



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 985 648 085  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: EQUINOR IN SALAH AS  
Forretningsadresse: Forusbeen 50  
4035 STAVANGER

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

### 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: 30.04.2024

### Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

*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	2023	2022
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue		2 874 559 608	2 694 516 098
Other income		1 959 806 431	2 577 696 131
<b>Sum inntekter</b>	2	<b>4 834 366 039</b>	<b>5 272 212 229</b>
<b>Kostnader</b>			
Depreciation	6	836 394 613	521 310 501
Other expenses	3, 13	802 360 938	501 208 515
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 638 755 551</b>	<b>1 022 519 016</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>3 195 610 489</b>	<b>4 249 693 214</b>
Annen rentekostnad	4, 13	-140 149 103	-166 298 673
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>-140 149 103</b>	<b>-166 298 673</b>
<b>Netto finans</b>		<b>140 149 103</b>	<b>166 298 673</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>3 335 759 592</b>	<b>4 415 991 887</b>
Income tax	5	2 511 900 427	3 168 989 304
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>823 859 165</b>	<b>1 247 002 583</b>
<b>Årsresultat</b>	8	<b>823 859 165</b>	<b>1 247 002 583</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>823 859 165</b>	<b>1 247 002 583</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>823 859 165</b>	<b>1 247 002 583</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	5	463 814 970	262 592 291
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>463 814 970</b>	<b>262 592 291</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Production plants and oil and gas assets	6, 10	1 746 813 930	2 239 003 389
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 746 813 930</b>	<b>2 239 003 389</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 210 628 900</b>	<b>2 501 595 679</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Licence receivables			73 821 579
Other receivables	7	177 466 249	172 556 848
Konsernfordringer	7	1 898 455 532	1 895 207 852
<b>Sum fordringer</b>		<b>2 075 921 780</b>	<b>2 141 586 278</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 075 921 780</b>	<b>2 141 586 278</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 286 550 680</b>	<b>4 643 181 958</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Share capital	9	1 008 100	1 008 100
Annen innskutt egenkapital		2 129 479 824	2 129 479 825
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 130 487 924</b>	<b>2 130 487 925</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Retained earnings		195 029 899	423 586 220



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>195 029 899</b>	<b>423 586 220</b>
<b>Sum egenkapital</b>	8	<b>2 325 517 824</b>	<b>2 554 074 144</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	5		36 490 829
Other provisions	10		
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>			<b>36 490 829</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>36 490 829</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	11	10 761 989	5 838 155
Tax payable	5		
Utbytte		810 000 000	1 200 000 000
Kortsiktig konserngjeld	11	310 789 083	311 886 189
Licence payable		242 627 804	
Other current liabilities	10, 11	586 853 980	534 892 640
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 961 032 857</b>	<b>2 052 616 984</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 961 032 857</b>	<b>2 089 107 813</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 286 550 680</b>	<b>4 643 181 958</b>



