres 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 kommer i produksjon, vil lisensrettighetene avskrives 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 er anskaffelseskost.

Over- og underløft

Over- og underløft verdsettes til laveste av tilvirkningskost og virkelig verdi. Beholdningsendringer resultatføres 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 en innskuddsbasert pensjonsordning hvor innbetalt premie kostnadsføres 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 i balansen, 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 regnskapskikk.

Frinntekt reduserer særskatten som betales av oljeselskaper. Frinntekt relatert til investeringer bidrar derfor til å øke den utsatte skattefordelen knyttet til særskatten. Utsatt skattefordel knyttet til frinntekt innregnes i investeringsåret.



INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Salg av petroleumsprodukter

Selskapet selger olje, kondensat, gass og NGL.

Utenlandsk valuta

Bankbeholdning, utenlandske fordringer og gjeld bokføres til dagskurs pr. 31.12.2020. 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 er aktivert som en del av kjøpesummen, samt byggelånsrenter på felter under utbygging.

Avsetning til fjerning og brønnedstenging

Neddiskontert verdi av framtidige fjernings- og nedstengingsforpliktelser er avsatt i balansen. Forpliktelsen balanseføres som del av anskaffelseskost, og avskrives sammen med denne. Balanseførte fjernings- og nedstengningskostnader justeres årlig for renteeffekten ved at forpliktelsen øker med motpost i kostnadsførte rentekostnader. Forpliktelsene balanseføres i den perioden de oppstår, noe som for olje- og gassinstallasjoner betyr ved installasjoner av innretninger på feltet.

Drifts- og utforskningskostnader

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

Finansielle derivater

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

Tilknyttede selskap

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter egenkapitalmetoden. Egenkapitalmetoden innebærer at selskapets investering vurderes til andel av egenkapitalen. Resultatandel inntektsføres eller kostnadsføres. Resultatandel justert for utdelinger fra selskapet tillegges investeringen i balansen.

INEOS



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 2 Poster som er sammenslått

	2020	2019
Renteinntekter	11 425	39 318
Annen finansinntekt	0	16 643
Sum finansinntekt	11 425	55 960
Rentekostnader	87 805	83 700
Annen finanskostnad	35	61
Sum finanskostnad	87 840	83 761

Note 3 Segmentinformasjon

	01.01-31.12.2020			
Virksomhetsområder	Olje	NGL	Gass	Totalt
Salgsinntekter	230 102	76 931	1 958 259	2 265 292

Note 4 Andre driftsinntekter

	2020	2019
Konserninternt salg av tjenester	11 078	8 758
Tariffinntekter	370 368	423 525
Andre driftsinntekter	45 972	447 965
Annen driftsinntekt	427 417	880 248

Note 5 Materiell/utstyr

	31.12.2020	31.12.2019	Endring
Matriell/utstyr - Gyda	331	386	-55
Matriell/utstyr - Alve	105	145	-40
Matriell/utstyr - Ormen Lange	139	2 227	-2 088
Matriell/utstyr - Marulk	775	901	-126
Matriell/utstyr - Nyhamna	6 597	3 227	3 369
	7 947	6 886	1 060



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

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

Lønnskostnader mm.	01.01 -31.12	
	2020	2019
Lønninger	69 555	66 859
Arbeidsgiveravgift	11 218	11 801
Pensjonskostnader	8 350	7 954
Andre ytelser	4 050	4 522
Lønnskostnader	93 173	91 136

Antall årsverk i 2020: 53

Godtgjørelser	Daglig leder	Styret
Lønn	2 437	0
Ytelse til pensjonsforpliktelser	326	0
Annen godtgjørelse	1 470	0

Det er ikke gitt lån eller andre sikkerhetsstillelser til fordel for daglig leder eller leder av styret.

Revisor

Honorar til revisor i 2020 fordeler seg som følger:

Lovpålagt revisjon	1 179
Andre attestasjonstjenester	0
Skatterådgivning	0
Andre tjenester utenfor revisjonen	70
Totalt	1 249

Pensjonsordninger

INEOS E&P Norge AS er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet etablerte i 2004 en innskuddsordning som pr 31.12.2020 omfatter 53 ansatte.

Ordningen tilfredstiller lovens krav.

Kostnadsført beløp utgjør KNOK 8 350 i 2020 (KNOK 7 954 i 2019).

INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 7 Varige driftsmidler

	Lete-/lisens- kostnader	Utbyggings- prosjekt	Felt i produksjon	Inventar, maskiner m.m.	Sum
Anskaffelseskost					
31.12.2019	2 271 356	36 035	24 386 011	45 584	26 738 986
Tilgang	61 439	60 717	11 520		133 677
Avgang	0	0	-1 732	0	-1 732
Anskaffelseskost					
31.12.2020	2 332 795	96 752	24 395 800	45 584	26 870 931
Akk. av- og nedskr.					
31.12.2019	-2 135 733	-31 023	-19 838 850	-44 940	-22 050 546
Nedskrivninger i år	-5 796	0	0	0	-5 796
Avskrivninger i år	0	0	-815 929	-494	-816 423
Akk. av- og nedskrivninger					
31.12.2020	-2 141 529	-31 023	-20 654 779	-45 433	-22 872 764
Bokført verdi 31.12.2020	191 266	65 729	3 741 021	151	3 998 166
Bokført verdi 31.12.2019	135 622	5 012	4 547 161	644	4 688 439

Felt i produksjon avskrives ordinært etter produksjonshetsmetoden 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.

Inkludert i bokført verdi pr 31.12.2020 er det aktiverte renter med 0.8 mill. kroner på Marulk.

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 31.12.2020.

INEOS

INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 7 b - Lisensandeler, reserveregnskap

Selskapet har følgende lisensandeler på norsk sokkel:

Felt	blokk	Operatør	INEOS %-vis andel	Prod. start	Konsesjonsperiode utløp
<i>Utforskningslisenser</i>					
PL 113	2/12	INEOS E&P Norge AS	70,0 %		2021
PL208	6305/7	INEOS E&P Norge AS	45,0 %		2040
PL250	6305/8	A/S Norske Shell	9,4 %		2041
PL937, PL937B	6306/2, 3, 6406/12	INEOS E&P Norge AS	40,0 %		2024
PL159F	6507/3	Equinor Energy AS	7,5 %		2029
PL159G	6507/2.3	Equinor Energy AS	15,0 %		2029
PL997	6305/5.6.8.9.11.12, 6306/7	A/S Norske Shell	30,0 %		2028
PL1013, PL 1013B	6608/10, 6608/11	Petrolia NOCO AS	40,0 %		2026
PL1055	6305/10	INEOS E&P Norge AS	60,0 %		2027
PL1065	6507/3	Vår Energi AS	30,0 %		2027
PL1101	29/3.6, 30/1.4.5	OMV (Norge) AS Wintershall DEA Norge AS	30,0 %		2028
PL1103	30/3.6		30,0 %		2028
PL1111	6306/4.5	INEOS E&P Norge AS	60,0 %		2028
<i>Produksjonslisenser</i>					
PL 019B Gyda	2/1	Repsol Norge AS	34,0 %	1990	2020
PL122 ,B,C,D Marulk	6507/2,3 & 6607/11,12	Vår Energi AS	30,0 %	2012	2025
Ormen Lange Unit	6305/4,5,7,8	A/S Norske Shell	14,0 %	2007	2041
Tambar Øst Unit	1/3	Aker BP ASA	5,4 %	2007	
PL159B Alve	6507/3	Equinor Energy AS	15,0 %	2009	2029

Reserveregnskap (urevidert):

Selskapets sikre reserver som angitt nedenfor er beregnet ut fra deterministisk metode.

Reservene omfatter påvist og utbygget / besluttet utbygget reserver pr 31.12.20

Reserver 31.12.2020

Tot. mill fat o.e.

79,6



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 8 Andre fordringer

Selskapet har pr 31.12.2020 bokført en fordring på KNOK 98 667 (KNOK 100 304 i 2019) mot skipere over Nyhamna Prosessanlegg. Forfall er etter utgangen av år 2021. Fordringen gjelder skipernes inndekning av fremtidige fjerningsforpliktelser i tilknytning til prosessanlegget.

Underløft av olje, NGL og kondensat utgjør pr 31.12.2020 KNOK 3 455 og pr 31.12.2019 KNOK 1 544.

Note 9 Andre finansielle derivater

Selskapet har ikke benyttet seg av finansielle derivater.

