



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 985 648 026
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR IN AMENAS AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

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: EQUINOR ASA
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 14.04.2025

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, 15.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		2 538 591 605	2 473 177 539
Other income		3 940 637	74 736 962
Sum inntekter	2	2 542 532 242	2 547 914 501
Kostnader			
Depreciation	6	867 512 560	843 415 972
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6		
Other expenses	3, 11, 13	206 204 953	198 301 194
Sum kostnader		1 073 717 514	1 041 717 166
Driftsresultat		1 468 814 728	1 506 197 335
Annen rentekostnad	4, 11	-146 358 306	-138 337 286
Sum finanskostnader		-146 358 306	-138 337 286
Netto finans		146 358 306	138 337 286
Resultat før skattekostnad		1 615 173 034	1 644 534 621
Income tax	5	713 355 264	856 172 412
Årsresultat	8	901 817 770	788 362 209
Årsresultat etter minoritetsinteresser		901 817 770	788 362 209
Totalresultat		901 817 770	788 362 209



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	5	208 552 163	102 622 563
Sum immaterielle eiendeler		208 552 163	102 622 563
Varige driftsmidler			
Production plants and oil and gas assets		1 637 271 888	2 014 183 212
Sum varige driftsmidler	6	1 637 271 888	2 014 183 212
Sum anleggsmidler		1 845 824 051	2 116 805 775
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	7	74 509 957	55 154 075
Licence receivables		196 244 632	87 988 431
Other receivables		30 311	58 779
Konsernfordringer	7	864 112 936	871 643 035
Sum fordringer		1 134 897 836	1 014 844 320
Sum omløpsmidler		1 134 897 836	1 014 844 320
SUM EIENDELER		2 980 721 887	3 131 650 095
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital	9	3 500 250	3 500 250
Annen innskutt egenkapital		1 880 158 533	1 992 500 242
Sum innskutt egenkapital		1 883 658 783	1 996 000 492
Sum egenkapital	8	1 883 658 783	1 996 000 492



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	5		198 618 445
Sum avsetninger for forpliktelser			198 618 445
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		0	198 618 445
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	10	3 688 152	8 387 338
Tax payable	5		
Utbytte		900 000 000	750 000 000
Kortsiktig konserngjeld	10	146 358 307	173 902 285
Licence payable		41 564 787	
Other current liabilities		5 451 859	4 741 535
Sum kortsiktig gjeld		1 097 063 105	937 031 158
Sum gjeld		1 097 063 105	1 135 649 603
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 980 721 887	3 131 650 095