## 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](http://www.skatteetaten.no)  
Org.nr. 996250318  
E-post: [skatteetaten.no/sendepost](mailto: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 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling av Statol AS, etablert i februar 2014.	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 %	Selskapets 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 %	Selskapets 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 %	Selskapets 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 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapets aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i Statol Iraq AS.	Utenfor Norge
7	Statol Holding AS	FIN	984252862	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapets formål er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	Statol Australia AS	DPI	992887311	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets 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 solgt 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 Kazakhstan 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.	Utenfor Norge
11	Statol Middle East Operations AS	DPI	983608388	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kalba i Emirat. 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 forretningspunktløse.	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 potensielle for hydrokarboner i Abyzjansk 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 avslutning av 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	976847584	Statoll ASA	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll koncerns aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Suzhou og Qib.	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, kinas politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig voksende kinesisk aktivitet vedtatt i forbindelse med 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 Constanța, 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.	Utøen 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.	Utøen Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er drift av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Norge.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	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	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eies av 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/Utøen Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utøen 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 markedsføring 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.	Utøen 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.	Utøen 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	975044198	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/Utøen Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens direkte økonomiske engasjement, SØB)	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 oljerefiert 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 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	979321316	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utøen til oljerefiert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F. Elinivå	BA	Org. Nummer	Navn av selskap	Overenskomst	Andel	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 Gassterminalen på Kolnesen via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør.	Norge
42	MPR	97382180	Statol ASA		Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrevet kraftvarmeverk på Zed MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konjunktursensitiv virksomhet og driftens byrde på at konjeksjon gir til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrde og 10% drive et varmedrivnings på Mongstad.	Norge
43	MPR	985971276	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning 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	Other	885619452	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning 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	Other	88971592	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning 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
46	Other	88971506	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning 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
47	Other	88977223	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning 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
48	TPD	982002552	Statol International Holding AS	100%	Selskapet har som formål å gjennomføre multiteknologiske aktiviteter i Asia av leverandørsegmentet i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i tilknytning til dette. Virksomheten kan også drive gjennom deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
49	TPD	984000292	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning 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
50	TPD	897971682	Statol Petroleum AS	100%	Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og viser beredskapsplaner for beredelse av det å drive undersøkelse etter 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
51	TPD	986516229	Statol ASA	100%	Selskapet har som formål å eie, leie eller drive, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologier 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	TPD	983029116	Statol ASA	100%	Selskapet har til formål å eie, leie eller drive, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologi og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologier og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
53	TPD	986575799	Statol Technology Invest AS	100%	Selskapet eier en fabrikk på Tvedestranden i Aune kommune som ble brukt til produksjon av Baksteinen til forbrukslinjen. Fabriken ble stengt 30. april 2006. Baksteinen ble senere kjøpt av Brønnøysundregistrene og ble utarbeidet i 2013 og 2014. Selskapet har som formål å eie, leie eller drive, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologi og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologier og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge
54	EXP	986575799	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge





F	Entity	BA	Org. Number	Owner of Company	Overensnig		Activity	Where is the Activity based?
					BA	Org. Number		
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 Oil AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (nev. 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	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. Selskapet har ikke hatt virksomhet i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (nev. 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 aktivitet 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 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. 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. Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet 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 tilknytning av kjerne. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte. 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	
81					100 %		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	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	985895805	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	889888442	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
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	988927645	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-licensblokkene.	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
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål 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	100 %	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	100 %	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 Sshah)	DPI	9856480805	Statol ASA	100 %	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 Amennas)	DPI	9856480206	Statol ASA	100 %	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 Shah Bent AS.	Utenfor Norge
100	Statol Ouzero AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS	100 %	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	100 %	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	100 %	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	100 %	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
104	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA	100 %	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







**Equinor In Salah AS**  
**(Org nr 985 648 085)**

## **The Board of Directors Report 2023**

### **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 Salah has a Contract of Associates (CoA) which regulates the company's investment obligations and revenue sharing. Equinor's share of the investments (working interest) is 31.85%. The facilities are operated through a joint operatorship between Sonatrach, ENI (initially BP) and Equinor and the CoA governs the rights and obligation of the joint operatorship. The facilities are handed over to Sonatrach when the licence expires in 2027.

In Salah is in the Sahara Desert. The phase one development consists of 3 gas fields (REG, TEG and Krechba), gas processing facility in the town Krechba and pipelines to the transportation hub Hassi R'Mel. The production from In Salah came on stream summer 2004 and reached plateau level from autumn 2004.

Phase two of the development, In Salah Southern Fields, consists of 4 gas fields (Garet el Befinet, Hassi Moumene, Gour Mahmoud and In Salah) and was sanctioned in Q1 2011. Due to the terror attack at In Amenas 16<sup>th</sup> January 2013, all Equinor and BP employees were withdrawn from operations in Algeria. This resulted in a delay in this project. Production from In Salah Southern Fields started in March 2016.

