

Q1

Hovedtall

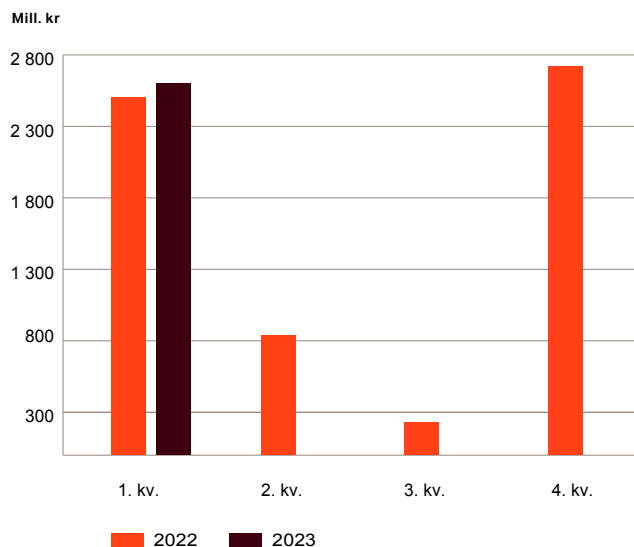
- Å Energi hadde i 1. kvartal et rapportert IFRS-driftsresultat på 4 486 mill. kr (1. kvartal 2022: 1 600 mill. kr). IFRS-resultatet etter skatt ble 845 mill. kr (majoritetens andel), mot 1 013 mill. kr i 1. kvartal i fjor. Driftsinntektene ble 12 023 mill. kr (7 193 mill. kr).
- Å Energi hadde i 1. kvartal et underliggende¹ driftsresultat på 2 598 mill. kr (2 501 mill. kr). Det underliggende resultatet etter skatt ble 710 mill. kr (majoritetens andel), ned fra 1 006 mill. kr i 1. kvartal i fjor.
- Skattekostnaden på underliggende resultat var 1 840 mill. kr (1 431 mill. kr). I tillegg kommer høyprisavgift med 174 mill. kr. Dette innebærer at 74 % av konsernets resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av overskuddsskatt, grunnrenteskatt og høyprisavgift.
- Gjennomsnittlig spotpris (område NO2) i 1. kvartal var 118 øre/kWh (149 øre/kWh), en nedgang på 21 %. Konsernets sikringsstrategi skal bidra til stabile og forutsigbare utbytter over tid. I 1. kvartal har sikringsaktiviteter medført at de oppnådde kraftprisene har vært vesentlig lavere enn spotprisene. I tillegg har erstatningskraft og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser påvirket oppnådde priser negativt.
- Vannkraftproduksjonen i kvartalet var 3 046 GWh (2 348 GWh), en økning på 30 %. Økningen skyldes i hovedsak at produksjonen i vannkraftvirksomheten i tidligere Glitre Energi fra 2023 er inkludert i tallene.

Viktige hendelser

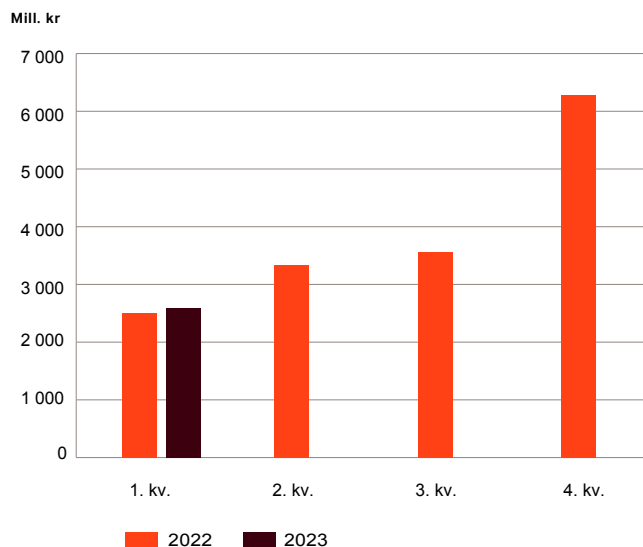
- I forbindelse med fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi ble de fem kommunale minoritetsaksjonærene i Glitre Energi Strøm Holding AS og Glitre Energi Nett Holding AS gitt tilbud om å løfte eierskapet slik at de i stedet blir eiere i det fusjonerte morselskapet Å Energi AS. Samtlige av minoritetsaksjonærene har akseptert tilbudet, og de vil samlet få en eierandel på 2,07 % i Å Energi AS. Gjennomføring forventes å skje i tredje kvartal.
- Glitre Energi Strøm og LOS fusjonerte 1. mai til Å Strøm. Selskapet er et av Norges største strømselskap og utgjør sammen med Vibb konsernets satsning på privatmarkedet.
- Steinsfoss kraftstasjon i Vennesla skal i perioden 2023-2026 oppgraderes for rundt 400 mill. kr. Det skal gjøres omfattende arbeider blant annet for å øke produksjonen, sikre langsiktig videre drift, redusere risiko for å ivareta personsikkerhet og sikkerhet for ytre miljø.
- Kontrollanlegget i Holen kraftstasjon skal oppgraderes i perioden 2023 - 2026. Kraftstasjonen ligger i Bykle kommune i Setesdal og er eiet av Otra Kraft. Å Energi Vannkraft har 68,6 % eierandel i Holen kraftstasjon og selskapets andel av oppgraderingene kommer på rundt 100 mill. kr.
- Netsecurity (83,3 % eiet av Å Energi Invest) kjøpte i april it-sikkerhetsselskapet Data Equipment. Det fusjonerte selskapet vil ha 150 ansatte og levere tjenester innenfor blant annet sikkerhetsovervåking, hendelseshåndtering og sikkerhetstesting.
- I mars lanserte Vårgrønn, Å Energi og Corio merkevaren Brigg Vind. Brigg Vind skal i første omgang satse på Sørlige Nordsjø II – og ser markedspotensial for norsk havvind på 50 GW innen 2050. Gjennom partnerskapet Nordvegen Vind har Å Energi sammen med Corio Generation en ambisjon om å satse på flytende havvind på Utsira Nord og bidra til å utvikle en havvindindustri i verdensklasse.

