

# Equinors resultater for andre kvartal 2023

Equinor leverte et justert driftsresultat\* på 7,54 milliarder USD og 2,25 milliarder USD etter skatt i andre kvartal 2023. Det rapporterte driftsresultatet var 7,05 milliarder USD, og resultatet for kvartalet var 1,83 milliarder USD.

## Finansielle resultater og drift

- Solid inntjening og kontantstrøm fra drift, preget av lavere priser
- Høy væskeproduksjon.
- Gassproduksjonen på norsk sokkel var påvirket av planlagt vedlikehold og nedstenging av Hammerfest LNG og Nyhamna
- Store utbetalinger til skatt og kapitaldistribusjon som følge av sterke resultater i 2022

## Strategisk framgang

- Økt kapasitet på Johan Sverdrup
- Investeringsbeslutning for BM-C-33 i Brasil
- Kjøp av Rio Energy (juli) og slutføring av oppkjøpet av Suncor og kjøpet av eierandeler fra Wellesley

## Konkurransedyktig kapitaldistribusjon

- Ordinært kontantutbytte på 0,30 USD per aksje, fortsatt ekstraordinært kontantutbytte på 0,60 USD per aksje og tredje transje i tilbakekjøpsprogrammet på 1,67 milliarder USD.

Anders Opedal, konsernsjef i Equinor ASA:

- Equinor leverte solid inntjening i et kvartal påvirket av revisjonsstanser og en nedgang i energiprisene fra ekstraordinære nivåer i fjor. Økt produksjonskapasitet på Johan Sverdrup ga rekordproduksjon fra feltet. Produksjonen fra den internasjonale porteføljen var høy dette kvartalet. Vi viderefører en betydelig kapitaldistribusjon, og forventer en total distribusjon på 17 milliarder dollar i 2023.

- I andre kvartal hadde vi god framdrift i prosjektporteføljen. Sammen med partnerne tok vi investeringsbeslutningen for BM-C-33-prosjektet i Brasil. Utbyggingen av to satellittfelt på norsk sokkel ble godkjent. Disse kan raskt tilføre ny produksjon til markedet med lave kostnader og utslipp fra produksjonen. Forrige uke inngikk vi en avtale om kjøp av fornybarselskapet Rio Energy, og i sommer forventer vi produksjonsstart på Dogger Bank.

2.kv 2023	Kvartal		Endring 2.kv mot 2.kv	Finansiell informasjon (ikke revidert, i millioner USD)	Første halvår		Endring
	1.kv 2023	2.kv 2022			2023	2022	
<b>7.051</b>	12.517	17.733	(60%)	<b>Driftsresultat</b>	<b>19.569</b>	36.125	(46%)
<b>7.543</b>	11.973	17.566	(57%)	Justert driftsresultat <sup>1)</sup>	<b>19.516</b>	35.435	(45%)
<b>1.829</b>	4.966	6.762	(73%)	<b>Periodens resultat</b>	<b>6.795</b>	11.476	(41%)
<b>2.246</b>	3.514	5.283	(57%)	Justert driftsresultat etter skatt <sup>1)</sup>	<b>5.760</b>	10.770	(47%)
<b>1.857</b>	14.871	8.520	(78%)	<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>16.728</b>	24.291	(31%)
<b>(356)</b>	9.716	9.680	N/A	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter etter betalte skatter*	<b>9.360</b>	25.428	(63%)
<b>(10.758)</b>	4.201	6.628	N/A	Netto kontantstrøm*	<b>(6.558)</b>	19.317	N/A

2.kv 2023	Kvartal		Endring 2.kv mot 2.kv	Operasjonelle data	Første halvår		Endring
	1.kv 2023	2.kv 2022			2023	2022	
<b>70,3</b>	73,8	106,9	(34%)	Konsernets snittpris på væsker (USD per fat)	<b>71,9</b>	102,0	(30%)
<b>1.994</b>	2.130	1.984	1%	Egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	<b>2.062</b>	2.045	1%
<b>947</b>	1.163	325	>100%	<b>Total egenproduksjon av kraft (GWh)</b>	<b>2.110</b>	837	>100%
<b>345</b>	524	325	6%	Egenproduksjon av fornybar kraft (GWh)	<b>869</b>	837	4%