In 2023, the production from In Salah was 5.48 bcm and the gas was sold under a contract with different customers through ISGL, In Salah marketing company.

The main activities in 2023 were related to execution of turnaround maintenance program at several sites. Drilling activities were resumed in August 2023 by drilling and completion of IS- 9 production well at In Salah field and commencement of HMN-8 production well at Hassi Moumene field. Fracking activities were resumed in December 2023 by fracking IS-9 well.

The company has no employees. The board of directors consists of two women and one man. 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.



## Financial risk

The company has gas supply agreement with a limited number of customers. Settlement currency for receivables and payables is mainly USD.

Financial risk relates primarily to interest and currency risk. Total exposure is managed at portfolio level in Equinor Group. The company's financial position is considered to be good and the liquidity risk is assessed accordingly to be low.

## Comments to the Financial Statements

Revenues for 2023 amounted to NOK 4,83 billion compared to NOK 5,27 billion in 2022. The decrease is mainly related to a decrease in taxes paid in kind. Operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation of gas in the license the company participate in. Depreciation is higher compared to 2022 and amounted to NOK 0,84 billion in 2023. Net operating income amounts to NOK 3,20 billion in 2023.

Total non-current assets amount to NOK 2,21 billion per 31.12.2023 compared to NOK 2,50 billion per 31.12.2022.

Total cash flow from operating activities was NOK 1,77 billion in 2023. Net operating income amounts to NOK 3,20 billion. The difference is mainly related to depreciation, profit oil in kind and taxes paid. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 0,32 billion in 2023.

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

## Future challenges

The company will continue to focus on safe and efficient operations on In Salah, in addition to implementation of the new operating model.

## External environment

The produced gas from the In Salah project has a higher CO<sub>2</sub> content than delivery specifications dictate. CO<sub>2</sub> is therefore separated from the raw gas. The injection of CO<sub>2</sub> back to the underground has ceased due to well problems. Currently, CO<sub>2</sub> is vented into the air. The injector wells have been plugged, the remaining liability is related to production wells. The estimated cost for the plugging has been provided for in the financial statements.



### 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, 11.04.2024

*Nina Birgitte Koch (620653)*

Nina Birgitte Koch  
Chair of the board

Anine Preus  
Board member/General Manager

*Reda Rezzoug (469636)*

Reda Rezzoug  
Board member



**FINANCIAL STATEMENTS 2023**  
**Equinor In Salah AS**  
**Org.no. 985 648 085**



<b>Income Statement</b>			
<b>Equinor In Salah AS</b>			
	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Revenue and other income</b>			
Revenue		2 874 559 608	2 694 516 098
Other income		1 959 806 431	2 577 696 131
<b>Total revenue and other income</b>	<b>2</b>	<b>4 834 366 039</b>	<b>5 272 212 229</b>
<b>Operating expenses</b>			
Depreciation	6	-836 394 613	-521 310 501
Other expenses	3, 13	-802 360 938	-501 208 515
<b>Total operating expenses</b>		<b>-1 638 755 551</b>	<b>-1 022 519 016</b>
<b>Net operating income/(loss)</b>		<b>3 195 610 489</b>	<b>4 249 693 214</b>
Net Financial items	4, 13	140 149 103	166 298 673
<b>Income/(loss) before tax</b>		<b>3 335 759 592</b>	<b>4 415 991 887</b>
Income tax	5	-2 511 900 427	-3 168 989 304
<b>Net income/(loss)</b>	<b>8</b>	<b>823 859 165</b>	<b>1 247 002 583</b>
<b>Equinor In Salah AS</b>	<b>NOK</b>		<b>Page 2</b>