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 og er et selskab 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 etter forretningsmuligheter 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 forretningsmuligheter. 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 salg til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig 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 Midtøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Salvo i Egypt. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen 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 forretningspunktering.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	986235184	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 potensialer for hydrokarboner i Abyzjoiden 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 forberedt for gjennomføring av etablering og drift av det første anlegget til generalløst samlingen av selskapsinvesteringer i 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 AS, som sammen eier alle aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoll Marine KS eneste virksomhet er å eie flerboltskipet MST Odin. Skipet ble solgt i januar 2005.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Brazzen og Os.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976847584	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det finansielle samfunnet utvikler seg, ulike posisjon, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvalgte tilsatte aktiviter vedtatt i samfunnet og dermed også Statoll formål.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110295	Statoll Petroleum AS	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Madagaskar, men har for tiden ingen andeler i lete- eller produksjon lisenser i landet. Ingen aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460318	Statoll Petroleum AS	Selskapet har ikke noen egen forskning- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	Selskapet har ikke hatt aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en kryptokoin for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge
25						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	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet omfatter finansiering av deler av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av forløp selskaper i Norge.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383116	Statoholding 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	981769217	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, beredende patenter, 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	975044196	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 tredjepart. Selskapet 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	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tvedestranden Are kommunen.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskapets formål er å eie, forvalte og drive raffineringer 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	Entitet	BA	Org. Nummer	Navn på selskap	Overenskomst	Andel	Where is the Activity based?
	Vestprossas DA	MPR	973382180	StatOil 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 NGL og kondensat fra Gassterminalen på Kolnesen via terminalen på Sture samt NGL-utlegget på Mongstad i Lindås kommune. StatOil ASA er operatør.	Norge
42	Mongstad Heat and Power AS	MPR	988971278	StatOil ASA	100%	Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrevet kraftvarmeverk på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konjunktursensitiv virksomhet og driftens byrde på at konsernet gir til StatOil ASA fra Norges Vassdrags og Energitjenestelov (NVE) for å bygge og drive et varmedrøytverk på Mongstad.	Norge
43	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	StatOil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
44	A-Aktie Eibelst vei 10 AS	Other	88991592	StatOil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Aktiet Eibelstveien 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.	Norge
45	Strandveien 4 AS	Other	988971506	StatOil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Strandveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	Norge
46	Svanholmstien 8 AS	Other	889972723	StatOil ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
47	StatOil Asia - Pacific Supplier Development AS	TPD	982002552	StatOil International Holding AS	100%	Selskapet har som formål å gjennomføre markedsundersøkelser i Asia av leverandere og tjenester i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drive gjennom deltakerforhold i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48	StatOil GTL AS	TPD	984000292	StatOil ASA	100%	Selskapets formål er å delta med sin interesse i virksomhet som produserer biprodukter med gass som råstoff (GTL) (GTL), og annen virksomhet i forbindelse med dette. Virksomheten er etablert i samarbeid med partnere i StatOil og er GTL-teknologi.	Norge
49	StatOil International Well Response Company AS	TPD	897971682	StatOil Petroleum AS	100%	Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og yter berednings tjenester i forbindelse med drift i olje- og gassfelt. Selskapet er etablert i forbindelse med drift i StatOil sine virksomheter. Virksomheten er etablert i forbindelse med drift i StatOil sine virksomheter. Virksomheten er etablert i forbindelse med drift i StatOil sine virksomheter. Virksomheten er etablert i forbindelse med drift i StatOil sine virksomheter.	Utenfor Norge
50	StatOil Technology Invest AS	TPD	986516229	StatOil ASA	100%	Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologi og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
51	StatOil Venture AS	TPD	983029116	StatOil ASA	100%	Selskapet har til formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologi og utstyr - herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologisk og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52	Norform AS	TPD	986575799	StatOil Technology Invest AS	100%	Selskapet eier en fabrikk på Tvedestrand i Aune kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006".	Norge
53	StatOil Angola Block 3B AS	EXP	986575799	StatOil ASA	100%	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
54						Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	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 Refs 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	996548314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	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 til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	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 eierskapet 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.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatop.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilknytning av kjerne. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
81		EXP			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	988861871	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 Oxitara AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997708	Statol ASA	100 %	Selskapet planlegges bukt til forettingsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til juni 10 arkivene.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	985895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889888482	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	984255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS sin aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utsikten er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	988927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyene. Statol er operatør for fire blokker på Faranyene i kontinentalskallet.	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 utviklingsaktivitet i Norge.	
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	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 Mounia 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 Amenas)	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	984901737	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	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 blok 15 offshore i Angola. I tillegg har Statol ASA et datterselskap av typen EPC i Angola.	Utenfor Norge
105					100 %	Statol ASA er et datterselskap av Statol ASA.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	Statol Angola Block 31 AS	DPI	971195290	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum gjennom sin fullt i Angola. Selskapet har et 100% eierandeler i Statol Block 31 i Angola. Selskapet har ingen ansette.	Utenfor Norge
107	Statol Angola Block 17 AS	DPI	977312643	Statol ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandeler i Statol Block 17 i Angola sammen med Statoil konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statoil Drøssete AS.	Utenfor Norge
108	Statol Ocasassa AS	CPI	866095932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandeler i Statol Block 17 AS. Statol Drøssete AS sin eierandel i block 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.	Utenfor Norge
109	Saga Petroleum Mabouk AS	DPI	970989629	Statol 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 forårsning, og i utøvelsesforholdet.	Utenfor Norge
110	Statol Murzuq AS	DPI	979390722	Statol International Holding AS		Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandeler i Statol Murzuq sammen med Statoil konsernets næringinteresser i Libya med balansen i en andel med 50% eierandeler i Statol Petroleum Mabouk AS.	Utenfor Norge
111	Statol Iran AS	DPI	982924383	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandeler i Statol Iran AS. Selskapet har ingen ansette.	Utenfor Norge
112	Statol SP Gas AS	DPI	985079056	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 100% eierandeler i Statol SP Gas AS. Selskapet har ingen ansette.	Utenfor Norge
113	Statol Zegros Oil & Gas AS	EXP	980189848	Statol 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 gjennomført en omstrukturering og selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil på sitt bli likvidert. Selskapet har ikke egen forårsning, og i utøvelsesforholdet i Norge.	Utenfor Norge