Helse, sikkerhet og klima	Snitt for siste tolv måneder	
	2.kv 2023	Helt år 2022

Frekvens på alvorlige hendelser (SIF)	<b>0,3</b>	0,4
---------------------------------------	------------	-----

Helse, sikkerhet og klima	Første halvår	
	2023	2022

Oppstrøms CO <sub>2</sub> -intensitet (kg CO <sub>2</sub> /foe)	<b>6,8</b>	6,8
Absolutte scope 1+2 klimagassutslipp (millioner tonn CO <sub>2</sub> e)	<b>5,8</b>	5,4

Gjeldsgrad*	30 Juni		Endring i %-poeng
	2023	31 Desember 2022	

Gjeldsgrad*	<b>(35,1%)</b>	(23,9%)	(11,2)
-------------	----------------	---------	--------

Utbytte (USD per aksje)	2.kv 2023		1.kv 2023		2.kv 2022	
-------------------------	-----------	--	-----------	--	-----------	--

Ordinært utbytte per aksje	<b>0,30</b>	0,30	0,20	
Ekstraordinært utbytte per aksje	<b>0,60</b>	0,60	0,50	

I de seks første månedene i 2023 betalte Equinor 0,9 milliarder USD for aksjer i markedet som en del av programmene for tilbakekjøp av aksjer, og 3,6 milliarder USD for statens andel av programmet for tilbakekjøp av aksjer for 2022 og første runde av programmet for 2023.

\* For punkter merket med asterisk (\*) i denne rapporten, se "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under "Supplementary disclosures".

1) Endret. For mer informasjon, se "Amendment in the principles for Adjusted earnings" i avsnittet om "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under "Supplementary disclosures".

## Produksjon og drift

Equinor leverte en samlet egenproduksjon på 1,994 millioner foe per dag i andre kvartal, en liten oppgang fra 1,984 millioner foe per dag i samme kvartal 2022. En økning i kapasitet på Johan Sverdrup til 755 000 foe per dag og høy produksjon fra Peregrino i Brasil bidro til den høye væskeproduksjonen i kvartalet. Dette ble delvis motvirket av en nedgang i gassproduksjonen på norsk sokkel på grunn av planlagt vedlikehold og midlertidig nedstenging av Hammerfest LNG og felt tilknyttet det tredjepartsopererte prosessanlegget på Nyhamna.

Kraftproduksjonen fra fornybare energikilder var på 345 GWh i kvartalet, opp fra 325 GWh i samme kvartal i fjor. Økningen kom hovedsakelig fra produksjon fra den flytende vindparken Hywind Tampen på norsk sokkel og nye solkraftanlegg i Polen. Medregnet gasskraftproduksjonen i Storbritannia var samlet kraftproduksjon på 947 GWh i kvartalet.

## Strategisk og industriell framgang

Equinor hadde god framdrift for prosjektporteføljen med investeringsbeslutning for BM-C-33-prosjektet i Brasil, og myndighetsgodkjenning av havbunnsutbyggingene Iropa og Verdande på norsk sokkel.

I andre kvartal ferdigstilte Equinor sju letebrønner til havs, med tre drivverdige funn. Det pågikk boring i ti brønner ved utgangen av kvartalet.

I Storbritannia blir de første turbinkomponentene lastet ut på verdens største havvindpark, Dogger Bank, og produksjonsstart ventes i løpet av sommeren. Full kommersiell produksjon på Dogger Bank A ventes i tredje kvartal 2024.

Equinor fortsetter å utvikle lavkarbon verdikjeder i samarbeid med industripartnere. I andre kvartal inngikk Equinor avtale med Engie om å samarbeide og vurdere felles investeringer i avkarbonisert varmekraftproduksjon i Frankrike, Belgia og Nederland.

