



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 965 522 085
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap (ANS)
Foretaksnavn: EQUINOR METANOL ANS
Forretningsadresse: 6699 KJØRSVIKBUGEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

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: Bjarne Bull Berg
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 29.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 20.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		763 488 884	1 021 764 223
Other income		264 769 077	403 490 807
Sum inntekter	3, 4	1 028 257 961	1 425 255 030
Kostnader			
Depreciation	8	126 853 580	324 335 659
Other expenses	4, 5	739 057 478	1 096 235 229
Sum kostnader		865 911 058	1 420 570 888
Driftsresultat		162 346 903	4 684 142
Net financial items	4, 6, 11	5 726 781	4 003 743
Sum finanskostnader		5 726 781	4 003 743
Netto finans		-5 726 781	-4 003 743
Resultat før skattekostnad		156 620 122	680 399
Årsresultat	7, 10	156 620 122	680 399
Årsresultat etter minoritetsinteresser		156 620 122	680 399
Totalresultat		156 620 122	680 399



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Production plants	2	1 408 111 237	550 601 636
Equipment		5 048 168	30 494 910
Sum varige driftsmidler	8	1 413 159 405	581 096 546
Sum anleggsmidler		1 413 159 405	581 096 546
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	9	47 893 469	190 682 783
Other receivables		43 582 586	16 418 952
Konsernfordringer	9		95 980 150
Sum fordringer		91 476 055	303 081 885
Sum omløpsmidler		91 476 055	303 081 885
SUM EIENDELER		1 504 635 459	884 178 431
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Owner capital		3 597 829 820	3 147 829 820
Sum innskutt egenkapital		3 597 829 820	3 147 829 820
Opptjent egenkapital			
Total retained earnings/(loss)		-2 550 772 168	-2 707 392 290
Sum opptjent egenkapital		-2 550 772 168	-2 707 392 290



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum egenkapital	10	1 047 057 652	440 437 530
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Other non-current liabilities	11	272 448 444	294 031 464
Sum annen langsiktig gjeld		272 448 444	294 031 464
Sum langsiktig gjeld		272 448 444	294 031 464
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		148 170 578	112 287 496
Public duties payable			3 060 304
Kortsiktig konserngjeld		27 127 128	
Other current liabilities		9 831 656	34 361 636
Sum kortsiktig gjeld	12	185 129 363	149 709 436
Sum gjeld		457 577 807	443 740 901
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 504 635 459	884 178 431



Skattedirektoratet

Saksbehandler Torstein Kinden Helleland	Deres dato 18.07.2014	Vår dato 22.09.2014
Telefon 22078139	Deres referanse Teresa Chan	Vår referanse 2014/508346

STATOIL ASA
Martin Linges vei 33
1364 Fornebu

MOTT. 26.09.2014

Tillatelse til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på engelsk språk

Vi viser til deres brev av 18. juli 2014 der det søkes om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk for 113 juridiske enheter eiet av Statoil ASA.

Skattedirektoratet gir på bakgrunn av en konkret helhetsvurdering selskapene på den vedlagte listen dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk, jf. regnskapsloven § 3-4 tredje ledd. Dispensasjonen forutsetter at opplysningene som vedtaket baserer seg på ikke endres vesentlig.

Kopi av dette brevet må sendes Regnskapsregisteret i Brønnøysund sammen med årsregnskapet. Det påligger den regnskapspliktige å dokumentere ved dette brev at tillatelsen er gitt.

Bakgrunn

De 113 juridiske enhetene det søkes om dispensasjon for er alle eiet av Statoil ASA. Selskapenes formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum, å drive med holding- og finansierings aktiviteter i Statoil konsernet og å drive eller delta i foredling, markedsføring, transport, og raffinering av petroleum og andre produkter. Selskapene har, med to unntak, ingen ansatte og kjøper nødvendige tjenester fra morselskap og øvrige selskaper i Statoil konsernet. Selskapenes virksomhet er utpreget internasjonal og konsernspråket er engelsk. Styrets sammensetning består både av norske og ikke-norske statsborgere. Sammensetningen av ansatte og eksterne leverandører er både norske og utenlandske, og aktiviteten i selskapene ligger i hovedsak utenfor Norge. Virksomheten er internasjonal og alle sentrale aktører og samarbeidspartnere innen denne bransjen behersker og benytter engelsk. Arbeidsspråket er engelsk. En norsk oversettelse vil kun ha til formål å oppfylle regnskapslovens språkkrav.

Skattedirektoratets vurdering

Etter regnskapsloven § 3-4 tredje ledd skal *”årsregnskapet og årsberetningen ... være på norsk. Departementet kan ved ... enkeltvedtak bestemme at årsregnskapet og/eller årsberetningen kan være på et annet språk.”*

I Ot. prp. nr. 42 (1997-1998) Om lov om årsregnskap m.v., er det uttalt følgende om regnskapslovens formål, jf. pkt. 1.1:

Postadresse
Postboks 9200 Grønland
0134 Oslo

Besøksadresse:
Se www.skatteetaten.no
Org.nr. 996250318
E-post: skatteetaten.no/sendepost

Sentralbord
800 80 000
Telefaks
22 17 08 60



“Regjeringen har som siktemål at regnskapsloven skal bidra til informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere. Regnskapsbrukerne er dels investorer og kreditorer som tilfører kapital til foretakene, og dels andre grupper som har interesse av å vite hvordan foretaket drives, f.eks. de ansatte og lokalsamfunnet. Informasjonen til kapitalmarkedet skal gi grunnlag for riktig prising av finansielle objekter. Riktig prisdannelse på aksjer er en forutsetning for at ressursbruken i samfunnsøkonomien skal bli best mulig. Gode regnskaper vil også gjøre det vanskeligere for markedsdeltakere å ta ut spekulasjonsgevinster med basis i skjevt fordelt informasjon.”

Det fremgår således at et av hovedformålene med regnskapsloven er å bidra til *“informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere”*. Regnskapsbrukere vil omfatte, jf. uttalelsen i proposisjonen, blant andre investorer, kreditorer, ansatte og lokalsamfunnet.

Det er etter Skattedirektoratets vurdering derfor avgjørende ved vurdering av om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og/eller årsberetning på norsk kan gis, at det ikke foreligger mulige brukere av regnskapsinformasjon som blir vesentlig berørt negativt ved en eventuell dispensasjon.