<b>Balance sheet</b>			
<b>Equinor In Salah AS</b>			
<b>Assets</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Non-current assets</b>			
<b>Intangible assets</b>			
Deferred tax assets	5	463 814 970	262 592 291
<b>Total intangible assets</b>		<b>463 814 970</b>	<b>262 592 291</b>
<b>Property, plant and equipment</b>			
Production plants and oil and gas assets	6, 10	1 746 813 930	2 239 003 389
<b>Total property, plant and equipment</b>		<b>1 746 813 930</b>	<b>2 239 003 389</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>2 210 628 900</b>	<b>2 501 595 679</b>
<b>Current assets</b>			
<b>Receivables</b>			
Licence receivables		0	73 821 579
Receivables from group companies	7	1 898 455 532	1 895 207 852
Other receivables	7	177 466 249	172 556 848
<b>Total receivables</b>		<b>2 075 921 780</b>	<b>2 141 586 278</b>
<b>Total current assets</b>		<b>2 075 921 780</b>	<b>2 141 586 278</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>4 286 550 680</b>	<b>4 643 181 958</b>
<b>Equinor In Salah AS</b>	<b>NOK</b>		<b>Page 3</b>



<b>Balance sheet</b>			
<b>Equinor In Salah AS</b>			
<b>Equity and liabilities</b>	<b>Note</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Equity</b>			
Share capital	9	1 008 100	1 008 100
Additional paid-in capital		2 129 479 824	2 129 479 825
Retained earnings		195 029 899	423 586 220
<b>Total equity</b>	<b>8</b>	<b>2 325 517 824</b>	<b>2 554 074 144</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non-current liabilities</b>			
Deferred tax liabilities	5	0	36 490 829
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>0</b>	<b>36 490 829</b>
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable	11	10 761 989	5 838 155
Dividends payable		810 000 000	1 200 000 000
Licence payable		242 627 804	0
Liabilities to group companies	11	310 789 083	311 886 189
Other current liabilities	10, 11	586 853 980	534 892 640
<b>Total current liabilities</b>		<b>1 961 032 857</b>	<b>2 052 616 984</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>1 961 032 857</b>	<b>2 089 107 813</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>4 286 550 680</b>	<b>4 643 181 958</b>
Oslo, 11.04.2024 The board of Equinor In Salah AS			
_____ Nina Birgitte Koch Chair of the Board		_____ Anine Preus Member of the board/General Manager	
_____ Reda Rezzoug Member of the board			
<b>Equinor In Salah AS</b>	<b>NOK</b>	<b>Page 4</b>	



<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Equinor In Salah AS</b>		
<b>Cash Flow Statement</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Operating activities</b>		
Income/(loss) before tax	3 335 759 592	4 415 991 887
Taxes paid	-2 681 240 337	-3 230 094 188
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-76 813 719	-197 355 060
Asset retirement obligation provisions	713 783	-24 406 695
Interest expense on the asset retirement obligation	13 135 980	5 313 516
Depreciation and impairment losses	836 394 613	521 310 501
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-4 909 401	238 055 835
Increase/decrease in accounts payable and other payable	19 474 525	32 193 269
Increase/decrease in licence receivables/payable	316 449 383	-269 501 179
Increase/decrease in current intercompany accounts	8 221 348	-8 221 348
<b>Cash flow provided by/(used in) operating activities</b>	<b>1 767 185 768</b>	<b>1 483 286 538</b>
<b>Investing activities</b>		
Purchase/disposal of property, plant and equipment	-320 644 269	-170 657 197
Increase/decrease in intercompany investments	1 535 235 000	-1 452 330 000
<b>Cash flow provided by (used in) investing activities</b>	<b>1 214 590 731</b>	<b>-1 622 987 197</b>
<b>Financing activities</b>		
Received group contribution	0	1 773 556
Paid group contribution	-311 886 189	-14 781 454
Dividend paid	-1 200 000 000	-1 300 000 000
<b>Cash flow provided by (used in) financing activities</b>	<b>-1 511 886 189</b>	<b>-1 313 007 898</b>
<b>Net (increase) decrease in cash and cash equivalents</b>	<b>1 469 890 309</b>	<b>-1 452 708 557</b>
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	20 173 719	171 090 060
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	408 391 504	1 690 010 002
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>1 898 455 532</b>	<b>408 391 504</b>
<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>		
<b>Equinor In Salah AS</b>	<b>NOK</b>	<b>Page 5</b>



## Equinor In Salah AS Notes to the Financial Statements 2023

### Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor In Salah AS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from [www.equinor.com](http://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 Salah 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 fixed 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 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.