¹ Underliggende IFRS-resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for forhold som er nærmere beskrevet i note 6.

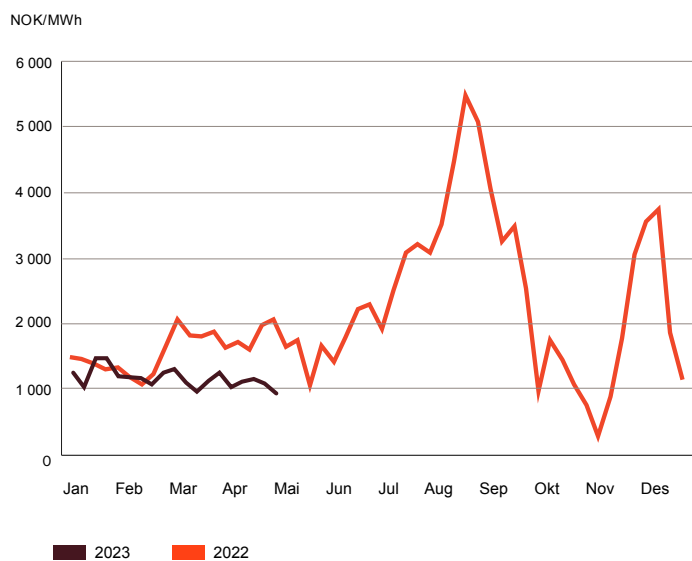
Underliggende driftsresultat pr. kvartal



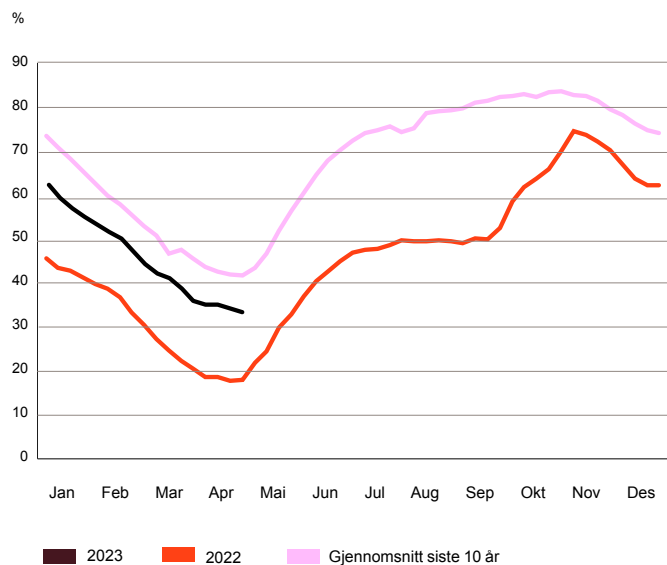
Underliggende driftsresultat akkumulert



Markedspriser i prisområde NO2



Fyllingsgrad i vannmagasinene (prisområde NO2)



Hovedtall		01.01. - 31.03.		Året
		2023	2022	2022
Fra resultatregnskapet				
Driftsinntekter	mill. kr	12 023	7 193	35 763
EBITDA	mill. kr	4 727	1 794	2 553
Driftsresultat	mill. kr	4 486	1 600	1 793
Resultat før skatt	mill. kr	4 361	1 649	1 685
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	mill. kr	845	1 013	166
Underliggende resultat 1)				
Driftsinntekter, underliggende	mill. kr	10 113	8 093	40 258
EBITDA, underliggende	mill. kr	2 817	2 695	7 049
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	2 598	2 501	6 289
Resultat før skatt	mill. kr	2 555	2 432	6 036
Resultat etter skatt, underliggende (majoritetens andel)	mill. kr	710	1 006	1 515
Kontantstrøm				
Kontantstrøm fra driften	mill. kr	-34	4 051	4 027
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	mill. kr	341	178	1 048
Kapital				
Sysselsatt kapital 2)	mill. kr	32 490	16 604	31 516
Avkastning sysselsatt kapital 3)	%	6,9	17,2	9,6
Egenkapitalandel	%	31,9	25,1	22,4

1) Alternative resultatmål er beskrevet i note 6.

2) Ved utgangen av perioden.

3) Basert på resultat og sysselsatt kapital for de fire siste kvartalene. Resultat er definert som underliggende resultat etter skatt tillagt rentekostnad etter skatt.