## Solide finansielle resultater påvirket av lavere priser

Equinor oppnådde en pris for rørgass til Europa på 11,5 USD per mmbtu, og den realiserte væskeprisen var 70,3 USD per fat, som er en nedgang på henholdsvis 58 % og 34 % sammenlignet med andre kvartal 2022.

Equinor leverte et justert driftsresultat på solide 7,54 milliarder USD og 2,25 milliarder USD etter skatt. Nedgangen fra samme kvartal i fjor skyldes hovedsakelig lavere priser på væsker og gass.

Segmentet Markedsføring, midtstrøm og prosessering (MMP) leverte et justert driftsresultat\* som var solid og i øvre halvdel av de oppdaterte anslagene på 400-800 millioner før skatt i et marked preget av lavere priser og mindre volatilitet enn i samme kvartal i fjor. Handel og optimalisering innen råolje og gass bidro til dette resultatet.

Kontantstrømmen fra drift før skatt og endringer i arbeidskapital var på 10,5 milliarder USD for andre kvartal. Basert på den sterke inntjeningen i 2022 foretok Equinor to innbetalinger av skatt for norsk sokkel på til sammen 10 milliarder USD. I andre halvår er innbetalingen av skatt for norsk sokkel basert på forventede resultater i 2023, og består av tre innbetalinger på rundt 3,75 milliarder USD<sup>(1)</sup>, der ett beløp skal betales i tredje kvartal.

De organiske investeringene\* var på 2,29 milliarder USD i kvartalet, og samlede investeringer var på 4,35 milliarder USD. Etter skatt, kapitaldistribusjon til aksjonærene og investeringer utgjorde netto kontantstrøm\* minus 10,8 milliarder USD i andre kvartal.

Equinors opprettholder en sterk finansiell posisjon med en netto gjeldsgrad\* på minus 35,1 % ved utgangen av andre kvartal, fra minus 52,3 % ved utgangen av første kvartal 2023.

## Konkurransedyktig kapitaldistribusjon

Styret har besluttet et ordinært kontantutbytte på 0,30 USD per aksje, samt å fortsette det ekstraordinære kontantutbyttet på 0,60 USD per aksje for andre kvartal 2023, i tråd med det som ble kommunisert på kapitalmarkedsdagen i februar.

Forventet total kapitaldistribusjon for 2023 er om lag 17 milliarder USD, inkludert et tilbakekjøpsprogram på 6 milliarder USD. Styret har bestemt å starte en tredje transje av tilbakekjøpsprogrammet for aksjer på 1,67 milliarder USD. Den tredje transjen starter 27. juli og vil avsluttes senest 26. oktober 2023.

Andre transje av tilbakekjøpsprogrammet for aksjer for 2023 ble fullført 12. juli 2023 med en total verdi på om lag 1,67 milliarder USD.

Alle tilbakekjøpsbeløp inkluderer aksjer som vil bli innløst av den norske stat.

<sup>(1)</sup> 37,5 milliarder NOK. Estimert i USD er basert på en USD/NOK-vekslingskurs på 10.

## RESULTATER

Kvartal			Endring 2.kv mot 2.kv	Finansiell informasjon (ikke revidert, i millioner USD)	Første halvår		
2.kv 2023	1.kv 2023	2.kv 2022			2023	2022	Endring
<b>22.872</b>	29.224	36.459	(37%)	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>52.096</b>	72.852	(28%)
<b>23.133</b>	28.520	36.292	(36%)	Sum driftsinntekter - justert* <sup>1)</sup>	<b>51.653</b>	72.881	(29%)
<b>(15.821)</b>	(16.707)	(18.727)	(16%)	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>(32.527)</b>	(36.727)	(11%)
<b>(10.676)</b>	(11.262)	(13.885)	(23%)	Varekostnader - justert*	<b>(21.939)</b>	(27.666)	(21%)
<b>(2.752)</b>	(2.849)	(2.390)	15%	Driftskostnader og administrasjonskostnader - justert*	<b>(5.602)</b>	(4.840)	16%
<b>(2.232)</b>	(2.198)	(2.149)	4%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger - justert*	<b>(4.430)</b>	(4.482)	(1%)
<b>71</b>	(238)	(301)	N/A	Letekostnader - justert*	<b>(167)</b>	(458)	(64%)
<b>7.051</b>	12.517	17.733	(60%)	<b>Driftsresultat</b>	<b>19.569</b>	36.125	(46%)
<b>7.543</b>	11.973	17.566	(57%)	Justert driftsresultat* <sup>1)</sup>	<b>19.516</b>	35.435	(45%)
				<b>Investeringer i varige driftsmidler og andre balanseførte eiendeler</b>	<b>4.893</b>	4.328	13%
<b>1.857</b>	14.871	8.520	(78%)	<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>16.728</b>	24.291	(31%)
<b>(356)</b>	9.716	9.680	N/A	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter etter betalte	<b>9.360</b>	25.428	(63%)