## **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.

## **Asset retirement obligation (ARO)**

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor 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, adjusted for a credit premium which reflects Equinor's own credit risk. 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's ongoing use of pipeline



transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under other provisions in the 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 to the corresponding property, plant and equipment, except accretion. 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 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 other operating expenses in the income statement. Removal provisions associated with Equinor's role as shipper of volumes through third party transport systems are expensed as incurred.

### **Income Tax**

Income tax in the Income statement includes the period tax payable and deferred tax. Current tax liabilities and assets are recognised at 22 % in fiscal year 2022 and 22 % in fiscal year 2023. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22 % in fiscal year 2022 and 22 % in fiscal year 2023. The effect of change in tax rules is a change in estimate and is included in income tax expense for the period.

Deferred tax is calculated based on temporary differences between accounting and tax values of 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

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Sale of gas produced in Algeria	2 874 559 608	2 694 516 098
Profit oil in kind	1 959 806 431	2 577 696 131
<b>Total</b>	<b>4 834 366 039</b>	<b>5 272 212 229</b>

## Note 3 - Other operating expenses

<b>Auditor's remuneration (excl. VAT)</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Audit fee Ernst & Young	310 473	269 352
<b>Total</b>	<b>310 473</b>	<b>269 352</b>

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

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Foreign exchange gains (losses), net*	66 937 172	146 202 412
Interest income from group companies	86 355 889	25 413 952
Sum interest income and other financial income	86 355 889	25 413 952
Accretion expense asset retirement obligation	-13 135 980	-5 313 516
Other financial expenses	-7 977	-4 174
Sum interest and other financial expense	-13 143 957	-5 317 690
<b>Net financial income (expense)</b>	<b>140 149 103</b>	<b>166 298 673</b>

\*Foreign exchange gain/(loss) is mainly related to internal bank balance and joint venture accounts denominated in USD.



## Note 5 - Income tax

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

	2023	2022
Tax rate Norway, current tax	22 %	22 %
Tax rate Norway, deferred tax	22 %	22 %
Tax rate Algeria	38 %	38 %

Income tax expense comprises:	2023	2022
Current tax - Norway	68 373 598	68 614 962
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	-5 043 416	-3 172 356
Tax paid in kind - Algeria	2 681 240 338	3 230 094 189
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-232 670 092	-126 547 491
<b>Total</b>	<b>2 511 900 427</b>	<b>3 168 989 304</b>

Current tax		
Income before tax	3 335 759 592	4 415 991 887
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1) 2)	-3 195 610 489	-4 249 693 214
Other non-deductible expenses	13 135 980	5 313 516
Change in temporary differences	22 924 618	14 419 801
Tariff income terminal and pipeline/processing plant	134 579 382	125 854 199
Paid group contribution	-310 789 083	-311 886 189
<b>Tax base for Norway</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tax payable in the balance sheet:	2023	2022
Current tax related to profit for the year - Norway	68 373 598	68 614 962
Tax effect on submitted group contribution	-68 373 598	-68 614 962
<b>Tax payable - Norway</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

	2023	2022
Current tax related to profit for the year - Algeria	2 681 240 338	3 230 094 189
Tax paid - Algeria	-2 681 240 338	-3 230 094 189
<b>Tax payable - Algeria</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total tax payable balance sheet</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