Segmenter

Å Energi er organisert som et konsern med Å Energi AS som morselskap. Segmentene presenteres i samsvar med hvordan ledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. Rapporterte segmenter er Vannkraft, Nett, Å Strøm, Entelios Norden og Øvrig virksomhet.

Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1. desember 2022, og Glitre Energis virksomhet er fra 2023 rapportert som en integrert del i segmentene. Sammenligningstallene er ikke omarbeidet.

Regnskapstall for segmentene rapporteres etter underliggende IFRS siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen. En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Vannkraft

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg og er en av landets største kraftprodusenter med en normalårsproduksjon på 11,3 TWh.

Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 72 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og i tidligere Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og i Vestfold og Telemark fylke. Mens all produksjon tidligere har vært i prisområde NO2, har Vannkraft etter fusjonen også en normalårsproduksjon på 2,6 TWh i NO1. Segmentets driftsinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien, salg av konsesjonskraft og finansiell handel.

Vannkraft hadde i 1. kvartal driftsinntekter på 3 303 mill. kr (2 917 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 2 153 mill. kr (2 446 mill. kr). Nedgangen i driftsresultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser enn samme periode i fjor, samt effektene på 174 mill. kr knyttet til den nye høyprisavgiften som ble innført i september 2022.

Kraftprisene har falt betydelig siden årsskiftet. Det skyldes i hovedsak en mild vinter i Europa, som har gitt lavt gassforbruk og fulle gasslagre i Europa. EU har så langt lyktes godt med sin REPowerEU-plan for å gjøre seg mindre avhengige av russisk gass ved å redusere forbruket, produsere mer fornybar energi og diversifisere energiforsyningen med blant annet mer LNG-gass fra USA. Kraftprisen i Tyskland har derfor gått fra over 400 EUR/MWh på det høyeste i desember 2022 til under 100 EUR/MWh i slutten av første kvartal. Med en hydrologisk balanse i Norden som har ligget litt under normalt i Sør-Norge gjennom hele kvartalet, har kraftprisene i Sør-Norge i stor grad fulgt prisene i Tyskland. Fremtidsprisene på Nasdaq for NO2 indikerer videre fall i kraftprisene inn mot sommeren, mens de indikerer en økning inn mot neste vinter til litt over prisnivået som har vært denne vinteren.

Gjennomsnittlig spotpris i prisområdene NO2 og NO1 har vært identiske i kvartalet, og var 118 øre/kWh (149 øre/kWh), en nedgang på 21 % fra samme periode i fjor. Den volumveide

spotprisen på Vannkrafts produksjon i kvartalet var 125 øre/kWh. De oppnådde kraftprisene har hatt en nesten tilsvarende nedgang, og har også i 1. kvartal vært lavere enn spotprisene. Foruten erstatningskraft og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, skyldes dette prissikring på vesentlig lavere nivåer enn spotpris.

Vannkraftproduksjonen i 1. kvartal har vært på 3 046 GWh (2 348 GWh). Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved inngangen av året litt høyere enn normalt. Gjennom kvartalet har den fortsatt å styrke seg, og ressursbeholdningen var ved utgangen av kvartalet betydelig bedre enn normalt.

Ved utgangen av kvartalet var samlet magasinfylling for alle produsentene i prisområde NO2 på 38 % (23 %), 15 prosentpoeng høyere enn i fjor, men 6 prosentpoeng lavere enn gjennomsnittet på 44 % de siste ti årene.

Resultat før skatt i 1. kvartal ble 2 151 mill. kr (2 417 mill. kr). I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Skattekostnaden ble 1 748 mill. kr (1 423 mill. kr). Den effektive skattesatsen ble 81 % (59 %). Hovedårsaken til økningen i skattekostnaden er høyere grunnrentebeskatning på 344 mill. kr, som følge av økt skattesats samt negative bidrag fra sikringskontrakter som ikke inngår i grunnlaget for grunnrentebeskatning. Effektiv skattesats inkl. høyprisavgift ble 83 %. Resultat etter skatt i 1. kvartal ble 403 mill. kr (995 mill. kr), en nedgang på 592 mill. kr.

Det er investert for 96 mill. kr (49 mill. kr) i varige driftsmidler, og hvor de største enkeltprosjektene er nytt Fennefoss kraftverk ved Evje og nytt aggregat i Høgefoss kraftverk. Det pågår i tillegg gjennomføring av flere rehabiliterings- og myndighetspålagte prosjekter.

Nett

Segmentet Nett omfatter Glitre Nett samt et 51 % eierskap i Asker Nett. Glitre Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett på Agder, i Buskerud og på Hadeland.

Nett hadde i 1. kvartal driftsinntekter på 776 mill. kr (456 mill. kr). Driftsinntektene økte med 320 mill. kr, hovedsakelig som følge av fusjonen med Glitre Energi i desember 2022.

Driftsresultatet ble 175 mill. kr, opp fra 7 mill. kr i 1. kvartal i fjor. Det lave resultatet i 1. kvartal i fjor skyldtes svært høye kostnader til tap i nettet uten at dette var reflektert i tariffene som ble fakturert til kundene. I 4. kvartal i fjor ble det innført en ordning med overføring av flaskehalsinntekter fra Statnett nettopp for å kompensere nettselskapene for de økte kostnadene uten å måtte øke kundetariffene. Ordningen har gjort det mulig for Glitre Nett å sette ned nettleien fra 1. januar i år.