Kvartal			Endring 2.kv mot 2.kv	Operasjonelle data	Første halvår		
2.kv 2023	1.kv 2023	2.kv 2022			2023	2022	Endring
<b>1.994</b>	2.130	1.984	1%	Sum egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	<b>2.062</b>	2.045	1%
<b>1.861</b>	2.011	1.842	1%	Sum bokført produksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	<b>1.936</b>	1.900	2%
<b>947</b>	1.163	325	>100%	<b>Total egenproduksjon av kraft (GWh)</b>	<b>2.110</b>	837	>100%
<b>345</b>	524	325	6%	Egenproduksjon av fornybar kraft (GWh)	<b>869</b>	837	4%
<b>78,4</b>	81,3	113,8	(31%)	Gjennomsnittlig Brent blend oljepris (USD per fat)	<b>79,8</b>	107,6	(26%)
<b>70,3</b>	73,8	106,9	(34%)	Snittpris på væsker (USD per fat)	<b>71,9</b>	102,0	(30%)
<b>10,23</b>	17,36	25,53	(60%)	E&P Norway gjennomsnittlig internpris på gass (USD/mmbtu)	<b>14,12</b>	27,68	(49%)
<b>1,41</b>	2,80	6,25	(77%)	E&P USA gjennomsnittlig internpris på gass (USD/mmbtu)	<b>2,22</b>	5,21	(57%)

\* For punkter merket med asterisk (\*) i denne rapporten, se "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under "Supplementary disclosures".

1) Endret. For mer informasjon, se "Amendment in the principles for Adjusted earnings" i avsnittet om "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under "Supplementary disclosures".

## FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer\*** anslås til 10-11 milliarder USD for 2023, og om lag 13 milliarder USD i årlig gjennomsnitt for 2024-2026<sup>1</sup>.
- **Produksjon** for 2023 anslås til å bli om lag 3 % høyere enn 2022-nivå.
- Equinors ambisjon er at **produksjonensenhetskostnaden** skal ligge i beste kvartil blant sammenlignbare selskaper.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere egenproduksjonen med om lag 45 tusen fœe per dag for hele året 2023.

Overnevnte informasjon om framtidige forhold er basert på nåværende oppfatninger om framtidige hendelser, og er i sin natur gjenstand for betydelig risiko og usikkerhet ettersom den gjelder begivenheter og avhenger av forhold som ligger fram i tid. Utsatt produksjon som følge av verdioptimalisering, gassavtak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift, driftsregularitet, og nivåer av industriproduktforsyning, etterspørsel og prising er de viktigste risikoforholdene knyttet til nevnte produksjonsprognoser. Våre framtidige finansielle resultater, inkludert kontantstrøm og likviditet, vil bli påvirket av omfanget og varigheten av dagens markedsforhold, utviklingen i realiserte priser, inkludert prisforskjeller og andre faktorer diskutert på andres steder i rapporten. For ytterligere informasjon, se delen Forward-looking statements i selskapets kvartalsrapport.

## Kontaktpersoner

### Investor relations

Bård Glad Pedersen, direktør IR, +47 918 01 791 (mobil)

### Presse

Sissel Rinde, informasjonsdirektør, +47 412 60 584 (mobil)

<sup>1</sup> Forutsatt en vekslingskurs for USD/NOK på 10.