EQUINOR IN AMENAS AS

(Org nr 985 648 026)

The Board of Directors Report 2024

Operations

The company was established in 2003 and is 100% owned by Equinor ASA. The purposes of the company are exploration, development and production of petroleum and activities related to this. The company's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In Amenas has a Production Sharing Contract (PSC) which regulates the company's investment obligations and entitled production. Equinor's share of the investments (working interest) is 45.9% with cost recovery over the remaining PSC period. The facilities are operated through a joint operatorship between Sonatrach, ENI and Equinor and the PSC governs the rights and obligation of the joint operatorship. In December 2017, Equinor and the other partners ENI and Sonatrach secured a licence extension of 5 years beyond 2022 through an amended and restated PSC. This was approved by Algerian authorities on the 29th of March 2018. The facilities are handed over to Sonatrach when the license expires in October 2027.

In Amenas is located approximately 1,200 km south from the coast and close to the Libyan border. The Tiguentourine field was developed in phase one. The In Amenas facilities were completed with three processing trains in December 2006. As part of the PSC extension agreement, the parties have committed to a work program of around 235 million USD, Equinor's share. The work program includes drilling of production wells, new seismic data and technological modifications to increase recovery rates in order to optimize the production from In Amenas.

In Amenas has since April 2013 produced from two out of three trains. The third train, which was damaged in the 2013 terror attack, restarted in July 2016 after repair.

In 2024, the following well activity was achieved: three wells (Tg-310bis, Tg-387, and Tg-389z) were put on stream.

Drilling program started in June 2022 was continued in 2024 with four wells completed (Tg-387, Tg-389z, Tg-390 and Tg-391) and the commencement of Tg-392. Fracking activity program continued by fracking four wells (Tg-310bis, Tg-387, Tg-389 and Tg-390) and the commencement of Tg-391.

Four wells are included in the drilling schedule for 2025. Well locations for two of them are being evaluated based on the processed 3D seismic that was delivered to the JV in 2022.

During 2022, the last Covid-19 restrictions in Algeria were lifted and the Hassi Messaoud base resumed normal operations. Independent from Covid-19, there remain challenges for travelling to TGN with limitations on the number of expats allowed at site. Currently, critical expat positions are prioritized following the company's remobilization plan.

In Amenas produces dry gas, LPG and condensate. The PSC gives Equinor entitlement to LPG and condensate. Equinor's share of equity production was in 2024 approximately 14.0 kboe/d.



The company has no employees. The Board of Directors consists of two men and one woman. Equinor ASA has purchased and maintains a Directors and Officers Liability Insurance on behalf of the members of the board of directors and the CEO. The insurance also covers any employee acting in a managerial capacity and includes controlled subsidiaries. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating.

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.

Comments to the Financial Statements

Revenues for 2024 amounted to NOK 2,5 billion compared to NOK 2,5 billion in 2023. Operating expenses include production, transportation and depreciation costs. Depreciation amounts to NOK 0,87 billion compared to NOK 0,84 billion in 2023. Net operating income amounted to NOK 1,47 billion in 2023 compared to NOK 1,51 billion in 2023. The decrease is mainly related to higher depreciation.