Kostnader til retting av feil i nettet og KILE er i underkant av 10 mill. kr høyere enn forventet. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Det er i 1. kvartal investert for 157 mill. kr (121 mill. kr). Investeringene er om lag 30 % lavere enn planlagt. Det skyldes i hovedsak forsinkelse, eller utsettelse av prosjekter.

Entelios Norden

Entelios Norden er en av de ledende energileverandørene i Norden. I Norge er selskapet den største leverandøren av strøm til bedriftsmarkedet. Entelios har også en betydelig omsetning i Sverige, Finland og Danmark.

Entelios Norden hadde i 1. kvartal en omsetning på 5 115 mill. kr, opp fra 2 994 mill. kr i samme periode i fjor. Brutto kraftvolum for forbruks- og produksjonskunder var på 5,9 TWh (5,7 TWh).

Driftsresultatet ble 346 mill. kr (83 mill. kr). Hovedandelen av økningen i driftsresultat kan relateres til gode resultater fra forvaltning. Entelios har over tid bidratt til at offentlige og private kunder har oppnådd besparelser på flere milliarder kroner på sine strømkostnader ved å legge til rette for de har kunnet inngå prissikringskontrakter.

Entelios Norden er den delen av konsernet som har størst eksponering mot kunder. De høye kraftprisene har økt denne eksponeringen både i form av økning i kundefordringer og større sannsynlighet for at kunder kan få betalingsproblemer. Ledelsen i Entelios har tett oppfølging av denne eksponeringen, og til tross for den spesielle situasjonen er konstaterte tap på kundefordringer på nivå med tidligere perioder.

Å Strøm

Å Strøm er en av Norges ledende strømleverandører og er resultatet av sammenslåingen av tidligere LOS og Glitre Energi Strøm. Å Strøm er Norges fjerde største strømselskap med nesten 220 000 privatkunder og har kunder over hele Norge, med hovedtyngde i Agder, Buskerud og Hadeland.

I segmentet inngår også Vibb som er en digital strømleverandør i privatmarkedet med kunder over hele landet. Selskapet opplever en sterk kundevekst og har nå 52 000 kunder.

Samlet utgjør Å Strøm og Vibb, med sine ulike profiler og forretningsmodeller, Å Energis markedsutløp i privatmarkedet.

Samlet omsetning i 1. kvartal var på 1 505 mill. kr mot 878 mill. kr i samme periode i fjor. Den økte omsetningen skyldes at tall for 1. kvartal i fjor kun omfatter LOS.

Driftsresultatet ble 3 mill. kr (17 mill. kr). Driftsresultatet er redusert som følge av lavere marginer.

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi, som utøver ledelse, flere konsernfunksjoner og finansiering. Videre inngår Å Energi Fornybar Forvaltning, som har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av Vannkraft. I øvrig virksomhet inngår også deler av forretningsområdet Ny industri, som har ansvar for konsernets

venturevirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger. Videre inngår deler av forretningsområdet Kunde og digitale løsninger relatert til fjernvarme, nærvær, biobrensel og fleksibilitet samt enkelte mindre selskaper. Forretningsområdet forvalter også eierskapet i Viken Fiber og Nettpartner.

Å Energi Varmer utvikler, bygger og leverer varme og kjøling til bolig- og næringsbygg med hovedvirksomhet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet hadde i 1. kvartal en omsetning på 70 mill. kr (45 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 33 mill. kr (11 mill. kr). Selskapet har videreført en kompensasjonsordning etter samme modell som strømtøtte-ordningen for alle sine privatkunder, og har i 1. kvartal også kompensert næringskunder etter en opptrappingsmodell. Levert inntektsgivende volum var 55 GWh (52 GWh). Økningen skyldes en noe kaldere vinter samt lavere energipriser. Tidligere inngåtte sikringskontrakter ga negative bidrag i kvartalet.

Å Energi, Nodes og de to største nettselskapene i Norge; Elvia og Glitre Nett, skal gjennom prosjektet Euroflex få fart på arbeidet med nye, fleksible løsninger som kan avlaste strømmettet i de mest intense forbrukstidene. Prosjektområdet inkluderer over 1,3 millioner strømkunder og har fått 6 mill. kr i støtte fra Enovas Pilot-E program.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften var -34 mill. kr i 1. kvartal mot 4 051 mill. kr i 1. kvartal i fjor. Den lave kontantstrømmen i 1. kvartal er i hovedsak knyttet til to forhold. En vesentlig årsak er ulik kontantstrømsprofil mellom kontrakter med kunder og sikringskontrakter mot børs i Entelios Norden. Over kontraktens løpetid vil børs- og kunde kontraktene ha omtrent lik kontantstrøm, men med store variasjoner mellom perioder. Dette forholdet forklarer også i stor grad den høye kontantstrømmen i 1. kvartal i fjor. I tillegg har konsernet i 1. kvartal betalt 1 824 mill. kr i skatt. En reduksjon i konsernets arbeidskapital har hatt en positiv effekt på kontantstrømmen. Dette er i tråd med at det historisk har vært en reduksjon i kundefordringer mv. i 1. kvartal.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 341 mill. kr (178 mill. kr). 76 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett.