Det er særlig hensynet til brukerne av regnskapsinformasjon som skal vurderes ved en dispensasjonssøknad. I denne vurderingen har Skattedirektoratet lagt særlig vekt på at selskapene inngår i samme konsern. Aktiviteten i selskapene ligger i hovedsak utenfor Norge. Styrets sammensetning består både av norske og ikke-norske statsborgere. Arbeidsspråket er engelsk. Videre er det vektlagt at selskapet driver virksomhet i en internasjonal bransje der alle aktører behersker og benytter engelsk språk.

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad
seniorrådgiver
Rettsavdelingen, foretaksskatt
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried?
1	Statol Turkmennistan AS	DPI	992826940	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling av Statol i Norge.	Utenfor Norge
2	Statol Russia Operations AS	EXP	996606376	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
3	Statol Russia AS	DPI	971650214	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ingen fortløpings- og utvinningsaktiviteter. Det er ingen ansatte i Statol Russia AS.	Utenfor Norge
4	Statol Azerbaijan AOV AS	DPI	979981732	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i Statol Azerbaijan AOV AS.	Utenfor Norge
5	Statol Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	Statol International Holding AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset.	Utenfor Norge
6	Statol Iraq AS	DPI	991092465	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskaps aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker for fremtidsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i Statol Iraq AS.	Utenfor Norge
7	Statol Holding AS	FIN	984252862	Statol Petroleum AS	100 %	Selskaps formål er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	Statol Australia AS	DPI	992887311	Statol International Holding AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen virksomhet i 2013 og ansetter nye fortløpingsmuligheter. Selskapet har ingen fast ansatte.	Utenfor Norge
9	Statol Kazakhstan AS	FIN	976912780	Statholding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble solgt til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen fortløpingsmuligheter aktivitet. Det er ingen ansatte i Statol Kasakhstan AS.	Utenfor Norge
10	Statol Russia Services AS	DPI	980321932	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet ble stiftet i 1998 og har hatt til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet ble opprinnelig etablert for å ivareta Statol konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland. Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
11	Statol Middle East Operations AS	DPI	983608388	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med Statol konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kalba i FPOK. Selskapets fullt i Dubai ble stengt i 2012 og fullen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til fortløpingsmuligheter.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity carried out?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	96535184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensielt for hydrokarboner i Abyz-blokkene i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplementær i alle 100% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen aktivitet og forventes derfor å bli oppløst i forbindelse med avsluttet rapport for 2014.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	978745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoll Marine KS eneste virksomhet er å eie 100% av aksjene i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskapet ble opprettet i januar 2005.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	978947584	Statoll ASA	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktiviteter relatert til utforskning og utbygging av olje- og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Suzhou og Qiao.	Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110395	Statoll Petroleum AS	Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det innestiske samfunnet utvikler seg, ulike posisjon, geopolitiske synspunkter og hvordan et stadig utvidende fersk aktivitet vedtatt i samarbeid og dermed også Statoll formål.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460338	Statoll Petroleum AS	Selskapet driver ikke egen forårsnings- og utvinningsaktivitet.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013.	Utenfor Norge
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
25	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en selskap som transporterer olje og gass fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Constanza, Tyrkia.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
26	Statoil Investment Americas AS	FIN	979451520	Statoil International Holding AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap for tre amerikanske selskaper: Statoil US Holding Inc (100% eier), Statoil E&P America Investment LLC (100% eier) og Statoil E&P Americas LP (99,99% eier) som alle er registrert i USA.	Utendør Norge
27	Statoil International Holding AS	FIN	962300620	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap som eier aksjer i selskaper med virksomhet og enerettigheter innen utvinning og produksjon av olje og gass.	Utendør Norge
28	Statohold AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er utvinning og produksjon av olje og gass i Statoil-konsernet. Statohold AS består av finansiering av norske selskaper i Statoil Norge-konsernet.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	Statohold AS	100 %	Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskaper. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eiere eller å eie selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utendør Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende platformer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
32	Saga Petroleum Holding AS	FIN	963300731	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS.	Norge
33	Statoil Norsk LNG AS	MPR	983771064	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å eie/sjeforsle og markedsføre av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskapet Statoil Natural Gas LLC. I tillegg investerte Statoil Norsk LNG AS i det amerikanske selskapet Statoil Natural Gas LLC. Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc.	Utendør Norge
34	Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS)	MPR	990385476	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	Utendør Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskapets virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	973044198	Statoil New Energy AS	100 %	Selskapets formål er helt eller delvis å eie andeler i selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens direkte økonomiske engasjement, SØE)	65% 35%	Selskapets formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommersielle somme betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepartsløst. Statoil er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljereferert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965322085	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tjebbergodden i Are kommunen.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskapets formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshaffer på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljereferert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F. Ekteid	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner Share	Activity	Where is the Activity based?
			Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))			
			Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	41% 34% 10% 8%	Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra Gassterminal på kolonnen via termiskoln på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør.	Norge
42			Statol ASA		Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrivet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konjunkturavhengig virksomhet og driftens byrde på at komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrde og 100 % drift av varmeanlegg på Mongstad.	Norge
43			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, 60r/15, 60r/16, 60r/17, 60r/18, 60r/19, 60r/20, 60r/21, 60r/22, 60r/23, 60r/24, 60r/25, 60r/26, 60r/27, 60r/28, 60r/29, 60r/30, 60r/31, 60r/32, 60r/33, 60r/34, 60r/35, 60r/36, 60r/37, 60r/38, 60r/39, 60r/40, 60r/41, 60r/42, 60r/43, 60r/44, 60r/45, 60r/46, 60r/47, 60r/48, 60r/49, 60r/50, 60r/51, 60r/52, 60r/53, 60r/54, 60r/55, 60r/56, 60r/57, 60r/58, 60r/59, 60r/60, 60r/61, 60r/62, 60r/63, 60r/64, 60r/65, 60r/66, 60r/67, 60r/68, 60r/69, 60r/70, 60r/71, 60r/72, 60r/73, 60r/74, 60r/75, 60r/76, 60r/77, 60r/78, 60r/79, 60r/80, 60r/81, 60r/82, 60r/83, 60r/84, 60r/85, 60r/86, 60r/87, 60r/88, 60r/89, 60r/90, 60r/91, 60r/92, 60r/93, 60r/94, 60r/95, 60r/96, 60r/97, 60r/98, 60r/99, 60r/100.	Norge
44			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
45			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
46			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
47			Statol International Holding AS		Selskapet har som formål å gjennomføre multiteknologiske aktiviteter i Asia av leverandørsegmentet i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drives gjennom datterselskaper eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	Norge
49			Statol Petroleum AS		Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og viser beredskapsplaner for produksjon av det å drive undersøkte ette og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og å som står i forbindelse med dette.	Utenfor Norge
50			Statol ASA		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknolog og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge
51			Statol ASA		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknolog og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52			Statol Technology Invest AS		Selskapet eier en fabrikk på Tvedestranden i Aune kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem er permanent løsning av brynerproblemer ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være fremtidig i 2014.	Norge/Utenfor Norge
53			Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Norge
54			Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nr./registr.	Owner's Company	Owner's share	Activity	Where is the Activity carried?
55	Statoli Angola Block 38 A (ndi Statoli Saudi-Arabia AS)	EXP	963606113	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
56	Statoli Angola Block 29 AS	EXP	971142699	Statoli International Holding AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
57	Statoli Angola Block 40 AS	EXP	996576027	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
58	Statoli Angola Block 22 AS	EXP	979811779	Statoli Petroleum AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum i Angola.	Utenfor Norge
59	Statoli Cyrenica AS	EXP	988814520	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å gjennomføre en tilbakelevering av lisensier i desember 2009. Alle lisensforpliktelser er opplyst. Endelig godkjenning av tilbakeleveringsavtalen ble godkjent i juli 2012.	Utenfor Norge
60	Statoli Kufra AS	EXP	988814431	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
61	Statoli Tinsa 6 Cuatro AS	DPI	980321991	Statoli Petroleum AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
62	Statoli Libya AS	DPI	987634620	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
63	Statoli Indonesia North Malesar Strait AS	EXP	996974596	Statoli ASA	51% 49%	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
64	Statoli Indonesia West Papua IV AS	EXP	996974553	Statoli Holding Netherlands BV	51% 49%	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
65	Statoli Mexico AS	EXP	983094066	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
66	Statoli Indonesia Aru AS	EXP	998991725	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
67	Statoli Indonesia Halmahera-Kofiau AS	EXP	996974731	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
68	Statoli Indonesia Halmahera II AS	EXP	997661258	Statoli ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge



F	Entity	BA	Org. Number	Owner of company	Oversikt over		Activity	Where is the Activity based?
					Company	Share		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	987478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (prev. Statol Egypt Ras El Mekra AS)	EXP	990023409	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013.	Utenfor Norge	
71	Statol Egypt El Dibaa AS	EXP	990023530	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets ubalansert. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
72	Statol Global New Ventures AS	EXP	996088339	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013.	Utenfor Norge	
73	Statol Global New Ventures 2 AS	EXP	996546314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Selskapet har ikke hatt virksomhet i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har i dag ingen forsynings- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktiviteter relatert til utforsking og utvinning av olje og gass i Tanzania. Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Løsningen vil bli tatt i bruk i løpet av juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i nærken.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Statol Nigeria Outer Shelf AS sin aktivitet består i ervervelse av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990033577	Statol Petroleum AS	100 %	Det har vært begrenset aktivitet i selskapet i 2013. Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktiviteter i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatop. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilrettelegging av konsern. Dette er en svært omfattende og utfordrende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
81					100 %	Selskapet har, som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	968861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen anstatter.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997908	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889686442	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er registrert i virksomhet i Indonesia.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyane AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-licensen, som har uløst. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	968927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire blokker til Faranyane-licensblokker.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
93	Statol Oil & Gas Cuba AS	EXP	9803837945	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usamen ble tilbakekøpt i Desember 2013.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapet har ikke egen forskning- og utvinningsaktivitet i Norge.	
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194313	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette. Virksomheten for selskapet har i 2013 hovedsakelig vært utført ved landkontoret i Alger, hvor finnes et representasjonskontor som støtter forretningsutvikling og en lokal filial av Statol Algeria AS. Selskapet venter støtte til de ulike aktivitetene i landet hvor Statol ASA har egne interesser. Organisasjonen leier kontorbygging sentralt plassert i hovedstaden Alger. Selskapet har 29 fast ansatte i Algerie. Av disse er 4 utstasjonerte medarbeidere fra Statol ASA.	Utenfor Norge
95	Statol Hassi Mouna AS	DPI	9871473242	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Ved utgangen av 2013 var det ingen ansatte i selskapet.	Utenfor Norge
97	Statol Nigeria AS	DPI	9875839336	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum. Selskapet eier alle aksjene i Statol Nigeria Ltd, som innarbeides etter egenkapitaloverføringen.	Utenfor Norge
98	Statol North Africa Gas AS (in Statol)	DPI	9856480085	Statol ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning og utbygging av transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial i Algerie.	Utenfor Norge
99	Statol North Africa Oil AS (in Amnina)	DPI	9856480206	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol North Africa Oil AS.	Utenfor Norge
100	Statol Ouzero AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheron AS	DPI	975798658	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har sin virksomhet i Azerbaijan gjennom sin filial i landet.	Utenfor Norge
102	Statol Shah Deniz AS	DPI	9849017137	Statol ASA		Selskapet ble registrert i 2009 og har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
103	Statol Azerbaijan AS	MPR	971650222	Statol ASA		Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	
	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS		Selskapets hovedaktivitet er å eie andeler i selskap som er engasjert i legging og drift av oljerør for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Ceyhan, Tyrkia. Det er ingen ansatte i Statol BTC Caspian AS.	Utenfor Norge
104					100 %		
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i Block 15 offshore i Angola. I tillegg er Statol ASA et datterselskap av Equinor AS.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	StatOil Angola Block 31 AS	DPI	971195290	StatOil ASA		Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum gjennom sin fullt i Angola. Selskapet har et kapitalforbeholdt en 50% del i 13,33 % i blok 31 i deprimerte felt i utend. Angola. SP Exploration Angolali LLC er operatør.	Utend. Norge
107	StatOil Angola Block 17 AS	DPI	977312643	StatOil ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet eier StatOil konsernets næringinteresser i blok 17 i Angola sammen med StatOil Detsessite AS.	Utend. Norge
108	StatOil Decassette AS	CPI	866009392	StatOil Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet eier StatOil konsernets næringinteresser i blok 17 i Angola sammen med StatOil Angola Block 17 AS. StatOil Decassette AS sin eierandel i blok 17 er 10 %, og selskapet totalt er operatør med 40 % eierandel. De øvrige partene er StatOil Angola AS med 13,33 %, Esso med 20 % og BP med 16,66 % eierandel.	Utend. Norge
109	Saga Petroleum Mabrouk AS	DPI	970989629	StatOil International Holding AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet driver ikke noen egen fortløpings- og utvinningsaktivitet.	Utend. Norge
110	StatOil Murzuq AS	DPI	979390722	StatOil International Holding AS		Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har eierinteresser i en lisens i Murzuq-bassengområdet sørvest i Libya med balgrom i en areal med totalt areal på 35 km². Selskapet eier StatOil Murzuq AS.	Utend. Norge
111	StatOil Iran AS	DPI	982924383	StatOil ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en fullt i Iran. Selskapet utøver sitt forretningsområde i Teheran 31. juli 2013 etter at hoveddelen av arbeidet med de eksisterende kontraktene i landet var avsluttet. Kontraktens formål har vært å lyse administrativt tjenester til StatOil. Øvrige prosjektaktiviteter i Iran.	Utend. Norge
112	StatOil SP Gas AS	DPI	985079056	StatOil ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har etablert en fullt i Iran, i Teheran, Iran. Selskapet har ingen ansatte.	Utend. Norge
113	StatOil Zagros Oil & Gas AS	EXP	980189848	StatOil International Holding AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Iran. I 2013 har selskapet allerede vært begrenset og selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendighetene. Selskapet vil på sitt bli akkreditert. Selskapet har ikke egen fortløpings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utend. Norge