Total non-current assets amount to NOK 1,84 billion per 31.12.2024 compared to NOK 2,12 billion per 31.12.2023.

Total cashflow from operating activities was NOK 1,30 billion in 2024. Net operating income amounts to NOK 1,47 billion. The difference is mainly related to taxes paid, depreciation and decrease in Licence receivables/payables. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 0,49 billion in 2024.

The company's liquidity and financial position is good. The company is taking part in an internal cash pooling arrangement with Equinor ASA. The arrangement secures access to sufficient liquidity at any time.

Financial risk

Equinor In Amenas AS is part of the Equinor Group and is therefore included in Equinor Group's management of market risk, credit risk and liquidity risk. Equinor is using derivative financial instruments to manage risks resulting from fluctuations in underlying interest rates, exchange rates and commodity prices. Since Equinor In Amenas AS operates on the international oil market and has significant financing requirements, it has exposure to these risks, which can affect the cost of operating, investing and financing. Equinor Group has used and intends to use financial and commodity-based derivative contracts to reduce the risks in overall earnings and cash flows. Derivatives that essentially equal and offsetting market exposures are used to manage certain of these risks.

Interest and currency risk constitute significant financial risks for Equinor In Amenas AS. Total exposure is managed at portfolio level in Equinor Group.



Future challenges

The company will continue to focus on safe and efficient operations of In Amenas field and to complete the remaining work program related to the license extension.

External environment

The company's activity can result in pollution or spillage harmful to the external environment. The board is not aware of any incidents in 2024 which have been harmful to external environment.

Corporate sustainability reporting directive

Equinor In Amenas AS is exempted from reporting a separate sustainability report according to the Norwegian Accounting Act § 2-3 (4) as Equinor ASA prepares a consolidated sustainability statement for the 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.

Going Concern

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

The Board of Directors are of the opinion that the information presented in the Board of Directors report and in the Financial Statements give a fair overview of the company's assets, liabilities, financial position and net result.



Oslo, 09.04.2025

Arjan Vellekoop (949640)

Arjan Vellekoop
Chair of the Board

Reda Rezzoug (469636)

Reda Rezzoug
Member of the Board

Vibeke Berg
Member of the Board

Helge Birkenes Vatn
General Manager



FINANCIAL STATEMENTS 2024
Equinor In Amenas AS
Org.no. 985 648 026



Income Statement			
Equinor In Amenas AS			
	Note	2024	2023
Revenue and other income			
Revenue		2 538 591 605	2 473 177 539
Other income		3 940 637	74 736 962
Total revenue and other income	2	2 542 532 242	2 547 914 501
Operating expenses			
Depreciation	6	-867 512 560	-843 415 972
Other expenses	3, 11, 13	-206 204 953	-198 301 194
Total operating expenses		-1 073 717 514	-1 041 717 166
Net operating income/(loss)		1 468 814 728	1 506 197 335
Net Financial items	4, 11	146 358 306	138 337 286
Income/(loss) before tax		1 615 173 034	1 644 534 621
Income tax	5	-713 355 264	-856 172 412
Net income/(loss)	8	901 817 770	788 362 209

Equinor In Amenas AS

NOK

Page 2



Balance sheet			
Equinor In Amenas AS			
Assets	Note	2024	2023
Non-current assets			
Intangible assets			
Deferred tax assets	5	208 552 163	102 622 563
Total intangible assets		208 552 163	102 622 563
Property, plant and equipment			
Production plants and oil and gas assets		1 637 271 888	2 014 183 212
Total property, plant and equipment	6	1 637 271 888	2 014 183 212
Total non-current assets		1 845 824 051	2 116 805 775
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	7	74 509 957	55 154 075
Licence receivables		196 244 632	87 988 431
Receivables from group companies	7	864 112 936	871 643 035
Other receivables		30 311	58 779
Total receivables		1 134 897 836	1 014 844 320
Total current assets		1 134 897 836	1 014 844 320
TOTAL ASSETS		2 980 721 887	3 131 650 095
Equinor In Amenas AS	NOK		Page 3



Balance sheet			
Equinor In Amenas AS			
Equity and liabilities	Note	2024	2023
Equity			
Share capital	9	3 500 250	3 500 250
Additional paid-in capital		1 880 158 533	1 992 500 242
Total equity	8	1 883 658 783	1 996 000 492
Liabilities			
Non-current liabilities			
Deferred tax liabilities	5	0	198 618 445
Total non-current liabilities		0	198 618 445
Current liabilities			
Accounts payable	10	3 688 152	8 387 338
Dividends payable		900 000 000	750 000 000
Licence payable		41 564 787	0
Liabilities to group companies	10	146 358 307	173 902 285
Other current liabilities		5 451 859	4 741 535
Total current liabilities		1 097 063 105	937 031 158
Total liabilities		1 097 063 105	1 135 649 603
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		2 980 721 887	3 131 650 095
Oslo, 09.04.2025 The board of Equinor In Amenas AS			
_____ Arjan Vellekoop Chair of the Board		_____ Reda Rezzoug Member of the Board	
_____ Vibeke Berg Member of the Board		_____ Helge Birkenes Vatn General Manager	
Equinor In Amenas AS	NOK	Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor In Amenas AS		
Cash Flow Statement	2024	2023
Operating activities		
Income/(loss) before tax	1 615 173 034	1 644 534 621
Taxes paid	-985 704 482	-1 063 331 195
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-105 401 906	-77 860 145
Depreciation and impairment losses	867 512 560	843 415 972
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-19 327 414	-6 088 357
Increase/decrease in accounts payable and other payable	-3 988 862	7 408 043
Increase/decrease in licence receivables/payable	-66 691 413	54 999 037
Cash flow provided by/(used in) operating activities	1 301 571 516	1 403 077 977
Investing activities		
Purchase/disposal of property, plant and equipment	-490 601 236	-473 351 529
Increase/decrease in intercompany investments	0	1 082 221 931
Cash flow provided by (used in) investing activities	-490 601 236	608 870 402
Financing activities		
Paid group contribution	-173 902 285	-214 132 540
Dividend paid	-750 000 000	-1 375 000 000
Cash flow provided by (used in) financing activities	-923 902 285	-1 589 132 540
Net (increase) decrease in cash and cash equivalents	-112 932 005	422 815 839
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	105 401 906	-16 989 855
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	871 643 035	465 817 051
Cash and cash equivalents at the end of the period	864 112 936	871 643 035
<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>		
Equinor In Amenas AS	NOK	Page 5



Equinor In Amenas AS Notes to the Financial Statements 2024

Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor In Amenas AS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from www.equinor.com or copies can be ordered by inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

Revenue Recognition

Revenue is recognised when it is earned and cost of sales is recognised in the same period as the revenue to which they relate.

Revenues from the production of oil and gas are recognised on the basis of volume lifted and sold to customers during the period (the sales method). Where Equinor has lifted and sold more than the ownership interest, an accrual is recognised for the cost of the overlift. Where Equinor has lifted and sold less than the ownership interest, costs are deferred for the underlift.

Tax Barrels

International oil companies that are part of the production sharing agreement in In Amenas field, is subject to income tax in Algeria. The tax rate is 38%. The state oil company Sonatrach lifts its tax in volume (tax barrels) and pay tax on behalf of Equinor to the authorities. In the financial statements, the tax is presented as revenue and expenses (gross basis).

Profit oil in kind

Under production sharing agreements (PSAs) the contracting party first gets oil for a value equal to expenses and investments (cost oil) on the terms and conditions set forth in the production sharing agreement. From the rest of the production, the contracting parties get a proportion (profit oil) that is less than their divided share, while the host country keeps the rest. The proportion that the host country keeps (profit oil in kind) is included in other income with an offset in the income tax expense (tax in kind).

Use of estimates

Preparation of the financial statements requires the company to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets, liabilities, revenues and expenses, as well as disclosures of contingencies. Actual results may ultimately differ from the estimates and assumptions used.

Foreign currency translation

Transactions in foreign currencies are translated to NOK at the foreign exchange rate at the date of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated to NOK at the foreign exchange rate at balance sheet date. Realised and unrealised exchange differences arising on translation 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 non-current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. Next year's instalments on long-term debt are classified as current liabilities. The group's receivables in cash pool arrangements are treated as receivable/payable from/to group companies. Cash and cash equivalents are classified as current assets.

Receivables

Accounts receivables and other receivables are recognised at nominal value, less the accrual for receivables



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

Inventory

Inventories are stated at the lower of cost and net realisable value. Cost is determined by the first-in first-out (FIFO) method.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost, any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of an asset retirement obligation, if any, exploration costs transferred from intangible assets and, for qualifying assets, borrowing costs. Property, plant and equipment include costs relating to expenditures incurred under the terms of profit sharing agreements/contracts (PSAs/PSCs) in certain countries, and which qualify for recognition as assets of Equinor. State-owned entities in the respective countries, however, normally hold the legal title to such PSA-based property, plant and equipment.

Assets are tested for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying value may not be recoverable. The impairment test is performed at the lowest level where one can identify independent cash inflows. For assets associated with oil and gas operations, such cash-generating units will normally be the individual fields or individual development areas. In assessing whether a write-down of the carrying amount of a potentially impaired asset is required, the asset's carrying amount is compared to recoverable amount. If the carrying value exceeds the assets recoverable amount, the asset or the cash-generating unit the asset belongs to, should be impaired to the recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the net selling price and value in use. Value in use is the present value of the future cash flows the asset is expected to generate. The estimated future cash flows are based on reasonable and supportable assumptions, and represents management's best estimate of the different economic conditions that will exist in the cash-generating asset's remaining economic lifetime. Details regarding assumptions (prices and discount rate) which have been used for impairment calculations can be found in consolidated financial statements for Equinor ASA.

Improvements that significantly increase the capacity or economic lifetime are capitalised.

Operating leases

Leases for which the company does not assume substantially all the risks and rewards of ownership are reflected as operating leases, and the costs are charged to the relevant operating expense.

Accounting for ownership in oil and gas licences

Ownership in oil and gas licences are recognised on a line-by-line basis, reflecting Equinor's share of assets, liabilities, income and expenses.

Depreciation

Oil and gas production facilities are depreciated using the unit of production method based on estimated proved reserves calculated as recoverable during the licence period. Depreciation on other assets is calculated on a straight-line basis over its estimated economic lifetime.

Income Tax

Income tax in the income statement includes the period tax payable and deferred tax.

The statutory tax rate in Norway is 22% for both 2024 and 2023.

Tax rate in Algeria is 38% for both 2024 and 2023.

Deferred tax is calculated based on temporary differences between accounting and tax values assets and liabilities and tax losses carried forward at year-end.



Deferred tax assets are recognised only to the extent that it is probable that the company will have future taxable income, against which the asset can be utilised.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets are calculated using the tax rules and tax rates applicable at the balance sheet date.

Taxable income from the overseas petroleum production are exempt from taxation and it is not entitled to deductions for expenses and loss related to such income. Financial items, except for debt interest, are taxable. The debt interest is divided between Norway and abroad in accordance with the Norwegian Tax law § 6-91.

The portion of the loss from activities other than overseas petroleum production can be offset by the receipt of group contributions or carried forward for deduction in a later tax year. The carried forward part of the loss will normally consist of net financial expenses, including debt interest allocated to Norway in accordance with the Norwegian Tax law § 6-91. Any remaining loss is not possible to carry forward and deferred tax assets are therefore not recognised.

Cash flow

The cash flow statement has been prepared by using the indirect method according to the preliminary Norwegian accounting standard.



Note 2 - Revenue

	2024	2023
Sale of crude oil produced in Algeria 1)	2 538 591 605	2 473 177 539
Profit oil in kind	3 940 637	74 736 962
Total	2 542 532 242	2 547 914 501

1) Revenues are recognised based on volumes lifted and sold to customers during the period (the sales method). Adjustments for imbalances (overlift of underlift) between oil and gas production and sales are presented within Other operating expenses and is reflected at cost (the lowest of cost and fair value for underlift) in the balance sheet as short-term receivables or payables.

Note 3 - Other operating expenses

	2024	2023
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee	316 402	290 986
Total	316 402	290 986

Other operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation in licences the company participates in.

There are no employees in the company.

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.

Note 4 - Net financial items

	2024	2023
Foreign exchange gains (loss), net	106 060 500	91 846 324
Interest income from group companies	40 305 423	46 498 703
Sum interest and other financial income	40 305 423	46 498 703
Other financial expenses	-7 617	-7 741
Sum Interest and other financial expenses	-7 617	-7 741
Net financial income (expense)	146 358 306	138 337 286



Note 5 - Income tax

The company has operations abroad and is taxable to both Norway and abroad

	2024	2023
Tax rate Norway, current tax	22 %	22 %
Tax rate Norway, deferred tax	22 %	22 %
Tax rate Algeria	38 %	38 %
Tax rate Algeria, deferred tax	47 %	47 %

Income tax expense comprises	2024	2023
Current tax - Norway	40 275 027	38 258 503
Credit relief	-8 076 200	0
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	-4 531 024	-5 636 212
Tax paid in kind - Algeria	985 704 482	1 063 331 195
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-300 017 021	-239 781 074
Total	713 355 264	856 172 412

Current tax	2024	2023
Income before tax	1 615 173 034	1 644 534 621
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1) 2)	-1 468 814 728	-1 506 197 335
Change in temporary differences	20 595 562	25 619 143
Tariff income terminal and pipeline/processing plant	16 114 439	9 945 856
Paid group contribution	-146 358 307	-173 902 285
Tax base for Norway	36 710 000	0

Tax payable in the balance sheet:	2024	2023
Current tax related to profit for the year - Norway	40 275 027	38 258 503
Credit relief	-8 076 200	0
Tax effect on submitted group contribution	-32 198 828	-38 258 503
Tax payable - Norway	0	0

Current tax related to profit for the year - Algeria	985 704 482	1 063 331 195
Tax paid - Algeria	-985 704 482	-1 063 331 195
Tax payable - Algeria	0	0

Total tax payable balance sheet	0	0
--	----------	----------



Temporary differences - Norway	2024	2023
Non-current assets	-487 061 759	-466 466 197
Total	-487 061 759	-466 466 197
Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-107 153 587	-102 622 562
Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) - Norway	-107 153 587	-102 622 562

Temporary differences - Algeria - USD		
Non-current assets	-3 118 478	47 388 697
Gross up	833 054	1 283 705
Other	-17 524 596	-8 823 106
Total	-19 810 020	39 849 296
Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) - USD	-8 931 120	19 525 230
Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) translated to NOK	-101 398 576	198 618 445

Total (deferred tax assets) in the balance sheet	-208 552 163	-102 622 563
Total deferred tax liabilities in the balance sheet	0	198 618 445

Reconciliation of tax expense:	2024	2023
Income before tax	1 615 173 034	1 644 534 621
Nominal tax rate: 22%/ 22%	355 338 067	361 797 617
Tax effect from:		
Permanent differences	-319 594 064	-329 175 325
Credit relief	-8 076 200	0
Tax payable - Algeria	985 704 482	1 063 331 195
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-300 017 021	-239 781 074
Total	713 355 264	856 172 412

1) See note 1 in which the rules for the tax treatment of income from the overseas petroleum production are treated.

2) For companies that are in scope of the Norwegian tax law § 2-39 for exemption from tax on the overseas petroleum production, temporary differences will, except temporary differences relating to financial items, not affect taxable profit. Reference is made to the note regarding Tax § 6-91 on the allocation of deductions between Norway and abroad.



Note 6 - Property, plant and equipment

	Cap. Interest on construction loan	Production plants	Total
Cost 01.01.	518 479 722	14 058 686 017	14 577 165 739
Additions		490 601 236	490 601 236
Cost 31.12.	518 479 722	14 549 287 253	15 067 766 975
Accumulated depreciation at 31.12	-496 897 686	-12 933 597 401	-13 430 495 087
Carrying amount at 31.12.	21 582 036	1 615 689 852	1 637 271 888
Depreciation	11 675 092	855 837 468	867 512 560
Depreciation method	Unit of production	Unit of production	

No impairment triggers are identified in 2024.

Note 7 - Receivables

	2024	2023
Accounts receivables from group companies	74 509 957	55 154 075
Total Accounts receivables	74 509 957	55 154 075
Internal bank*	864 112 936	871 643 035
Total Receivables from group companies	864 112 936	871 643 035

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

Note 8 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	3 500 250	1 992 500 242	0	1 996 000 492
Net income			901 817 770	901 817 770
Submitted group contribution (after tax)			-114 159 479	-114 159 479
Provision for dividends		0	-900 000 000	-900 000 000
Transfer		-112 341 709	112 341 709	0
Total equity at 31.12.	3 500 250	1 880 158 533	0	1 883 658 783



Note 9 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 700 050 shares with a value NOK 5 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information: All shares are owned by Equinor ASA.

Note 10 - Liabilities

Accounts payable	2024	2023
Accounts payable	0	293 896
Accounts payable to group companies	3 688 152	8 093 442
Total	3 688 152	8 387 338

Current liabilities to group companies	2024	2023
Statholding AS - group contribution	146 358 307	138 337 285
Equinor BTC Caspian AS - group contribution	0	35 565 000
Total	146 358 307	173 902 285

Note 11 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to financial cost, financial records and support service related to normal operation. Financial items are linked to the internal bank system. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at market prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2024	2023
Sales of gas/crude oil to group companies	1 556 827 761	1 484 583 306
Purchase of services from group companies	85 434 109	94 938 168
Financial income from group companies	40 305 423	46 498 703
Financial expenses from group companies	422	380

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties see note 7 and 10.



Note 12 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in Algeria on the exploration and development of petroleum resources located in place In Amenas in the Sahara Desert. The current agreement is valid until year 2027.

The company's oil reserves are estimated by the parent company reservoir engineers according to industry standards and requirements equivalent to those imposed by the United States Securities and Exchange Commission (SEC). At year-end oil reserves was approximately 10,1 million barrels.

Proved reserves are the estimated volumes of oil and NGL, the estimates are based on analyzes of geological and engineering data, which can demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in concession period from known reservoirs under existing economic and operating conditions.

Note 13 - Operating lease

Through participation in the partnership, the company entered into an agreement to lease one rig, ENF-53. The agreement are classified as operating lease in the Financial Statements. In 2024, the lease payments were NOK 5,6 million.

	2025	2026
Future minimum lease, rigs and vessels	72 000 000	0
Total future minimum lease payment	72 000 000	0



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Stortorvet 7, 0155 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

To the General Meeting in Equinor In Amenas AS

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor In Amenas AS (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 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.



**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.

Oslo, 11 April 2025
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Hanne Sofia Norrby
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor In Amenas AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentno.kkei:VCDK4-WE97J-DKA89-8KLW2-DH7AT-W4SKF



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."

Norrby, Hanne Sofia

Statsautorisert revisor

På vegne av: EY

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-860135

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-04-11 12:45:48 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: VCDK4-WE97J-DKA89-8KLW2-DH7AT-W4SKF

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.