Netto finansposter var -105 mill. kr (-76 mill. kr). Av finanskostnadene på 105 mill. kr. (76 mill. kr) utgjorde renter låneporteføljen 82 mill. kr (53 mill. kr). Økningen i renter på låneporteføljen skyldes både økte markedsrenter og økt rentebærende gjeld som følge av fusjonen med Glitre Energi.

Resultat fra tilknyttede selskaper var -3 mill. kr (-5 mill. kr). I resultatet inngår en inntektsføring på 17 mill. kr fra Å Energis investering i Viken Fiber. Når resultatet likevel er negativt skyldes det negative resultater i flere av konsernets andre tilknyttede selskaper.

Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter og aksjer var -77 mill. kr (118 mill. kr). Av dette gjaldt -5 mill. kr (124 mill. kr) rentekontrakter. De resterende -72 mill. kr (-7 mill. kr) er verdiendring på investeringen i Otovo.

Brutto rentebærende gjeld var ved utgangen kvartalet 11,0 mrd. kr (8,2 mrd. kr). Netto rentebærende gjeld utgjorde 7,0 mrd. kr (2,6 mrd. kr). Gjennomsnittlig rente på låneporteføljen var 3,1 % (2,4 %). Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av kvartalet av ubenyttede lånerammer på 3,5 mrd. kr (2,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 4,0 mrd. kr (5,6 mrd. kr). Det vesentligste av overskuddslikviditeten er utbetalt markedsverdi av futureskontrakter på Nasdaq.

Drifts- og miljøforhold

Ved utgangen av kvartalet var det 1 369 (966) faste og midlertidige ansatte som til sammen utførte 1 328 (936) årsverk. Fusjonen med Glitre Energi har medført en økning på om lag 300 ansatte. Det har i tillegg vært en økning i antall nyansettelser i mor- og nettselskapet.

Sykefraværet siste 12 måneder er 4,1 % (4,6 %). Det er i 2023 registrert 3 (5) arbeidsulykker for egne ansatte og innleide, som har medført 7 (31) fraværskdager. Ulykkestallene gir en H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer siste 12 måneder) på 3,1 (4,0) for egne ansatte.

For mange er det økt arbeidsbelastning som følge av fusjonen og nye oppgaver som kommer i tillegg til ordinær drift. Det er ved hjelp av bedriftshelsetjenesten blitt gjennomført flere faglige påfyll om å være i omstilling, stressfaktorer i arbeidslivet og effektiv tidsstyring. Ferdsløp i trafikken har lenge blitt ansett som

en stor risiko, og det vil bli gjennomført et program for å øke trafikksikkerheten i konsernet nå som reisevirksomheten øker som følge av fusjonen.

Utsiktene fremover

Gjennom høsten og vinteren avtok frykten for energimangel både i Norge og på kontinentet. Dette har ført til et kraftig fall i kraftprisene fra høye nivåer, og fremtidsprisene på Nasdaq indikerer vesentlig lavere kraftpriser for 2023, og de nærmeste årene fremover, enn for 2022.

Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved inngangen av året litt høyere enn normalt. Gjennom kvartalet har den fortsatt å styrke seg, og ressursbeholdningen var ved utgangen av kvartalet betydelig bedre enn normalt. Fusjonen med Glitre Energi og en god ressursituasjon medfører at det forventes en vesentlig høyere kraftproduksjon i 2023 enn i 2022, og fortsatt høye bidrag fra energiomsetningen. Samtidig vil den nye høyprisavgiften få full årseffekt i 2023, noe som vil gi en negativ effekt på resultatene.

Det nye, fusjonerte konsernet er fullt operativt og klar til å gripe nye markedsmuligheter som oppstår i det grønne skiftet. Videre vil konsernet fortsette realiseringen av gevinstene som oppsto ved å kombinere de to regionale kraftselskapene, som sammen har skapt Å Energi.

Kristiansand, 25. mai 2023
Styret i Å Energi AS

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2023	2022	Året 2022
Energisalg	8 687	7 524	37 606
Overføringsinntekter	687	465	2 148
Andre driftsinntekter	252	126	1 487
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	2 397	-921	-5 478
Sum driftsinntekter	12 023	7 193	35 763
Energikjøp	-6 161	-4 813	-29 654
Overføringskostnader	-29	-37	-43
Andre varekostnader	-50	-30	-623
Lønnskostnader	-360	-235	-1 050
Avskrivninger og nedskrivninger	-242	-194	-760
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-82	-58	-226
Høyprisavgift	-174	0	-309
Andre driftskostnader	-440	-226	-1 304
Sum driftskostnader	-7 537	-5 593	-33 969
Driftsresultat	4 486	1 600	1 793
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-3	-5	53
Finansinntekter	78	13	67
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-77	118	75
Finanskostnader	-121	-76	-303
Netto finansposter	-124	49	-108
Resultat før skattekostnad	4 361	1 649	1 685
Overskuddsskatt	-1 032	-369	-441
Grunnrenteskatt	-2 479	-272	-1 082
Skattekostnad	-3 511	-641	-1 523
Resultat etter skattekostnad	850	1 009	162
Herav minoritetens andel	5	-4	-4
Herav majoritetens andel	845	1 013	166