The board of director's report 2024 for Equinor Metanol ANS (EMA ANS)

Operations and location

Equinor Metanol ANS (EMA) is owned by Equinor ASA (Equinor) with an ownership interest of 82,01177% and ConocoPhillips Skandinavia AS (ConocoPhillips) with an ownership interest of 17,98823%.

The company's activities involve owning and running the methanol plant at Tjeldbergodden in Aure Municipality. Equinor Metanol ANS has no employees but is operated by Equinor as the technical operator.

The production of methanol in 2024 was 216 807 tons (in total).

The Company's account of due diligence pursuant to the Transparency Act is available at the Company's office and can be accessed upon request to the Company.

Going concern

In accordance with the Accounting Act § 3-3, we confirm that the financial statements have been prepared under the assumption of going concern.

The managing director and the board members in Equinor Metanol ANS are covered by a directors and officers liability insurance purchased and maintained by Equinor ASA. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating.

Comments to the financial statements

The result for the year shows a gain of NOK 157 million. The revenues are comprised of processing fees from Equinor and ConocoPhillips, and revenues from Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA and Haltenpipe for the use of joint systems that are owned by Equinor Metanol ANS. The main operating expenses are oxygen, maintenance, operating personnel, depreciation and amortization expenses.

Recorded investments totaled 997 NOK million in 2024.

The company has no external long-term debt but is financed 100% by equity from the owners.

The company is self-financed and distributes dividends when the cash flow from operations is positive. Cf. the cash flow analysis in the annual financial statement.

The company received MNOK 450 in capital contribution in 2024.

Work environment, equal opportunities and discrimination

Equinor Metanol ANS has no employees but is operated by Equinor as the technical operator.

Key HSE figures are for Equinor's overall operator responsibility at Tjeldbergodden.



There were no incidents or reporting of work-related accidents resulting in significant material damage or personal injury incurred during the year.

The work environment is considered to be good. Absence due to sickness in 2024 was approximately 3 % of total hours worked during the year.

The company is active in preventing discrimination due to reduced functional ability, ethnicity, national origin, skin color, religion or faith. The activities include recruiting, salary and working conditions, promotions, development opportunities and protection against harassment.

External environment

Environmental emissions and discharges from EMA's activities are generally very low compared to the industry.

The Norwegian authorities (MDIR) have been informed about all emissions and discharges in accordance with regulatory requirements.

Equinor Metanol ANS is exempted from reporting a separate sustainability report according to the Norwegian Accounting Act § 2-3(4) as Equinor ASA prepare a consolidated sustainability statement for the Equinor Group, for which the company is included. The consolidated sustainability statement for the Equinor Group is included in Equinor Group's Integrated Annual Report which can be downloaded from <https://www.equinor.com/investors> . Equinor ASA has its business office in Forusbeen 50, 4035 Stavanger, Norway.

Stavanger, 29/4 2025

Ole-Tobias Frich (438674)

Thomas Eide Mæland

Ole-Tobias Frich
Chair of the Board
Equinor ASA

Øystein Hiim
Board member
ConocoPhillips Skandinavia AS

Thomas Eide Mæland
Board member
ConocoPhillips Skandinavia AS

Christin Svensen

Synnøve Norland (053341)

Sidsel Lokna (073806)

Christin Svensen
Board member
ConocoPhillips Skandinavia AS

Synnøve Norland
Board member
Equinor ASA

Sidsel Lokna
Board member
Equinor ASA

Arve Rennemo (608041)

Arve Rennemo
General Manager
Equinor ASA



FINANCIAL STATEMENTS 2024
Equinor Metanol ANS
Org.no. 965 522 085



Income Statement			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2024	2023
Revenue and other income			
Revenue		763 488 884	1 021 764 223
Other income		264 769 077	403 490 807
Total revenue and other income	3, 4	1 028 257 961	1 425 255 030
Operating Expenses			
Depreciation	8	-126 853 580	-324 335 659
Other expenses	4, 5	-739 057 478	-1 096 235 229
Total operating expenses		-865 911 058	-1 420 570 888
Net operating income/(loss)		162 346 903	4 684 142
Net financial items	4, 6, 11	-5 726 781	-4 003 743
Net income/(loss)	7, 10	156 620 122	680 399
Equinor Metanol ANS	NOK		Page 2