<b>Temporary differences - Norway</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Non-current assets	-1 216 525 939	-1 193 601 321
<b>Total</b>	<b>-1 216 525 939</b>	<b>-1 193 601 321</b>
Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-267 635 706	-262 592 291
<b>Deferred deferred asset to Norway in the balance sheet</b>	<b>-267 635 706</b>	<b>-262 592 291</b>
<b>Temporary differences - USD - Algeria</b>		
Non-current assets	-51 467 868	8 638 933
Other	272 155	419 115
<b>Total</b>	<b>-51 195 713</b>	<b>9 058 048</b>
Deferred tax liability/(deferred tax assets) USD to Algeria	-19 285 635	3 701 910
<b>Deferred tax liability/(deferred tax assets) to Algeria in the balance sheet translated to NOK</b>	<b>-196 179 263</b>	<b>36 490 829</b>
<b>Total (deferred tax assets) in the balance sheet</b>	<b>-463 814 970</b>	<b>-262 592 291</b>
<b>Reconciliation of tax expense:</b>		
	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Income before tax	3 335 759 592	4 415 991 887
Nominal tax rate: 22%/ 22%	733 867 110	971 518 215
<b>Tax effect from:</b>		
Permanent differences	-670 536 928	-906 075 610
Tax payable - Algeria	2 681 240 338	3 230 094 189
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-232 670 092	-126 547 491
<b>Total</b>	<b>2 511 900 427</b>	<b>3 168 989 304</b>

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

	Pipeline	Production plants	Retirement assets	Total
<b>Cost 01.01.</b>	<b>1 355 976 311</b>	<b>14 944 670 406</b>	<b>322 575 271</b>	<b>16 623 221 988</b>
Additions	8 305 995	312 338 274	0	320 644 269
Changes is estimate			23 560 885	23 560 885
Cost 31.12.	1 364 282 306	15 257 008 680	346 136 156	16 967 427 143
Accumulated depreciation at 31.12	-1 316 441 584	-13 737 908 255	-166 263 374	-15 220 613 213
<b>Carrying amount at 31.12.</b>	<b>47 840 722</b>	<b>1 519 100 425</b>	<b>179 872 783</b>	<b>1 746 813 930</b>
Depreciation	22 924 618	742 791 908	70 678 087	836 394 613
Depreciation method				Unit of production

No impairment triggers are identified in 2023 and 2022.

## Note 7 - Receivables

	2023	2022
<b>Current receivables from group companies</b>		
Internal bank*	1 898 455 532	408 391 504
Receivable Equinor ASA	0	1 486 816 348
<b>Total</b>	<b>1 898 455 532</b>	<b>1 895 207 852</b>
<b>Other current receivables</b>		
Receivables related to accrued income	177 407 469	172 492 853
Vat	58 779	63 994
<b>Total</b>	<b>177 466 249</b>	<b>172 556 848</b>

\*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
<b>Equity at 01.01.</b>	<b>1 008 100</b>	<b>2 129 479 824</b>	<b>423 586 220</b>	<b>2 554 074 144</b>
Net income			823 859 165	823 859 165
Dividend			-810 000 000	-810 000 000
Submitted group contribution (after tax)			-242 415 485	-242 415 485
<b>Equity at 31.12.</b>	<b>1 008 100</b>	<b>2 129 479 824</b>	<b>195 029 899</b>	<b>2 325 517 824</b>



## Note 9 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 1 008 100 shares with a value of NOK 1 per share. All shares have the same voting rights.

### Shareholder information

All shares are owned by Equinor ASA.

## Note 10 - Other provisions

The provision is related to an obligation to plug wells on In Salah field due to increased risk of Co2 leakage.

	2023	2022
Asset retirement obligation long term at 01.01.	0	99 275 277
Asset retirement obligation short term at 01.01.	269 731 270	121 568 327
Accretion expense on the liability	13 135 980	5 313 516
Changes in estimates	23 560 885	67 980 844
Actual removal expense	713 783	-24 406 695
<b>Asset retirement obligation at 31.12.</b>	<b>307 141 920</b>	<b>269 731 270</b>
Non-current assets related to the retirement at 01.01.	226 989 987	194 243 744
Changes in estimates	23 560 885	67 980 844
Depreciation	-70 678 087	-35 234 605
<b>Non-current assets related to the retirement at 31.12.</b>	<b>179 872 783</b>	<b>226 989 987</b>