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2023	2022	Året 2022
Resultat etter skattekostnad	850	1 009	162
Andre inntekter og kostnader			
Kontantstrømsikring	0	43	120
Valutaomregningsdifferanser	26	-9	5
Skatteeffekt	0	-9	-26
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet	27	25	98
Estimatavvik pensjoner	37	-37	-395
Skatteeffekt	-11	11	117
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet	26	-26	-277
Sum andre inntekter og kostnader	53	-2	-179
Totalresultat	903	1 007	-17
Herav minoritetens andel	7	-5	-4
Herav majoritetens andel	895	1 012	-13

Balanse

(Beløp i mill. kr)	31.03.23	31.03.22	31.12.22
Utsatt skattefordel	0	190	0
Immaterielle eiendeler	6 099	365	6 097
Varige driftsmidler	33 219	17 382	33 145
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	4 978	172	4 969
Derivater	4 793	2 279	6 910
Andre finansielle anleggsmidler	1 025	1 298	1 053
Sum anleggsmidler	50 114	21 686	52 174
Varelager	155	24	295
Fordringer	6 652	5 296	10 201
Derivater	3 666	1 838	6 424
Betalingsmidler	3 969	4 533	4 430
Sum omløpsmidler	14 442	11 691	21 350
SUM EIENDELER	64 556	33 377	73 524
Innskutt egenkapital	14 870	1 907	14 870
Opptjent egenkapital	5 750	6 427	4 795
Minoritetsinteresser	895	33	939
Sum egenkapital	21 515	8 367	20 604
Utsatt skatt	6 127	312	4 402
Avsetning for forpliktelser	1 632	2 561	1 830
Derivater	7 511	2 935	12 406
Langsiktig rentebærende gjeld	7 814	6 959	7 754
Sum langsiktig gjeld	23 084	12 766	26 393
Kortsiktig rentebærende gjeld	3 161	1 278	3 158
Betalbar skatt	4 236	3 982	5 782
Derivater	7 118	4 732	11 425
Annen kortsiktig rentefri gjeld	5 442	2 252	6 161
Sum kortsiktig gjeld	19 958	12 243	26 527
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	64 556	33 377	73 524

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2023	2022	Året 2022
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skattekostnad	4 361	1 649	1 685
Avskrivninger og nedskrivninger	242	194	760
Verdiendringer uten kontanteffekt	-4 296	1 410	5 934
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	3	5	-53
Betalte skatter	-1 824	-70	-2 735
Endring netto driftskapital, mv.	1 480	863	-1 564
Netto kontantstrøm tilført fra driften	-34	4 051	4 027
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-341	-178	-1 048
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	-19	-1	-352
Netto endring i utlån	1	-19	1 033
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	8	5	8
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0	159
Tilgang betalingsmidler ved fusjon	0	0	1 171
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-352	-193	972
Finansieringsaktiviteter			
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-76	-739	-1 284
Transaksjoner med minoritetsinteresser	0	0	56
Betalt utbytte	0	0	-755
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	-76	-739	-1 983
Netto endring i betalingsmidler	-461	3 118	3 015
Betalingsmidler ved periodens begynnelse	4 430	1 415	1415
Betalingsmidler ved periodens utgang	3 969	4 533	4 430

Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Innskutt egenkapital	Kontant-strøm-sikring	Valuta-omregnings-differanser	Tilbake-holdt resultat	Sum majoritet	Minoritets-interesser	Sum egen-kapital
Egenkapital 01.01.22	1 907	-83	-1	5 509	7 331	37	7 369
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	166	166	-4	162
Andre inntekter og kostnader	0	93	5	-277	-179	0	-179
Utbetalt utbytte	0	0	0	-755	-755	0	-755
Fusjon med Glitre Energi	12 962	0	0	94	13 056	849	13 905
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	45	45	56	102
Egenkapital 31.12.22	14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Egenkapital 01.01.23	14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	845	845	5	850
Andre inntekter og kostnader	0	0	24	26	50	3	53
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	60	60	-51	9
Egenkapital 31.03.23	14 870	10	27	5 713	20 620	895	21 515

Segmenter

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2023	2022	Året 2022
Vannkraft	3 303	2 917	7 419
Nett	776	456	2 224
Å Strøm	1 505	878	3 304
Entelios Norden	5 115	2 994	25 421
Annet og konsernposter	422	1 025	2 933
Elimineringer	-1 008	-177	-1 042
Sum	10 113	8 093	40 258
Justeringer til IFRS, se note 1	1 910	-901	-4 496
Inntekter IFRS	12 023	7 193	35 763

Driftsresultat

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2023	2022	Året 2022
Vannkraft	2 153	2 446	5 232
Nett	175	7	436
Å Strøm	3	17	-13
Entelios Norden	346	83	530
Annet og konsernposter	-79	-53	45
Elimineringer	0	0	60
Sum	2 598	2 501	6 289
Justeringer til IFRS, se note 1	1 888	-901	-4 496
Driftsresultat IFRS	4 486	1 600	1 793

Resultat etter skatt

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03.. 2023	2022	Året 2022
Vannkraft	403	995	991
Nett	130	-12	272
Å Strøm	0	13	-12
Entelios Norden	268	54	386
Annet og konsernposter	-86	-48	-133
Elimineringer	0	0	0
Sum	715	1 002	1 505
Justeringer til IFRS, se note 1	135	7	-1 342
Resultat etter skatt IFRS	850	1 009	162

Noter til kvartalsregnskapet

Regnskapstillene i kvartalsrapporten er ikke reviderte.