Note 10 Lån

INEOS E&P Norge AS har pr 31.12.2020 et lån hos INEOS UK E&P Holdings Ltd. på NOK 1 029 millioner. Det er ikke stilt særskilt sikkerhet for låneforholdet.

Note 11 Andre avsetninger for forpliktelser

	<u>31.12.2020</u>	<u>31.12.2019</u>
IB 01.01	1 812 428	2 321 714
Tilgang	0	37 681
Utbetalinger	-312 825	-343 040
Overført til kortsiktig gjeld	-53 286	-25 995
Estimatendring	-130 739	-225 255
Årets renteeffekt	29 157	47 323
Avsetning for opprydning/fjerning	<u>1 451 307</u>	<u>1 812 428</u>

Det er estimater mottatt fra operatørene for de ulike felt kombinert med INEOS' egen vurdering som ligger til grunn for anslått total kostnad. Total forpliktelse er bokført i 2020-kr.

Det er lagt til grunn en diskonteringsfaktor på 0.92% ved beregning av nåverdien av totalforpliktelsen.

Kortsiktig forpliktelse vedrørende Gyda er klassifisert under annen kortsiktig gjeld og utgjør KNOK 392 307.

INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 12 Skatt

	01.01 - 31.12	
	2020	2019
Betalbar skatt fremkommer slik:		
Ordinært resultat før skattekostnad	519 522	1 775 831
Permanente forskjeller	-248	3 692
Ikke fradragsberettigede av- og nedskrivninger	159 858	182 972
Endring midlertidige forskjeller	98 900	-384 391
Grunnlag betalbar ordinær skatt	778 032	1 578 103
Friinntekt	-55 841	-49 757
Justering for landbasert resultat	19 730	-43 419
Justering for avskrivninger særskattegrunnlag	-93 324	0
Grunnlag betalbar særskatt	648 598	1 484 927
Betalbar ordinær skatt 22 %	171 167	347 183
Betalbar særskatt 56 %	363 215	831 559
Sum betalbar skatt	534 382	1 178 742
Forskuddskatt	99 497	-720 872
Betalbar skatt tidligere år	796 661	722 255
Til gode/skyldig betalbar skatt	1 430 539	1 180 125
Årets skattekostnad fremkommer slik:		
Betalbar skatt på årets resultat	534 382	1 178 742
Betalbar skatt tidligere år	64 696	43 973
Årets resultatførte endring utsatt skatt	7 618	290 063
Årets totale skattekostnad	606 696	1 512 778
Avstemming effektiv skattesats		
Resultat før skatt	519 522	1 775 831
Forventet skatt 78%	405 227	1 385 148
Effekt av årets friinntekt	-15 051	-35 752
Avskrivning permanente forskjeller	124 689	142 718
Effekt av landbasert resultat	27 328	-26 188
Permanente forskjeller/endring tidligere år	64 503	46 853
Sum skatter	606 696	1 512 778
Effektiv skattesats	117 %	85 %

INEOS



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 12 skatt forts.

	31.12.2020	31.12.2019	Endring 2020
Utsatt ordinær skatt:			
Varebeholdning/over-underløft	-14 607	-10 010	-4 597
Driftsmidler	2 735 040	3 123 521	-388 481
Nedstengingskostnader	-1 843 614	-2 258 021	414 406
Andre forskjeller	-70 285	49 943	-120 228
<i>Grunnlag utsatt ordinær skatt</i>	806 533	905 433	-98 900
Utsatt ordinær skatt 22%	177 437	199 195	-21 758

	31.12.2020	31.12.2019	Endring 2020
Utsatt særskatt			
Grunnlag utsatt ordinær skatt	806 533	905 433	-98 900
Frinntekt, fremtidig	-34 910	-63 875	28 964
Justering for fradrag finansposter	151 000	132 568	18 431
Driftsmidler onshore	50 772	-53 189	103 962
<i>Grunnlag utsatt særskatt</i>	973 394	920 938	52 457
Utsatt særskatt 56%	545 101	515 725	29 376
Ordinær skatt - utsatt	177 437	199 195	-21 758
Særskatt - utsatt	545 101	515 725	29 376
Utsatt skatt	722 538	714 920	7 618

INEOS



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 13 Egenkapital og aksjonærinformasjon

	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital 31.12.2019	259 760	0	808241	1 068 001
Årsresultat			-87 174	-87 174
Egenkapital 31.12.2020	259 760	0	721 067	980 827

Eierstruktur pr 31.12.2020:

INEOS E&P Norge AS er pr 31.12.2020 et 100 % eid datterselskap av det britiske oljeselskapet INEOS UK E&P Holdings Ltd. Selskapet er en del av INEOS-gruppen.