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2024	2023
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment			
Production plants	2	1 408 111 237	550 601 636
Equipment		5 048 168	30 494 910
Total property, plant and equipment	8	1 413 159 405	581 096 546
Total non-current assets		1 413 159 405	581 096 546
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	9	47 893 469	190 682 783
Receivables from group companies	9	0	95 980 150
Other receivables		43 582 586	16 418 952
Total receivables		91 476 055	303 081 885
Total current assets		91 476 055	303 081 885
TOTAL ASSETS		1 504 635 459	884 178 431
Equinor Metanol ANS	NOK		Page 3



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2024	2023
Owners equity			
Paid-in capital			
Owner capital		3 597 829 820	3 147 829 820
Total paid-in capital		3 597 829 820	3 147 829 820
Retained earnings			
Accumulated surplus		8 909 227 840	8 752 607 718
Accumulated paid to owners		-11 460 000 008	-11 460 000 008
Total retained earnings/(loss)		-2 550 772 168	-2 707 392 290
Total Owners equity	10	1 047 057 652	440 437 530
Liabilities			
Other non-current liabilities			
Other non-current liabilities	11	272 448 444	294 031 464
Total non-current liabilities		272 448 444	294 031 464
Current liabilities			
Accounts payable		148 170 578	112 287 496
Public duties payable		0	3 060 304
Liabilities to group companies		27 127 128	0
Other current liabilities		9 831 656	34 361 636
Total current liabilities	12	185 129 363	149 709 436
Total liabilities		457 577 807	443 740 901
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		1 504 635 459	884 178 431
Stavanger, 29.04.2025 The board of Equinor Metanol ANS			
<hr/>			
Synnøve Norland Member of the board	Ole-Tobias Frich Chair of the board	Thomas Eide Mæland Member of the board	
<hr/>			
Øystein Hiim Member of the board	Sidsel Lokna Member of the board	Christin Svensen Member of the board	
<hr/>			
	Arve Rennemo General Manager		
<hr/>			
Equinor Metanol ANS	NOK		Page 4



Cash Flow Statement		
Equinor Metanol ANS		
Cash Flow Statement	2024	2023
Operating activities		
Income/(loss) before tax	156 620 122	680 399
Interest expense on the asset retirement obligation	6 861 271	7 676 155
Depreciation	126 853 580	324 335 659
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	115 625 681	202 511 687
(Increase)/decrease in accounts payables and other payables	35 883 082	-80 408 507
(Increase)/decrease in other current balance sheet items	-27 590 284	-230 174 009
Cash flow provided by operating activities	414 253 451	224 621 384
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-997 211 189	-138 642 080
Cash flows provided by (used in) investing activities	-997 211 189	-138 642 080
Financing activities		
Capital contribution	450 000 000	0
Increase in intercompany funding	27 127 128	0
Cash flow provided by (used in) financing activities	477 127 128	0
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	-105 830 610	85 979 304
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	95 980 150	10 000 847
Cash and cash equivalents at the end of the period	-9 850 461	95 980 150
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables/(payable) from group companies.</p>		
Total amount	0	95 980 150



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2024

Note 1 - Significant accounting policies

The Financial Statements of Equinor Metanol ANS are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Equinor Metanol ANS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from www.equinor.com or order printed copies by an inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

Changes in accounting policies and correction of errors

Changes in significant accounting policies and correction of significant errors are applied retrospectively in the financial statements including the notes.

Certain amounts in the comparable period have been restated to conform to current period presentation.

Revenue Recognition and Expenses

Revenue is recognised when it is earned, normally at the time of delivery of goods and services. Revenues primarily consist of agreed production capacity for owners and services sold to other parties.

Expenses are included according to the matching principle, where the costs are recognized in the same period as the revenue to which they relate. These expenses primarily consist of variable production costs in the form of air gases costs from Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA and operator costs from Equinor ASA.

Foreign currency translation

The Company's transactions in foreign currencies are translated to NOK at the date of the transactions. Monetary assets and liabilities are translated to NOK at the foreign exchange rate at the balance sheet date, exchange rates as of 31.12. Realized and unrealized exchange rate changes are recognised as financial items in the Income Statement.

Classification and valuation of balance sheet items

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Receivables due within one year are always classified as current assets. When classifying current and non-current liabilities, similar criteria are applied. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivable/payable from/to group companies. Current liabilities are recorded at nominal value on the time of the establishment.

Receivables

Accounts receivables and other receivables are recognised at nominal value, less the accrual for expected losses of receivables.

Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Other intangible assets depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime.

Intangible assets include technology rights.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is depreciated over their expected economic lifetime. Depreciation is done on a straight line basis over its estimated economic lifetime. Costs associated with downtime is activated when they occur and depreciated until the next shutdown.

Turnaround

From 2014 the company has shutdowns every second year for periodic maintenance of the Metanol plant.



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2024

The periodic maintenance expenses are activated when maintenance and downtime actually are implemented. In the financial statement, capitalized periodic maintenance costs are depreciated on a straight line basis over the period until the next time for scheduled maintenance and downtime.

Asset retirement obligation (ARO)

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor Metanol ANS has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made.

The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor Metanol ANS's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the consolidated balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.

When a provision for ARO cost is recognised, a corresponding amount is recognised to increase the related property, plant and equipment and is subsequently depreciated as part of the costs of the facility or item of property, plant and equipment. Any change in the present value of the estimated expenditure is reflected as an adjustment to the provision and the corresponding property, plant and equipment. When a decrease in the ARO provision related to a producing asset exceeds the carrying amount of the asset, the excess is recognised as a reduction of Depreciation, amortisation and net impairment losses in the consolidated Income Statement. When an asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes to the ARO provision are recognised as they occur in Operating expenses in the consolidated Income Statement. Removal provisions associated with Equinor Metanol ANS's role as shipper of volumes through third party transport systems are expensed as incurred.

Income Tax

Equinor Metanol ANS is not a separate taxable entity, but a limited partnership in which the participants are assigned their respective share of the company's taxable income to their income share, and the participants individually report the taxes payable from their share. In this regard Equinor Metanol ANS does not report taxes in the income statement or balance sheet. The differences between accounting values and tax values are presented in the notes.

Cash flow

The Cash Flow Statement has been prepared by using the indirect method according to the Norwegian accounting standard.



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

Note 2 - Turnaround

Next planned and scheduled turnaround maintenance occurs in 2026.