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Å Energi-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2022.

Regnskapsprinsipper i segmentene

For segmentene rapporteres underliggende resultat i samsvar med den interne ledelsesrapporteringen. Underliggende resultat tar utgangspunkt i tall etter IFRS og justeres som beskrevet i note 6. Tabellen nedenfor viser effekten av forskjeller i regnskapsprinsipper i segmentrapporteringen og IFRS.

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2023	2022	Året 2022
Kraft- og valutakontrakter	1 910	-901	-4 496
Korreksjon inntekter	1 910	-901	-4 496
Avskrivning merverdier fra fusjon	-22	0	0
Korreksjon driftsresultat	1 888	-901	-4 496
Avskrivning merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper	-5	0	0
Urealiserte verdiendringer rente	-5	124	148
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer	-72	-7	-68
Vesentlige gevinster ved salg/reklassifiseringer	0	0	65
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-39	-22	37
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner	-1 632	811	2 971
Korreksjon resultat etter skatt	135	7	-1 342

Note 2 Segmentene

De operative segmentene presenteres i samsvar med rapportering til konsernledelsen. Segmentrapporteringen blir brukt av Å Energis ledelse for å vurdere utviklingen og å allokere ressurser til de ulike virksomhetsområdene. Se side 13 for resultatoppstillinger.

Note 3 Spesifikasjon av urealiserte verdiendringer

Tabellen nedenfor spesifiserer hvordan urealiserte verdiendringer påvirker konsernets rapporterte resultat:

	01.01. - 31.03. 2023			01.01. - 31.03. 2022		
	Urealiserte	Realiserte	Total	Urealiserte	Realiserte	Total
Gevinster og tap kraft- og valutakontrakter	1 910	486	2 397	-901	-21	-921
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-77			118		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat før skatt	1 833			-783		
Skatteeffekt av urealiserte verdiendringer						
Overskuddsskatt	-432			171		
Grunnrenteskatt	-1 205			641		
Sum skatt	-1 637			811		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat etter skatt	196			28		

Å Energi bruker finansielle avtaler til å sikre prisen på deler av fremtidig kraftproduksjon. Prissikringen gjelder flere år fremover i tid. Formålet er å sikre stabilitet i selskapets inntekter og utbytteevne. Fremtidsprisen (systempris) på kraft har falt i 1. kvartal. For gjenværende del av 2023 er prisen nedgangen i gjennomsnitt 32 % og for 2024 – 2027 er nedgangen 17 - 29 %.

Prisnedgangen har medført positive verdiendringer på konsernets prissikringskontrakter. Samtidig har norske kroner svekket seg 8 % mot euro i 1. kvartal. Det har gitt fall i verdien på kontrakter som brukes for å sikre valutarisiko. I sum er verdiendringene før skatt positive med 1 910 mill. kr for kraft- og valutakontrakter.

I 1. kvartal har det vært en negativ verdiendring på rentesikringskontraktene med 5 mill. kr, og en reduksjon i verdien på investeringen i Otovo med 72 mill. kr.

Verdiendringene har medført en skattekostnad på 1 637 mill. kr. Overskuddsskatt beregnes av alle verdiendringer med unntak av aksjer. Grunnrenteskatt beregnes kun av verdiendringer på kontrakter som er omfattet av reglene for grunnrenteskatt.

Totalt er det i IFRS-resultatet for 1. kvartal inntektsført 196 mill. kr etter skatt fra verdiøkning på finansielle kontrakter.

Note 4 Skattekostnad

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2023		01.01. - 31.03. 2022	
	Beløp i mill kr	% av resultat før skatt	Beløp i mill kr	% av resultat før skatt
Forventet overskuddsskatt 22 %	959	22 %	363	22 %
Effekt av ikke-balanseført utsatt skattefordel	10	0 %	0	0 %
Permanente forskjeller og skattesatsforskjeller	62	1 %	6	0 %
Kostnad overskuddsskatt	1 032	24 %	369	22 %
Kostnad grunnrenteskatt	2 479	57 %	272	16 %
Skattekostnad totalt	3 511	81 %	641	39 %

Kostnad til grunnrenteskatt ble 2 479 mill. kr (272 mill. kr). Denne består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 1 189 mill. kr (856 mill. kr) og utsatt skattefordel grunnrente med 1 290 mill. kr (584 mill. kr). Økningen i betalbar grunnrenteskatt skyldes hovedsakelig høyere økt skattesats fra 37 % til 45 %. Kostnadsført endring i utsatt skatt gjelder i all hovedsak verdiøkning på kontrakter som beskattes med grunnrenteskatt og regnskapsføres til virkelig verdi (se note 3).

Note 5 Endring i rentebærende gjeld

Tabellen nedenfor spesifiserer utviklingen i konsernets rentebærende gjeld hittil i år:

Endring i rentebærende gjeld fordelt mellom justeringer med og uten kontanteffekt

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Rentebærende gjeld 01.01.	10 912	9 030
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-76	-739
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	139	-54
Rentebærende gjeld 31.03.	10 975	8 237

Note 6 Alternative resultatmål (APM)

Å Energis konsernregnskap er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). Alternative resultatmål blir benyttet for å gi relevant tilleggsinformasjon til det avlagte IFRS-regnskapet ved å justere for effekter som ikke anses å være en del av periodens underliggende resultat. Bruk av alternative resultatmål for bedre å reflektere den underliggende verdiskapingen vil gjøre det enklere å sammenligne resultater og kontantstrømmer over tid. De alternative resultatmålene er definert, beregnet og brukt på en konsistent og transparent måte over tid.