Aksjonærer pr 31.12.2020	Aksjer	Pålydende (kr)	Sum i 1000 kr	Eierandel
INEOS UK E&P Holdings Limited	12 988 000	20	259 760	100,0 %

Note 14 Annen kortsiktig gjeld

	31.12.2020	31.12.2019
Mellomværende deltakerlisenser	-65 621	-91 017
Arbeidskapital deltakerlisenser	99 908	132 451
Avsetning deltakerlisenser	86 286	106 864
Skyldige feriepenger	8 433	8 610
Andre avsetninger	229 379	245 900
Avsetning for opprydning/fjerning	392 307	445 593
Overløft av olje, NGL og gass	21 367	12 455
Avsetning konsern	240	23 373
Annen kortsiktig gjeld	772 300	884 228

Note 15 Kontanter og kontantekvivalenter

INEOS E&P Norge AS har ikke egen skattetrekkskonto, men en bankgaranti pålydende KNOK 10 000 vedrørende Skattetrekk.



INEOS E&P Norge AS Noteopplysninger

Note 16 Mellomværende med konsernselskap

	<u>31.12.2020</u>	<u>31.12.2019</u>
Innskudd i konsernkontoordning	1 924 282	1 375 048
Kundefordringer i konsern	0	1 728
Andre konsernfordringer	<u>327 701</u>	<u>248 820</u>
Sum kortsiktige fordringer i konsern	<u>2 251 984</u>	<u>1 625 597</u>
Annen kortsiktig gjeld i konsern	2 257	37 971
Øvrig langsiktig gjeld i konsern	1 028 771	1 000 487

Note 17 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 INOES E&P UK Holding Ltd. Konsernregnskapet kan utleveres på selskapets forretningsadresse: Anchor House, 15-19 Britten Street, London, SW3 3TY

Note 18 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



INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 19 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 31.12.2019	15 127
Korrigering tidligere år	57
Utbetaling av utbytte	-757
+/- andel årets resultat	700
Bokført verdi pr 31.12.2020	15 127

Note 20 Transaksjoner med nærstående parter

Oversikt over vesentlige transaksjoner med nærstående parter.

Nærstående part	Eierforhold	2020	2019	Type transaksjon
INEOS E&P A/S	Søsterselskap 100% eid av INEOS UK E&P Holdings Ltd.	25 399	24 211	Kjøp av tekniske tjenester relatert til leting og utvikling
		9 091	8 164	Salg av tekniske tjenester
INEOS Energy Trading Ltd	Søsterselskap 100% eid	1 958 036	2 901 632	Salg av naturgass
		11 846	11 177	Kjøp av Transportation Management Services
INEOS UK E&P Holdings Ltd	Direkte 100% eid	37 158	32 594	Rentekostnad på konserninterne lån
		5 151	32 348	Renteinntekt på konserninterne fordringer
		117 034	127 694	Kjøp av konserninterne tjenester

INEOS



INEOS E&P Norge AS
Noteopplysninger

Note 21 Hendelser etter balansedagen

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. Avtalens gjennomføring er avhengig av oppfyllelsen av visse betingelser, herunder godkjenninger fra Olje- og Energidepartementet og Finansdepartementet til overdragelsen jf. henholdsvis Petroleumsloven §10-12 og Petroleumsloven §10, som på tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet fortsatt ikke er oppfylt. Det forventes at avtalen vil kunne gjennomføres.

INEOS



Deloitte.

Deloitte AS
Strandsvingen 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

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Ineos E&P Norge AS' årsregnskap som viser et underskudd på kr 87 174 000. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger 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 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 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 uavhengige 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.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, 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.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (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 internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede 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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen 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.

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 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 regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, 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 regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. 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, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med dem som har overordnet ansvar for styring og kontroll 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.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

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



Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning -
Ineos E&P Norge AS

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 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.

Stavanger, 21. juni 2021
Deloitte AS

Arnstein Antonsen
statsautorisert revisor