Note 3 - Revenue

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Sales of processing	587 139 471	598 240 451
Sales of service	254 165 186	403 490 807
Other revenue	186 953 304	423 523 772
Total	1 028 257 961	1 425 255 030

Note 4 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Energy AS
Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to processing revenue and expenses. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at arm's length prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Sale of services and other to group companies	887 522 270	1 146 259 569
Purchase of services from group companies	729 828 406	1 114 614 720
Net Financial items from group companies	1 134 498	3 672 446

For balance sheet items related to subsidiaries and related parties see note 9 and 12.

Note 5 - Other operating expenses

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fees	384 057	394 767
Total	384 057	394 767

There are no employees in the company. The personnel are employed by the operator Equinor ASA.

There was no remuneration to the general manager this year.

There was no remuneration to members of the Board this year.

The company is not required to have a mandatory pension scheme.



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

Note 6 - Net financial items

	2024	2023
Interest income from group companies	2 745 783	3 708 291
Sum interest income and other financial income	<u>2 745 783</u>	<u>3 708 291</u>
Interest expenses to group companies	-1 611 285	-35 846
Accretion expense asset retirement obligation	-6 861 271	-7 676 155
Other financial expense	-8	-33
Sum interest and other financial expenses	<u>-8 472 563</u>	<u>-7 712 034</u>
Net financial income (expense)	<u>-5 726 781</u>	<u>-4 003 743</u>

Note 7 - Taxable income

	2024	2023
This year's tax expense		
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	156 620 122	680 399
Changes temporary differences	-518 596 458	265 277 998
Taxable income	<u>-361 976 336</u>	<u>265 958 397</u>

	2024	2023	Difference
Tangible fixed assets	458 305 145	-38 708 290	497 013 435
Allocations and more	-272 448 441	-294 031 464	21 583 023
Total	<u>185 856 704</u>	<u>-332 739 754</u>	<u>518 596 458</u>

Note 8 - Intangible and property, plant and equipment

In accordance with the accounting principles the useful life of an asset shall be reviewed at least at each financial year end. The fixed assets of EMA have been depreciated straight-line, bringing the book value down to zero in 4Q 2024. From 1Q 2024 the depreciation period was changed to 4Q 2045.

	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Cost at 01.01	34 283 108	5 809 020 647	459 057 331	191 812 172	6 494 173 258
Additions	0	985 954 370	1 406 359	-28 444 291	958 916 438
Transfer	0	-205 367	205 367	0	0
Cost 31.12.	34 283 108	6 794 769 650	460 669 057	163 367 881	7 453 089 697
Accumulated depreciation at 31.12.	-34 283 108	-5 386 658 413	-455 620 889	-163 367 881	-6 039 930 291
Carrying amount at 31.12.	0	1 408 111 237	5 048 168	0	1 413 159 405
Depreciation 2024	0	112 649 934	27 058 467	-12 854 822	126 853 580



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

For tax purposes	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Opening value at 01.01.	0	609 420 455	10 384 381	0	619 804 836
Additions	0	985 954 370	1 406 359	-28 444 291	958 916 438
Disposals retirement	0	-205 367	205 367	0	0
This year's tax depreciation	0	-650 094 919	-2 216 386	28 444 291	-623 867 014
Value for tax purposes 31.12.	0	945 074 539	9 779 721	0	954 854 260
Temporary differences	0	-463 036 698	4 731 553	0	-458 305 145

Note 9 - Receivables

	2024	2023
Accounts receivables		
Accounts receivables from group companies	0	138 731 108
Accounts receivables	47 893 469	51 951 675
Total	47 893 469	190 682 783
Current receivables from group companies		
Internal bank*	0	95 980 150
Total	0	95 980 150

*The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA.

Note 10 - Equity

	Owner capital	Accumulated surplus	Accumulated paid to owners	Total equity
Owners' equity 01.01.	3 147 829 820	8 752 607 718	-11 460 000 008	440 437 530
Capital contribution	450 000 000	0	0	450 000 000
Net profit	0	156 620 122	0	156 620 122
Total equity at 31.12.	3 597 829 820	8 909 227 840	-11 460 000 008	1 047 057 652

Owners information

Equinor Metanol ANS has two participants:

Equinor ASA owns 82.01177 % of the total capital.

ConocoPhillips Skandinavia AS owns 17.98823 % of the total capital.



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

Note 11 - Provisions for liabilities

	2024	2023
Asset retirement obligation at 01.01.	294 031 464	271 847 621
Accretion expense on the liability	6 861 271	7 676 155
Changes in estimates	-28 444 291	14 507 688
Asset retirement obligations at 31.12.	272 448 444	294 031 464

Note 12 - Liabilities

	2024	2023
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	148 170 578	82 314 136
Accounts payable	0	29 973 361
Total	148 170 578	112 287 496
Other current liabilities		
VAT	0	3 060 304
Accrual for other cost	9 831 656	34 361 636
Total	9 831 656	37 421 940
Current liabilities to group companies		
Internal bank*	27 127 128	0
Total	27 127 128	0
Total current liabilities	185 129 363	149 709 436

*The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Thormøhlens gate 53 D, 5006 Bergen
Postboks 6163, 5892 Bergen

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

To the Partnership Meeting in Equinor Metanol ANS

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Metanol ANS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2024, the income statement and statement of cash flows 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 2024 and its financial performance and 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 in accordance with the requirements of the relevant laws and regulations in Norway and the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)* (the 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 and the General Manager (management) are responsible for the information in the Board of Directors' report. 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 information in the Board of Directors' report. The purpose is to consider if there is material inconsistency between the information in the Board of Directors' report and the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise the information in 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 statutory requirements.

Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation of the 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.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: U173R-XCF4-RX8EG-665IN-SOCIR-UE35W



**Shape the future
with confidence**

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 and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

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 the 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, 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 fair presentation.

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.