De alternative resultatmålene blir brukt i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen, og de kommunale majoritetseierne i Å Energi har besluttet at utbyttepolitikken skal beregnes med utgangspunkt i foregående års underliggende IFRS-resultat.

Å Energis alternative resultatmål:

- *Underliggende driftsinntekter*: Driftsinntekter +/- justeringer beskrevet under
- *EBITDA*: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- *Underliggende EBITDA*: EBITDA +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende driftsresultat*: Driftsresultat +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende resultat etter skatt*: Resultat etter skatt +/- justeringer beskrevet under

Justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende driftsinntekter, EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt:

1. +/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter og aksjeinvesteringer til virkelig verdi og av valutalån

Å Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder dette finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig produksjon resultatføres først når den skjer. Løpende verdiendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom når sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Å Energi har prestert i rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av erstatningskraft-avtaler og andre avtaler regnskapsført til virkelig verdi holdes også utenfor underliggende resultat. Endringer i markedsverdier for konsernets tradingporteføljer inngår imidlertid i det underliggende resultatet.

I underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat inngår før skatt effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutalån.

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt-effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutalån. I tillegg inngår etter skatt-effekt av urealiserte verdiendringer på rentekontrakter og aksjeinvesteringer.

2. +/- Vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet

Det justeres for vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapingen i perioden. En post anses vesentlig dersom den har en effekt på resultat etter skatt på 25 mill. kr eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn 25 mill. kr, dersom de samlet sett overstiger 50 mill. kr i løpet av et regnskapsår. Når flere poster sees i sammenheng vurderes nedskrivninger og vesentlige gevinster/tap separat. Reversering av tidligere nedskrivninger behandles på samme måte som nedskrivninger. Ved salg av virksomhet presenteres gevinst eller tap som henholdsvis annen driftsinntekt eller annen driftskostnad. Gevinst eller tap ved salg av andeler i virksomhet, som ikke kontrolleres av Å Energi, presenteres under finansposter.

I underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat inngår før skatt effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet.

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt-effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet som ikke kontrolleres av Å Energi.

3. +/- Av- og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger på merverdier oppstått ved fusjon med Glitre Energi

Ved fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble eiendeler og gjeld fra Glitre innregnet til virkelig verdi. Merverdier på avskrivbare eiendeler avskrives over eiendelenes gjenværende brukstid. Innregning til virkelig verdi medfører en betydelig høyere avskrivning enn om de to virksomhetene hadde fortsatt hver for seg. Samtidig har de to konsernene hatt relativt likeartede virksomheter og eierskapet er videreført. De økte avskrivningene anses ikke å skyldes en redusert underliggende verdiskapning.

I underliggende driftsresultat og resultat etter skatt inngår før skatt-effekt av- og nedskrivning og reversering av nedskrivning av merverdier ved oppkjøp.

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt-effekt av- og nedskrivning og reversering av nedskrivning av merverdier oppstått ved fusjon med Glitre Energi.

4. +/- Effekt av endrede skattesatser

Endring i skattesatser medfører endring i balanseført utsatt skatt eller skattefordel. Resultatføring av endring utsatt skatt som følge av endring i skattesatser anses ikke å være en del av den underliggende verdiskapingen. Det justeres derfor vesentlige resultat-effekter av skattesatsendringer. Effektene anses vesentlige dersom de overstiger 25 mill. kr. for konsernet.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

5. +/- Endring i utsatt skattefordel fra negativ grunnrenteinntekt til fremføring på kraftstasjonene

Regnskapsreglene krever at den fremtidige skattebesparelsen som negativ grunnrenteinntekt til fremføring representerer, skal regnskapsføres som en eiendel i balansen. Å Energi har operasjonalisert dette kravet ved å balanseføre beregnet verdi av spart skatt de neste 10 årene. Beregningen er blant annet svært sensitiv for endringer i kraftpris i euro og eurokurs. Balanseført verdi av denne kalkulatoriske regnskapsposten er nesten fullt ut styrt av eksogene forhold som kraftpris og eurokurs, og resultatførte estimat-endringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	01.01 - 31.03. 2023	2022	Året 2022
Driftsinntekter IFRS	12 023	7 193	35 763
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 910	901	951
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0	0
Driftsinntekter underliggende	10 113	8 093	36 714
Driftsresultat IFRS	4 486	1 600	1 793
Av- og nedskrivninger	242	194	760
EBITDA IFRS	4 727	1 794	2 553
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 910	901	951
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0	0
EBITDA underliggende	2 817	2 695	3 504
Driftsresultat IFRS	4 486	1 600	1 793
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 910	901	951
Avskrivning merverdier fra fusjon	22	0	0
Driftsresultat underliggende	2 598	2 501	2 745
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	845	1 013	166
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-196	-28	107
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	39	22	69
Avskrivning merverdier fra fusjon	22	0	-316
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	710	1 006	27