## Note 11 - Liabilities

	2023	2022
<b>Accounts payable</b>		
Accounts payable to group companies	10 468 093	5 788 183
Accounts payable	293 896	49 971
<b>Total</b>	<b>10 761 989</b>	<b>5 838 155</b>
<b>Current liabilities to group companies</b>		
Statholding AS - group contribution	153 285 083	171 612 189
Equinor BTC Caspian AS - group contribution	157 504 000	140 274 000
<b>Total</b>	<b>310 789 083</b>	<b>311 886 189</b>
<b>Other current liabilities</b>		
Other current liabilities 1)	273 637 560	265 161 370
Asset retirement obligation, spesifications in note 10	307 141 920	269 731 270
<b>Total</b>	<b>580 779 480</b>	<b>534 892 640</b>

1) After the terrorist attack on In Amenas facility in January 2013, all external personnel working for In Salah Southern fields were evacuated. Petrofac International LLC submitted a claim to In Salah license to cover the standby costs related to the project being stopped. Petrofac International LLC initiated arbitration in August 2020 claiming an estimated amount of NOK 5 422 mill (USD 533 mill.), of which Equinor In Salah holds a 31,85% (USD 170 mill). Equinor In Salah AS has provided for its best estimate in the matter NOK 265,2 mill (USD 24,3 mill) in the financial statements 2022. Change year 2023 is currency adjustment. Best estimate 31.12.2023 amounted to NOK 273,6 (USD 24,3 mill).



## Note 12 - Contingent liabilities

Petrofac International (UAE) LLC (PIUL) was awarded the EPC contract to execute the In Salah Southern Fields Project. Following suspension of activity after the terrorist attack at In Amenas field in Algeria in 2013, PIUL issued multiple variation order requests related to the costs incurred for stand-by and remobilization costs. Several variation orders have been paid, but settlement of the remaining claims has been unsuccessful. PIUL initiated arbitration in August 2020 claiming an estimated amount of USD 533 mill. of which Equinor In Salah AS share amount to USD 170 million. Equinor In Salah AS has in the financial statements provided for its best estimate, please see note 11.

## Note 13 - Transactions with related parties

Group companies:  
Equinor ASA

### Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to accounting and financial services and support services relating 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.

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Purchase of services from group companies	105 821 167	41 925 596
Financial income from group companies	86 355 889	25 413 952
Financial expenses from group companies	342	379

For balance sheet items please see note 7 and 11.

## Note 14 - Gas reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in Algeria on the exploration and development of petroleum resources located in In Salah in the Sahara Desert. The agreement is valid to 2027.

The company's gas 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 gas reserves was approximately 2,1 million Sm<sup>3</sup>.

Proved reserves are the estimated volumes of gas, 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.



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

## INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Annual Shareholders' Meeting of Equinor In Salah AS

### Opinion

We have audited the financial statements of Equinor In Salah AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2023, the income statement, 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 legal requirements and give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2023 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)* (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

Other information consists of the information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management (the board of directors and the general manager) is responsible for the other information. Our opinion on the financial statements does not cover the other information, and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information, and, in doing so, consider whether the board of directors' report contains the information required by legal requirements and whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information or that the information required by legal requirements is not included, we are required to report that fact.

We have nothing to report in this regard, and in our opinion, the board of directors' report is consistent with the financial statements and contains the information required by applicable legal requirements.

### Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation of 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.

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



Building a better  
working world

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 , 23 April 2024  
ERNST & YOUNG AS

*The auditor's report is signed electronically*

Ankit Puri  
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor In Salah AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: E056-SEE5B-71WGC-EM2DX-E34CA-KSAZM



# 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."

## Puri, Ankit

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no\_bankid:9578-5998-4-855919

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-23 10:52:32 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: E1056-SEESB-71WGC-EMZDX-E34CA-KSAZW

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

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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