Bergen, 2. May 2025
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Truls Nesslin
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Metanol ANS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: U173R-XCF4-RX8EG-665IN-SOCIR-UE35W



PENNEO

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

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

Nesslin, Truls

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2263660

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-05-02 21:15:13 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: U173R-XCFF4-RX8EG-665JN-SOCIR-UE35W

Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



FINANCIAL STATEMENTS 2024
Equinor Metanol ANS
Org.no. 965 522 085

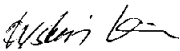


Income Statement			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2024	2023
Revenue and other income			
Revenue		763 488 884	1 021 764 223
Other income		264 769 077	403 490 807
Total revenue and other income	3, 4	1 028 257 961	1 425 255 030
Operating Expenses			
Depreciation	8	-126 853 580	-324 335 659
Other expenses	4, 5	-739 057 478	-1 096 235 229
Total operating expenses		-865 911 058	-1 420 570 888
Net operating income/(loss)		162 346 903	4 684 142
Net financial items	4, 6, 11	-5 726 781	-4 003 743
Net income/(loss)	7, 10	156 620 122	680 399
Equinor Metanol ANS	NOK		Page 2



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2024	2023
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment			
Production plants	2	1 408 111 237	550 601 636
Equipment		5 048 168	30 494 910
Total property, plant and equipment	8	1 413 159 405	581 096 546
Total non-current assets		1 413 159 405	581 096 546
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	9	47 893 469	190 682 783
Receivables from group companies	9	0	95 980 150
Other receivables		43 582 586	16 418 952
Total receivables		91 476 055	303 081 885
Total current assets		91 476 055	303 081 885
TOTAL ASSETS		1 504 635 459	884 178 431
Equinor Metanol ANS	NOK		Page 3



Balance Sheet			
Equinor Metanol ANS			
	Notes	2024	2023
Owners equity			
Paid-in capital			
Owner capital		3 597 829 820	3 147 829 820
Total paid-in capital		3 597 829 820	3 147 829 820
Retained earnings			
Accumulated surplus		8 909 227 840	8 752 607 718
Accumulated paid to owners		-11 460 000 008	-11 460 000 008
Total retained earnings/(loss)		-2 550 772 168	-2 707 392 290
Total Owners equity	10	1 047 057 652	440 437 530
Liabilities			
Other non-current liabilities			
Other non-current liabilities	11	272 448 444	294 031 464
Total non-current liabilities		272 448 444	294 031 464
Current liabilities			
Accounts payable		148 170 578	112 287 496
Public duties payable		0	3 060 304
Liabilities to group companies		27 127 128	0
Other current liabilities		9 831 656	34 361 636
Total current liabilities	12	185 129 363	149 709 436
Total liabilities		457 577 807	443 740 901
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		1 504 635 459	884 178 431
Stavanger, 29.04.2025 The board of Equinor Metanol ANS			
Synnøve Norland (053341)	Ole-Tobias Frich (438674)	<i>Thomas Eide Mæland</i>	
_____ Synnøve Norland Member of the board	_____ Ole-Tobias Frich Chair of the board	_____ Thomas Eide Mæland Member of the board	
	Sidsel Lokna (073806)	Christin Svensen	
_____ Øystein Hiim Member of the board	_____ Sidsel Lokna Member of the board	_____ Christin Svensen Member of the board	
	Arve Rennemo (608041)		
	_____ Arve Rennemo General Manager		
Equinor Metanol ANS	NOK	Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor Metanol ANS		
Cash Flow Statement	2024	2023
Operating activities		
Income/(loss) before tax	156 620 122	680 399
Interest expense on the asset retirement obligation	6 861 271	7 676 155
Depreciation	126 853 580	324 335 659
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	115 625 681	202 511 687
(Increase)/decrease in accounts payables and other payables	35 883 082	-80 408 507
(Increase)/decrease in other current balance sheet items	-27 590 284	-230 174 009
Cash flow provided by operating activities	414 253 451	224 621 384
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-997 211 189	-138 642 080
Cash flows provided by (used in) investing activities	-997 211 189	-138 642 080
Financing activities		
Capital contribution	450 000 000	0
Increase in intercompany funding	27 127 128	0
Cash flow provided by (used in) financing activities	477 127 128	0
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	-105 830 610	85 979 304
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	95 980 150	10 000 847
Cash and cash equivalents at the end of the period	-9 850 461	95 980 150
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables/(payable) from group companies.</p>		
Total amount	0	95 980 150



EQUINOR METANOL ANS **Notes to the Financial Statements 2024**

Note 1 - Significant accounting policies

The Financial Statements of Equinor Metanol ANS are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Equinor Metanol ANS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from www.equinor.com or order printed copies by an inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

Changes in accounting policies and correction of errors

Changes in significant accounting policies and correction of significant errors are applied retrospectively in the financial statements including the notes. Certain amounts in the comparable period have been restated to conform to current period presentation.

Revenue Recognition and Expenses

Revenue is recognised when it is earned, normally at the time of delivery of goods and services. Revenues primarily consist of agreed production capacity for owners and services sold to other parties. Expenses are included according to the matching principle, where the costs are recognized in the same period as the revenue to which they relate. These expenses primarily consist of variable production costs in the form of air gases costs from Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA and operator costs from Equinor ASA.

Foreign currency translation

The Company's transactions in foreign currencies are translated to NOK at the date of the transactions. Monetary assets and liabilities are translated to NOK at the foreign exchange rate at the balance sheet date, exchange rates as of 31.12. Realized and unrealized exchange rate changes are recognised as financial items in the Income Statement.

Classification and valuation of balance sheet items

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Receivables due within one year are always classified as current assets. When classifying current and non-current liabilities, similar criteria are applied. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivable/payable from/to group companies. Current liabilities are recorded at nominal value on the time of the establishment.

Receivables

Accounts receivables and other receivables are recognised at nominal value, less the accrual for expected losses of receivables.

Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Other intangible assets depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime. Intangible assets include technology rights.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is depreciated over their expected economic lifetime. Depreciation is done on a straight line basis over its estimated economic lifetime. Costs associated with downtime is activated when they occur and depreciated until the next shutdown.

Turnaround

From 2014 the company has shutdowns every second year for periodic maintenance of the Metanol plant.



EQUINOR METANOL ANS

Notes to the Financial Statements 2024

The periodic maintenance expenses are activated when maintenance and downtime actually are implemented. In the financial statement, capitalized periodic maintenance costs are depreciated on a straight line basis over the period until the next time for scheduled maintenance and downtime.

Asset retirement obligation (ARO)

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor Metanol ANS has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made.

The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor Metanol ANS's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the consolidated balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.

When a provision for ARO cost is recognised, a corresponding amount is recognised to increase the related property, plant and equipment and is subsequently depreciated as part of the costs of the facility or item of property, plant and equipment. Any change in the present value of the estimated expenditure is reflected as an adjustment to the provision and the corresponding property, plant and equipment. When a decrease in the ARO provision related to a producing asset exceeds the carrying amount of the asset, the excess is recognised as a reduction of Depreciation, amortisation and net impairment losses in the consolidated Income Statement. When an asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes to the ARO provision are recognised as they occur in Operating expenses in the consolidated Income Statement. Removal provisions associated with Equinor Metanol ANS's role as shipper of volumes through third party transport systems are expensed as incurred.

Income Tax

Equinor Metanol ANS is not a separate taxable entity, but a limited partnership in which the participants are assigned their respective share of the company's taxable income to their income share, and the participants individually report the taxes payable from their share. In this regard Equinor Metanol ANS does not report taxes in the income statement or balance sheet. The differences between accounting values and tax values are presented in the notes.

Cash flow

The Cash Flow Statement has been prepared by using the indirect method according to the Norwegian accounting standard.



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

Note 2 - Turnaround

Next planned and scheduled turnaround maintenance occurs in 2026.

Note 3 - Revenue

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Sales of processing	587 139 471	598 240 451
Sales of service	254 165 186	403 490 807
Other revenue	186 953 304	423 523 772
Total	1 028 257 961	1 425 255 030

Note 4 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Energy AS
Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to processing revenue and expenses. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at arm's length prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Sale of services and other to group companies	887 522 270	1 146 259 569
Purchase of services from group companies	729 828 406	1 114 614 720
Net Financial items from group companies	1 134 498	3 672 446

For balance sheet items related to subsidiaries and related parties see note 9 and 12.

Note 5 - Other operating expenses

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fees	384 057	394 767
Total	384 057	394 767

There are no employees in the company. The personnel are employed by the operator Equinor ASA.

There was no remuneration to the general manager this year.

There was no remuneration to members of the Board this year.

The company is not required to have a mandatory pension scheme.



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

Note 6 - Net financial items

	2024	2023
Interest income from group companies	2 745 783	3 708 291
Sum interest income and other financial income	<u>2 745 783</u>	<u>3 708 291</u>
Interest expenses to group companies	-1 611 285	-35 846
Accretion expense asset retirement obligation	-6 861 271	-7 676 155
Other financial expense	-8	-33
Sum interest and other financial expenses	<u>-8 472 563</u>	<u>-7 712 034</u>
Net financial income (expense)	<u>-5 726 781</u>	<u>-4 003 743</u>

Note 7 - Taxable income

	2024	2023
This year's tax expense		
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	156 620 122	680 399
Changes temporary differences	-518 596 458	265 277 998
Taxable income	<u>-361 976 336</u>	<u>265 958 397</u>

	2024	2023	Difference
Tangible fixed assets	458 305 145	-38 708 290	497 013 435
Allocations and more	-272 448 441	-294 031 464	21 583 023
Total	<u>185 856 704</u>	<u>-332 739 754</u>	<u>518 596 458</u>

Note 8 - Intangible and property, plant and equipment

In accordance with the accounting principles the useful life of an asset shall be reviewed at least at each financial year end. The fixed assets of EMA have been depreciated straight-line, bringing the book value down to zero in 4Q 2024. From 1Q 2024 the depreciation period was changed to 4Q 2045.

	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Cost at 01.01	34 283 108	5 809 020 647	459 057 331	191 812 172	6 494 173 258
Additions	0	985 954 370	1 406 359	-28 444 291	958 916 438
Transfer	0	-205 367	205 367	0	0
Cost 31.12.	34 283 108	6 794 769 650	460 669 057	163 367 881	7 453 089 697
Accumulated depreciation at 31.12.	-34 283 108	-5 386 658 413	-455 620 889	-163 367 881	-6 039 930 291
Carrying amount at 31.12.	0	1 408 111 237	5 048 168	0	1 413 159 405
Depreciation 2024	0	112 649 934	27 058 467	-12 854 822	126 853 580



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

For tax purposes	Technology Rights	Production plants	Equipment	Retirement asset	Total
Opening value at 01.01.	0	609 420 455	10 384 381	0	619 804 836
Additions	0	985 954 370	1 406 359	-28 444 291	958 916 438
Disposals retirement	0	-205 367	205 367	0	0
This year's tax depreciation	0	-650 094 919	-2 216 386	28 444 291	-623 867 014
Value for tax purposes 31.12.	0	945 074 539	9 779 721	0	954 854 260
Temporary differences	0	-463 036 698	4 731 553	0	-458 305 145

Note 9 - Receivables

	2024	2023
Accounts receivables		
Accounts receivables from group companies	0	138 731 108
Accounts receivables	47 893 469	51 951 675
Total	47 893 469	190 682 783
Current receivables from group companies		
Internal bank*	0	95 980 150
Total	0	95 980 150

*The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA.

Note 10 - Equity

	Owner capital	Accumulated surplus	Accumulated paid to owners	Total equity
Owners' equity 01.01.	3 147 829 820	8 752 607 718	-11 460 000 008	440 437 530
Capital contribution	450 000 000	0	0	450 000 000
Net profit	0	156 620 122	0	156 620 122
Total equity at 31.12.	3 597 829 820	8 909 227 840	-11 460 000 008	1 047 057 652

Owners information

Equinor Metanol ANS has two participants:

Equinor ASA owns 82.01177 % of the total capital.

ConocoPhillips Skandinavia AS owns 17.98823 % of the total capital.



EQUINOR METANOL ANS Notes to the Financial Statements 2024

Note 11 - Provisions for liabilities

	2024	2023
Asset retirement obligation at 01.01.	294 031 464	271 847 621
Accretion expense on the liability	6 861 271	7 676 155
Changes in estimates	-28 444 291	14 507 688
Asset retirement obligations at 31.12.	272 448 444	294 031 464

Note 12 - Liabilities

	2024	2023
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	148 170 578	82 314 136
Accounts payable	0	29 973 361
Total	148 170 578	112 287 496
Other current liabilities		
VAT	0	3 060 304
Accrual for other cost	9 831 656	34 361 636
Total	9 831 656	37 421 940
Current liabilities to group companies		
Internal bank*	27 127 128	0
Total	27 127 128	0
Total current liabilities	185 129 363	149 709 436

*The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA.