

ENERGI

Årsrapport
2024



Innhold

Klikk på teksten for å komme til ønsket side

Hovedtall	4
Konsernledelsen	8
Konsernstruktur	9
Her er Å Energi	10
Visjon, oppdrag, strategi og verdier	12
Virksomhetsbeskrivelse	16
Konsernsjefens ord	19

Eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring NUES	22
Helhetlig risikostyring	32

Året 2024

Året 2024	40
Konsernstyret	53

Bærekraft

Generelle opplysninger	58
Klima og miljø	82
Sosiale forhold	142
Forretningsadferd	172

Å Energi konsern

Resultatregnskap	186
Totalresultat	187
Balanse	188
Kontantstrømoppstilling	190
Egenkapitaloppstilling	191
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	192
Noter	198

Å Energi AS

Resultatregnskap	252
Balanse	253
Kontantstrømoppstilling	254
Regnskapsprinsipper	255
Noter	258

Erklæring og revisjonsberetninger

Erklæring fra styret og daglig leder	273
Revisors attestasjonsuttalelse bærekraft	274
Revisjonsberetning årsregnskap	280

Annen informasjon

Alternative resultatmål	288
-------------------------	-----



Hovedtall

	Def.	2024	2023	2022*	2021	2020
FRA RESULTATREGNSKAPET						
Driftsinntekter	mill. kr	31 260	36 654	35 763	20 625	8 204
EBITDA	1 mill. kr	8 967	13 743	2 553	4 622	2 583
Driftsresultat	mill. kr	7 750	12 602	1 793	3 858	1 857
Resultat før skatt	mill. kr	6 591	12 041	1 685	4 101	1 694
Årsresultat (majoritetens andel)	mill. kr	1 945	5 373	166	2 062	1 909

FRA BALANSEN

Totalkapital	mill. kr	67 623	61 521	73 524	33 074	24 888
Egenkapital	mill. kr	24 976	24 255	20 604	7 369	5 569
Rentebærende gjeld	mill. kr	17 224	13 389	10 912	9 030	10 937
Sysselsatt kapital	2 mill. kr	42 200	37 644	31 516	16 399	16 506
Frie likviditetsreserver	3 mill. kr	3 544	3 854	6 407	4 927	5 332
Netto rentebærende gjeld	4 mill. kr	16 878	13 294	6 497	6 603	10 605
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder	mill. kr	3 956	5 790	3 158	1 284	2 000
Bankinnskudd eksklusive bundne midler	mill. kr	346	95	4 415	1 407	332

UNDERLIGGENDE RESULTAT

Driftsinntekter, underliggende	5 mill. kr	28 813	31 337	40 258	21 576	7 191
EBITDA, underliggende	1 mill. kr	6 521	8 427	7 049	5 574	1 570
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	5 431	7 388	6 289	4 810	844
Resultat før skatt, underliggende	mill. kr	4 702	7 003	6 036	4 582	628
Årsresultat (majoritetens andel), underliggende	mill. kr	1 518	2 506	1 515	1 923	489

KONTANTSTRØM

Netto kontantstrøm fra driften	mill. kr	3 847	(1 952)	4 027	5 389	1 569
Betalt utbytte	mill. kr	2 451	1 961	755	325	615
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	1 256	767	550	484	562
Nyinvesteringer	mill. kr	988	829	498	730	700
Kjøp av aksjer/andeler og kapitalutvidelser	mill. kr	1 342	1 045	352	61	55

* Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med virkning fra 29. november 2022. I resultatregnskapet inngår tall for Glitre Energi fra og med desember og i balansen er tall fra Glitre Energi inkludert pr. 31.12.2022.

** I slutten av november fikk Å Energi gjennom kjøpet av 51 % av aksjene i Fredrikstad Energi eierskap til Norgesnett. Norgesnett hadde ved utgangen av året om lag 104 000 nettkunder og en nettkapital på 1 693 mill. kr som kommer i tillegg til de oppgitte tallene.

Hovedtall

BALANSE	2024	2023	2022
Egenkapital	24 976	24 255	20 604
Rentebærende gjeld	17 224	13 389	10 912
Sysselsatt kapital	42 200	37 644	31 516
Totalkapital	67 623	61 521	73 524

	Def.	2024	2023	2022*	2021	2020
--	------	------	------	-------	------	------

NØKKELTALL UNDERLIGGENDE RESULTAT

Avkastning sysselsatt kapital før skatt	6	%	13,2	21,5	26,2	29,2	6,2
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	7	%	4,8	8,5	7,1	12,7	4,5
Egenkapitalavkastning etter skatt	8	%	6,0	11,1	10,8	29,7	10,8
Egenkapitalandel	9	%	36,9	39,4	28,0	22,3	22,4

VANNKRAFT

EBITDA	mill. kr	5 167	5 999	5 744	5 060	836
Faktisk produksjon	10 GWh	11 806	10 755	6 153	8 880	8 112
Normalårsproduksjon	10 GWh	11 300	11 300	11 300	8 700	8 700
Magasinbeholdning pr. 31.12	GWh	4 821	4 337	4 222	2 700	4 914
Magasinkapasitet	GWh	6 301	6 301	6 301	5 321	5 321
Gjennomsnittlig spotpris NO2	øre/kWh	58,0	91,0	212,0	76,0	9,8
Oppnådd kraftpris	øre/kWh	51,0	68,5	108,3	80,1	18,9
Produksjonskostnad / kWh	øre/kWh	15,4	12,7	11,3	10,6	9,5

NETT**

EBITDA	mill. kr	1126	1059	775	370	578
Antall nettkunder	1 000	327	325	313	210	207
Levert energi	GWh	7 619	7 463	5 140	5 689	5 347
Nettkapital (NVE-kapital)	11 mill. kr	9 582	9 065	8 762	5 993	5 510
KILE kostnad	12 mill. kr	82	96	77	61	50

NORDISK KRAFTSALG

EBITDA	mill. kr	442	1 565	476	119	125
EBITDA margin	%	2,7	8,0	1,6	1,0	3,0
Strømsalg	GWh	29 100	24 800	21 200	21 925	18 244



Hovedtall

	2024	2023	2022*	2021	2020
MEDARBEIDERE, HELSE OG SIKKERHET					
Antall faste og midlertidige ansatte pr. 31.12	2 025	1 515	1 368	935	925
Antall faste og midlertidige årsverk pr. 31.12	1 958	1 469	1 322	907	881
Sykefravær	%	3,1	3,9	3,5	2,8
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer	2,9	3,3	4,0	2,2	3,4

* Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med virkning fra 29. november 2022. I resultatregnskapet inngår tall for Glitre Energi fra og med desember og i balansen er tall fra Glitre Energi inkludert pr. 31.12.2022.

Definisjoner

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger

2. Egenkapital + rentebærende gjeld

3. Bankinnskudd, kortsiktige renteplasseringer, samt ubenyttede kredittrammer. Eksklusive bundne midler.

4. Rentebærende gjeld - frie likvider

5. Underliggende resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andel i virksomhet og kalkulatoriske endringer knyttet til beregning av negativ grunnrenteinntekt til fremføring.
6. (Underliggende driftsresultat + finansinntekter)/ Gj.snittlig sysselsatt kapital

7. (Underliggende årsresultat + rentekostnader etter skatt)/Gj.snittlig sysselsatt kapital

8. Underliggende årsresultat/Gj.snittlig egenkapital

9. Egenkapital/totalkapital

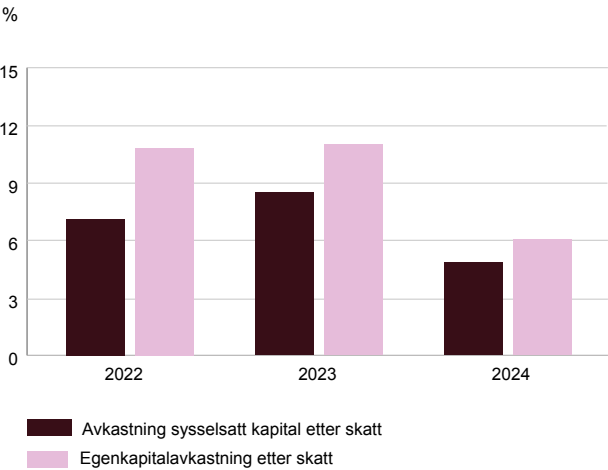
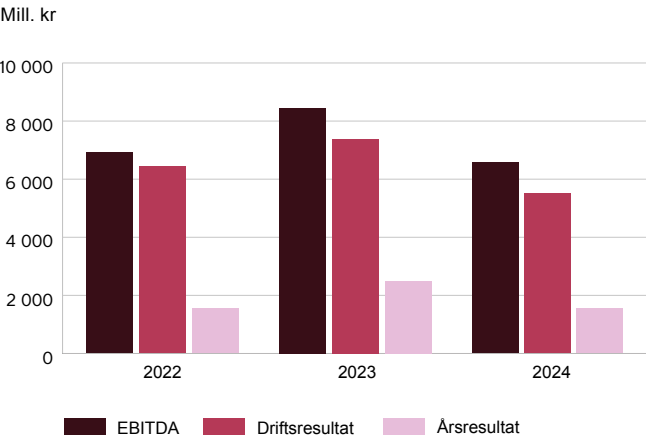
10. Alle produksjonstall er etter pumping og tap.

11. Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Fastsatt av NVE.

12. Justering av inntektsrammen for ikke levert energi

Hovedtall

Underliggende resultat





Konsernledelsen



Steffen Syvertsen
Konsernsjef



Margit Unander
Konserndirektør
Samfunnskontakt



Håkon Levy
CFO



Margrethe Smith
Konserndirektør
Drift og teknologi



Jan Erik Eldor
Konserndirektør Vannkraft



Ingvill Heskestad Mykland
Konserndirektør Marked

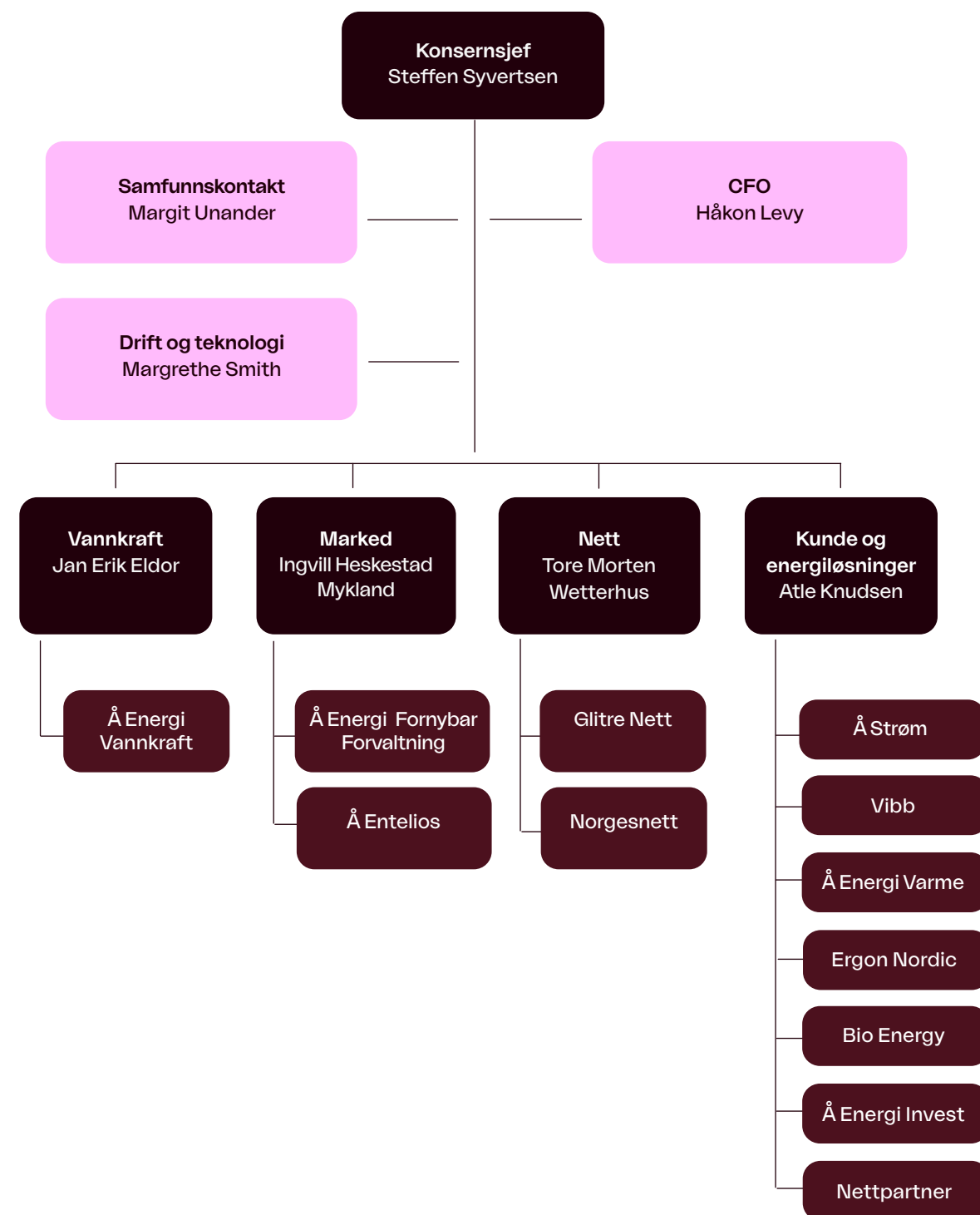


Tore Morten Wetterhus
Konserndirektør Nett



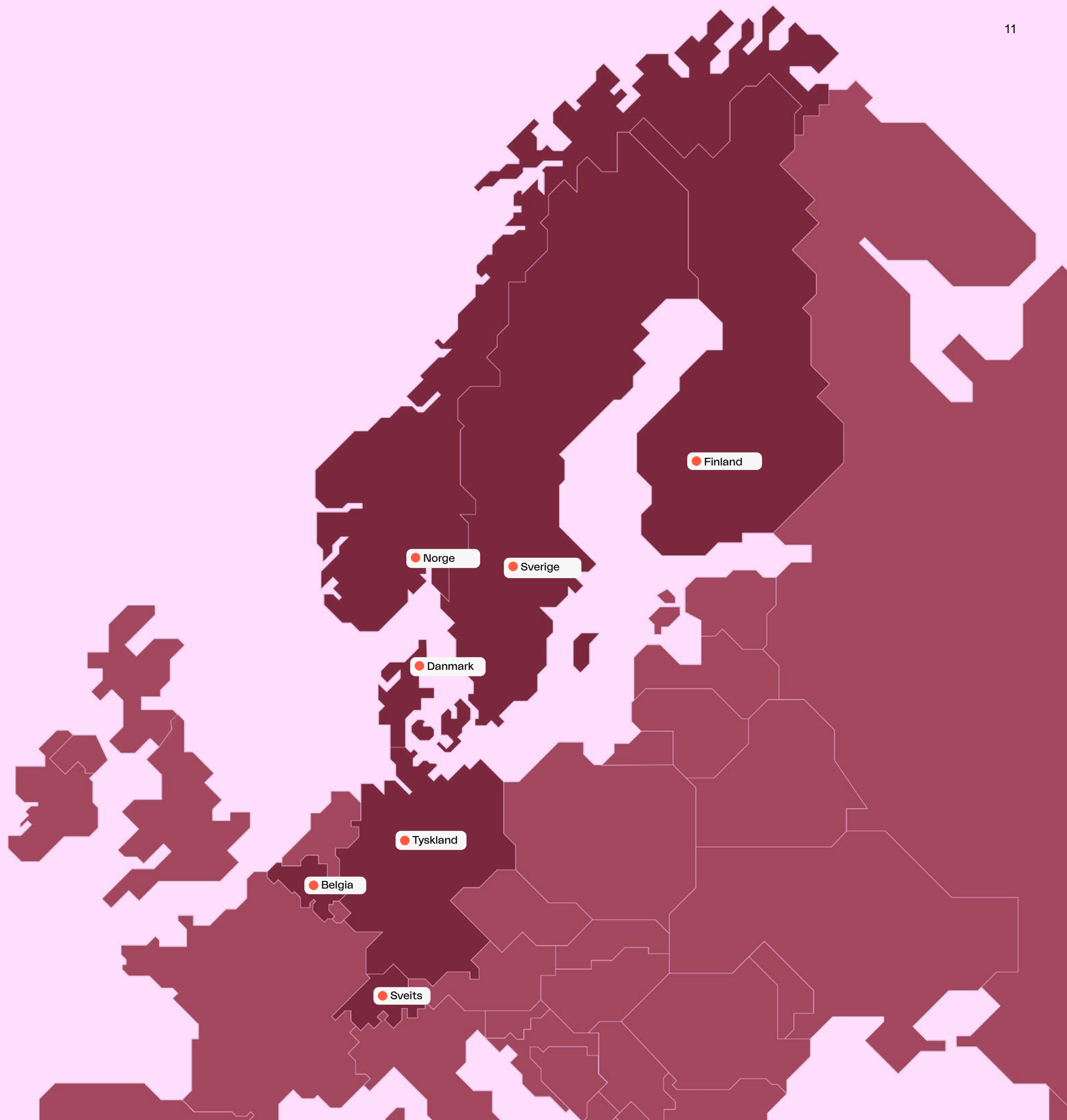
Atle Knudsen
Konserndirektør
Kunde og energiløsninger

Konsernstruktur



- Sentrale konsernfunksjoner
- Forretningsområder
- Vesentlige datterselskap

Her er Å Energi





Visjonen vår:

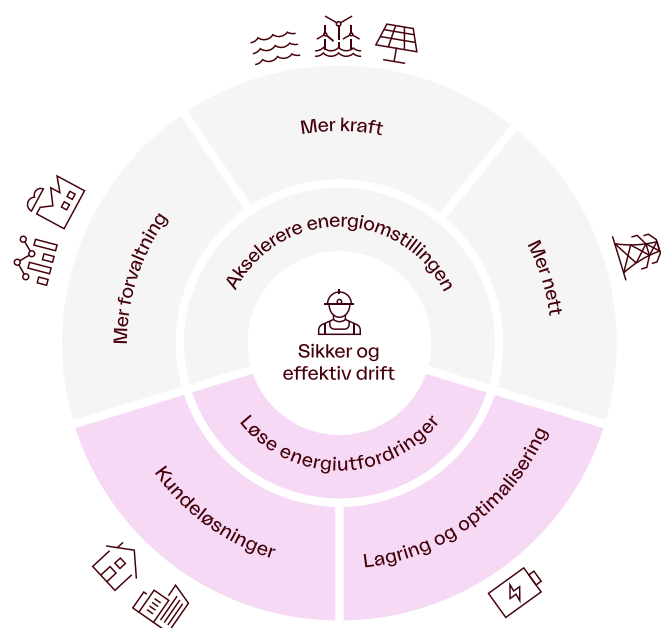
Å gi kraft til en fornybar fremtid

Oppdraget vårt:

Sammen løser vi samfunnets energiutfordringer



Strategien vår:



Mer fornybar kraft

Vi skal søke etter, og realisere, ny lønnsom kraftproduksjon gjennom utvikling av prosjekter innen flere fornybarteknologier, herunder vannkraft, solkraft, bioenergi og vindkraft til havs.

Mer nett

Kraftnettet er navet i utviklingen av et sikkert, ressurseffektivt og bærekraftig kraftsystem. Aktiv utvikling og effektiv forvaltning av kraftnettet innen våre konsesjonsområder er en sentral samfunnsoppgave for oss.

Mer forvaltning

Vi har sterke kraftforvaltnings- og markedsmiljøer og skal

videreutvikle denne posisjonen ved å søke lønnsomme investeringer og eksponeringer i nye produkter og markeder i Norden og Europa.

Kundeløsninger

Vi har sterke, etablerte posisjoner i privat- og bedriftsmarkedet som åpner for mer kompetansebaserte tjenester og bredere tilbud til våre kunder, alene og i partnerskap med andre.

Lagring og optimalisering

Vi skal vi ta en tydelig og ledende rolle i omlegging av energisystemet ved å ta lønnsomme posisjoner innenfor ny effekt, energilagring, systemløsninger og sektorkobling.

Menneskene
er vår viktigste
ressurs

Vi skal være en
bærekraftig og
ansvarlig virksomhet

Vi skal være en
digital og innovativ
virksomhet

Verdiene våre:

Vi har tre verdier som peker på hva som er grunnleggende verdifullt for oss. De gir retning, skaper engasjement og skaper følelse av tilhørighet.

Å gå foran

Med **driv** og **nysgjerrighet** utfordrer vi etablerte sannheter. Vi leter alltid etter nye muligheter, mens vi lyser veien opp for andre.

Å ta ansvar

Vi er **modige** og **ærlige**. Det vi gjør, gjør vi ordentlig. Det skal tåle tidens tann og hele tiden forbedres – til det beste for folk og fremtid.

Å spille på lag

I Å er det rom for alle. Med **åpenhet** og **raushet** løfter vi hverandre frem. Derfor finnes det ikke jeg i Å, bare vi.

Virksomhetsbeskrivelse

Å Energi er Norges største fornybar-konsern med virksomhet i hele den fornybare verdikjeden. De siste par årene har konsernet gjennomgått en omfattende konsolidering og restrukturering som følge av gjennomført fusjon og innføring av ny strategi. Konsernstrukturen er tilpasset den kontrollstruktur og den verdikjeden som til enhver tid representerer konsernet best mulig.

Å Energi er organisert i fire forretningsområder som gjenspeiler konsernets verdikjede: Vannkraft, Nett, Marked, Kunde og energiløsninger, og et morselskap med konsernfunksjoner. Konsernets forretningsområder og stabsenhetene i morselskapet blir ledet av konserndirektører som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen.

Konsernet eier og drifter tilsammen 73 hel- og deleide vannkraftverk i området fra Innlandet til Rogaland, og eier Norges nest største nettselskap, Glitre Nett, med om lag 320 000 strømkunder. I sluttbrukermarkedet for strøm er Å Energi en stor aktør gjennom selskapene Å Entelios, Å Strøm og Vibb. Konsernet har en omfattende virksomhet innen fjernvarme og kraftforvaltning, og er engasjert i prosjekter innen lagring, batteri, hydrogen, sol, havvind og digitalisering. Fra desember 2024 ble også Fredrikstad Energi (51 %) en del av konsernets totalengasjement. Konsernet har rundt 2 000 ansatte i sju land; Norge, Sverige, Danmark, Finland, Tyskland, Sveits og Belgia.

Vannkraft

Forretningsområdet Vannkraft har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets hel- og deleide vannkraftanlegg. Selskapet er en av landets største vannkraftprodusenter og eier direkte og gjennom felleskontrollert

virksomhet 73 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og Buskerud, men selskapet eier også enkelte anlegg i Rogaland og Telemark.

Den største verdidriveren for vannkraftvirksomheten er tilgjengelighet i produksjonsanlegg. Dette omfatter teknisk tilgjengelighet for kraftanleggene, nyttbart volum gjennom konsesjonsvilkår og ny produksjon gjennom reinvesteringer og nye konsesjoner.

Å Energi Vannkraft driver en omfattende operatørvirksomhet og er gjennom operatøravtaler ansvarlig for drift, vedlikehold og rehabilitering av egne, deleide anlegg og tilknyttede selskaper. Selskapet utfører liknende oppgaver også for andre frittstående anleggseiere.

Nett

Forretningsområdet Nett opererer som et naturlig monopol, og skal ivareta samfunnsansvaret knyttet til forsyningsplikt av elektrisk energi. Inntektsrammen settes av myndighetene, og det er effektiv drift kombinert med god forvaltning av strømmettet, som er forretningsområdets verdidrivere.

Energiloven setter krav til hvordan et energikonsern kan organiseres når det eier et nettselskap. Disse forhold er ivaretatt i organisasjonsstrukturen, ved at nettselskapets daglige drift og utvikling/utbygging av nettet styres gjennom tildeling av rammer og oppfølging av disse. Selskapet er en autonom enhet styrt gjennom selskapets generalforsamling og styre.

Virksomheten drives gjennom selskapet Glitre Nett AS, og har ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett. Glitre Nett eier regionalnett i fylkene Agder

og Buskerud, samt noen mindre regionalnettanlegg i fylkene Innlandet, Akershus, Vestfold og Hordaland. Selskapet har områdekonsesjon for lokalt distribusjonsnett i alle kommunene i Agder, i kommunene Drammen (ekskl. Svelvik-området), Kongsberg, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finse-området (Ulvik kommune).

Marked

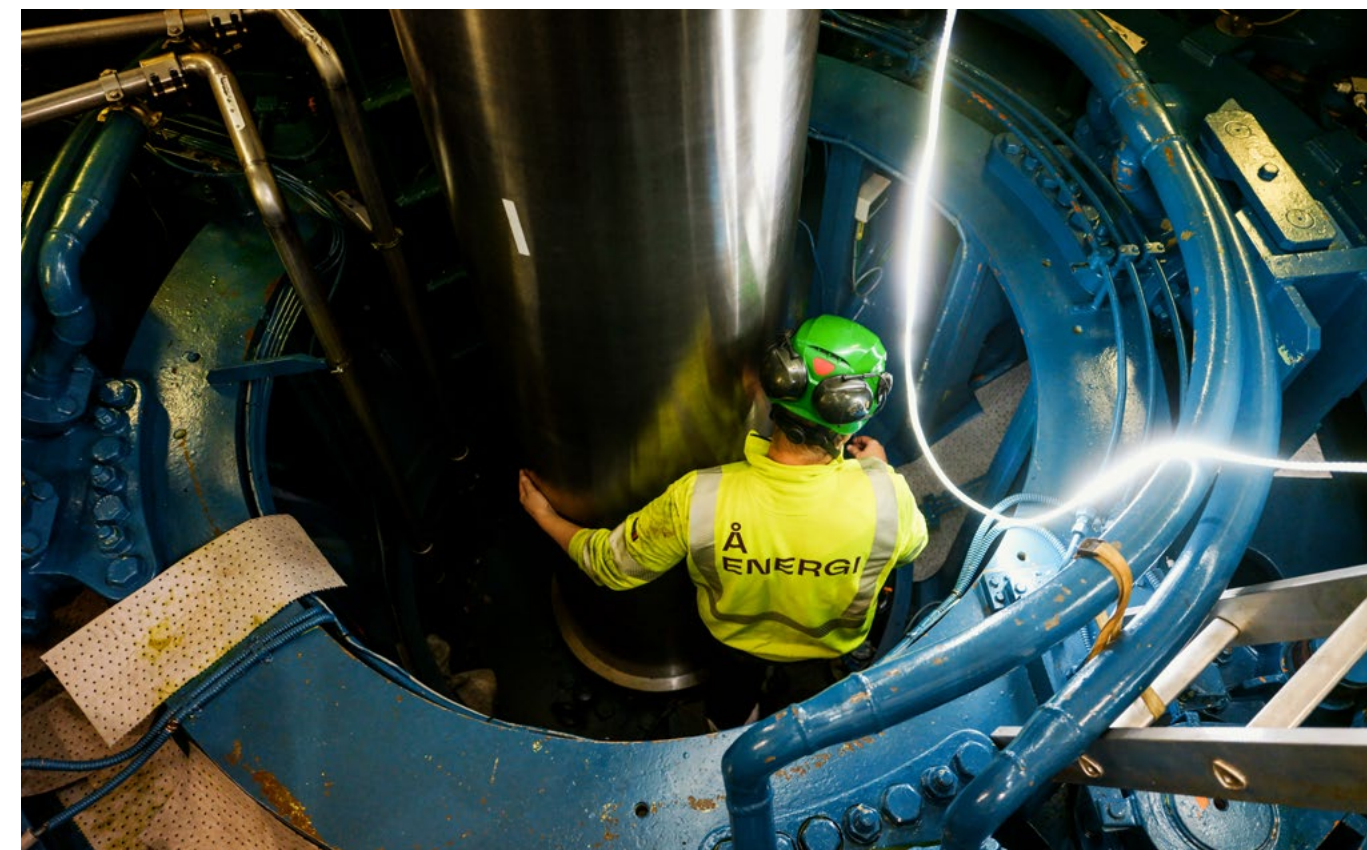
Forretningsområdet Marked består av Å Energi Fornybar Forvaltning og Å Entelios. Satsningen i de nordiske og europeiske markedene skjer med tilstedeværelse i de nordiske landene, samt Tyskland og Sveits.

Å Energi Fornybar Forvaltning har ansvar for å maksimere resultat knyttet til konsernets egen kraftproduksjon, på vegne av Å Energi Vannkraft. Resultater skapes gjennom fysisk disponering av vannressursene og finansiell styring av markedsrisiko, basert på hydrologi, værdata og markedsinformasjon. Fornybar forvaltning har også egenhandel innenfor trading-, origination- og grønne produktporteføljer, og for sammensatte avtaler (PPA) inn mot industri- og investormarkedet.

Å Entelios har ansvar for konsernets satsing på salg mot forbruks- og produksjonskunder i bedriftsmarkedet i Norden, og drives gjennom selskapene Entelios AS, Entelios AB, Entelios ApS og Entelios OY. Å Entelios tilbyr ren energi, spisskompetanse og teknologi som skal legge til rette for at kundene kan etablere og realisere sin energistrategi. Verdi skapes gjennom god forvaltning, kundetilpassede løsninger og en effektiv driftsmodell.

Kunde og energiløsninger

Forretningsområdet Kunde og energiløsninger er et forretningsutviklings- og



investeringsmiljø med en selskapsportefølje av industrielle muligheter og satsinger innen fornybar energi og teknologi. Gjennom å utvikle posisjoner og selskaper skapes det verdier i eksisterende forretning og industrielle muligheter for Å Energi. Fokusområdene er selskaper og prosjekter innen blant annet privatmarked strøm, varme og energiløsninger, energiteknologi, energitjenester og ny fornybar.

Å Strøm er Å Energis strømlleverandør i privatmarkedet. Selskapet har kunder over hele Norge, og har en ledende posisjon i Agder og Buskerud. Innen strømsalg til privatmarkedet inngår også konsernets digitale satsning Vibb.

Varme og energiløsninger innen bioenergi satses på gjennom eierselskapet Ergon Nordic for selskapene Norsk Energigjenvinning, Norbio og Norsk Biobrensel. Kunde og energiløsninger har også selskapene Å Energi Varme og Bio Energy innenfor fjernvarme / -kjøling, i tillegg til Drammen Fjernvarme (50 %) og Miljøvarme Hadeland (49 %). Disse selskapene har ansvar for infrastrukt-

tur, drift og salg mot kunder i og rundt de større byene i Agder og Buskerud. Energitjenester tilbys gjennom Å Energis eierposter og prosjekter knyttet til konsernets satsning på fleksibilitet; Å Energi Fleksibilitet og Nodes.

Forretningsområdet har også ansvar for mange av konsernets forretningsutvikling og nysatsinger. Med utgangspunkt i egen domenekompetanse vil Å Energi søke og bygge industrielle posisjoner innen nye verdikjeder for fornybar energi. Formålet er todelt; å skape nye verdier og ny virksomhet, og å sikre og videreutvikle verdien på Å Energi sin vannkraftproduksjon. Dette innebærer satsinger innenfor havvind, sol, batteri og hydrogen. Å Energi Invest AS inngår også i forretningsområdet, med vekstselskapene fra venture-porteføljen, og som også forvalter Å Energi sin eierandel i konsernets batterisatsinger i Morrow og Eco Stor.

I tillegg til de ovenstående har Å Energi deleierskap i entreprenørvirksomheten Nettpartner og fibervirksomheten Viken Fiber. Videre har området også selska-

per innen energiteknologi i selskapene Å Insite, Adaptive og Netsecurity.

Morselskap med konsernfunksjoner

Å Energi består av sentral konsernfunksjoner, som støtter forretningsområder og datterselskap, samt utøvelse av eierfunksjoner som ivaretar ulike typer rapporteringskrav for konsernet. Konsernfunksjonene har følgende inndeling, fagansvar og ansvarsområder;

- CFO-organisasjonen – ansvar for økonomistyring, regnskap, lønn, konsolidering, skatt. I tillegg ansvar for finans, bærekraft, treasury, juridisk/compliance, risikostyring, strategi og M&A (strategiske oppkjøp og sammenslåinger).
- Drift og teknologi – ansvar for innkjøp, kvalitet, dokumentasjon, eiendom, HR, HMS, og personaladministrasjon. I tillegg ansvar for IT-infrastruktur/drift og sikkerhet og beredskap.
- Samfunnskontakt – ansvar for kommunikasjon, merkevare, rammevilkår og forskning og utvikling (FoU).



Konsernsjefens ord:

Et solid andreår

2024 var vårt andre hele år som Å Energi etter fusjonen. Året viser at konsernet går godt finansielt og operasjonelt. Vi investerer mer, innfrir fusjonsgevinster og leverer solide verdier, resultater og utbytter. Hver dag viser innsatsen til våre 2 000 medarbeidere i syv land fordelene ved å være et stort, nasjonalt fornybarkonsern med virksomhet i hele den fornybare verdikjeden.

Omverden vår er både krevende og uforutsigbar, med vedvarende krig, stormaktsrivalisering og potensiell handelskrig. Konsernets størrelse og bredde gjør at vi berøres av geopolitikk, nasjonal- og lokalpolitikk, reguleringer, teknologitrender og markedsutvikling. Store og raske endringer i rammevilkår skaper usikkerhet. Den store interessen rundt energi, sikkerhet og kraftpris gjør at mange mener mye om konsernet og vår virksomhet. Det er som forventet for et stort og offentlig eid konsern. Vår oppgave er å bidra til at den offentlige debatten blir faktabasert. Ikke minst skal vi være konstruktive når nye forslag kommer på banen, som eksempelvis «Norgespris».

En stadig mer kompleks verden krever at vi kontinuerlig tilpasser oss og justerer kursen ved behov. Konsernstrategien, som ble vedtatt i november 2023 og justert i samråd med styret i 2024, gir noen overordnede retningslinjer og ambisjoner for konsernets fokus i hele verdikjeden. Dette gjør at vi kontinuerlig kan søke de mulighetene som gir størst verdi i verdikjeden.

Økt usikkerhet, klimaomstilling og behovet for økt konkurransekraft øker etterspørselen etter fornybar energi og strømmnett. Vi har svært gode forutsetninger innen vannkraft, nett og forvaltning, samtidig som vi møter økte



krav til sikkerhet og beredskap, og vårt ansvar om å verne om kritisk infrastruktur. I 2024 annonserte vi milliard-satsing på vannkraft og nett de neste ti årene. Vi er godt i gang, noe som vises gjennom oppgraderinger, nye prosjekter og oppkjøp. Investeringene i vannkraft og nettvirksomheten vår er opp over 40 prosent fra 2023. Oppgradering av eksisterende kraftverk, bygging av ny vannkraft, samt forsterkning og utvidelse av strømmettet, bidrar til å skape store verdier for både eiere og samfunn. Fremover forventer vi at over 90 prosent av konsernets investerte kapital vil være innenfor disse områdene.

Det underbygger at vi er et konsern som leverer et solid andreår, og som leverer på samfunnsoppdraget. Innsikten, kunnskapen og erfaringen vi har gjør oss robuste og anvendes til å ta lønnsomme posisjoner i hele verdikjeden. Det er avgjørende for fremtiden,

og gjør oss bedre rustet til å løse samfunnets energiuutfordringer. Og selv om utfordringene er mange og store, kan ikke det stanse overgangen til en elektrisk, fornybar fremtid.

Det er en viktig påminnelse når vi hver dag drar på jobb for «å gi kraft til en fornybar fremtid». I 2024 forsterket vi fundamentet som gjør at vi kan levere på visjonen vår. Årsresultatet er nok et bevis på at Å Energi er rett vei, og vi ser frem til å fortsette arbeidet i 2025.

Steffen Syvertsen
Konsernsjef



Eierstyring og selskaps- ledelse



Eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring

Å Energi plikter gjennom regnskapsloven §2-9 å redegjøre for prinsipper og praksis vedrørende foretaksstyring. Å Energi har valgt å følge anbefalingene for eierstyring og selskapsledelse slik de er utformet gjennom Norsk anbefaling eierstyring og selskapsledelse utgitt av Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES), utgave 10,

utgitt 14. oktober 2021, som er den siste oppdaterte versjonen av anbefalingene.

Å Energi AS har noterte obligasjoner på Oslo Børs. Som en konsekvens av det følger konsernet NUES anbefalinger ved at anbefalingene er implementert i konsernet i den grad de er vurdert formålstjenlige.

Å Energis prinsipper for eierstyring og selskapsledelse skal støtte opp om eiernes resultatmål og bidra til langsiktig og bærekraftig verdiskaping, samt sikre eiernes og andre interessenters tillit til styret, ledelsen og selskapet.

NUES' anbefaling

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

Styret skal påse at selskapet har god eierstyring og selskapsledelse. Styret skal i årsberetningen eller dokument det er henvist til i årsberetningen, gi en samlet redegjørelse for selskapets eierstyring og selskapsledelse. Redegjørelsen skal omfatte hvert enkelt punkt i anbefalingen. Dersom anbefalingen ikke er fulgt, skal avvik begrunnes, og det skal redegjøres for hvordan selskapet har innrettet seg.

Å Energis redegjørelse

De nedfelte prinsippene for eierstyring regulerer relasjonene mellom eiere, styret og ledelsen i selskapet. Prinsippene for selskapsledelse beskriver rollene og samhandlingsmodellene for styring og ledelse av de enkelte selskapene.

Framstillingen følger inndelingen og emnene i anbefalingen. Å Energi har valgt en formålstjenlig tilpasning av punkt 5, 6 og 8 ut fra Å Energis virksomhet og eierstruktur. For øvrig vurderer Å Energi at NUES' anbefalinger følges på alle punkter.

Utenlandske selskaper

Å Energi eier også utenlandske selskaper. Disse selskapene forholder seg til nasjonale regler, i tillegg til konsernets føringer for blant annet revisjon, internkontroll og etiske retningslinjer.

2. Virksomhet

Selskapets vedtekter bør angi tydelig den virksomheten selskapet skal drive. Styret bør utarbeide klare mål, strategier og risikoprofil for virksomheten, slik at selskapet skaper verdier for aksjonærene på en bærekraftig måte. I dette arbeidet bør derfor styret ta hensyn til økonomiske, sosiale og miljømessige forhold. Styret bør evaluere mål, strategier og risikoprofil minst årlig.

Selskapets vedtekter angir tydelig konsernets virksomhet: "Selskapets formål er å eie, forvalte og videreutvikle konsernets virksomhet innen kraftproduksjon, nettvirksomhet og kraftomsetningsvirksomhet, samt all slik annen virksomhet som naturlig hører dertil. Selskapet skal drives på forretningsmessige vilkår og med økonomiske mål».

Styret har utarbeidet klare mål, strategier og risikoprofil for virksomheten, slik at konsernet skaper verdier for aksjonærene på en bærekraftig måte. Mål, strategier og risikoprofil blir årlig evaluert. Samfunnsansvar og hensynet til bærekraft er en integrert og naturlig del av den operative virksomheten og bidrar til den langsiktige verdiskapingen.

NUES' anbefaling

3. Selskapskapital og utbytte

Styret bør påse at selskapet har en kapitalstruktur som er tilpasset selskapets mål, strategi og risikoprofil.

Styret bør utarbeide og gjøre kjent en klar og forutsigbar utbyttepolitikk.

Forslag om at styret skal få fullmakt til å dele ut utbytte, bør være begrunnet.

En styrefullmakt til å forhøye aksjekapitalen eller erverve egne aksjer bør gjelde et definert formål. En slik styrefullmakt bør ikke vare lenger enn frem til neste ordinære generalforsamling.

Å Energis redegjørelse

Nytt av året er at konsernet underlegges revisjon i henhold til CSRD- rapporteringsreglene.

Ved utgangen av 2024 var konsernets egenkapital 24 976 millioner kroner, som gir en egenkapitalandel på 36,9 %. Styret vektlegger at kapitalstrukturen skal være tilpasset konsernets mål, strategi og risikoprofil. Konsernets ratingmål er å opprettholde en sterk rating på minimum BBB+ og dagens nivå er A-.

Det er en målsetning at Å Energi AS skal utbetale utbytte innenfor rammen av de begrensninger som måtte følge av aksjeloven. Selskapets utbyttepolitikk er basert på følgende hovedprinsipper:

(i) Utbyttennivået skal være ansvarlig og tilpasset selskapets investeringsplaner, resultater, gjeldsgrad, kredittrating, økonomiske prognoser og vesentlige hendelser.

(ii) Utbyttegrunlaget er majoritetens andel av underliggende resultat i året forut for det aktuelle regnskapsåret (for å skape forutsigbarhet).

Agderaksjonærenes og Buskerudaksjonærenes styrerepresentanter skal i sitt forslag til utbytte vurdere, og drøfte med Arbeidsutvalget, hvorvidt vesentlige salgsgevinster eller tap skal holdes utenfor utbyttegrunlaget. Underliggende resultat er nærmere beskrevet under alternative resultatmål i årsrapporten.

(iii) Utbyttennivået settes til 70 % av utbyttegrunlaget

(iv) Styret skal gi en årlig prognose for et nedre gulv for utbytte for den kommende 4-års perioden.

Selskapets utbyttepolitikk skal bestemmes av Agderaksjonærene og Buskerudaksjonærene i fellesskap slik som beskrevet i Samordningsavtalen. Utbyttepolitikken skal gi forutsigbarhet og klare signaler til selskapet og øvrige interessenter.

Partene er enige om at utbyttepolitikken skal evalueres hvert fjerde år, med det formål at selskapet skal ha en aksjonærvennlig og ansvarlig utbyttepolitikk til beste for selskapet og selskapets aksjonærer.

Egenkapitalutvidelser skal behandles i generalforsamlingen etter forslag fra styret. Styret har for tiden ikke fullmakt til å foreta egenkapitalutvidelser.



NUES’ anbefaling

4. Likebehandling av aksjeeiere

Dersom eksisterende aksjeeieres fortrinnsrett ved kapitalforhøyelser fravikes, bør det begrunnes. Dersom styret vedtar kapitalforhøyelsen med fravikelse av fortrinnsretten på bakgrunn av fullmakt, bør begrunnelsen offentliggjøres i børsmelding i forbindelse med kapitalforhøyelsen.

Selskapets transaksjoner i egne aksjer bør foretas på børs eller på annen måte til børskurs. Dersom det er begrenset likviditet i aksjen, bør kravet til likebehandling vurderes ivare tatt på andre måter.

5. Aksjer og omsettelighet

Selskapet bør ikke begrense adgangen til å eie, omsette eller stemme for aksjer i selskapet.

Selskapet bør gjøre rede for begrensninger i adgangen til å eie, omsette eller stemme for aksjer i selskapet.

Å Energis redegjørelse

Å Energi har i alle sammenhenger likebehandlet aksjonærene. Selskapet er ikke børsnotert, og har heller ikke kjøpt egne aksjer.

Å Energis aksjekapital er NOK 2.524.877.580 , fordelt på 2.512.319 A-aksjer og 1.256.155 B-aksjer, hver pålydende NOK 670.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til enhver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfallsrettigheter tilknyttet offentlig eierskap.

B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett eller krav til samtykke fra selskapets styre.

A-aksjer kan kun eies, direkte og indirekte, av en eier som anses som en offentlig eier i henhold til vannfallrettighetsloven § 5, det vil si hvor et statsforetak, kommune eller fylkeskommune, eller selskap, foretak, mv. som er direkte eller indirekte eid av statsforetak, kommune eller fylkeskommune, alene eller sammen, direkte eller indirekte, innehar minst to tredeler av kapitalen og stemmene, og organiseringen er slik at det åpenbart foreligger reelt offentlig eierskap. Overdragelse av A-aksjer krever skriftlig samtykke fra styret.

Gjeldende konsesjonsregelverk innebærer at dersom en ellers offentlig aksjonær ikke er fullt ut offentlig eid, vil en forholdsmessig andel av aksjonærens private eierskap henføres til selskapet i vurderingen av graden av offentlig eierskap i selskapet (gjennomstrømningsprinsippet). En eier av A-aksjer som ikke er 100 % offentlig eid, må til enhver tid i tillegg ha et tilstrekkelig antall B-aksjer i eget eie for at vedkommende på forholdsmessig basis oppfyller de nevnte konsesjonskrav for offentlig eierskap og ikke begrenser omsetteligheten av øvrige B-aksjer (båndlagte B-aksjer).

A- og B-aksjene har like stemmerettigheter og like rettigheter til utdelinger fra selskapet.

NUES’ anbefaling

6. Generalforsamling

- Styret bør legge til rette for at aksjeeierne kan delta i selskapets generalforsamling. Styret bør sørge for at
- saksdokumentene er utførlige og presise nok til at aksjeeierne kan ta stilling til alle saker som skal behandles
 - påmeldingsfristen settes så nær møtet som mulig
 - styret og leder av valgkomiteen kan delta i generalforsamlingen
 - generalforsamlingen kan velge en møteleder som er uavhengig

Aksjeeierne bør kunne stemme i hver enkelt sak, herunder stemme på enkeltkandidater ved valg. Aksjeeiere som ikke kan være til stede på generalforsamlingen bør gis anledning til å stemme. Selskapet bør utforme et fullmaktsskjema og oppnevne en person som kan opptre som fullmektig for aksjeeiere.

7. Valgkomité

Selskapet bør ha en valgkomité, og valgkomiteen bør vedtektsfestes. Generalforsamlingen bør fastsette nærmere retningslinjer for valgkomiteen, velge komiteens leder og medlemmer og fastsette komiteens godtgjørelse.

Valgkomiteen bør ha kontakt med aksjeeiere, styremedlemmene og daglig leder i arbeidet med å foreslå kandidater til styret.

Valgkomiteen bør sammensettes slik at hensynet til aksjonærfelleskapets interesser blir ivaretatt. Flertallet i valgkomiteen bør være uavhengig av styret og øvrige ledende ansatte. Styrets medlemmer eller ledende ansatte i selskapet bør ikke være medlem av valgkomiteen.

Valgkomiteens oppgave bør være å foreslå kandidater til styret og valgkomiteen (eventuelt bedriftsforsamlingen) og godtgjørelse til medlemmene av disse organene. Valgkomiteen bør begrunne hvert forslag til kandidater.

Selskapet bør informere om hvem som er medlemmer av komiteen og frister for å foreslå kandidater.

Å Energis redegjørelse

Deltakelse i selskapets generalforsamling praktiseres ved at eierkommuner som er part i den kommunale samordningsavtalen normalt deltar med en felles representant. I tillegg stiller en representant for Statkraft Industrial Holding AS.

Styreleder, konsernsjef og ekstern revisor deltar fast. Styre-medlemmer har rett til å delta.

Aksjonærene er enige i at selskapet ikke skal ha valgkomite så lenge de aksjonærvalgte styremedlemmene oppnevnes direkte av Statkraft og av Agder-aksjonærene og Buskerud-aksjonærene i henhold til inngått samordningsavtale.

Partene forplikter seg likevel til å ha dialog om styrets kjønnsbalanse og samlede kompetanse i forhold til selskapets behov og utvikling.



NUES’ anbefaling

8. Styret, sammensetning og uavhengighet

Styret bør sammensettes slik at det kan ivareta aksjonær-fellesskapets interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold. Det bør tas hensyn til at styret kan fungere godt som et kollegialt organ.

Styret bør sammensettes slik at det kan handle uavhengig av særinteresser. Flertallet av de aksjeeiervalgte medlem-mene bør være uavhengige av ledende ansatte og vesentlige forretningsforbindelser.

Minst to av de aksjeeiervalgte medlemmene bør være uav-hengige av selskapets hovedaksjeeiere.

Ledende ansatte bør ikke være medlem av styret. Dersom ledende ansatte er styremedlem, bør det begrunnes og få konsekvenser for organiseringen av styrets arbeid, herunder bruk av styreutvalg for å bidra til en mer uavhengig forberedelse av styresaker, jf. anbefalingen kapittel 9.

Generalforsamlingen (eventuelt bedriftsforsamlingen) bør velge styreleder.

Styremedlemmer bør ikke velges for mer enn to år av gangen.

I årsrapporten bør styret opplyse om deltagelse på styre-møtene og om forhold som kan belyse styremedlemmenes kompetanse. I tillegg bør det opplyses hvilke styremedlem-mer som vurderes som uavhengige.

Styremedlemmer bør oppfordres til å eie aksjer i selskapet.

9. Styrets arbeid

Styret bør fastsette instruks for styret og for den daglige ledelsen med særlig vekt på klar intern ansvars- og opp-gavefordeling.

Instruksen bør angi hvordan styret og den daglige ledelsen skal behandle avtaler med tilknyttede parter, herunder om det skal innhentes en uavhengig verdivurdering. Styret bør i årsberetningen redegjøre for slike avtaler.

Styret bør sørge for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret skal behandle.

For å sikre en mer uavhengig behandling av saker av vesent-lig karakter hvor styreleder selv er eller har vært aktivt enga-sjert, bør annet styremedlem lede diskusjonen i slike saker.

Å Energis redegjørelse

Styret er sammensatt slik at det ivaretar aksjonærfelles-skapets interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold.

NUES anbefaling om at styrets leder bør velges av gene-ralforsamlingen er ikke implementert i Å Energi. I henhold til aksjonæravtalen består konsernstyret av 12 medlemmer. Seks medlemmer, inkludert styrets leder og nestleder, velges etter forslag fra de kommunale eierne, to medlemmer velges etter forslag fra Statkraft, og fire etter forslag fra de ansatte. Den daglige ledelsen er ikke representert i styret. Styre-medlemmer velges for to år om gangen.

Styrets medlemmer er presentert i eget kapittel i års-rapporten. De aksjeeiervalgte medlemmene er uavhengige av ledende ansatte og vesentlige forretningsforbindelser. Deltakelse på styremøter i løpet av året fremkommer av note 29 i konsernregnskapet.

Styrets adgang til å eie aksjer
NUES anbefaling om at styremedlemmer oppfordres til å eie aksjer i selskapet er ikke implementert i Å Energi. I henhold til selskapets vedtekter og aksjonæravtale kan styremed-lammer eller andre privatpersoner ikke eie aksjer i Å Energi.

Styret møtes vanligvis mellom åtte og ti ganger i året. Styrets leder sørger for at styret møtes så ofte som nødvendig. Styrets oppgaver reguleres av aksjeloven og andre rele-vante lover, selskapets vedtekter og en styreinstruks. Styret evaluerer sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

Styret ansetter konsernsjef. Styret har utarbeidet instruks og fullmakter for konsernsjefen.

Interessekonflikt og inhabilitet
Styret sørger for at styremedlemmer og ledende ansatte gjør selskapet kjent med vesentlige interesser de måtte ha i saker som styret skal behandle (selv om interesser ikke innebærer inhabilitet).

NUES’ anbefaling

Større selskaper skal etter allmennaksjeloven ha revisjons-utvalg. Det samlede styret bør ikke fungere som selskapets revisjonsutvalg. Mindre selskaper bør vurdere etablering av revisjonsutvalg. I tillegg til lovens krav om revisjonsutvalgets sammensetning, mv., bør flertallet av medlemmene i utvalget være uavhengig av virksomheten.

Styret bør også vurdere bruk av kompensasjonsutvalg for å bidra til grundig og uavhengig behandling av saker som gjelder godtgjørelse til ledende ansatte. Slikt utvalg bør bestå av styremedlemmer som er uavhengige av ledende ansatte.

Styret bør informere om eventuell bruk av styreutvalg i årsrapporten.

Styret bør evaluere sitt arbeid og sin kompetanse årlig.

10. Risikostyring og internkontroll

Styret skal påse at selskapet har god intern kontroll og hen-siktsmessige systemer for risikostyring i forhold til omfanget og arten av selskapets virksomhet.

Styret bør årlig foreta en gjennomgang av selskapets viktigste risikoområder og den interne kontrollen.

Å Energis redegjørelse

Revisjonsutvalg
I henhold til børsforskriften har styret i Å Energi etablert et revisjonsutvalg som har som formål å være et saksforbere-dende og rådgivende organ i forhold til styrets tilsynsfunk-sjon når det gjelder regnskapsrapporteringen, effektiviteten i selskapets internkontrollsystem og rapporteringsprosessen for bærekraft.

Kompensasjonsutvalg
Styret i Å Energi har etablert et kompensasjons- og sukses-jonsutvalg. Utvalget skal bistå styret i arbeidet med evalue-ring av og ansettelsesvilkår for konsernsjef, retningslinjer for kompensasjonssystemer, samt hovedprinsipper og strategi for kompensasjon og suksesjonsplan for konsernledelsen med særlig vekt på å sikre talentutvikling og mangfold.

Å Energi utøver risikostyring, internkontroll og internrevisjon som en integrert del av virksomhetsstyringen, med anvendel-se av trelinjemodellen og i tråd med ”COSO ERM Integrering med strategi og måloppnåelse”, som vektlegger koblingen mellom risikostyring og strategi.

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områ-der og gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisdannelser, renteendringer, strategiske satsninger og investeringer, sikkerhet i driftsope-rasjoner og systemer, rammevilkår, omdømme og compliance.

I tråd med styrets instruks har konsernet årlig gjennomgang av internkontroll og risikostyring i samarbeid med ekstern revisor. Risikovurderinger og utviklingstrekk i eksterne ramme-vilkår rapporteres regelmessig til styret gjennom konsernets andrelinjefunksjon, og alle datterselskapene leverer årlig en egenerklæring for status på internkontroll i henhold til sitt førstelinjeansvar.

Selskapets internrevisjon bistår styret i å utøve god eiersty-ring gjennom en uavhengig etterprøving og nøytral vurde-ring av selskapets vesentligste risikoer og har gjennom sin tredjelinjefunksjon mandat til å forholde seg direkte til styret og styrets revisjonsutvalg.

Selskapet legger til rette for varsling av kritikkverdige forhold gjennom ulike varslingskanaler, hvorav en av kanalene er ekstern og godkjent av Datatilsynet. Å Energis systemer for internkontroll og risikostyring er beskrevet mer utfyllende i eget kapittel i årsrapporten.

Nytt av året er etablering av en beskrivelse for risikoappetitt som er nedfelt i en styrebesluttet risikostrategi, som oppdateres fremover i henhold til årshjulet for konsernets interne prosesser.



NUES’ anbefaling

11. Godtgjørelse til styret

Godtgjørelsen til styret bør reflektere styrets ansvar, kompetanse, tidsbruk og virksomhetens kompleksitet.

Godtgjørelse til styret bør ikke være resultatavhengig. Opsjoner bør ikke utstedes til styremedlemmer.

Styremedlemmer, eller selskaper som de er tilknyttet, bør ikke påta seg særskilte oppgaver for selskapet i tillegg til styrevervet. Dersom de likevel gjør det, bør hele styret være informert. Honorar for slike oppgaver bør godkjennes av styret.

Dersom det har vært gitt godtgjørelser utover vanlig styrehonorar, bør det spesifiseres i årsrapporten.

12. Lønn og annen godtgjørelse til ledende personer

Retningslinjene om lønn og annen godtgjørelse skal være tydelige og forståelige, og bidra til selskapets forretningsstrategi, langsiktige interesser og økonomiske bæreevne.

Ordningene for lønn og annen godtgjørelse bør bidra til sammenfallende interesser mellom aksjeeierne og ledende ansatte, og være enkle.

Det bør settes et tak på resultatavhengig godtgjørelse.

13. Informasjon og kommunikasjon

Styret bør fastsette retningslinjer for selskapets rapportering av finansiell og annen informasjon basert på åpenhet og under hensyn til kravet om likebehandling av aktørene i verdipapirmarkedet.

Styret bør fastsette retningslinjer for selskapets kontakt med aksjeeiere utenfor generalforsamlingen.

Å Energis redegjørelse

Medlemmer av styret mottar godtgjørelse i henhold til den enkeltes rolle. Godtgjørelse til medlemmer som er utpekt av Statkraft, blir utbetalt til deres arbeidsgiver. Styremedlemmenes godtgjørelse er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlemmene har avtale om pensjonsordning, opsjoner eller etterlønn fra selskapet, ut over de avtaler ansattrepresentantene har som del av sitt ansettelsesforhold.

Informasjon om alle godtgjørelser utbetalt til de enkelte styremedlemmer er presentert i note 29 i konsernregnskapet.

Konsernledelsens godtgjørelser følger konsernets retningslinjer for belønning. Konsernledelsen har ingen særskilte bonusavtaler for 2024. Informasjon om godtgjørelser til konsernledelsen er presentert i note 29 i konsernregnskapet.

Informasjon om lønnssystem for konsernet er presentert i Å Energis rapport om Mangfold og like muligheter, tilgjengelig på www.aenergi.no.

Å Energi tilfredsstiller alle lovpålagte krav til finansiell rapportering og informasjon. Konsernet legger stor vekt på å ivareta en god og riktig kommunikasjon med eiere og eksterne interessenter. Det publiseres kvartalsvise finansielle rapporter samt integrert årsrapport. I henhold til anbefaling for obligasjonsutstedere på Oslo Børs, publiseres det hvert år en finansiell kalender hvor rapporteringstidspunktene fremgår.

De kommunale eierne, med unntak av Farsund og Sirdal kommune, koordinerer seg gjennom to samarbeidsfora som er opprettet for dette formålet: Eiermøtet og Arbeidsutvalget, og hvor det er jevnlig kontakt med selskapet. I tillegg har Agder-kommunene og Buskerud-kommunene på hver sin side inngått egne avtaler, som legger til rette for geografisk koordinering i spørsmål som skal behandles på generalforsamlingen i selskapet.

De kommunale eierne er innforstått med at det er innført rutiner for kvartalsvis rapportering av økonomisk informasjon til Statkraft, som gjør at denne eieren regelmessig blir oppdatert før kommunene.

NUES’ anbefaling

14. Selskapsovertakelse

Styret bør ha utarbeidet hovedprinsipper for hvordan det vil opptre ved eventuelle overtakelsestilbud.

I en tilbudssituasjon bør styret og ledelsen ha et selvstendig ansvar for å bidra til at aksjeeierne blir likebehandlet, og at ikke virksomheten forstyrres unødig. Styret har et særskilt ansvar for at aksjeeierne har informasjon og tid til å kunne ta stilling til budet.

Styret bør ikke forhindre eller vanskeliggjøre at noen fremsetter tilbud på selskapets virksomhet eller aksjer.

Avtaler med tilbyder om å begrense selskapets mulighet til å fremskaffe andre tilbud på selskapets aksjer bør bare inngås når det åpenbart kan begrunnes i selskapets og aksjeeiernes felles interesse. Det samme gjelder avtale om kompensasjon til tilbyder hvis tilbudet ikke gjennomføres. Eventuell kompensasjon bør være begrenset til de kostnadene tilbyder har ved fremsettelsen av budet.

Avtaler mellom selskapet og tilbyder av betydning for markedets vurdering av tilbudet, bør gjøres offentlig senest samtidig med melding om at tilbudet vil bli fremsatt.

Dersom det fremsettes et tilbud på selskapets aksjer, bør ikke selskapets styre utnytte emisjonsfullmakter eller treffe andre tiltak med formål å hindre gjennomføringen av tilbudet, uten at dette er godkjent av generalforsamlingen etter at tilbudet er kjent.

Dersom et bud fremmes på selskapets aksjer, bør styret avgi en uttalelse med en anbefaling om aksjeeierne bør akseptere eller ikke. I styrets uttalelse om tilbudet bør det fremkomme om vurderingen er enstemmig, og i motsatt fall på hvilket grunnlag enkelte styremedlemmer har tatt forbehold om styrets uttalelse. Styret bør innhente en verdivurdering fra en uavhengig sakkyndig. Verdivurderingen bør begrunnes og offentliggjøres senest samtidig med styrets uttalelse.

Transaksjoner som i realiteten innebærer avhendelse av virksomheten, bør besluttet av generalforsamlingen (eventuelt bedriftsforsamlingen).

Å Energis redegjørelse

Aksjonæravtalen definerer prinsipper for aksjonærenes interne forkjøpsrett ved salg av aksjer.

Ved utøvelse av forkjøpsrett til A-aksjer som Statkraft ønsker å overdra, skal de øvrige eierne (kommunene) ha anledning til å utøve forkjøpsrett ved at selskapet trer inn som erverver av de aktuelle aksjene, gitt at vilkårene i aksje- og regnskapslovgivningen samt eventuelle andre rettsregler som kan komme til anvendelse, gir adgang til det.

NUES' anbefaling**15. Revisor**

Styret bør sørge for at revisor hvert år legger frem hovedtrekkene i en plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet.

Styret bør innkalle revisor til møter der de behandler årsregnskapet. I møtene bør revisor gjennomgå eventuelle vesentlige endringer i selskapets regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, vurdering av vesentlige regnskapsestimer og alle vesentlige forhold hvor det har vært uenighet mellom revisor og administrasjonen.

Styret bør minst en gang i året gjennomgå selskapets interne kontroll med revisor, samt svakheter revisor har identifisert og forslag til forbedringer.

Styret bør fastsette retningslinjer for den daglige ledelsens adgang til å benytte revisor til andre tjenester enn revisjon.

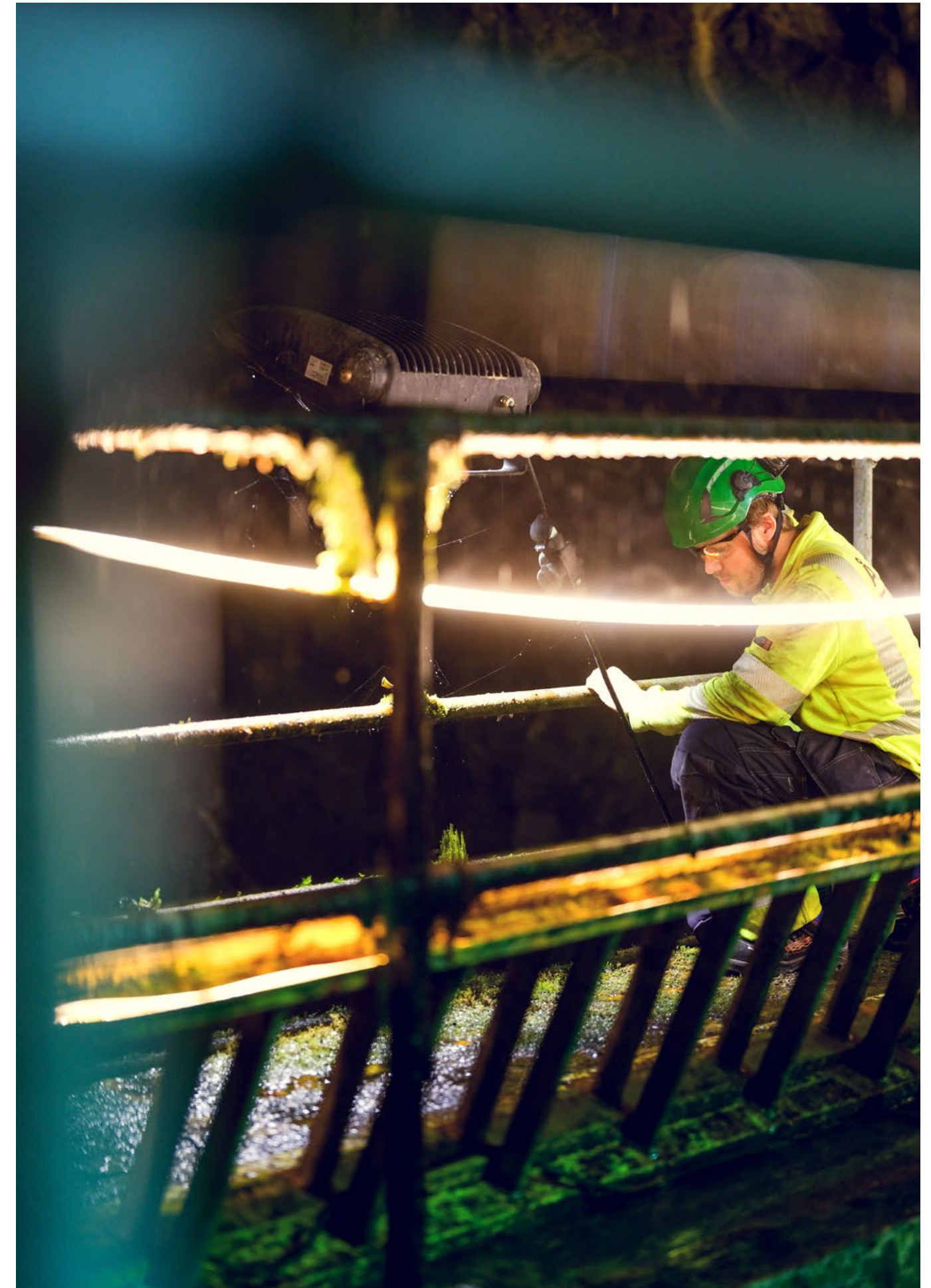
Å Energis redegjørelse

Ernst & Young har vært konsernets eksterne revisor i 2024. Revisor tjenestegjør inntil ny revisor oppnevnes.

Revisor legger hvert år frem hovedtrekkene i en plan for gjennomføring av revisjonsarbeidet til revisjonsutvalget.

Revisor deltar i møtet hvor styret behandler årsregnskapet. I møtet gjennomgår revisor eventuelle vesentlige endringer i selskapets regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, vurdering av vesentlige regnskapsestimer og alle vesentlige forhold hvor det har vært uenighet mellom revisor og administrasjonen. Videre gjennomgår revisor årlig med styret selskapets interne kontroll, samt svakheter revisor har identifisert og forslag til forbedringer.

Revisjonsutvalget forhåndsgodkjenner alle vesentlige kjøp og holdes løpende orientert om bruken av den eksterne konsernrevisjonen til rådgivingstjenester, skattetjenester og andre tjenester utenfor det ordinære revisjonsomfanget.



Helhetlig risikostyring

Risikostyring

Styret og konsernledelsen har lagt overordnede føringer for modellen for virksomhetsstyring og ledelse. Konsernstrategien angir målsettinger og veivalg for konsernet og dets forretningsområder, og sammen med vedtatte fullmakter og risikostrategi utgjør dette ledelsens grunnlag for en helhetlig risikostyring. Etter en lengre periode med integrasjonsarbeid, etablering av ny konsernstrategi, omorganisering og slutføring av en risikostrategi, har Å Energi nå en reetablert og forbedret plattform for å styre og følge opp konsernets risikotaking. Prinsipper for konsernets virksomhetsstyringsprosess og risikostyring er nedfelt i egne styrende dokumenter som sikrer en helhetlig implementering i konsernets ledelsesprosesser. Prinsippene forankres i konsernledelse og styret, og baseres på rammeverket «COSO Helhetlig risikostyring – integrering med strategi og måloppnåelse (2017)».

Med utgangspunkt i konsernstrategien og risikostrategien er det utarbeidet forretningsplaner og risikostrategier i alle konsernets forretningsområder. Gjennom første halvår 2024 ble det foretatt en nedbryting av ny strategi i ulike begreper og nivåer for risikoappetitt, som ble samlet i en oppdatert risikostrategi som legger grunnlaget for både risikostyringsprosessen og den aktive posisjonstakingen.

Fullmakter, instruks og retningslinjer

For å sikre at eiernes føringer blir ivare tatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har konsernstyret etablert styreinstruks for eget arbeid, aksjonærinstruks i datterselskap samt instruks og fullmaktmatrikse for konsernsjef. Dette danner et fundament for konsernstrategien som angir målsettinger og veivalg for konsernet og dets resultatområder.

Styret vedtar et sett med kjerneverdier og etiske retningslinjer for Å Energi, som danner grunnlaget for kulturen i konsernet. Dette tas videre ut i konsernet gjennom formulering av oppdraget vårt, strategiske ambisjoner og mål, bærekraftambisjoner, lederkrav og fokus på medarbeiderskap.

Fastsettelse av strategi og mål

Med utgangspunkt i konsernstrategien og risikostrategien er det utarbeidet forretningsplaner med tilhørende risikostrategier i alle konsernets resultatområder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsningsområder og risikovurderinger. For områder som innebærer handel i finansielle markeder er det utarbeidet særegne risikostrategier og risikorammer som ivaretar styrets risikoappetitt. Både revidering av strategiske mål samt vurdering av risikoappetitt vil bli revidert gjennom en årlig prosess koplet til styrets og konsernledelsens arbeid. I den forbindelse vil det også gjennomføres en scenario basert stresstesting (ORSA-prosess) av konsernets risikotoleranse, som sikrer ivaretagelsen av det strategiske og finansielle handlingsrommet til konsernet og sikrer evne til å tåle større enkelttap.

Gjennomføring av risikovurderinger og risikohåndtering

Konsernets risikostyring omfatter potensielle positive og negative utfall relatert til selskapets strategiske og operasjonelle målsettinger. HMS har høyeste prioritet og står alltid først på agendaen i ledermøter, både i konsernledelsen og selskapenes ledergrupper.

De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge, prioritere og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsakti-

vitetene. Selskapenes risikovurderinger og håndtering av risiko rapporteres til konsern.

Analysen av Å Energis overordnede risiko skjer på konsernnivå, basert på selskapenes rapporter med tillegg av strategiske vurderinger fra konsernledelsen, faglige vurderinger fra sentraliserte funksjoner og anmerkninger fra konsernrevisjonen. Risikovurderingen inngår i rapporteringen til styret. Porteføljestyling og årlig stresstesting bidrar også til å se risiko i en helhet for konsernet.

Kontinuerlig overvåking, rapportering og revidering

For å fange opp endringer av betydning for selskapets virksomhet, har Å Energi et Early Warning-system. Gjennom dette systemet følges utviklingen i konsernets rammevilkår og markeder, samt utviklingen i relevant teknologi nøye. Informasjonen som fremskaffes benyttes til løpende oppdateringer av risikovurderinger, og som grunnlag i strategiske og forretningsmessige beslutningsprosesser.

Risikostyringen og måloppnåelse gjennomgås regelmessig i selskapene og på konsernnivå. Konsernets risikostrategi, med tilhørende risikoappetitt, risikorammer og fullmakter, har en årlig gjennomgang og revidering i styret. I tråd med utviklingen av konsernet forøvrig, vil virksomhetsstyringen være gjenstand for kontinuerlig forbedring og utvikling også fremover, basert på selskapenes eget initiativ, oppdaterte føringer fra konsernfunksjoner og gjennom internrevisjoner.

Usikkerhet i økonomiske nøkkeltall, konsernets finansielle eksponeringer, overordnede risikovurderinger og utviklingen i eksterne forhold, rapporteres til ledelsen og styret regelmessig. Kritiske forhold rapporteres eksplisitt.





Internkontroll

Internkontroll er en del av den helhetlige risikostyringen, og skal gi rimelig sikkerhet for oppnåelse av målsetting relatert til drift, rapportering og etterlevelse. Nedenfor beskrives hvordan kvalitetssystem, kontroller, revisjon og varslingskanaler støtter opp under god internkontroll i Å Energi.

Internkontrollsystem

Internkontrollen i selskapet er satt i system gjennom tydelige føringer og etablerte prosesser. Dette er dokumentert ved at styrende dokumenter er gjort tilgjengelig for alle ansatte gjennom et kvalitetssystem. Systemet har vært gjennom en transformasjon som følge av integrering av IT-systemer, og har vært under løpende oppbygging gjennom 2024, og som vil fortsette i 2025. Videre er det et pågående arbeid med å løfte internkontrollen i konsernet med tydeliggjøring av prosesseierskap, ambisjoner for internkontroll og risiko som er forankret i risikostrategiens uttrykk for risikoappetitt. En utrulling av en utvidet internkontrollstruktur vil skje i det kommende året, som konsekvens av konsernets økte størrelse, kompleksitet og posisjonstaking, samt endringer i omverden og regulatoriske landskap.

Kvalitetssystemet (SLIK) skal bidra til å sikre en strukturert og helhetlig oversikt gjennom å presentere alle styringsdokumenter, fra overordnede styrende dokumenter til håndbøker og beskrivelser av arbeidsprosesser. Datterselskapene i konsernet viderefører kvalitetssystemet ut i organisasjonen med egne styringssystemer som inneholder selskapsspesifikke styrende dokumenter. Det er et pågående arbeid med å få oppdatert en felles plattform og få dokumentert alle sentrale prosesser, og samle dette i kvalitetssystemet.

Kontrollmekanismer, sikkerhet og beredskap

Å Energi har etablert kontroller knyttet til sikkerhet, beredskap og kritiske deler av forretningsprosesser for å unngå, eller raskt korrigere, eventuelle avvik. Beredskapen henger tett sammen

med vår rolle i KBO (Kraftforsyningens beredskapsorganisasjon) ordningen regionalt som en samfunnskritisk funksjon. Det er etablert beredskapsrutiner i de viktigste områdene i konsernet, og det gjennomføres trening og øvelser i beredskapshåndtering. Som følge av økt grad av digitalisering, har Å Energi etablert en IKT-modell og -plattform som tar inn nye og strengere sikkerhetskrav og etablert et styringssystem for sikkerhet.

I forhold til økt antall klimarelaterte hendelser spiller kontroll og overvåking av værddata en viktig rolle i styring og tilpasning av ressursene vi forvalter. Det er også foretatt en omfattende kartlegging av klimarisiko, og vurderingene rundt dette er integrert i risikostyringsprosessen. Videre har CSRD/taksonomikrav og rapportering (se eget kapittel) satt fokus på klimaomstillingsplaner og planer for håndtering av overgangsrisiko. Dette er under implementering.

I interne prosesser er det etablert kontrollmekanismer som er en kombinasjon av manuelle kontroller gjennom eksempelvis sjekklister og tilgangskontroller, som f.eks. elektronisk godkjenning med fire øynes-prinsipp og automatiske varslinger, som f.eks. posisjonskontroller på handelsporteføljer.

I tillegg skal alle datterselskapene årlig levere en egenerklæring som rapporterer status på internkontroll. Dette gjøres gjennom et felles rapportformat, hvor konsernet tydeliggjør hva det forventes at selskapene skal ha kontroll på. Fremover vil dette området styrkes som konsekvens av et arbeid med egen policy og håndbok for internkontroll, sammen med krav til internkontroll i bærekraftsrapporteringen. Dette vil være et pågående implementasjonsarbeid i året som kommer.

Revisjon

Å Energi har en konsernrevisjon som bistår styret, konsernledelsen og forretningsområdene med en uavhengig og nøytral vurdering av konsernets risiko-

håndtering og risikokontroll. Konsernrevisjonens mandat og overordnede retningslinjer er godkjent av styret, som også behandler konsernrevisjonens årsrapport og revisjonsplaner.

Ekstern revisor velges av generalforsamlingen, og er ansvarlig for den finansielle revisjonen av morselskapet, konsernet og datterselskapene. Å Energi har en konsernavtale med Ernst & Young som benyttes av alle datterselskap til den lovpålagte revisjonen. Selskaper i konsernets utenlandske virksomhet og ventureporteføljer kan ha annen revisor.

Nytt i 2024 er at konsernet underlegges krav om revisjon i henhold til CSRD-regelverket, og vil avlegge en samlet CSRD-rapport sammen med den normale årsrapporten.

Varsling

Konsernet har flere varslingskanaler, hvorav en kanal er ekstern. Det er etablert formelle rutiner for behandling av varsler. Varsler behandles strengt konfidensielt med mindre det ikke gjelder straffbare forhold. Å Energi har etablert rutiner som ivaretar varslers rettigheter. Konsernet legger ekstra vekt på intern kommunikasjon av etiske retningslinjer, tydelig standpunkt og systemer/rutiner for varsling.

Å Energi har systemer for registrering av uønskede hendelser og forbedringsforslag både for egne ansatte og for underleverandører. Systemet er tilgjengelig via flere plattformer, blant annet en app for mobiltelefon og en webløsning. Her rapporteres og registreres avvik, observasjoner, forbedringsforslag, ulykker og nestenulykker. Rapportene analyseres og alle hendelser med høyt skadepotensiale granskes for å begrense eventuelle konsekvenser, sikre oppfølging av årsakssammenhenger, dele læringspunkter og etablere tiltak for en kontinuerlig forbedring.

Risikoforhold og -håndtering

Konsernet er naturlig eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. De viktigste risikoene er knyttet til markedsmessige prisendringer, strategiske satsinger, sikkerhet i driftsoperasjoner og systemer, rammevilkår og omdømme. Bærekraft er også inkludert tydelig i selskapets beslutningsprosesser og vurderinger, og som sammen med compliance relaterte forhold er viktige fremvoksende områder i konsernets risikostyring.

Strategisk- og forretningsrisiko

Konsernet er inne i en offensiv strategi for å møte endringene knyttet til det grønne skiftet som kraftbransjen står overfor. Den strategiske risikoen håndteres gjennom lønnsom vekst, kontinuerlig forbedring og innovasjon innenfor eksisterende forretningsområder og nye satsinger innenfor fornybar verdikjede. Konsernets nye strategi danner retningen for både mer produksjon, mer forvaltet volum, økt kundevekst og mer og bedre nett. Å Energi styres finansielt gjennom et tydelig uttrykt mål for rating, resultatsvingninger og likviditetsbehov, både for å ivareta god internstyring, og for å sikre tilgang på kapital i lånemarkedene. Porteføljestyring, scenariobaserte vurderinger, stresstester og langsiktig kapitalprioritering skal bidra til en optimal bruk av kapital i konsernet over tid.

Strategisk- og forretningsrisiko | Nærmere om omdømmerisiko

Omdømmerisiko kan ramme hele eller deler av konsernet, eller bransjen som helhet. Høye kraftpriser, naturkatastrofer, beslaglegging av areal og natur, m.m. har gitt kraftbransjen mye oppmerksomhet på mange arenaer, fra sosiale medier til politisk nivå. Et dårlig omdømme kan påvirke vår evne til å være en naturlig del av løsningen i det grønne skiftet, og påvirker vår evne til å tiltrekke oss både samarbeidspartnere og kapital. For å ivareta bransjeomdømmet tilstreber Å Energi å bidra med faglig innsikt og forslag til løsninger. Omdømmerisiko for konsernet håndteres gjennom å ha høy etisk standard, god virksomhetsstyring, robuste prosesser og god ivaretagelse

av kunder og andre interessenter.

Strategisk- og forretningsrisiko | Nærmere om rammevilkår

Kraftbransjen står foran store endringer som følge av klimaendringer og omstilling til fornybarsamfunnet. Endringer i rammevilkår samt politiske beslutninger påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde. Å Energi jobber systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår, bidra med faglige råd gjennom ekspertutvalg, bransjeorganisasjoner og som selvstendig aktør, utnytte tilgjengelig spillerom og vurdere strategiske veivalg.

Finansiell markedsrisiko

Kreditt- og motpartsrisiko
Svingninger i terminpriser på kraft og store områdeprisdifferanser påvirker verdien av kraftkontraktene og medfører motpartsrisiko. Det er også et økt innslag av bilaterale kontrakter for å avlaste risiko og kostnader for marginstillelse, men som til gjengjeld øker motpartsrisikoen i konsernet. De viktigste risikodempende tiltakene for motpartsrisiko gjøres før kontraktsinngåelse. Motparter kredittvurderes og større kontrakter gjøres kun med solide motparter. Garantistillelser og avtalevilkår reduserer motpartsrisikoen ytterligere. Det vil likevel kunne påføre Å Energi betydelige tap dersom det skulle oppstå konkurssituasjoner hos våre største motparter.

Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko gjennom å sikre at datterselskaper i Å Energi har tilstrekkelig finansiering og likviditet. Volatile kraftpriser gir stort utfallsrom for driftslikviditet som følge av krav til daglig kontantoppgjør mot kraftbørsen. Konsernets likviditetsrisikostyring er sentralisert i et treasurycenter, hvor likviditetsrisikoen i datterselskaper inngår i konsernets likviditetsstyring.

Operasjonell risiko

Det er operasjonelle risikoer knyttet til alle prosesser i verdikjeden. De operasjonelle aktivitetene spenner fra kun-

dehåndtering, fakturering, systemdrift, fysisk og finansiell handel, M&A, drift av internt bank, kraft- og netttutbygging, kraftproduksjon, nettdrift, til vedlikehold og reparasjoner. De ulike prosessene har ulike grad av risiko og konsekvens knyttet til manglende kvalitet i prosessene, tap av kritisk kompetanse, compliance, driftsavbrudd, og påvirkning av ukontrollerbare hendelser. Eksempler på ukontrollerbare hendelser er cyberangrep, sabotasje/terror og ekstremværhendelser. Klimaendringer og ekstremværhendelser gir økte utfordringer for forsyningssikkerhet, sikkerhet for ansatte, innleide og allmennheten. Gjennom året har Å Energi utarbeidet rapportering i henhold til EUs taksonomikrav, som innarbeides i konsernets årsrapport.

Den operasjonelle risikoen håndteres gjennom forebyggende tiltak og i prosedyrer for håndtering av hendelser og beredskapsrutiner. De siste årene har Å Energi hatt økt innsats med forebyggende tiltak mot ekstremværhendelser, gjennom ekstraordinær skogrydding rundt linjenettet. Å Energi inngår i KBO som kraftprodusent, fjernvarmeselskap og nettselskap. For risikostyringsformål har Å Energi valgt å etablere beredskapsplaner, øvelser og forebyggende tiltak også i selskaper som ikke omfattes av KBO. Å Energi har forsikringsdekning for alle vesentlige typer operasjonelle skader, og i tillegg sikrer en gjennom den finansielle internstyringen (risikokapital) at konsernet kan bære kostnaden av eventuelle ekstremhendelser som ikke fullt ut dekkes av forsikringsprogrammet.

Operasjonell risiko | Nærmere om IKT-sikkerhet

Kraftbransjen og omgivelsene har høyt fokus på IKT-sikkerhet. Å Energi jobber målrettet og kontinuerlig med å imøtekomme krav og interne behov for sikkerhet og robusthet i vår IKT-infrastruktur. Å Energi har gjennomført et omfattende IKT-sikkerhetsprogram for å være rustet mot angrep og systemhendelser og opprettholde sikker og stabil IKT-drift. Konsernet har blant annet innført nytt system for



sikkerhet som skal bidra til økt kvalitet i sikkerhetsarbeidet. I tillegg jobbes det kontinuerlig med forbedringer knyttet til teknologi, digitalisering og skybaserte løsninger.

Operasjonell risiko | Nærmere om compliance-risiko

De viktigste områdene for compliance-risiko i Å Energi er fysisk og finansiell krafthandel, konsesjonsvilkår, personvern og sikkerhet. Risikoen håndteres gjennom en strukturert tilnærming for kartlegging, risikovurdering og prioritering av tiltak for compliance-risiko som et eget felt innenfor risikostyring. Fremover arbeides det spesielt med prosesser for å håndtere 3. parts risiko som følge av stor bredde i våre forretningsmodeller og kunde/leverandør grensesnitt. Det vil også jobbes konkret med korrupsjonsrisiko i den kommende perioden.

HMS-risiko

Å Energi er eksponert for ulykker og personskade knyttet til egne ansatte, innleide og tredjeparter hovedsakelig gjennom vannkraft- og nettvirksomheten. Uønskede hendelser kan oppstå ifm. vedlikehold, utbygging av nye anlegg og beredskap knyttet til ekstraordinære hendelser. Det kan også oppstå uønskede hendelser dersom det er svikt i etterlevelse av eksterne lover eller interne regler og retningslinjer. Det er også en risiko for at det kan utvikles et negativt fysisk og psykososialt arbeidsmiljø/kultur, som kan resultere til lav effektivitet, turnover og økt sykefravær.

Personsikkerhet gis alltid høyest prioritet i konsernet, og økt bevissthet rundt bærekraft gjør at vår risikostyring må vurdere hele spekteret av relaterte problemstillinger knyttet til bærekraft.

Klima og natur

Selskapets samfunnsoppdrag - utbygging og forvaltning av ny fornybar kraft og energiløsninger, kan påvirke både klima og natur negativt. Selskapet har risiko for uønsket miljøforurensing i deres verdikjede, egen drift og investeringer, samt uønsket nedbygging av natur og negativ påvirkning på biologisk mangfold. Risikoen håndteres gjennom å integrere mål og relevante kriterier i konsernets styrings- og beslutningsprosesser, herunder prosess for risikostyring og prosjektgjennomføring.

Klima- og naturrisiko er integrert i konsernets helhetlige risikostyring, hvor risiko håndteres i tråd med selskapets bærekraftstrategi. Dette er utdypende beskrevet i konsernets CSRD-rapport som inngår i den samlede årsrapporten.





Året 2024



Året 2024

Å Energi leverte i 2024 et underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel) på 1 518 mill. kr, ned fra 2 506 mill. kr i 2023. Det rapporterte IFRS-resultatet etter skatt ble 1 945 mill. kr (majoritetens andel), mot 5 373 mill. kr i 2023. Både 2023- og 2024-resultatet er i vesentlig grad påvirket av urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter, og dette er hovedårsaken til nedgangen i det rapporterte IFRS-resultatet.

Underliggende resultat før skatt ble 4 702 mill. kr (7 003 mill. kr). Skattekostnaden på underliggende resultat var 3 235 mill. kr (4 522 mill. kr). Dette innebærer at 69 % av konsernets underliggende resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av over-skuddsskatt og grunnrenteskatt.

Konsernet leverer nok et solid år, både operasjonelt og finansielt. Investeringene i vannkraft- og nettvirksomheten har økt med 40% sammenliknet med 2023, og inkluderer oppgradering av eksisterende vannkraft, bygging av ny vannkraft, samt forsterkning og utvidelse av strømmettet. I tillegg har Å Energi det siste halvåret

foretatt større strategiske investeringer gjennom blant annet oppkjøpet av åtte av Orklas vannkraftverk og 51 % av eierandel i Fredrikstad Energi, som blant annet eier Norges mest effektive nettselskap, Norgesnett.

Å Energi produserte 11 806 GWh ren energi fra vannkraft i 2024 (2023: 10 755 GWh), en økning på 10 %. Årets produksjon er litt høyere enn konsernets normalårsproduksjon på 11 300 GWh. Ressursbeholdningen var ved utgangen av året bedre enn normalt.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) har i 2024 hatt en betydelig nedgang og ble 58 øre/kWh (91 øre/kWh), en

nedgang på 36 % fra 2023. Vannkrafts oppnådde kraftpriser er lavere enn spotprisene som følge av avgitt erstatningskraft, konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser og prissikring på lavere nivåer enn spotpris. De lavere nivåene for prissikring skyldes særlig indirekte effekter av høyprisavgiften. Prissikringen inkluderer langsiktige kraftkontrakter med industrien.

I 2024 realiserte konsernet fusjonsgevinster på nesten 290 mill. kr som representerer en vesentlig forbedring fra de rundt 180 mill. kr som ble realisert i 2023. Det er høyere enn hva som ble forespeilet eierne i forkant av fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi.

Strategi

Å Energi har virksomhet i hele verdikjeden. Dette reflekteres i konsernstrategien, som inneholder retningsgivende ambisjoner og tydelige satsingsområder. Konsernet skal jobbe målrettet og smart med utvikling av eksisterende virksomhet, men også søke vekst og ta nye posisjoner.

Sikker og effektiv drift er kjernen i alt konsernet gjør og er en forutsetning for videre vekst. Å Energi skal vokse ved å levere mer kraft, mer nett og mer kraftforvaltning, og på den måten bidra til å akselerere energiomstillingen. Å Energi skal også satse på bedre kundeløsninger og energilagring og optimalisering som bidrar til å løse energiutfordringer for kunder og kraftsystemet.

Sikker og effektiv drift

I en tid med store endringer og økt kompleksitet er det sentralt å opprettholde sikker og effektiv drift. Å Energi har ansvar for samfunnskritisk infrastruktur, som både skal sikre at samfunnet fungerer og skape verdier for konsernets eiere. Det krever fokus på å opprettholde og videreutvikle konsernets virksomhet på en måte som ivaretar mennesker, lokalsamfunn og miljø.

Mer kraft

Å Energi skal bygge mer fornybar kraft. Vannkraft er en sentral del av Å Energi og en essensiell bidragsyter til konsernets resultater. Videreutvikling og forvaltning av selskapets anlegg er sentralt for videre verdiskaping.

Mer nett

Kraftnettet er navet i utviklingen av et sikkert, ressurseffektivt og bærekraftig kraftsystem. Aktiv utvikling og effektiv forvaltning av kraftnettet innen våre konsesjonsområder er en sentral samfunnsoppgave.

Mer forvaltning

Å Energi har sterke kraftforvaltnings- og markedsmiljøer. Konsernet skal videreutvikle denne posisjonen ved å søke lønnsomme investeringer og eksponeringer i nye produkter og markeder i Norden og Europa.

Kundeløsninger

Å Energi har sterke etablerte posisjoner i privat- og bedriftsmarkedet.

1 Underliggende resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for forhold som er nærmere beskrevet i kapittelet Alternative resultatmål (APM).

Konsernet skal videreutvikle rollen som innovativ energipartner og utvide produkt- og tjenestetilbudet i kundegrensesnittet.

Lagring og optimalisering

Med utgangspunkt i egen kompetanse skal konsernet ta en tydelig og ledende rolle i omlegging av energisystemet

Viktige hendelser

- I november besluttet styret i Å Energi å fremme forslag om å utbetale et ekstraordinært utbytte på 1 000 mill. kroner til konsernets eiere. Dette kom i tillegg til det ordinære utbyttet på 1 449 mill. kr som ble vedtatt tidligere i 2024. Det ekstraordinære utbyttet ble vedtatt i ekstraordinær generalforsamling og utbetalt i desember.
- Å Energi gjennomførte i slutten av november kjøpet av Fredrikstad kommunes aksjepost på 51 % i Fredrikstad Energi AS, herunder også kommunens andel av foretaksfondsobligasjonen i Fredrikstad Energi AS. Transaksjonen har en samlet verdi på 1,1 mrd. kr. I de rapporterte tallene for 2024 inngår desembertall for Fredrikstad Energi AS.

Med oppkjøpet får Å Energi en strategisk viktig posisjon i utvikling av det norske strømmettet. Fredrikstad Energi sitt eierskap i Norgesnett og Nettpartner gir Å Energi store muligheter til å styrke nettinfrastrukturen og utvikle nye energiløsninger i et nytt geografisk område.

- Å Energi og Orkla ASA inngikk i januar 2025 avtale om kjøp av Trøandsfoss kraftverk i Kvinesdal og Orklas eierandel (85 prosent) av AS Saudefaldene. Transaksjonen medfører at konsernets årlige normalproduksjon øker med 1,6 TWh til rundt 13 TWh. Kjøpet er et viktig bidrag til konsernets strategi om økt volum til forvaltning og kraftproduksjon. Orkla sin andel av kraftproduksjonen i Saudefaldene utgjør 1 581 GWh. Saudefaldene driver syv kraftverk i Sauda under en leieavtale med Statkraft, som løper ut 2030. Når leieavtalen utløper, skal Å Energi returnere kraftverkene til Statkraft. Trøandsfoss kraftverk i Kvinesdal har et årlig produksjonsvolum på 26

GWh. I tillegg mottar Trøandsfoss årlig 35 GWh i erstatningskraft fra Sira-Kvina, slik at totalt omsettelig volum utgjør 61 GWh. Transaksjonen forventes gjennomført i løpet av annet kvartal 2025.

- Eco Stor utvikler, eier og drifter batteriinstallasjoner utplassert i kraftnettet i Norden og Tyskland. Å Energi har utviklet virksomheten siden 2019. De internasjonale investorene X-Elio og Nature Infrastructure Capital kom i april inn på eiersiden i det tyske batteriselskapet Eco Stor. Dette skjedde i form av en rettet emisjon og delvis nedsalg. Transaksjonen medførte at selskapet gikk fra å være et deleid datterselskap til å bli et tilknyttet selskap og ga en regnskapsmessig gevinst på 678 mill. kr, inntektsført som annen driftsinntekt. Av dette gjaldt 361 mill. kr oppregulering av den gjenværende eierandelen til virkelig verdi på gjennomførings-tidspunktet. Ved utgangen av året eide Å Energi 17,8 % av selskapet.
- I april ble det besluttet å oppgradere dam Juvatn i Mandalsvassdraget for å tilfredsstille damsikkerhetsforskriften. Prosjektet har en investeringsramme på 150 mill. kr og ferdigstilles i løpet av 2025. Dam Juvatn bidrar til regulering av vassdraget.
- Dam Nespervatn i Finsåvassdraget oppgraderes i perioden 2024 – 2025 for rundt 120 mill. kr. Oppgraderingen, som ble besluttet i februar, gjøres for at dammen skal være i tråd med damsikkerhetsforskriften. Dammen regulerer vann til kraftstasjonene Osen og Finså, som samlet har en gjennomsnittlig årsproduksjon på 190 GWh.
- Øverst i Numedalslågen i Buskerud bygges Godfarfoss kraftverk. Når det etter planen settes i drift i 2025,

vil det årlig kunne produsere rundt 40 GWh fornybar energi. Selskapet Godfarfoss Kraft er etablert for å bygge kraftverket. Nore og Uvdal kommune og Hol kommune eier 66 prosent av selskapet, mens Å Energi Vannkraft eier 34 prosent og står for planleggingen og byggingen av kraftverket.

- Å Energi har installert et nytt aggregat i den over 100 år gamle kraftstasjonsbygningen på Høgefoss kraftverk i Nissedal kommune. Dette har økt den årlige vannkraftproduksjonen med 20 GWh til 172 GWh, som dekker det årlige energibehovet til rundt 10 800 boliger.

- Å Energi ser på muligheten for å bygge pumpekraftverk øverst i Setesdal i Agder. Et eventuelt pumpekraftverk vil kunne bli i størrelsesorden 1 000 MW, det vil si større enn de to kraftverkene Brokke og Hølen til sammen. Otra Kraft, som eies av Å Energi (68,6 %) og Skagerak Energi (31,4 %), har fått i oppgave å utvikle prosjektet.

- I desember inngikk Å Energi og Hydro en langsiktig kraftavtale om levering av kraft til Hydros norske aluminiumsverk. Kraftavtalen omfatter leveranse av totalt 4,4 TWh til Hydros aluminiumsverk i prisområde NO3, i perioden 2025 – 2034.

- Innovasjon Norge ga i desember Morrow Batteries en låneramme på 1,5 mrd. kr som gir selskapet tilgang til likviditet for å realisere selskapets forretningsplan. Første transje av lånet er på 900 mill. kr. Å Energi har garantert for 250 mill. kr av denne transjen. Batterifabrikken som Morrow har under bygging i Arendal, vil ha kapasitet til å produsere 1 GWh med batterier pr. år når den forventes å stå ferdig i løpet av 2. kvartal 2025.



Som følge av krevende markedsforhold har Å Energi i 4. kvartal foretatt en nedskrivning med 297 mill. kr på sin 49,9 % eierandel i Morrow Batteries. Etter nedskrivningen utgjør bokført verdi av investeringen 886 mill. kr.

- I november besluttet Å Energi å etablere et pilotanlegg for grønn hydrogenproduksjon i Kongsberg, med planlagt byggestart i 2025. Konsernet har inngått leveranseavtale for deler av produksjonen. Pilotanlegget samlokaliseres med Pikerfoss vannkraftverk, noe som sikrer små arealinngrep og lavere miljø- og klimaavtrykk.
- I desember solgte Å Energi datterselskapet Flextools med 19 ansatte til det nederlandsbaserte Sympower. Flextools selger teknologi til bedrifter som ønsker å delta i fleksibilitetsmarkedet, og har oppnådd sterk vekst blant annet i Sverige.
- El-Tilsynet er en ledende leverandør av elsikkerhetstjenester og myndighetspålagte elsikkerhetstilsyn. I desember kjøpte selskapets ansatte aksjene fra Å Energi.
- I juni ga Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) konsesjon til utbygging av Birkeland solkraftverk i Birkenes kommune. Dette kan bli Å Energis første solkraftverk, og med en forventet installert effekt på

11 MWp kan det bli et av Norges største. Årlig produksjon er estimert til 11,6 GWh, som tilsvarer energiforbruket til om lag 550 boliger.

- Corio og Å Energi inngikk i juni en strategisk avtale om fremtidig samarbeid innen havvind. Avtalen bygger videre på samarbeidet de to selskapene har etablert i havvindkonsortiet Nordvegen Vind om satsing på flytende havvind i Utsira Nord.
- For å ha en god oversikt over alder og tilstand på de mer enn 70 000 stolpene i høyspentnettet i Glitre Netts område, tester selskapet ut sensorer på regionalnettlinja mellom Evje og Iveland. Sensorene skal gi bedre oversikt over hvilke stolper som bør skiftes og er et viktig tiltak for å styrke forsyningssikkerheten. Kunstig intelligens analyserer dataene og varsler selskapet om hvilke stolper som må byttes.
- Glitre Nett har i samarbeid med de ti andre største nettselskapene i Norge utarbeidet felles prinsipper for utregning av arealbeslag. De neste ti årene forventer Glitre Nett å investere nærmere 20 mrd. kr i strømmettet og da vil mer areal gå med. Selskapet har som mål å bidra til naturpositivitet fra og med 2030 og det er derfor viktig å gjøre minst mulig skade på naturen ved nettutbygging og måle hvordan tiltak reduserer negativ effekt.

- Energi har invitert sju av landets største nettselskaper inn i et felles innovasjonsprosjekt, «Euroflex». Det skal utvikle teknologi og løsninger for å kunne utnytte strømmettet bedre. I mars bevilget Enova 100 mill. kr til prosjektet.
- Å-fondet ble lansert i mars 2024 og skal gi støtte til aktiviteter som fremmer likestilling, mangfold og fellesskap for barn og unge i Å Energis eierkommuner. Å-fondet skal årlig dele ut til sammen 2 mill. kr og i 2024 fikk 42 organisasjoner økonomisk støtte.
- Å Energi følger den politiske utviklingen om endringer kraftsektoren tett. I januar 2025 la regjeringen frem flere forslag til nye strømpolitiske tiltak som kan få konsekvenser for konsernet, særlig for sluttbrukervirk-somhetene. Forslagene fra regjeringen og fra de største opposisjons-partiene tilsier at det samlet sett er politisk flertall på Stortinget for å innføre nye statlige støtte-/finansieringsordninger på sluttkundesiden som bidrar til å redusere strømkostnadene for husholdningene. I tillegg foreslår regjeringen å fase ut moms på nettleien for å redusere nettleiekostnaden, og det fremmes forslag om å ikke planlegge nye mellomlandsforbindelser innen 2029.

For driftskostnadene var det en nedgang i energikjøpet til 17 342 mill. kr (18 280 mill. kr). Lavere kraftpriser har gitt lavere kostnader knyttet til energikjøp hos Entelios Norden, Å Strøm og Vibb samt at det har gitt Nett lavere kostnader til energitap i nettet. Summen av lønns-kostnader og andre driftskostnader ble 3 534 mill. kr, sammenlignet med 3 488 mill. kr i 2023. Økningen er drevet av høy integrasjonsaktivitet, generell lønns- og prisvekst, samt et høyere antall årsverk. Økningen er delvis motvirket av høyere aktivering av egne investeringsarbeider.

Økonomiske resultater

Å Energi hadde i 2024 driftsinntekter på 31 260 mill. kr (36 654 mill. kr), en nedgang på 5 394 mill. kr. Vesentlig lavere spotpriser i 2024 medførte en omsetningsnedgang på 2 978 mill. kr i konsernets sluttbrukervirksomhet. Videre har Å Energi betydelige porteføljer av finansielle kontrakter. Store endringer i kraftprisene de to siste årene har gitt kraftige verdiendringer på kraftkontraktene, og disse har hatt en nedgang på 3 002 mill. kr fra 5 729 mill. kr i 2023 til 2 727 mill. kr i 2024.

Konsernets rapporterte driftsresultat

ble 7 750 mill. kr (12 602 mill. kr), en nedgang på 4 852 mill. kr. I tillegg til effekten av urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter, er de viktigste forklaringene en nedgang i driftsresultatet innen nordisk kraftsalg og vannkraftvirksomheten. Nedgangen for nordisk kraftsalg skyldes at 2023 var preget av unormalt høye resultater fra handelsvirksomheten, mens nedgangen innen vannkraft skyldes betydelig lavere kraftpriser. Driftsresultatet inkluderer gevinst på 678 mill. kr fra nedsalget i det tyske batteriselskapet Eco Stor GmbH.

Resultat før skatt ble 6 591 mill. kr (12 041 mill. kr), ned 5 450 mill. kr fra 2023. I tillegg til forholdene nevnt over, er endringen i resultat før skatt også påvirket av økte rentekostnader og lavere resultat fra tilknyttede selskaper.

Netto finansposter var -1 159 mill. kr (-561 mill. kr). Av finanskostnadene på 620 mill. kr. (465 mill. kr), utgjorde renter på låneporteføljen 568 mill. kr (350 mill. kr). Økningen i renter på låneporteføljen skyldes både økte markedsrenter og økt rentebærende gjeld.

Resultat fra tilknyttede selskaper var -647 mill. kr. (-132 mill. kr). I resultatet inngår investeringen i Otovo med -283 mill. kr, som inkluderer en nedskrivning på 150 mill. kr. Kostnadsført resultatandel i Morrow Batteries utgjorde -504 mill. kr. Dette inkluderer en nedskrivning

på 297 mill. kr som følge av krevende markedsforhold. Etter nedskrivningen utgjør bokført verdi av investeringen 886 mill. kr. Videre er det inntektsført 77 mill. kr fra investeringen i Viken Fiber.

Skattekostnaden ble 4 697 mill. kr (6 695 mill. kr), og består av overskuddsskatt på 1 502 mill. kr (2 731 mill. kr) samt grunnrenteskatt på 3 195 mill. kr (3 964 mill. kr). Overskuddsskatten ble redusert på grunn av et vesentlig lavere resultat før skatt. Kostnad til grunnrenteskatt består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 1 750 mill. kr (2 729 mill. kr) og endring utsatt skatt grunnrente på 1 445 mill. kr (1 235 mill. kr). Hovedårsaken til nedgangen i betalbar grunnrenteskatt er lavere spotverdi av produksjonen. Kostnadsført endring i utsatt skatt gjelder i hovedsak verdi-

økning på kontrakter som beskattes med grunnrenteskatt og regnskapsføres til virkelig verdi.

Resultat etter skatt (majoritetens andel) hadde en nedgang fra 5 373 mill. kr i 2023 til 1 945 mill. kr i 2024.

Underliggende resultat
Konsernets underliggende driftsresultat ble 5 431 mill. kr (7 388 mill. kr). I konsernets underliggende resultat inngår blant annet ikke urealiserte verdiendringer, vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap fra salg av virksomhet. Som oppstillingen under viser er urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter den viktigste forklaringen til forskjellige resultat både i 2023 og i 2024.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Driftsresultat IFRS	7 750	12 602
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 769	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet	-678	0
Avskrivninger merverdier fra fusjon	128	103
Driftsresultat, underliggende	5 431	7 388

Det er resultatnedgang i Entelios Norden og Vannkraft som er hovedforklaringen til et lavere underliggende driftsresultat. Entelios Norden fortsetter å levere gode resultater og fikk i 2024 et driftsresultat på 452 mill. kr. Når driftsresultatet likevel falt fra 1 589 mill. kr i 2023, skyldes det at 2023 var preget av høyere kraftpriser og stor volatilitet i markedet, som medførte svært gode resultater fra handelsvirksomheten. Vannkraft fikk et underliggende driftsresultat på 4 750 mill. kr (5 594 mill. kr), en nedgang på 844 mill. kr. For Vannkraft er hovedforklaringen betydelig lavere kraftpriser, delvis motvirket av høyere produksjon samt positiv effekt på 325 mill. kr knyttet til avvikling av høyprisavgiften fra og med oktober 2023.

Konsernets underliggende resultat før skatt ble 4 702 mill. kr (7 003 mill. kr). Skattekostnaden ble 3 235 mill. kr (4 522 mill. kr). Nedgangen i skattekostnad skyldes lavere betalbar grunnrenteskatt som følge lavere spotverdi av produksjonen og lavere alminnelig inntektsskatt. Konsernets underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel) ble 1 518 mill. kr (2 506 mill. kr).

Kapitalstruktur
Formålet med konsernets styring av kapitalstruktur er å ha en fornuftig balanse mellom soliditet og investeringsvegne, god risikostyring samt å opprettholde en sterk kredittrating på minimum BBB+. Etter en oppdatering av kredittratingen i mars 2025 er Å

Energis rating opprettholdt på A- (med stabile utsikter) fra Scope Ratings.

Å Energis totalkapital utgjorde 67 623 mill. kr ved utgangen av 2024 sammenlignet med 61 521 mill. kr i 2023. Veksten skyldes i hovedsak en økning i varige driftsmidler som følge av kjøpet av 51 % eierandel i Fredrikstad Energi, samt økte investeringer i konsernets vannkraft- og nettvirksomhet.

Bokført egenkapital hadde en økning på 721 mill. kr til 24 976 mill. kr (24 255 mill. kr) ved utgangen av året. Økningen skyldes innregning av minoritetsinteresse ved oppkjøpet av Fredrikstad Energi. Egenkapitalandelen ved utgangen av året var 37 % (39 %).



Konsernets brutto rentebærende gjeld utgjorde 17 224 mill. kr (13 389 mill. kr) ved utgangen av 2024. Netto rentebærende gjeld var 16 867 mill. kr (13 294 mill. kr). Gjeldsøkningen skyldes i hovedsak høye investeringer på 3 085 mill. kr, utbyttebetalinger på 2 449 mill. kr samt overtakelse av rentebærende gjeld på 1 720 mill. kr i forbindelse med kjøpet av 51 % eierandel i Fredrikstad Energi. Disse effektene oversteg kontantstrøm tilført fra driften som i 2024 var på 3 847 mill. kr.

Renteeksponeringen forvaltes basert på en balanse mellom å holde rentekostnadene lave over tid og bidra til å stabilisere konsernets kontantstrømmer. Gjennomsnittlig rente var på 4,3 %, opp fra 3,4 % året før. Rentedurasjonen styres ved valg av rentebinding på lån og rentederivater, og var ved årsskiftet 2,1 år (2,3 år).

Likviditetsrisikoen styres gjennom kontantstrømprognoser, tilstrekkelige likviditetsbuffer, kommiterte kredittlinjer, tilgang til flere finansieringskilder og markeder og gjennom å ha en jevn forfallsprofil på gjelden. Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av året av ubenyttede trekkfasiliteter og kassekreditt på til sammen 3,5 mrd. kr (3,8 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 0,2 mrd. kr (0,1 mrd. kr).

Kontantstrøm og investeringer
Kontantstrøm fra driften var 3 847 mill. kr i 2024 mot -1 952 mill. kr året før. Kontantstrømmen for 2024 preges av god underliggende drift.

En vesentlig årsak til endringen fra 2023 til 2024 er ulik kontantstrømsprofil på kontrakter med kunder og relaterte sikringskontrakter mot børs

i Entelios Norden. Entelios tilbyr ulike tjenester hvor formålet er å minimere kraftprisen til sine forvaltningskunder. Gjennom forvaltningen får Entelios en kraftpriseksponering mot kundene. For å sikre eksponeringen bruker selskapet børsnoterte prissikringskontrakter. De børsnoterte kontraktene er futureskontrakter hvor verdiendringene gjøres opp daglig. Kontraktene mot kundene er forwardkontrakter som først gjøres opp når disse kommer til levering. Over kontraktenes løpetid vil børs- og kundekontraktene ha omtrent lik kontantstrøm, men med store variasjoner mellom perioder. I 2023 var denne effekten særlig negativ.

Den store endringen fra 2023 skyldes også at betalte skatter er redusert til 3 271 mill. kr (5 779 mill. kr), en nedgang på 2 508 mill. kr.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 2 244 mill. kr (1 596 mill. kr). 90 % (86 %) av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett. Kjøp av virksomhet, finansielle investeringer og netto endring i utlån utgjorde til sammen 1 321 mill. kr (1 366 mill. kr). Hoveddelen gjelder kjøpet av 51 % eierandel i Fredrikstad Energi.

Disponeringer
Å Energis utbyttepolitikk legger til grunn at utbytte skal fastsettes basert på 70 % av konsernets underliggende årsresultat ett år tilbake i tid for å sikre en forutsigbarhet i utbytt nivået for eierne.

Det beregnede utbyttet for Å Energi er basert på majoritetens andel av underliggende IFRS-årsresultat i 2023. Som en del av det fremforhandlede bytteforholdet mellom Agder Energi

og Glitre Energi i fusjonen i 2022, skal det i tillegg utbetales et ekstraordinært utbytte til aksjonærene i tidligere Agder Energi på totalt 1 100 mill. kr over en treårsperiode i 2023, 2024 og 2025.

Styret foreslår på denne bakgrunn et utbytte på til sammen 2 121 mill. kr for regnskapsåret 2024.

Årsresultatet for morselskapet Å Energi AS er utarbeidet etter god regnskapskikk og ble 1 947 mill. kr (1 205 mill. kr). Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Å Energi AS:

(Beløp i mill. kr)	
Avsatt til utbytte	2 121
Overført fra annen egenkapital	-174
Sum disponert	1 947

Fortsatt drift
I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at denne forutsetningen er til stede.

Segmentene

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. Normalårsproduksjonen fordeler seg med 8,7 TWh i NO2 og 2,6 TWh i NO1.

Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 73 hel- og deleide vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og i Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og i Telemark. Segmentets driftsinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien og nordiske kraftprodusenter, salg av konsesjonskraft og finansiell handel.

Vannkraft hadde i 2024 driftsinntekter på 8 484 mill. kr (8 518 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 4 750 mill. kr (5 594 mill. kr). Nedgangen i driftsresultatet på 844 mill. kr skyldes betydelig lavere kraftpriser i 2024. Prisnedgangen ble delvis motvirket av høyere produksjon samt positiv effekt på 325 mill. kr knyttet til bortfall av høyprisavgiften. I 2023 ble det kostnadsført 246 mill. kr knyttet til avgiften, mens det i 2024 er inntektsført 79 mill. kr som følge av endret estimat på høyprisavgift fra tidligere perioder.

Norge hadde i første del av 2024 og frem til omkring midten av mai, lavere enn normal fyllingsgrad i vannmagasinene. Dette snudde utover høsten og ved utgangen av året var fyllingsgraden over normalt. Året startet derfor med kraftpriser i Sør-Norge som lå ganske tett på kraftprisene i Tyskland, men etter hvert som ressurs situasjonen bedret seg, har prisene i Sør-Norge vært betydelig under de tyske kraftprisene. For øvrig har kraftprisene i Sør-Norge i lange perioder i 2024 blitt påvirket av svært lave priser på kontinentet, spesielt i helgene med flere timer der prisene har vært omkring null eller negative.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) i 2024 var 58 øre/kWh (91 øre/kWh), en

nedgang på 36 %. Med unntak av 1. kvartal har spotprisen i NO1 vært lavere enn i NO2 og var for hele året 9 øre/kWh (15 øre/kWh) lavere.

Vannkrafts oppnådde kraftpriser har i 2024 hatt en mindre nedgang enn spotprisene. Denne trenden har forsterket seg i 2. halvår. De oppnådde prisene er likevel lavere og ble 51 øre/kWh (67 øre kWh) som følge av avgitt erstatningskraft, konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser og prissikring på lavere nivåer enn spotpris. Prissikringen inkluderer langsiktige kraftkontrakter med industrien.

De lave nivåene for prissikring skyldes særlig en indirekte effekt av høyprisavgiften. Innføringen av avgiften medførte økt sikringsgrad for et gitt volum av prissikringskontrakter. Etter innføringen ble derfor volumet av sikringskontrakter redusert gjennom tilbakekjøp for å opprettholde det ønskede sikringsnivået. På dette tidspunktet var prisene høye og tilbakekjøpet medførte innlåsing av et tap siden det ble gjennomført til priser betydelig høyere enn de opprinnelige prissikringene. Denne effekten er den vesentligste årsaken til at oppnådde priser er lavere enn spotprisene.

Vannkraftproduksjonen har i 2024 vært 11 806 GWh (10 755 GWh), en økning på 10 %. Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved utgangen av året bedre enn normalt. Magasinbeholdningen har økt fra 4,3 TWh ved inngangen til året til 4,8 TWh ved utgangen av året. Magasinbeholdningen utgjør 76 % (69 %) av kapasiteten.

Ved utgangen av 2024 var samlet magasinbefylling for alle produsentene i Sør-Norge (i prisområde NO1, NO2 og NO5) på 78 % (67 %). Dette er 11 prosentpoeng høyere enn på samme tid i fjor, og godt over normalt for årstiden i alle prisområdene, samlet sett åtte prosentpoeng over medianbefylling på 70 % de siste 20 årene.

Resultat før skatt i 2024 ble 4 748 mill. kr (5 529 mill. kr). I tillegg til alminnelig

overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Skattekostnaden ble 3 115 mill. kr (4 219 mill. kr), en nedgang på 1 104 mill. kr. Hovedårsaken til nedgangen er lavere betalbar grunnrenteskatt på 1 750 mill. kr (2 729 mill. kr) som følge av lavere spotverdi av produksjonen. Den effektive skattesatsen ble 66 % (76 %). Nedgangen i effektiv skattesats skyldes mindre negative bidrag fra sikringskontrakter som ikke inngår i grunnlaget for grunnrentebeskatning.

Den reduserte skattekostnaden medførte at resultat etter skatt i 2024 økte med 323 mill. kr til 1 633 mill. kr (1 310 mill. kr).

Det er investert for 775 mill. kr (538 mill. kr). Flere store rehabiliteringer, blant annet knyttet til Steinsfoss kraftverk, Iveland kraftverk, Holen kraftverk og Tjønnefoss kraftverk pågår, og rehabilitering av dam Nesper og dam Juvatn er godt i gang. Det pågår også bygging av et nødstrømsanlegg til nye Drammen sykehus. Det forventes relativt høye rehabiliterings- og myndighetspålagte investeringer de neste årene.

Nett
Segmentet Nett omfatter Glitre Nett samt det 51 % eide Asker Nett. Glitre Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett på Agder, i Buskerud og på Hadeland. Nettvirksomhet utgjør et naturlig monopol og Reguleringsmyndigheten for energi (RME) regulerer derfor nettselskapenes inntekter.

Nett hadde i 2024 driftsinntekter på 3 155 mill. kr, opp fra 2 896 mill. kr året før. De økte inntektene kompenserer for at overføringskostnader til overliggende nett har steget med 547 mill. kr fra 2023. Til tross for inntektsøkningen, er likevel inntektene 54 mill. kr lavere enn den inntektsrammen NVE fastsatte for 2024. I driftsinntektene inngår mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett med 102 mill. kr (300 mill. kr).



Driftsresultatet ble 712 mill. kr, opp fra 652 mill. kr i 2023. Endringen skyldes i hovedsak reduserte drifts- og lønns-kostnader blant annet som følge at en større andel av lønnskostnaden er balanseført på prosjekter.

Kostnader til retting av feil i nettet utgjorde 97 mill. kr (94 mill. kr) i 2024 og KILE endte på 81 mill. kr (96 mill. kr). Henholdsvis 33 mill. kr og 14 mill. kr av dette skyldtes uværet i januar 2024. KILE er en reduksjon i nettsel-skapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Det er i 2024 investert for 1 243 mill. kr, en økning på 51 % fra 823 mill. kr i 2023. Det forventes høye nettinveste-ringer også i årene fremover.

Nordisk strømsalg
Segmentet omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i Norden. Det består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb. Nordisk kraftsalg hadde i 2024 en omsetning på 16 582 mill. kr (19 560 mill. kr). Driftsresultatet ble 414 mill. kr (1 525 mill. kr).

Entelios Norden står for størstedelen av omsetningen og hadde driftsinn-tekter på 13 944 mill. kr (16 220 mill. kr). Brutto kraftvolum for forbruks- og produksjonskunder var på 29,1 TWh (24,8 TWh). Lavere kraftpriser samt lavere bidrag fra handelsvirksomheten

er årsaken til at omsetningen falt, til tross for økt kraftvolum. Virksomheten fortsetter å levere gode resultater og fikk i 2024 et driftsresultat på 452 mill. kr. Når driftsresultatet likevel falt fra 1 589 mill. kr i 2023, skyldes det at 2023 var preget av unormalt høye resultater fra handelsvirksomheten.

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

Å Strøm og Vibb, med sine ulike profiler og forretningsmodeller, utgjør Å Energis satsing i privatmarkedet. Å Strøm er Norges fjerde største strøm-leverandør i privatmarkedet og har kunder over hele Norge, med hoved-tyngde i Agder, Buskerud og Hadeland. Vibb er en digital strømleverandør i privatmarkedet med kunder over hele landet. Selskapet har hatt betydelig vekst det siste året.

Øvrig virksomhet
Øvrig virksomhet består av morselska-pet Å Energi, som utøver eierstyring, konsernfunksjoner og finansiering. I øvrig virksomhet inngår også en rekke andre selskaper, inkludert selskaper innen fjernvarme, nærvarme, biobren-sel, fleksibilitet, venturevirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger.

energiomstilling der miljø-, klima- og samfunnshensyn balanseres nøye. Dette er forankret i Å Energis etiske retningslinjer og leveregler for leve-

I tillegg inngår blant annet eierskapet i de tilknyttede selskapene Viken Fiber, Morrow Batteries og Otovo. I øvrig virksomhet er også desembertall for Fredrikstad Energi-konsernet (51 % eiet) inkludert.

Fredrikstad Energi-konsernet, som omfatter nettselskapet Norgesnett og entreprenørselskapet Nettpartner, fikk et driftsresultat på 13 mill. kr i desember. Fra 2025 vil virksomheten i Fredrikstad Energi inngå i den ordinære segmentrapporteringen.

Å Energi Varmer utvikler, bygger og leverer varme og kjøling til bolig- og næringsbygg med hovedvirksomhet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet hadde i 2024 en omsetning på 169 mill. kr (178 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 32 mill. kr (53 mill. kr). Nedgangen skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser. Levert inntektsgivende volum var 148 GWh (149 GWh). 2024 ble noe mildere enn fjoråret og den underliggende volumveksten var på 4 GWh. Det er i 2024 investert for 14 mill. kr (18 mill. kr).

randører. Ytterligere informasjon om arbeidet med bærekraft finnes i bærekraftrapporten.

Medarbeidere og organisasjon

Helse, miljø og sikkerhet
Konsernet har hatt et stabilt lavt syke-fravær de seneste årene, og syke-fraværet i 2024 var på 3,1 % (3,9 %). Korttidsfraværet utgjorde 1,0 % (1,1 %), og langtidsfraværet (mer enn 16 dager) var 2,1 % (2,8 %). Konsernet har mål om at sykefraværet skal være under 3 %, og det har over tid vært arbeidet målrettet med tidlig tilrettelagt fraværsoppfølging og helsefremmende tiltak.

Det er i 2024 registrert 5 (7) arbeids-ulykker for egne ansatte og 7 (4) skader for innleide. Ulykkestallene gir til sammen en H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer) på 2,9 (3,3).

Å Energi setter HMS og sikkerhet som første prioritet. Sikkerhet for innleide og tredjepart er like viktig som sikkerheten for egne ansatte, og målet er null personskader. Mye er tilrettelagt for at Å Energi skal være en skadefri og trygg virksomhet med et godt arbeidsmiljø. Det jobbes systematisk med kontinuerlig forbedring innen HMS for egne ansatte, innleide og tredjepart. Det legges vekt på erfaringsdeling og læring på tvers av bransjer. Det gjennomføres rotårs-aksanalyser ved hendelser med høyt skadepotensial og det jobbes med økt læring og kultur for erfaringsdeling.

Målet er å lære enda mer av hendel-ser som kunne ført til skader, og å dele kunnskap på tvers av konsernet og i energibransjen.

Personal, likestilling og mangfold
Ved utgangen av 2024 var det 2 025 (1 515) fast og midlertidige ansatte i konsernet, som til sammen utførte 1 958 (1 469) årsverk. Økningen i antall ansatte skyldes i hovedsak oppkjøpet av Fredrikstad Energi (51 % eiet). Det har i tillegg vært en generell økning i antall ansatte i konsernet på om lag 7 %. Økningen er i hovedsak knyttet til ansettelser innen konsernets vann-kraft- og nettvirksomhet, samt Tek-nologi. Salgene av datterselskapene Flextools og El-Tilsynet samt ned-salget i det tyske batteriselskapet Eco Stor, som medførte at selskapet gikk fra å være et datterselskap til å bli et tilknyttet selskap, trakk i motsatt retning.

I morselskapet var det ved utgangen av året 260 (227) fast og midlertidig ansatte. I løpet av 2024 har det vært 12 (17) læringer i konsernet.

Av konsernets ansatte var 22 % (25 %) kvinner. Reduksjonen i kvinneandel skyldes i hovedsak oppkjøp av datter-selskaper. Kvinneandelen i morsel-skapet var 43 % (43 %). Av konsernets ledere var 28 % (29 %) kvinner. Konsern-

ledelsen består av tre kvinner og fem menn. Kvinneandelen i konsernstyret var 42 % (42 %).

Å Energi rekrutterer, utvikler og an-vender menneskelige ressurser på en best mulig måte for å nå konsernets mål. Blant virkemidlene er konkurran-sedyktige lønnsvilkår, kompetanseut-vikling, kontinuerlig forbedring, med-arbeiderskap og høy oppmerksomhet på HMS og ledelse.

Å Energi jobber systematisk med likestilling og mangfold, og deltar blant annet i prosjektet «Likestilt arbeids-liv». Prosjektet handler om likestilling i vid forstand, og innbefatter like mu-ligheter uavhengig av kjønn, religion, etnisitet, funksjonsevne og seksuell orientering. Mer detaljert informasjon og en redegjørelse om arbeidet finnes i bærekraftrapporten og i rapporten Mangfold og like muligheter på kon-sernets nettside www.aenergi.no.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder
Selskapet har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingede hand-linger, eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører øko-nomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

likevel innenfor de reguleringer som fremkommer i aksjonæravtalens punkt 9. Aksjonæravtalen, som også selska-pet er part i, er offentlig tilgjengelig på www.aaeierne.no.

Bærekraft og samfunnsansvar

Å Energi er forpliktet til å opptre på en sikker, etisk og sosialt ansvarlig måte. Konsernet har ambisjon om å være pådriver for en grønn og rettferdig

Aksjeeierforhold

Aksjekapitalen på 2 525 mill. kr er for-delt på 2 512 319 A-aksjer og 1 256 155 B-aksjer hver pålydende 670 kr.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til

enhver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfalls- rettigheter tilknyttet offentlig eierskap. B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett eller krav til samtykke fra selskapets styre, men

Eierstyring og selskapsledelse

Å Energi er i sin forretningsdrift avhen-gig av tillit fra kunder, eiere, långivere og samfunnet for øvrig. Et viktig virke-middel er en klar og god eierstyring og selskapsledelse. Å Energi benytter

Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisa-sjonsform og eierskap setter. Mer detaljert informasjon om foretaksstyring

er beskrevet i kapittelet "Eierstyring og selskapsledelse" i årsrapporten.



Forskning og utvikling

Styret har fokus på å sikre forutsigbarhet for konsernet inklusiv satsningen på forskning og utvikling. Verden endrer seg raskt og kunnskap anvendes for å ligge i forkant av den geopolitiske situasjonen og økte krav til bruk av naturen. Konsernets arbeid med forskning, utvikling og innovasjon er også avgjørende for å legge grunnlaget for langsiktig vekst og øke verdipotensialet i kjernevirksomheten. Dette er et sentralt fokusområde for 2025.

Konsernet har en omfattende og mangfoldig portefølje med mer enn 60 FoU-prosjekter. De fleste av disse drives i samarbeid med andre kraft- og nettselskaper og forskningsmiljøer. Prosjektene genererer verdifull kunnskap som brukes til forbedringer på flere områder, fra produksjonsmodeller og vedlikehold av linjnettverk, til hydro-genproduksjon og damsikkerhet. Denne kunnskapen bidrar til både sikker og effektiv drift av anlegg og infrastruktur, og i flere tilfeller til skalering av nye energitjenester i markedet.

Digitalisering er et prioritert tema både i samfunnet generelt og innen vår sektor. Et innovasjonsprosjekt støttet av Forskningsrådet har resultert i utviklingen av en ny kartløsning som gir oversikt over nettkapasiteten i hele selskapets område. Denne løsningen gjør det mulig for kunder å sjekke kapasiteten før de setter i gang med tiltak som eiendomsutvikling eller

industriell aktivitet. I tillegg er Glitre Nett en betydelig partner i to nye norske forskningssentre for miljøvennlig energi (FME), med deltagelse i både FME Interplay og FME SecurEI. Disse åtteårige forskningssentrene gir muligheter for langsiktig samarbeid med forskningsmiljøene.

Innen vannkraft har konsernet i 2024 blitt en del av det nye FME-senteret ReNewHydro, som er en videreføring av HydroCen. Dette senteret samler flere aktører, inkludert kraftselskapene, teknologileverandører og forskningsmiljøer, og har fokus på alt fra tekniske aspekter av vannkraft til spillet med miljø og natur. Sammen med Glitre Nett har Å Energi Vannkraft også støttet etableringen av Areal-senteret ved NINA, som jobber med å utvikle kunnskapsgrunnlag for naturregnskap.

Fornybar Forvaltning har også høy forskningsaktivitet, spesielt innen prognostisering og optimalisering, både internt og eksternt. I 2024 ble selskapet involvert i to nye prosjekter støttet av Forskningsrådet – InterOpt og Robust Magasindisponering. HydML, et internt prosjekt i Å Energi, benytter maskinlæring for å utvikle bedre tilsigsmodeller. Disse modellene er ikke bare nyttige for produksjonsplanlegging, men også for å forutsi flomsituasjoner. Forskerne i HydML-gruppen delte sine funn på en internasjonal konferanse i Wien i vår.

En betydelig del av FoU-aktiviteten i Kunde og energiløsninger er rettet mot ny energiproduksjon, som solenergi, havvind og hydrogen. Konsernet deltar aktivt i flere prosjekter både regionalt og nasjonalt. I tillegg har det vært en positiv utvikling i samarbeidene med naturforskningsmiljøer, spesielt på fugletrekk og miljø, for bedre å kunne planlegge fremtidige konsesjonssøknader.

På Fleksibilitetsområdet ble Norflex erstattet av skaleringsprosjektet Euroflex med en betydelig finansiering fra Enova. Her ligger konsernet i front med å skape et nytt markedsområde som resultat av flere års forsknings- og innovasjonsinnsats.

Den interne organiseringen av FoU har i 2024 fått et løft med ansettelse av fagansvarlig for området. Hovedoppgaven er å støtte forretningsområdene med rådgivning innen FoU og ekstern finansiering, samt å utvikle strategiske planer for FoU som kan understøtte konsernstrategien. Å Energi skal være en attraktiv partner for forskningsmiljøene og det er stor deltakelse i FoU-nettverk i hele Norge. Dette har blant annet medført at Å Energi har inngått samarbeidsavtale med Norce Research og et tettere samarbeid med Universitetet i Sørøst-Norge.

Hendelser etter utgangen av regnskapsåret

Det har ikke vært hendelser i 2025 som har hatt vesentlig innvirkning på årsregnskapet for 2024. Hendelser etter regnskapsåret som vil kunne ha

effekt på konsernets resultater fremover, er omtalt under fremtidsutsikter og under viktige hendelser.

Fremtidsutsikter

I løpet av de siste par årene har det vært betydelige endringer i geopolitiske og markedsmessige forhold og dette har skapt utfordringer for fornybarsektoren på både kort og mellomlang sikt. Økt geopolitisk spenning og økt fokus på sikkerhet har ført til større usikkerhet knyttet til tempo og omfang av energiomstillingen. Til tross for dette forventes Europa og Norge å realisere mer fornybar energi for å øke forsyningssikkerheten og for videre elektrifisering og industriutvikling i tråd med det grønne skiftet. Å Energi er i posisjon til å bidra i denne omstillingen ved å bygge ut mer fornybar kraft, øke kapasiteten i kraftnettet og forvalte mer kraft.

Vannkraft

Terminmarkedet for kraft i NO1 og NO2 indikerer en kraftpris på rundt 60 øre/kWh de nærmeste årene, et prisnivå litt over hva gjennomsnittsprisen ble i 2024, men vesentlig lavere enn prisnivået for årene 2021 – 2023. Fremtidsprisene er imidlertid betydelig over det historiske nivået i perioden 2006 – 2019, hvor kraftprisene var omkring 40 øre/kWh.

Ressursbeholdningen som ved inngangen til 2025 var bedre enn normalt, har svekket seg noe og er omtrent som normalt. Med en normal ressurstilgang fremover forventes det fortsatt høye bidrag etter skatt fra vannkraft.

EU har ambisjoner om å bli et lavutslippssamfunn innen 2050. Det vil innebære en stor omstilling av det europeiske kraftsystemet og store endringer i kraftmarkedet fremover. I energiomstillingen forventes det at kull vil bli faset ut tidlig på 2030-tallet. Gass vil fortsatt være en viktig fleksibel

kraftkilde, men forventes redusert etter hvert. Det forventes da at ulike typer fleksibilitet, hovedsakelig på forbrukssiden, vil tas i bruk for å erstatte den fleksible gassproduksjonen.

Kraftproduksjonen fra sol- og vindkraft forventes å øke betydelig både her i Norden, på kontinentet og i Storbritannia. Den norske regjeringen har en ambisjon om å tildele områder til 30 GW (ca. 135 TWh) havvind utenfor norskekysten innen 2040, altså om lag like mye som dagens vannkraftproduksjon. Økte kostnader og fallende kraftpriser har imidlertid medført at mange analyser legger til grunn en vesentlig mindre havvindutbygging enn hva myndighetene legger til grunn.

Kraftforbruket i Norden forventes å øke fram mot 2030, som følge av økt etterspørsel fra elektrifisering i transportsektoren, kraft fra land til olje- og gassinstallasjoner, og ny kraftintensiv industri som for eksempel datasentre, batterifabrikker og hydrogenproduksjon.

Frem mot 2030 ventes det at forbruket øker noe raskere enn produksjonen, slik at kraftbalansen blir noe strammere. Det forventes at kraftprisene i Sør-Norge i denne perioden i et normalår vil ligge noe nærmere kraftprisene på kontinentet som følge av den svekkede kraftbalansen. Etter 2030 ventes det at ny kraftproduksjon fra havvind koblet til Sør-Norge vil bidra til en styrket kraftbalanse. Forskjellene mellom kraftprisene i Sør-Norge og kontinentet forventes da å øke.

Med overgangen fra et fossilt til et mer fornybart kraftsystem blir det mer ikke-regulerbar kraftproduksjon som

vind- og solkraft. Det forventes å gi flere lavpristimer og dermed større prissvingninger enn det har vært historisk. Det vil gi utfordringer med å optimalisere produksjon og forbruk, men det gir også muligheter til å ta ut høyere prisgevinster for den regulerbare produksjonen.

Endringene gjør de etablerte markedene mer komplekse, samtidig som system- og balansemarkeder utvikles videre for å håndtere de nye utfordringene. Kunnskap, kompetanse og gode analyser blir, sammen med modell- og teknologiutvikling, avgjørende for å fortsette å skape verdier innen kraftforvaltning.

Å Energi skal opprettholde posisjonen som en ledende forvalter av egen og andres produksjon, og skal videreutvikle posisjonen som totalleverandør av produkter og tjenester mot spesielt fornybarprodusenter og kraftkrevende industri.

Investeringsnivået forventes å være relativt høyt de kommende årene. Vannkraft har planer om flere vannkraftprosjekter som inkluderer oppgraderinger og nye kraftverk, og hvor flere kan realiseres innen 2030. I tillegg kommer investeringer som følge av krav i dam-sikkerhets-forskriften og behov for rehabilitering av kraftstasjoner.

**Nett**

Virksomheten innenfor Nett digitaliseres og automatiseres i økende grad. Ny og bedre informasjon bidrar ikke bare til at man kan drifte og utvikle kraftnettet på en raskere og mer effektiv måte, men også til bedre ivaretagelse av helse, miljø og sikkerhet.

Det er mange forespørsler om nettilknytning i Nett sitt forsyningsområde. Nett har iverksatt flere tiltak for å sikre kundene raskest mulig nettilknytning. Tilknytning på vilkår, digitalisering, økt bruk av systemvern, forbrukerfleksibilitet, batterier osv. kan bidra til at det eksisterende kraftnettet kan driftes mer effektivt og opereres tettere opp mot kapasitetsgrensene.

Smart drift av eksisterende nett er ikke tilstrekkelig for å møte den store kundettespørselen, og det må derfor også

bygges mye nytt nett. Nett planlegger å investere i størrelsesorden 2 mrd. kr pr. år de neste 10 årene. Ledetidene for bygging av nytt nett må reduseres betydelig dersom Norge skal kunne nå klimamålene og realisere sine industriambisjoner. Effektive saksbehandlings- og konsesjonsprosesser blir da helt avgjørende.

Nett er avgjørende for at samfunnet skal kunne fungere. I en tid med økende global uro, klimaendringer og økt elektrifisering/digitalisering, har samfunnssikkerhet og beredskap et forsterket fokus. Nettselskapene har et tett samarbeid med øvrige beredskapsaktører i samfunnet for å sikre lave konsekvenser og rask gjenoppretting ved strømutfall.

Nordisk kraftsalg

Strømmarkedet for privatkunder

preges av sterk priskonkurranse og betydelig teknologisatsning.

Entelios Norden er en ledende energileverandør i bedriftsmarkedet i Norden. Selskapet har en vekststrategi som skal videreutvikle en lønnsom portefølje, primært gjennom organisk vekst. Fokus er rettet mot å håndtere fysiske strømløyper på vegne av forbrukere og produsenter, forvalte kundenes sikringsbehov, samt tilby løsninger for å redusere energiforbruket.

Styret vil takke alle medarbeidere i Å Energi for solid innsats i 2024, og for godt arbeid med å levere på integrasjon og konsernets strategi.





Konsernstyret



Maria Moræus Hanssen
Styreleder



Ann Christin Andersen
Nestleder



Lars Erik Torjussen
Styremedlem



Tove Elisabeth Pettersen
Styremedlem



Lars Petter Maltby
Styremedlem



Morten A. Yttreide
Styremedlem



Kristin Steinfeldt-Foss
Styremedlem



Asbjørn Grundt
Styremedlem



Oddvar Emil Berli
Styremedlem



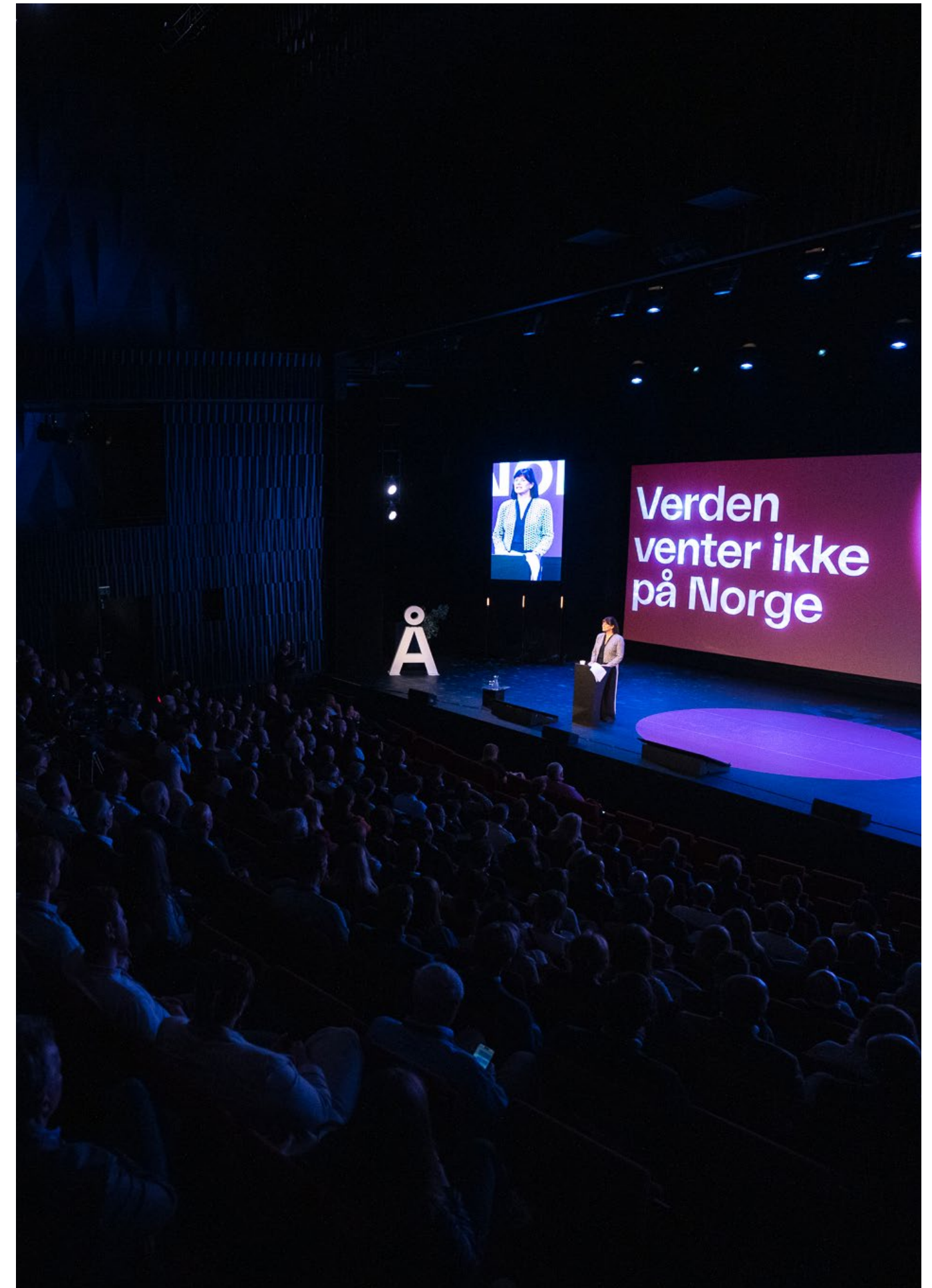
Asbjørn Hoveland
Styremedlem



Kristine Gjøsæter
Styremedlem



Rune Bæver
Styremedlem





Bærekraft i Å Energi



Bærekraft

Klikk på teksten for å komme til ønsket side

Generelle opplysninger	58
-------------------------------	-----------

Grunnlag for utarbeidelse av bærekraftsrapporten	60
--	----

Styring av bærekraft i Å Energi	62
---------------------------------	----

Strategi	60
----------	----

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter	66
---	----

Klima og miljø	82
-----------------------	-----------

Klimaendringer	84
----------------	----

Rapportering knyttet til EUs taksonomi	96
--	----

Biologisk mangfold og økosystemer	110
-----------------------------------	-----

Sirkularitet og ressursbruk	138
-----------------------------	-----

Sosiale forhold	142
------------------------	------------

Egen arbeidsstyrke	144
--------------------	-----

Arbeidere i verdikjeden	156
-------------------------	-----

Berørte lokalsamfunn	162
----------------------	-----

Kunder og sluttbrukere	168
------------------------	-----

Forretningsadferd	172
--------------------------	------------

Forretningsadferd	174
-------------------	-----



Generelle opplysninger



Generelle opplysninger

Grunnlag for utarbeidelse av bærekraftsrapporten

Denne rapporten er utarbeidet på konsolidert basis og omfatter alle selskapene som inngår i Å Energi-konsernet (heretter omtalt som Å Energi). Dette er tilsvarende selskapene som konsolideres fullt ut i den finansielle rapporteringen, samt felleskontrollerte virksomheter som konsolideres proporsjonalt i henhold til eierandel. Rapporteringen dekker også Å Energis oppstrøms- og nedstrøms verdikjede i tillegg til egen drift.

Å Energi gjennomførte i slutten av november kjøpet av Fredrikstad kommunes aksjepost på 51 % i Fredrikstad Energi AS, herunder også kommunens andel av foretaksfondsobligasjonen i Fredrikstad Energi AS. Transaksjonen har en samlet verdi på 1,1 milliard kr. I de rapporterte tallene for 2024 inngår desember tall for Fredrikstad Energi AS.

Strategi

Forretningsmodell og verdikjede

Å Energi er en av Norges største aktører med virksomhet i hele den fornybare verdikjeden, fra kraftproduksjon til sluttkundevirksomhet. Konsernet har over 2 000 ansatte i syv land (Norge, Sverige, Danmark, Finland, Tyskland, Sveits, og Belgia), hvorav 66 er ansatt utenfor Norge.

Konsernet er organisert i fire forretningsområder, som gjenspeiler konsernets kjernevirksomhet og verdikjede: Vannkraft, Nett, Marked, Kunde og energiløsninger. I tillegg har morselskapet en rekke felles konsernfunksjoner.

Vannkraft

Forretningsområdet Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg, og er en av landets største kraftprodusenter. Konsernet har 73 hel- og deleide vannkraftverk på Øst- og Sørlandet.

Nett

Forretningsområdet Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnettet i Agder,

Buskerud, Hadeland, Hurumlandet, sentrale deler av Østfold og Akershus samt Askøy i Vestland.

Marked

Forretningsområdet Marked består av Å Energi Fornybar Forvaltning AS og Entelios Norden. Å Energi Fornybar Forvaltning har ansvar for å maksimere resultatet knyttet til konsernets egen kraftproduksjon, på vegne av Å Energi Vannkraft AS. Forvaltningen knytter seg både til fysisk forvaltning og finansiell forvaltning. Entelios tilbyr hovedsakelig strømvtaler til bedriftsmarkedet i tillegg til en del tilleggsprodukter og forvaltningstjenester. Å Entelios besitter spisskompetanse og teknologi som gjør det mulig for industriselskap, små og store bedrifter i næringslivet og offentlig virksomhet til å bli ledende på klimavennlige energiløsninger for egen virksomhet.

Kunde og energiløsninger

Forretningsområdet Kunde og energiløsninger har ansvar for å videreutvikle porteføljen av hel- og deleide selskaper innen strømsalg til privatmarkedet, smarte, digitale løsninger, fjernvarme, fleksibilitet, entreprenørvirksomhet og bredbånd samt ansvaret for mange av konsernets strategiske utviklingsområder, som batteri, sol og hydrogen.

Konsernfunksjoner

Konsernfunksjonene er organisert i tre strukturer, Samfunnskontakt, Drift og Teknologi og CFO. Områdene dekker funksjoner og tjenester som de aller fleste selskapene benytter seg av, og dekker arbeid med blant annet funksjoner som rammevilkår, kommunikasjon, IKT drift og sikkerhet, beredskap, regnskap/lønn, økonomi/finans, compliance, HR, bærekraft og andre typer fellesfunksjoner.

Strategi

Å Energis samfunnsoppdrag er å bidra til å løse samfunnets energiutfordringer, og vår visjon er «Å gi kraft til en fornybar fremtid». De to hovedstolpene i konsernstrategien er å akselerere energiomstillingen og løse energiutfordringene. For å bidra til å akselerere energiomstillingen skal vi sørge for mer kraft, mer nett og mer forvaltning. Vi skal være med på å løse energiutfordringene gjennom nye kundeløsninger, lagring og optimalisering.

I 2024 har konsernet jobbet med å etablere en fagstrategi for bærekraft, som er en videre operasjonalisering av konsernstrategien. Fagstrategien bygger på de vesentlige påvirkningene, risikoene og mulighetene identifisert i den doble vesentlighetsanalysen. Strategien ble besluttet i konsernledelsen 5. mars 2025.

Hovedutfordringer relevant for vår strategi

Økt geopolitisk usikkerhet og motsetninger, kamp om tilgang på kritiske ressurser, høy statsgjeld og svak økonomisk vekst i mange land, utfordrer samfunnets evne til å møte klimautfordringene på kort sikt.

Både internasjonal og nasjonal debatt

om energi og kraftkilder påvirker den faktiske utbyggingstakten, både gjennom ulike politiske syn på støtteordninger, konkrete prioriteringsutfordringer og krevende avveininger mellom nedbygging av natur og behovet for mer fornybar kraft. Samlet sett vil dette påvirke samfunnets evne til å dreie energimiksen mot mer fornybare energikilder.

Endringstakten er også avhengig av modning av markeder og forbedring av teknologi som kan føre til reduserte marginalkostnader og bedre løsninger, slik at investeringer i grønn industri og ren kraft gjøres mer lønnsom for aktørene.

For at vi skal kunne lykkes med vårt samfunnsoppdrag og skape verdi for samfunnet, kunder og andre interessenter, er vi avhengig av tilgang til flere innsatsfaktorer, ressurser og relasjoner:

Innsatsfaktorer og avhengigheter:

- **Mennesker:** For å utføre vår kjernevirksomhet er vi avhengig av våre over 2 000 ansatte, samt de som arbeider i vår verdikjede.
- **Naturressurser:** Vår forretningsmodell er avhengig av tilgang til naturressurser som landareal og vann. Tilgangen til vann har over tid vært stabil i vårt geografiske område, men som følge av klimendringer ser vi et større variasjonsmønster som får betydning for hvordan vi disponerer ressursene og hvilke alternative løsninger vi har. For å bidra til økt balanserings-evne åpner strategien også opp for mulige investeringer i alternativer som sol, vind, batteri og hydrogen. En eventuell dreining i investeringer over til andre teknologier, vil over tid også kunne ha en påvirkning på vår forretningsmodells avhengighet av naturressurser utover vann og landarealer.
- **Kapital:** Tilgang til kapital er avgjørende for både for å kunne opprettholde drift, og for å opprettholde

verdiene og sikkerheten rundt våre fysiske anlegg. Størsteparten av våre investeringer går til reinvesteringer i fysiske anlegg i Vannkraft og Nett.

- **Rammevilkår:** For å sikre forutsigbarhet for vår virksomhet, vår inntjening og våre investeringer, er vi avhengig av stabile rammevilkår og en konstruktiv politisk dialog.
- **Leverandører:** I vårt arbeid med utbygging og reinvestering, drift og vedlikehold av våre anlegg og fysiske installasjoner, er vi i stor grad avhengig av leverandører som kjenner oss og våre kvalitetsstandarder.
- **Lokalsamfunn og eiere:** Vår drift er avhengig av god dialog med lokalsamfunn og eiere (kommuner) om temaer som knytter seg til drift av våre anlegg og vannressurser, og til vår rolle som leverandør av kritisk infrastruktur.
- **Kompetanse:** Skoler, universiteter og forskningsinstitusjoner er viktige interessenter for å sikre tilgang til fremtidig arbeidskraft, kompetanse og kunnskap om utviklingstrekk innenfor teknologi og i vår verdikjede.

Resultater og verdiskaping for kunder, investorer og andre interessenter:

- **Samfunnet:** Gjennom kraftproduksjonen og nettvirksomheten sikrer vi forutsigbar tilgang på ren energi.
- **Kunder:** Vi tilbyr energieffektiviseringsløsninger og råd til sluttkunder i bedriftsmarkedet og i privatmarkedet, og legger på denne måten til rette for at våre kunder kan påvirke eget klimaavtrykk.
- **Ansatte:** Vi er en stabil og sikker arbeidsplass for våre ansatte.
- **Klima:** Gjennom digitale løsninger og innovasjoner i verdikjeden, legger vi til rette for mer effektiv bruk av energi og potensielt mindre forbruk og utbyggingspress.
- **Natur:** Vi søker å optimere våre eksisterende anlegg og øke vår produksjonskapasitet i disse, hvilket leder til redusert bruk av arealer og mindre press på økosystemer og biologisk mangfold.
- **Eiere:** 70 % av vår årlige verdiskaping utbetales til eiere gjennom utbytter.



Styring av bærekraft i Å Energi

God styring og kontroll over bærekraftarbeidet er en sentral forutsetning for at Å Energi skal lykkes med visjonen «Å gi kraft til en fornybar fremtid».

Konsernstyret har det overordnede ansvaret for forvaltningen av konsernet, herunder ansvaret for at konsernets verdiskaping skal skje på en bærekraftig måte som tar hensyn til økonomiske, sosiale og miljømessige forhold.

Konsernstyret i Å Energi hadde tolv styremedlemmer pr. 31.12.2024, hvorav åtte av disse er uavhengige aksjonærvalgte representanter (seks velges fra kommunale eiere og to fra Statkraft) og fire er ansattrepresentanter. Andelen kvinner i konsernstyret utgjorde 42 % pr. 31.12.2024.

Revisjonsutvalget er et saksforberedende og rådgivende utvalg for konsernstyret i Å Energi, og skal blant annet støtte konsernstyrets forvaltnings- og tilsynsansvar knyttet til selskapets rapporteringsprosess for bærekraft. Revisjonsutvalget har gjennom 2024 fått løpende orientering om arbeidet med etablering av rammeverket for internkontroll og vurderinger og håndtering av rapporteringsrisikoer for bærekraftsrapporteringen. Revisjonsutvalget består av tre faste aksjonær-

valgte medlemmer, hvor to av revisjonsutvalgets faste medlemmer er kvinner. I tillegg til de faste medlemmene møter også CFO, leder for internrevisjon og representanter fra ekstern revisor.

Konsernsjefen står for den daglige ledelsen av konsernet, og skal følge de retningslinjer konsernstyret har gitt. Konsernledelsen er sammensatt av konsernsjef og konserndirektører som leder konsernets ulike forretningsområder og felles konsernfunksjoner. 38 % av konsernledelsen pr. 31.12.2024 er kvinner (tre av åtte). Konsernsjefen har sammen med konsernledelsen ansvar for fastsettelse av fagstrategi for bærekraft, og konserndirektørene har alle et ansvar for å sikre integrering av bærekraftstrategiens hovedlinjer og mål i forretningsplanene for sine respektive områder.

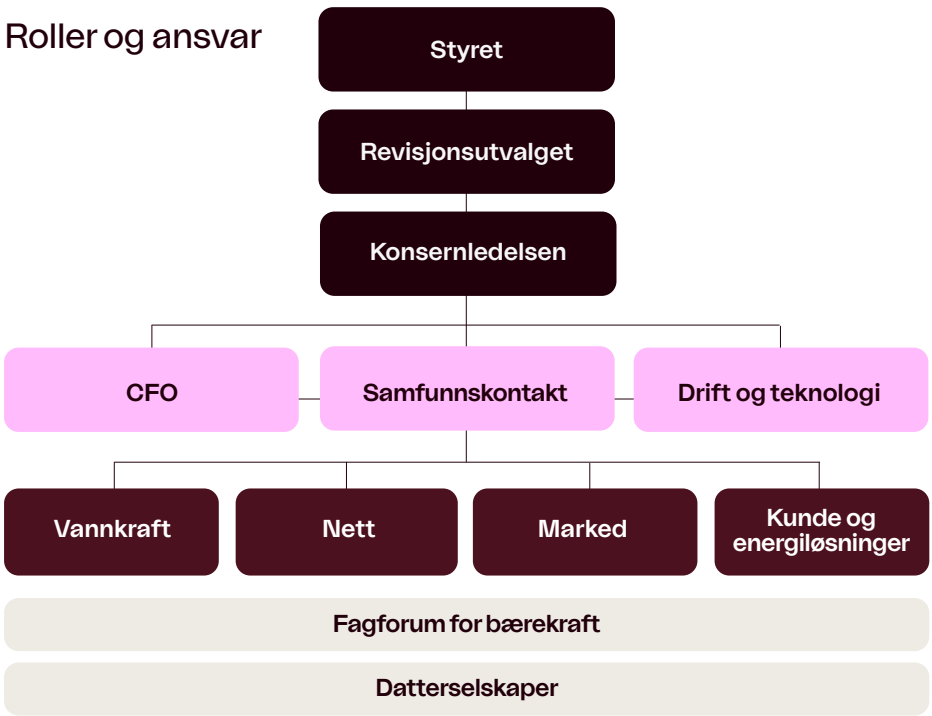
Ansvaret for områder som internkontroll, bærekraft og bærekraftsrapportering er tillagt CFO. Ansvaret innebærer blant annet å være eier av fagstrategien for bærekraft, utarbeide felles retningslinjer for bærekrafts-

arbeid i konsernet (konsernføring), samt involvering og rapportering mot konsernsjef/-ledelsen, revisjonsutvalget og konsernstyret på relevante temaer knyttet til både internkontroll og bærekraft. Revisjonsutvalget har gjennom 2024 fått løpende orientering om arbeidet med etablering av rammeverket for internkontroll og vurderinger og håndtering av rapporteringsrisikoer for bærekraftsrapporteringen.

De daglige lederne i datterselskapene tilhørende Å Energi er ansvarlig for ivaretagelse av bærekraft i de respektive selskapene, herunder å sikre etterlevelse av konsernføringene for bærekraft.

For forretningsområdene og enkelte av de større selskapene er det utpekt egne fagansvarlige for bærekraft. De møtes jevnlig i fagforum for bærekraft, og har blant annet vært involvert i arbeidet med dobbel vesentlighetsanalyse og arbeidet med etablering av en ny fagstrategi for bærekraft. Videre arbeid med operasjonalisering av roller og ansvar knyttet til bærekraftsområdet vil fortsette inn i 2025.

Roller og ansvar



Kompetanse og ekspertise relevant for bærekraft

For å lykkes med vårt samfunnsoppdrag er vi avhengige av at vi til enhver tid besitter eller har tilgang til kompetanse og ekspertise relevant for vår forretningsmodell. For å sikre dette, vurderer vi kontinuerlig behovet for å styrke kompetansen til konsernstyret, konsernledelsen og våre ansatte.

Konsernstyret gjennomfører årlig en egenevaluering som brukes til å vurdere behovet for kompetanseheving, justering og innhenting av kompetanse. I tillegg foretar arbeidsutvalget (saksforberedende organ til eiermøtet) en jevnlig evaluering av styremedlemmene. Det pågår nå en prosess for kompetansekartlegging og behovsanalyse inn mot styrevalget i 2025.

I forbindelse med etableringen av et sammenslått konsern etter fusjonen av Glitre Energi og Agder Energi i 2022, samt omorganiseringen av konsernet i 2024, ble det benyttet ekstern bistand for å sikre en hensiktsmessig sammensetning av konsernledelsen basert på ulike kriterier, herunder kompetanse. Bærekraft inngikk som del av den helhetlige vurderingen av sammensetning av konsernledelsen, på lik linje med hele den gjeldende konsernstrategiens retning og fokus.

Å Energi deltar videre i mange fagforum, nettverk og FoU-prosjekter, som bidrar til tilgang til ekstern kompetanse om bærekraft, og har en aktiv dialog mot utdanningsinstitusjoner og myndigheter.

Eksterne fagmiljøer og konsulentelskaper benyttes for å forstå både utviklingstrekk og regelverk som treffer verdikjeden. Samlet sett gjør dette at konsernet og konsernledelsen evner å ta bærekraftsansvar, og sikrer at beslutninger er forankret i kriterier knyttet til bærekraft så vel som tradisjonelle finansielle og operasjonelle kriterier.

Styring og kontroll over bærekraftsområdet

Å sikre tilgang til fornybar energi og bidra til det grønne skiftet er kjernen i Å Energis strategi og samfunnsoppdrag. Dette er forhold som er tett koplet mot bærekraft og klimaomstilling. Bærekraft er en integrert del i flere av de sentrale styringsprosessene, herunder risiko- og strategiprosessene, forretningsoppfølging og prosesser for investeringsbeslutninger. Konsernledelsen og konsernstyret involveres i de sentrale virksomhetsstyringsprosessene etter behov, i tillegg til at de mottar orientering gjennom etablerte rutiner for periodisk rapportering.

Med de senere års økte konkretiseringer av krav og forventninger gjennom regulatoriske endringer knyttet til styring og kontroll over bærekraft, formes også de interne styringsprosessene løpende for å sikre samsvar med gjeldende regelverk. Pr. 31.12.2024 er ikke alle kriteriene for styring av virksomheten, herunder kriterier knyttet til bærekraft, fullt ut harmonisert med resultatene fra analysen av dobbel vesentlighet, men dette vil være fokus

i det videre arbeidet fremover sammen med fastsettelse av en bærekraftstrategi i konsernet.

I tillegg til allerede etablerte prosesser for orientering og involvering av konsernledelsen, konsernstyret og revisjonsutvalget, har det i 2024 vært tett oppfølging av arbeidet med implementering av EUs direktiv for bærekraftsrapportering. Dette inkluderer involvering og forankring av analysen av dobbel vesentlighet, herunder fastsettelse av Å Energis vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter. Revisjonsutvalget har med sitt utvidede ansvar for bærekraftsrapporteringen vært særlig involvert, spesielt i vurderinger av modenhetsnivå og kvalitet på bærekraftsrapporteringen og de videre planer og prioriteringer for å øke dette.

Antall møter og møter hvor bærekraft har vært adressert i 2024

	Konsernledelsen	Revisjonsutvalget	Konsernstyret
Antall møter i 2024	22	8	8 (ordinære)
Antall møter hvor bærekraft har vært adressert	16	5	4

Integrering av bærekraftsrelaterte resultater i insentivordninger

Å Energi har ikke godtgjørelse eller bonus knyttet til resultater for noen i konsernledelsen. Dette inkluderer også bærekraftsrelaterte temaer.

Erklæring om aktsomhetsvurdering

Risikostyring, herunder identifisering og håndtering av risikoer, inngår som en del av ansvaret og vanlig drift i de ulike selskapene som utgjør konsernet Å Energi. På konsernnivå er det i tillegg til risikostyring utført aktsomhetsvurderinger for sosial bærekraft i tråd med lov om virksomheters åpenhet og arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold (åpenhetsloven). Det er pr. 31.12.2024 ikke etablert en konsernfelles prosess for aktsomhets-

vurderinger for miljø, men kartlegging og vurdering av faktiske og potensielle negative påvirkninger for klima og miljø ble utført som en del av den doble vesentlighetsanalysen.

Risikostyring og internkontroll over bærekraftsrapportering

For bærekraftsrapporteringen ble det i 2024 gjennomført en overordnet vurdering av rapporteringsrisiko for de vesentlige bærekraftstemaene som ble identifisert gjennom analysen av dobbel vesentlighet. Identifiserte rapporteringsrisikoer relaterer seg til fullstendigheten i innhentede data, risiko knyttet til nøyaktighet som følge av manglende systemstøtte for datainnhenting og umodne prosesser for både innhenting og kvalitetssikring av data. De mest vesentlige områdene hvor rapporteringsrisiko gjør seg gjeldende relaterer seg til klimaregnskapet,

scope 3, som følge av manglende tilgang på aktivitetsdata. Se kapittelet «Klimaendringer» for utdypende informasjon knyttet til metodikk og estimater anvendt i klimaregnskapet.

Hovedfokus for 2024-rapporteringen har vært å arbeide med å etablere datainnhentingsprosesser, samt sikre sporbarhet i datainnhenting. I 2024 har Å Energi videre utarbeidet et helhetlig rammeverk for arbeid med internkontroll som skal omfatte alle konsernets prosesser, og en gradvis implementering av rammeverket vil starte i 2025. Internkontroll over bærekraftsrapportering vil inngå som del av dette rammeverket. En viktig del av forbedringsarbeidet knyttet til bærekraftsrapportering vil fremover være å etablere tydelige prosesser, roller og ansvar knyttet til datainnhenting og tilhørende kvalitetssikring, herunder arbeidsdeling og implementering av nøkkelkontroller.

Interessenters interesser og synspunkter

Samarbeid og dialog med interne og eksterne interessenter er viktig for Å Energi, og vi har jevnlig dialog med våre interessenter gjennom ulike kommunikasjonskanaler. Innsikten fra interessentdialogen benyttes blant annet i både prosesser for risikostyring, strategi og konsesjoner med det formål å sikre at interessenters interesser blir

tilstrekkelig ivaretatt og hensyntatt i utøvelsen av vår virksomhet. Konsernledelsen og konsernstyret holdes informert om berørte interessenters synspunkter gjennom deltakelse i eiermøter, besøk i eierkommuner, direkte dialog i konsesjonsprosesser og -høringer og aktiv deltakelse i utvalg med både strategiske samarbeidspart-

nere og interesseorganisasjoner.

Å Energis interessentgrupper og konsernets interessentkommunikasjon er oppsummert i tabellen på neste side. Nærmere beskrivelser av berørte interessenter finnes i de respektive kapitlene.



Å Energis interessentgrupper og konsernets interessentkommunikasjon

Interessenter	Kommunikasjonskanaler	Temaer
Kunder	- Hjemmesider - Nyhetsbrev - E-post - Telefon - Sosiale medier - Kundetilfredshetsinnsikt - Kundeinnsiktsundersøkelser - Nasjonale målinger	- Generell informasjon om selskapet - Generell rådgivning om bransjen - Generell kundeservice - Høye strømpriser - Ny nettleiemodell - Strømsparetips - Elsikkerhet - Vår samfunnsrolle
Eierkommuner	- Dialogmøter - Generalforsamling og eiermøter	- Eierforhold - Utbyggingsprosjekter - Leveringssikkerhet
Vertskommuner og lokalmiljøet	- Dialogmøter - Sosiale medier - Aviser	- Biologisk mangfold og forvaltning av elveløp - Samhandling med andre interessenter og brukere av naturen - Konsesjonsvilkår og kompenserende tiltak - Muligheter for samarbeid og felles næringsutvikling
Strategiske samarbeidspartnere	- Prosjekter og felles initiativ - Samarbeidsavtale med miljøstiftelsen ZERO - Medlemskap i klimanettverket Skift - UN Global Compact - Fornybar Norge (bransjeorg.)	- Muligheter for samarbeid - Innovasjon og nye løsninger - Rammevilkår
Leverandører og kapitalmarkedet	- Anbud og kontraktsinngåelse - Banker og låneinstitusjoner	- Innovasjon og nye løsninger - Forventninger og krav til leverandører ifm. prekvalifisering og tildeling - Finansieringsbehov
Myndigheter	- Endringer av bransjeregulering - Revisjoner av konsesjonsavtaler	- Innspill og tilbakemeldinger ifm. endringer av bransjeregulering, skatte-modell, fastprisavtaler, støtteordninger - Biologisk mangfold og forvaltning av elveløp i nye og pågående prosjekter - Konsesjonsprosesser
Ansatte	- Dialogmøter - Intranett - Medarbeiderundersøkelser - Løpende kommunikasjon med både tillitsvalgte og alle ansatte - Arbeidsmiljøutvalget (AMU)	- Generell internkommunikasjon - Lederutvikling - Arbeidsmiljø- og vilkår - Liketilstand arbeidsliv
Media	Åpenhet og tilgjengelighet for media	- Høye strømpriser - Ny nettleiemodell - Dialogmøter og webinarer for media
Interesseorganisasjoner	- Nasjonale og internasjonale grupper, råd og utvalg - Fornybar Norge - Huseierne	- Høye strømpriser - Skatteregimet og rammevilkår for øvrig - Ny nettleiemodell, støtteordninger, fastprisavtaler, m.m.



Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

Analyse av dobbel vesentlighet

Utgangspunkt og forutsetninger for analysen av dobbel vesentlighet

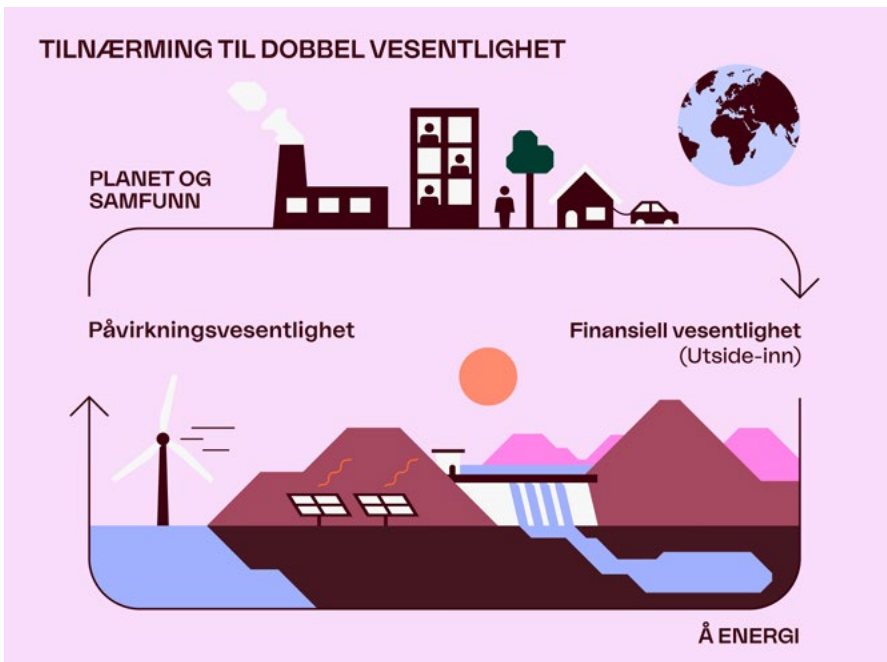
Å Energi har for rapporteringsåret 2024 gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse i tråd med kravene gitt i standardene for bærekraftsrapportering og veiledning fra EFRAG. Analysen dekker hele Å Energi, inkludert egen drift, oppstrøms og nedstrøms verdikjede.

Involvering og informasjonsgrunnlag i analysen av dobbel vesentlighet

Konsernfunksjonen CFO har overordnet eierskap til Å Energis prosess for dobbel vesentlighet, og arbeidet med analysen av dobbel vesentlighet har vært fasilitert av leder for avdeling bærekraft. Prosessen med å identifisere og vurdere påvirkninger, risikoer og muligheter har involvert representanter fra alle våre forretningsområder, samt relevante interne og eksterne ekspertressurser. Konsernledelsen, revisjonsutvalget og konsernstyret har vært involvert i prosessen for fastsettelse av de vesentlige påvirkningene, risikoene og mulighetene for Å Energi, samt godkjenning av disse.

Dialog med våre interessenter er en del av vår ordinære drift, og interessenters perspektiver har i prosessen vært dekket gjennom samtalene med de nevnte ekspertressursene, samt representanter fra forretningsområdene. Det er i tillegg gjennomført samtaler med interessenter direkte i de tilfellene det har vært vurdert som nødvendig.

Analysen har videre bygget på analyser og vurderinger som allerede er utført i ulike deler av virksomheten, herunder tidligere vesentlighetsanalyser, risikorapporter, rapportering etter åpenhetsloven, strategi, m.m.



Prosess og metode for analysen av dobbel vesentlighet



(1) Identifisering av påvirkninger, risikoer og muligheter

Identifisering av påvirkninger, risikoer og muligheter er basert på kartlegging av Å Energis verdikjede, aktiviteter og interessenter. Identifiserte påvirkninger er både negative og positive, faktiske

og potensielle. Det er i tillegg foretatt en vurdering mot bærekraftstemaer i standardene for bærekraftsrapportering, med formål om å sikre fullstendighet av identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter.



(2) Vurdering av påvirkninger, risikoer og muligheter

Vurderingen av identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter er utført i tråd med kravene i standardene for bærekraftsrapportering, samt tilhørende veiledninger fra EFRAG. Det er videre etablert skalaer for operasjonaliseringen av kravene til metodikk. Metodikk og skalaer anvendt i analysen av dobbel vesentlighet er harmonisert med Å Energis metodikk for risikovurdering der dette har vært hensiktsmessig.

Vurderingene er foretatt av iboende påvirkninger og risikoer, før effekter av eventuelle mitigerende tiltak er hensyntatt.

For temaet biologisk mangfold og økosystemer er det ikke utført stedsspesifikke vurderinger knyttet til enkelt-

vise lokasjoner, men det ble gjort overordnede vurderinger av typiske og kjente påvirkninger knyttet til selskapets aktiviteter. Videre er alle typer risikoer analysert, herunder overgangs- og fysisk risiko, og hvorvidt risikoene var systemiske eller ikke.

Vurdering av påvirkninger

Identifiserte påvirkninger er vurdert basert på påvirkningens alvorlighet, samt sannsynlighet for at påvirkningen inntreffer. En påvirknings grad av alvorlighet er for positive påvirkninger basert på skala/størrelsesorden og omfang/utbredelse av påvirkningen. For identifiserte negative påvirkninger inngår også graden av uopprettelighet i vurderingen av påvirkningens alvorlighet.

Vurdering av risikoer og muligheter

Identifiserte risikoer og muligheter er vurdert basert på størrelsesorden og sannsynlighet. Størrelsesorden er basert på finansiell konsekvens, målt enten direkte i monetær verdi, eller indirekte

gjennom effekt på omdømme, tilgang til ressurser eller relasjoner. I tilfeller hvor konsekvens ble vurdert basert på flere av de definerte parameterne, har høyest vurderte konsekvens vært førende.



(3) Fastsettelse av vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I tråd med oppdatert veiledning fra EFRAG og gjeldende praksis, er det i analysen benyttet en matrise for vesentlighet for å fastsette hvilke påvirkninger, risikoer og muligheter som er vesentlige for Å Energi. I matrisen har Å Energi definert hvilke kombinasjoner av sannsynlighet og konsekvens som skal vurderes som vesentlige for kon-

sernet. Det er benyttet samme matrise for fastsettelse av påvirkninger, risikoer og muligheter. Det er videre ikke benyttet andre kvalitative kriterier for å beslutte vesentlighet.

Å Energis analyse av dobbel vesentlighet vil oppdateres etter behov, og minimum på årlig basis.

Prosess for identifisering av vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter for klima

Analyse av klimapåvirkning

En sentral del av analysen av dobbel vesentlighet var å danne et tydeligere bilde av Å Energi sin påvirkning på klimaet. Kartlegging av Å Energi sine klimagassutslipp er gjennomført med utgangspunkt i konsernets egen drift og verdikjede (scope 1-3).

Analyse av klimarisiko

Fysisk klimarisiko

I analysen av dobbel vesentlighet ble det avdekket at Å Energi står overfor

flere klimarelaterte risikoer og muligheter, deriblant fysisk klimarisiko som følge av akutte og kroniske konsekvenser av klimaendringene.

Høsten 2023 gjorde Å Energi en omfattende analyse av konsernets eksponering mot fysisk klimarisiko. Det ble gjennomført en lokasjonsspesifikk analyse for omtrent 150 av konsernets egne lokasjoner, tilhørende forretningsområdene Vannkraft, Nett og Kunde og energiløsninger. De utvalgte lokasjonene

er sentrale for konsernets taksonomifattede aktiviteter. Analysen ble gjennomført på tvers av to scenarier og to tidshorisonter.

Hver lokasjon ble vurdert for eksponering mot kroniske og akutte konsekvenser av klimaendringene, basert på sannsynligheten for klimarelaterte hendelser og deres varighet.

Beskrivelse av klimascenarier for fysisk klimarisiko

Scenario	Tidshorisonter	Beskrivelse
IPCC: SSP1-2.6	2050	Utslipp av klimagasser reduseres betraktelig, og verden nærmer seg netto null. Global oppvarming begrenses til 2°C.
	2100	Verden har nådd netto null, og en kan tidvis måle negative utslipp av CO2. Global oppvarming begrenses til 2°C.
IPCC: SSP5-8.5	2050	Utslipp av klimagasser doubles innen 2050. Global oppvarming overstiger 4°C.
	2100	Utslipp av klimagasser forsetter å øke. Global oppvarming overstiger 4°C.

[IPCC, 2023](#)



Utstyr og infrastruktur tilhørende de tre forretningsområdene har i gjennomsnitt en forventet teknisk levetid på mellom 30 og 60 år, og de beste estimatene for fysiske konsekvenser av klimaendringene finnes for årene mellom 2081 og 2100¹. Formålet med å analysere fysisk klimarisiko er å danne et bilde av konsernets eksponering slik at strategi og finansielle beslutninger kan tilpasses dette. På bakgrunn av ovennevnte argumenter, er 2050 og 2100 anvendt som tidshorisonter for analysen².

I analysen ble det avdekket at konser-

nets lokasjoner i størst grad er eksponert mot akutte vannrelaterte hendelser i form av flom og kraftig nedbør. Antallet risikoeksponerte lokasjoner øker med tiden, og den største økningen får en dersom verden beveger seg inn i et høyutslippsscenario der global oppvarming overstiger 4°C.

Overgangsrisiko
Parallelt med analysen av fysisk klimarisiko, har Å Energi gjort en analyse av konsernets eksponering mot risiko og muligheter som skyldes overgangen til en klimanøytral økonomi, såkalt overgangsrisiko. I denne analysen ble det

tatt utgangspunkt i trender og drivere knyttet til politikk, teknologi, marked og omdømme. Hver identifiserte risiko og mulighet ble vurdert basert på deres konsekvens, sannsynlighet og trend. To klimascenarioer og tre tidshorisonter ble tatt i betraktning i vurderingen av sannsynlighet. Vi har benyttet kortere tidshorisonter for overgangsrisiko enn for fysisk risiko, da endringer i markedet oppstår raskt sammenlignet med endringer i klimaet. De er likevel utvidet noe sammenlignet med tidshorisontene definert i standardene for bærekraftsrapportering, da det ble vurdert som hensiktsmessig for dette formålet.

Beskrivelse av klimascenarioer for fysisk klimarisiko

Scenario	Tidshorisonter	Beskrivelse
Announced Pledges Scenario (APS)	0-3 år	I dette scenarioet møter vi en verden som gjennomfører betydelige tiltak for å redusere utslipp av klimagasser. Scenarioet innebærer blant annet ambisiøs klimapolitikk, kraftige utslippskutt, og en rask overgang til fornybare energikilder. Dette scenarioet medfører betydelig overgangsrisiko allerede på kort sikt, og risikoen er forventet å øke i tråd med innføring av planlagte reguleringer.
	3-7 år	
	>7 år	Dette scenarioet er relevant for Å Energi, som vil dra nytte av økt etterspørsel etter fornybar kraft, og vil kunne treffes av nye reguleringer.
Business As Usual (BAU)	0-3 år	I dette scenarioet møter vi en verden hvis handlingsmønstre i liten grad er påvirket av klimaendringene. Klimapolitikken mislykkes, og de fysiske konsekvensene av klimaendringene øker. I et slikt høyutslippsscenario vil det være begrenset overgangsrisiko i alle tidshorisonter, da strengere reguleringer, økte skatter eller økt etterspørsel etter lavutslippsløsninger ikke er å forvente.
	3-7 år	
	>7 år	Til tross for begrenset overgangsrisiko er dette scenarioet relevant for Å Energi, fordi konsernets forretningsmodell er tett knyttet til omstillingen av samfunnet.

World Energy Outlook, 2024

Å Energis kjernevirksomhet, produksjon og distribusjon av fornybar energi, er en viktig bidragsyter i overgangen til en klimanøytral økonomi, og ingen av Å Energis eiendeler eller aktiviteter er vurdert som inkompatible med denne overgangen. Et BAU-scenario vil imidlertid kunne medføre risikoer knyttet til

reduisert etterspørsel etter fornybar kraft, mens et APS-scenario vil kunne medføre risikoer knyttet til uoversiktlige rammebetingelser. Et slikt scenario vil også kunne medføre en viktig mulighet i form av økt inntjening som følge av elektrifisering. Disse risikoene og mulighetene kan det leses mer om under.

Bruk av scenarioanalyse gir god innsikt i hvordan fremtiden potensielt kan se ut. Det er imidlertid viktig å påpeke at de ikke representerer noen fasit, men projeksjoner basert på antakelser og tilgjengelig data.

¹ IPCC, 2023
² Disse tidshorisontene avviker fra de som er definert i ESRS 1

Resultater av dobbel vesentlighetsanalyse

Følgende bærekraftstema er vurdert til å være vesentlige for Å Energi i 2024: Klimaendringer (E1), biologisk mangfold og økosystemer (E4), ressursbruk og sirkularitet (E5), egen arbeidsstyrke (S1), arbeidere i verdikjeden (S2), berørte lokalsamfunn (S3), kunder og sluttbrukere (S4) og forretningsadferd (G1).

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter for Å Energi 2024

Beskrivelse		Tidshorisont
ESRS E1 Klimaendringer		
Begrensning av klimaendringer		
Faktisk negativ påvirkning (ED)	Negativ påvirkning på klima i form av direkte utslipp fra Å Energi sine aktiviteter og eiendeler (scope 1)	Kort (0-1 år)
Faktisk negativ påvirkning (ED, VK)	Negativ påvirkning på klima i form av utslipp knyttet til Å Energi sitt innkjøp av energi (scope 2)	Kort (0-1 år)
Faktisk negativ påvirkning (VK)	Negativ påvirkning på klima i form av utslipp fra aktiviteter i Å Energi sin verdikjede (scope 3)	Kort (0-1 år)
Faktisk positiv påvirkning (ED, VK)	Positiv påvirkning på klima gjennom utbygging av fornybar energi og innovasjon innen fornybar teknologi	Lang (>5 år)
Faktisk positiv påvirkning (ED)	Positiv påvirkning på klima gjennom sikker strømforsyning og utbygging av kraftnettet, som videre påvirker samfunnets evne til elektrifisering	Kort (0-1 år)
Risiko (ED)	Overgangsrisiko knyttet til uoversiktlige og uforutsigbare rammebetingelser i omstillingen til et lavutslippssamfunn	Lang (>5 år)
Mulighet (ED)	Mulighet for økt inntjening gjennom økt satsning på elektrifisering og fornybare energiløsninger i det grønne skiftet	Medium (1-5 år)
Tilpasning til klimaendringer		
Potensiell positiv påvirkning (ED)	Positiv påvirkning på norske byer og tettsteder gjennom flomsikring. Produksjon av vannkraft innebærer regulering av vassdrag, som vil jevne ut vannføring og ha en flomdempende effekt	Medium (1-5 år)
Risiko (ED)	Fysisk klimarisiko knyttet til akutte og kroniske konsekvenser av klimaendringene, som kan skade anlegg og infrastruktur	Medium (1-5 år)
Energi		
Potensiell positiv påvirkning (ED)	Positiv påvirkning på utbygging av fornybar energi og grønn teknologi gjennom langsiktige kraftkontrakter med industriaktører	Kort (0-1 år)
ESRS E4 Biologisk mangfold og økosystemer		
Direkte drivere for tap av naturmangfold		
Faktisk negativ påvirkning (ED, VK)	Negativ påvirkning på natur gjennom arealendringer som følge av utbygging av fornybar energi og kraftinfrastruktur	Kort (0-1 år)
Faktisk negativ påvirkning (ED, VK)	Negativ påvirkning på natur, økosystemer og biologisk mangfold gjennom utbygging av fornybar energi og kraftinfrastruktur	Kort (0-1 år)
Risiko (ED)	Strengere og mer komplekse krav knyttet til natur og arealbruk	Medium (1-5 år)
Påvirkning på arters tilstand		
Faktisk negativ påvirkning (ED)	Negativ påvirkning på populasjonsstørrelse og arters og økosystemers tilstand, samt utrydningstruede arter, gjennom drift av kraftverk og kraftinfrastruktur	Kort (0-1 år)

* ED: Egen drift
VK: Verdikjede



Beskrivelse		Tidshorisont
ESRS E5 Ressursbruk og sirkularitet		
Avfall		
Faktisk negativ påvirkning (ED)	Negativ påvirkning på ressursbruk gjennom manglende sirkulære modeller (gjenvinning/gjenbruk) for ulike typer avfall"	Kort (0-1 år)
Faktisk positiv påvirkning (ED)	Positiv påvirkning på sirkularitet gjennom at bioavfall blir brukt til energiproduksjon	Kort (0-1 år)
Inngående ressurser		
Potensiell negativ påvirkning (ED)	Negativ påvirkning på ressursbruk gjennom høyt ressursforbruk i utbygging av kraftanlegg og kraftinfrastruktur	Kort (0-1 år)
ESRS S1 Egen arbeidsstyrke		
Arbeidsforhold		
Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansattes helse og sikkerhet som følge av fysiske arbeidsforhold	Kort (0-1 år)
Risiko (ED)	Omdømmerisiko knyttet til arbeidsulykker i egen virksomhet	Kort (0-1 år)
Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansattes arbeids-/fritidsbalanse knyttet til ugunstige arbeidstider, skiftarbeid, samt høy arbeidsbelastning	Kort (0-1 år)
Likebehandling og like muligheter for alle		
Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansatte og arbeidstakeres rett til like-behandling som følge av diskriminering i rekruttering og i arbeidsforholdet	Kort (0-1 år)
Andre arbeidsrelaterte rettigheter		
Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansattes rett til personvern knyttet til håndtering av personlig informasjon	Kort (0-1 år)
ESRS S2 Arbeidere i verdikjeden		
Arbeidsforhold		
Potensiell negativ påvirkning (VK)	Potensiell negativ påvirkning på arbeidere i verdikjeden som følge av brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold	Kort (0-1 år)
Risiko (VK)	Omdømmerisiko knyttet til brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold for arbeidere i verdikjeden	Kort (0-1 år)
ESRS S3 Berørte lokalsamfunn		
Sikkerhetsrelaterte påvirkninger		
Potensiell, negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på lokalsamfunn ved manglende evne til å sikre kraftforsyning til samfunnskritisk infrastruktur	Kort (0-1 år)
Arealrelaterte påvirkninger		
Faktisk negativ påvirkning (ED, VK)	Faktisk negativ påvirkning på landarealer og rekreasjonsområder i berørte lokalsamfunn knyttet til utbygging og drift av kraftanlegg og infrastruktur	Kort (0-1 år)

Beskrivelse		Tidshorisont
ESRS S4 Kunder og sluttbruker		
Sosial inkludering av kunder og sluttbruker		
Potensiell positiv påvirkning (ED)	Potensiell positiv påvirkning på kunders forståelse av kraftbransjen, og derav deres evne til å ta informerte valg om egen el-hverdag	Kort (0-1 år)
Ikke-diskriminering		
Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på kunder knyttet til ulike former for diskriminering på digitale flater	Kort (0-1 år)
Personvern		
Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på forbrukerens rett til personvern knyttet til håndtering av personlig informasjon	Kort (0-1 år)
ESRS G1 Forretningsadferd		
Forretningsadferd og -kultur		
Potensiell negativ påvirkning (ED, VK)	Potensiell negativ påvirkning på forretningskulturen og samfunnet knyttet til manglende etterlevelse av virksomhetens etiske retningslinjer og god forretningsadferd	Kort (0-1 år)
Risiko (ED, VK)	Risiko for tap av omdømme og sanksjoner som følge av manglende etterlevelse av etiske retningslinjer og lover	Kort (0-1 år)
Korrupsjon og bestikkelser		
Potensiell negativ påvirkning (ED, VK)	Potensiell negativ påvirkning knyttet til risiko for korrupsjon i egen virksomhet og i verdikjeden	Kort (0-1 år)
Risiko (ED, VK)	Risiko for tap av omdømme og sanksjoner som følge av korrupsjon i egen virksomhet og i verdikjeden	Kort (0-1 år)
Politisk engasjement		
Positiv påvirkning (ED, VK)	Positiv påvirkning på samfunnet gjennom politisk engasjement og lobbyvirksomhet	Kort (0-1 år)
Håndtering av relasjoner med leverandører		
Potensiell negativ påvirkning (VK)	Potensiell negativ påvirkning på sosiale og miljømessige aspekter i Å Energis verdikjede grunnet manglende rutiner og praksis knyttet til leverandøroppfølging	Kort (0-1 år)
Risiko (ED)	Omdømmerisiko knyttet til mangelfull leverandørstyring	Kort (0-1 år)
Beskyttelse av varslere		
Potensiell negativ påvirkning (ED, VK)	Potensiell negativ påvirkning knyttet til kultur og tilrettelegging for varsling	Kort (0-1 år)
Potensiell negativ påvirkning (ED, VK)	Potensiell negativ påvirkning på varsler knyttet til risiko for manglende beskyttelse av varslere	Kort (0-1 år)



Opplysningskrav i ESRS-standarder som er omfattet av foretakets bærekraftsrapport

De vesentlige påvirkningene, risi-
koene og mulighetene identifisert i
analysen av dobbel vesentlighet, er
utgangspunktet for opplysningskrav

som er vurdert som vesentlige for
denne bærekraftsrapporten, samt
vurderingen av vesentlig informasjon
som er inkludert. Se oversikt under

for opplysningskrav som er omfattet
av denne rapporten, samt henvisning
til sidetall.

ESRS	Opplys- ningskrav	Navn på opplysningskrav	Side	Avsnitt
Generelle opplysningskrav				
ESRS 2	BP-1	Generelt grunnlag for utarbeiding av bærekraftsrapport	60	<u>Grunnlag for utarbeidelse av bærekraftsrapporten</u>
ESRS 2	BP-2	Opplysninger i forbindelse med særlige omstendigheter	60	<u>Grunnlag for utarbeidelse av bærekraftsrapporten</u>
ESRS 2	GOV-1	Administrasjons-, ledelses- og kontroll-organenes rolle	62	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
		• ESRS G1 Forretningsadferd	177	<u>Forretningsadferd og forretningskultur</u>
ESRS 2	GOV-2	Opplysninger som gis til foretakets administra-sjons-, ledelses- og kontrollorganer, og bære-kraftsforhold som behandles av disse organene	62	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
ESRS 2	GOV-3	Integrering av bærekraftsrelaterte resultater i insentivordninger	62	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
		• ESRS E1 Klimaendringer		
ESRS 2	GOV-4	Erklæring om aktsomhetsvurdering	62	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
ESRS 2	GOV-5	Risikostyring og internkontroll med bærekrafts-rapportering	62	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
ESRS 2	SBM-1	Strategi, forretningsmodell og verdikjede	60	<u>Strategi</u>
ESRS 2	SBM-2	Interessenters interesser og synspunkter	60	<u>Strategi</u>
		• ESRS S1 Egen arbeidsstyrke	149	<u>Dialog med egne ansatte</u>
		• ESRS S2 Arbeidere i verdikjeden	160	<u>Dialog med arbeidere i verdikjeden</u>
		• ESRS S3 Berørte lokalsamfunn	164	<u>Dialog med berørte lokalsamfunn</u>
		• ESRS S4 Forbruker og sluttbruker	170	<u>Dialog med kunder og sluttbrukere</u>
ESRS 2	SBM-3	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretnings-modell	84	E1:
			84	• <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
		• ESRS E1 Klimaendringer	110	E4:
		• ESRS E4 Biologisk mangfold og økosystemer	110	• <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
			138	E5: • <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>

ESRS	Opplys- ningskrav	Navn på opplysningskrav	Side	Avsnitt
Generelle opplysningskrav				
ESRS 2	SBM-3	• ESRS S1 Egen arbeidsstyrke	144	S1:
			145	• <u>Egen arbeidsstyrke</u>
			146	• <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
			149	• <u>Helse, miljø og sikkerhet (HMS)</u>
			151	• <u>Balanse mellom arbeid og fritid</u>
		• ESRS S2 Arbeidere i verdikjeden	152	• <u>Mangfold og likestilling</u>
			154	• <u>Personvern</u>
			156	S2:
			156	• <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
		• ESRS S3 Berørte lokalsamfunn	162	S3:
			162	• <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
ESRS 2	IRO-1	• ESRS S4 Forbruker og sluttbruker	168	S4:
			168	• <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
			174	G1:
			174	• <u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
			177	• <u>Forretningsadferd og forretningskultur</u>
		Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter	177	• <u>Korrupsjon og bestikkelser</u>
			178	• <u>Varsling</u>
			178	• <u>Leverandørstyring</u>
			179	• <u>Politisk engasjement</u>
ESRS 2	IRO-2	• Opplysningskrav i ESRS-standarder som er omfattet av foretakets bærekraftsrapport	66	<u>Analyse av dobbel vesentlighet</u>
			84	
			110	
			138	
			174	
ESRS 2	IRO-2	• Opplysningskrav i ESRS-standarder som er omfattet av foretakets bærekraftsrapport	69	<u>Resultater av dobbel vesentlighetsanalyse</u>



ESRS	Opplys- ningskrav	Navn på opplysningskrav	Side	Avsnitt
Klima og miljø				
Klimaendringer			84	
ESRS E1	E1-1	Omstillingsplan for begrensning av klima- endringer	86	<u>Omstilling til et lavutslippssamfunn</u>
ESRS E1	E1-2	Policyer for begrensning av og tilpasning til klimaendringer	86	<u>Styrende dokumenter</u>
ESRS E1	E1-3	Tiltak og ressurser i forbindelse med policyer for klimaendringer	87	<u>Tiltak knyttet til identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
ESRS E1	E1-4	Mål knyttet til begrensning av, og tilpasning til, klimaendringer	87	<u>Klimamål</u>
ESRS E1	E1-5	Energiforbruk og energimiks	89	<u>Produsert energi</u>
ESRS E1	E1-6	Brutto klimagassutslipp innenfor scope 1, 2, 3 og samlede klimagassutslipp	89	<u>Klimagassutslipp</u>
Biologisk mangfold og økosystemer				
ESRS E4	E4-1	Omstillingsplan og ivaretagelse av biologisk mangfold og økosystemer i strategi og forret- ningsmodell	110	<u>Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
ESRS E4	E4-2	Policyer for biologisk mangfold og økosystemer	111	<u>Styrende dokumenter</u>
ESRS E4	E4-3	Tiltak og ressurser i forbindelse med biologisk mangfold og økosystemer	114	<u>Tiltak knyttet til identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
ESRS E4	E4-4	Mål knyttet til biologisk mangfold og økosystemer	115	<u>Resultater 2024</u>
ESRS E4	E4-5	Måleindikatorer for påvirkning knyttet til endringer i biologisk mangfold og økosystemer	115	<u>Resultater 2024</u> <u>I § 35 er vesentlige lokasjoner fra Fredrikstad Energi AS utelatt fra årets rapportering</u>
Ressursbruk og sirkularitet				
ESRS E5	E5-1	Policyer for ressursbruk og sirkulær økonomi	139	Styrende dokumenter
ESRS E5	E5-2	Tiltak og ressurser i forbindelse med res- sursbruk og sirkulær økonomi	140	<u>Tiltak knyttet til identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter</u>
ESRS E5	E5-3	Mål knyttet til ressursbruk og sirkulær økonomi	140	<u>Resultater 2024</u>
ESRS E5	E5-4	Inngående ressurser		Utelatt fra årets rapportering
ESRS E5	E5-5	Utgående ressurser	140	<u>Resultater 2024</u>

ESRS	Opplys- ningskrav	Navn på opplysningskrav	Side	Avsnitt
Sosiale forhold				
Egen arbeidsstyrke			144	
ESRS S1	S1-1	Policyer i forbindelse med egen arbeidsstyrke	148 149 152 154	<u>Styrende dokumenter</u> <u>Styrende dokumenter på HMS</u> <u>Styrende dokumenter for mangfold og likestilling</u> <u>Personvern</u>
ESRS S1	S1-2	Rutiner for kontakt med egen arbeidsstyrke og arbeidstakerrepresentanter om påvirkninger	149 149	<u>Dialog med egne ansatte</u> <u>Dialog med egne ansatte knyttet til HMS</u>
ESRS S1	S1-3	Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der egen arbeidsstyrke kan gi uttrykk for bekymringer	149 150	<u>Dialog med egne ansatte</u> <u>Prosess for å håndtere negativ påvirkning</u>
ESRS S1	S1-4	Tiltak knyttet til vesentlige påvirkninger på egen arbeidsstyrke og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige mulig- heter i forbindelse med egen arbeidsstyrke, og effektiviteten av disse tiltakene	150 151 152 154	<u>Helse, miljø og sikkerhet – tiltak</u> <u>Balanse mellom arbeid og fritid – tiltak</u> <u>Mangfold og likestilling – tiltak</u> <u>Personvern</u>
ESRS S1	S1-5	Mål for hvordan vesentlige negative påvirk- ninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres	150 151 152 154	<u>Helse, miljø og sikkerhet – mål</u> <u>Balanse mellom arbeid og fritid – mål</u> <u>Mangfold og likestilling – mål</u> <u>Personvern</u>
ESRS S1	S1-6	Opplysninger om foretakets ansatte	145	<u>Opplysninger om egen arbeidsstyrke</u>
ESRS S1	S1-7	Opplysninger om ikke ansatte arbeidere i foretakets egen arbeidsstyrke	145	<u>Opplysninger om egen arbeidsstyrke</u>
ESRS S1	S1-8	Kollektivavtalers dekning og dialog mellom partene i arbeidslivet	145	<u>Kollektivavtalers dekning og dialog mellom partene i arbeidslivet</u>
ESRS S1	S1-9	Mangfoldsindikatorer	153	<u>Kjønnsfordeling i toppledelsen</u> <u>Aldersfordeling blant de ansatte</u>
ESRS S1	S1-10	Tilstrekkelig lønn	151	<u>Tilstrekkelig lønn</u>
ESRS S1	S1-14	Måleindikatorer for arbeidsmiljø	150	<u>Måleindikatorer for arbeidsmiljø</u>
ESRS S1	S1-16	Måleindikatorer for godtgjøring (lønnsforskjell og samlet godtgjøring)	153	<u>Måleindikatorer for godtgjøring</u>
ESRS S1	S1-17	Hendelser, klager og alvorlige menneskerettighetsbrudd	152	<u>Hendelser og klager som er registrert i rapporteringsperioden</u>



ESRS	Opplys- ningskrav	Navn på opplysningskrav	Side	Avsnitt
Arbeidere i verdikjeden			156	
ESRS S2	S2-1	Policyer for arbeidere i verdikjeden	159	Styrende dokumenter
ESRS S2	S2-2	Rutiner for kontakt med arbeidere i verdikjeden om påvirkninger	160	Dialog med arbeidere i verdikjeden
ESRS S2	S2-3	Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der arbeidere i verdikjeden kan gi uttrykk for bekymringer	160	Dialog med arbeidere i verdikjeden
ESRS S2	S2-4	Tiltak knyttet til vesentlige påvirkninger på arbeidere i verdikjeden og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med arbeidere i verdikjeden, og effektiviteten av disse tiltakene	160	Tiltak
ESRS S2	S2-5	Mål for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres	160	Mål
Berørte lokalsamfunn			163	
ESRS S3	S3-1	Policyer for berørte lokalsamfunn	163	Styrende dokumenter
ESRS S3	S3-2	Rutiner for kontakt med berørte lokalsamfunn om påvirkninger	164	Dialog med berørte lokalsamfunn
ESRS S3	S3-3	Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der berørte lokalsamfunn kan gi uttrykk for bekymringer	164	Prosesser og rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger
ESRS S3	S3-4	Tiltak knyttet til vesentlige påvirkninger på berørte lokalsamfunn og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med berørte lokalsamfunn, og effektiviteten av disse tiltakene	165	Kraftforsyning
			166	Arealpåvirkning i berørte lokalsamfunn
ESRS S3	S3-5	Mål for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres	162	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter
Kunder og sluttbrukere			168	
ESRS S4	S4-1	Policyer for forbrukere og sluttbrukere	169	Styrende dokumenter
ESRS S4	S4-2	Rutiner for kontakt med forbrukere og sluttbrukere om påvirkninger	170	Dialog med kunder og sluttbrukere
ESRS S4	S4-3	Rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger og kanaler der forbrukere og sluttbrukere kan gi uttrykk for bekymringer	170	Prosesser og rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger

ESRS	Opplys- ningskrav	Navn på opplysningskrav	Side	Avsnitt
Forbrukere og sluttbrukere			168	
ESRS S4	S4-4	Tiltak knyttet til vesentlige påvirkninger på forbrukere og sluttbrukere og strategier for å håndtere vesentlige risikoer og utnytte vesentlige muligheter i forbindelse med forbrukere og sluttbrukere, og effektiviteten av disse tiltakene	170	Tilgang til kvalitetsinformasjon
			171	Sosial inkludering og ikke-diskriminering
			171	Personvern
ESRS S4	S4-5	Mål for hvordan vesentlige negative påvirkninger skal håndteres, positive påvirkninger styrkes og vesentlige risikoer og muligheter håndteres	168	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter
Forretningsadferd				
Forretningsadferd			174	
ESRS G1	G1-1	Policyer for god forretningsskikk og bedriftskultur	177	Forretningsadferd og forretningskultur
			178	Varsling
			177	Korrupsjon og bestikkelser
ESRS G1	G1-2	Håndtering av forbindelser med leverandører	178	Leverandørstyring
ESRS G1	G1-3	Forebygging og avdekking av korrupsjon og bestikkelser	177	Korrupsjon og bestikkelser
			178	Varsling
ESRS G1	G1-4	Tilfeller av korrupsjon eller bestikkelser	177	Korrupsjon og bestikkelser
ESRS G1	G1-5	Politisk innflytelse og lobbyvirksomhet	179	Politisk engasjement

Liste over datapunkter i overgripende og emnespesifikke standarder som stammer fra annen EU-lovgivning

Lovgivning forkortelser

SFDR Sustainable Finance Disclosure Regulation
P3 EBA Pilar 3 disclosure requirements
BRR Climate Benchmark Standards Regulation
EUCL EU Climate Law

Opplysningskrav	Datapunkt		Lovgivning	Referanse
ESRS 2 GOV-1	21 (d)	Kjønnsfordeling i konsernstyret	SFDR/BRR	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
	21 (e)	Prosentdel av styremedlemmer som er uavhengige	BRR	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
	30	Erklæring om aktsomhetsvurdering	SFDR	<u>Styring av bærekraft i Å Energi</u>
ESRS 2 GOV-4	40 (d) i	Deltakelse i aktiviteter knyttet til fossilt brensel	SFDR/P3/BRR	Ikke relevant
ESRS 2 SBM-1	40 (d) ii	Deltakelse i aktiviteter knyttet til kjemisk produksjon	SFDR/BRR	Ikke relevant
	40 (d) iii	Deltakelse i aktiviteter knyttet til kontroversielle våpen	SFDR/BRR	Ikke relevant
	40 (d) iv	Deltakelse i aktiviteter knyttet til dyrking og produksjon av tobakk	BRR	Ikke relevant
ESRS E1-1	14	Omstillingsplan for å oppnå klimanøytralitet innen 2050	EUCL	<u>E1 'Omstilling til et lavutslippssamfunn'</u>
	16 (g)	Foretak utelukket fra EU-referanseverdier for tilpasning til Parisavtalen	P3/BRR	<u>E1 'Omstilling til et lavutslippssamfunn'</u>
ESRS E1-4	34	Mål for reduksjon av klimagassutslipp	SFDR/P3/BRR	<u>E1 'Klimamål'</u>
ESRS E1-5	38	Energiforbruk fra fossile kilder oppdelt etter kilder (bare sektorer med høy klimapåvirkning)	SFDR	Ikke vesentlig
	37	Energiforbruk og energimiks	SFDR	Ikke vesentlig
	40 - 43	Energiintensitet i forbindelse med aktiviteter i sektorer med høy klimapåvirkning	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E1-6	44	Brutto klimagassutslipp innenfor scope 1, 2, 3 og samlede klimagassutslipp	SFDR/P3/BRR	<u>E1 'Klimagassutslipp'</u>
	53 - 55	Brutto utslippsintensitet for klimagassutslipp	SFDR/P3/BRR	<u>E1 'Intensitet'</u>
ESRS E1-7	56	Fjerning av klimagasser og klimakvoter	EUCL	Ikke vesentlig

Opplysningskrav	Datapunkt		Lovgivning	Referanse
ESRS E1-9	66	Referanseporteføljens eksponering mot klimarelaterte fysiske risikoer	BRR	Innfasingskrav
	66 (a)	Oppdeling av pengebeløp etter akutt og kronisk fysisk risiko	P3	Innfasingskrav
	66 (c)	Plassering av vesentlige eiendeler som er utsatt for vesentlig fysisk risiko	P3	Innfasingskrav
	67 (c)	Oppdeling av den balanseførte verdien på dets faste eiendom etter energieffektivitetsklasser	BRR	Innfasingskrav
	69	Porteføljens grad av eksponering mot klimarelaterte muligheter	BRR	<u>E1 'Klimarelaterte risikoer og muligheter'</u>
ESRS E2-4	28	Mengden av hvert forurensende stoff som er oppført i vedlegg II til E-PRTR-forordningen (europeisk register over utslipp og overføring av forurensende stoffer), som slippes ut i luft, vann og jord	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E3-1	9	Vann og marine ressurser	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS 3-1	13	Særskilt policy	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E3-1 Sustainable oceans and seas paragraph	14	Bærekraftige havområder	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E3-4	28 (c)	Samlet mengde vann som gjenvinnes og brukes om igjen	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E3-4	29	Samlet vannforbruk i m3 pr. nettoinntekt av egen virksomhet	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E4, SBM-3 (ESRS 2)	16 (a) (i)	Aktiviteter som har en negativ påvirkning på områder som er følsomme for biologisk mangfold	SFDR	<u>E4 'Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter'</u>
	16 (b)	Forringelse av land, ørkenspredning eller jordforsegling	SFDR	Ikke vesentlig
	16 (c)	Truede arter	SFDR	<u>E4 'Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter'</u>
ESRS E4-2	24 (b)	Bærekraftig areal-/landbrukspraksis eller -policy	SFDR	Ikke relevant
ESRS E4-2	24 (c)	Bærekraftige metoder eller policyer for havområder	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E4-2	24 (d)	Policyer for å håndtere avskoging	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS E5-5	37 (d)	Ikke-gjenvunnet avfall	SFDR	<u>E4 'Mål og indikatorer'</u>



Opplysningskrav	Datapunkt		Lovgivning	Referanse
ESRS E5-5	39	Farlig avfall og radioaktivt avfall	SFDR	E4 'Mål og indikatorer'
ESRS 2-SBM3 - S1	14 (f)	Risiko for tilfeller av tvangsarbeid	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS 2-SBM3 - S1	14 (g)	Risiko for tilfeller av barnearbeid	SFDR	Ikke vesentlig
ESRS S1-1	20	Forpliktelser i forbindelse med menneske-rettighetspolicy	SFDR	S1 'Styrende dokumenter' / 'Dialog med egne ansatte'
ESRS S1-1	21	Policy for aktsomhetsvurdering i spørsmål som behandles i Den internasjonale arbeidsorganisasjonens (ILO) grunnleggende konvensjoner 1–8	BRR	S1 Konsernets etiske retningslinjer
ESRS S1-1	22	Prosesser og tiltak for å forebygge menneskehandel	SFDR	Ikke relevant
ESRS S1-1	23	Policy for forebygging av arbeidsulykker eller et system for å håndtere slike	SFDR	S1 'Konsernføringer HMS'
ESRS S1-3	32 (c)	Klagebehandlingsordninger	SFDR	S1 'Dialog med egne ansatte', G1 'Varsling'
ESRS S1-14	88 (b) and (c)	Antall dødsfall og antall arbeidsrelaterte ulykker samt ulykkesfrekvens	SFDR/BRR	S1 'Arbeidsforhold'
ESRS S1-14	88 (e)	Antall dager tapt på grunn av skader, ulykker, dødsfall eller sykdom	SFDR	S1 'Arbeidsforhold'
ESRS S1-16	97 (a)	Ujustert lønnsforskjell mellom kjønnene	SFDR/BRR	S1 'Likebehandling og like muligheter for alle'
ESRS S1-16	97 (b)	For høy lønnsandel til administrerende direktør	SFDR	S1 'Likebehandling og like muligheter for alle'
ESRS S1-17	103 (a)	Tilfeller av diskriminering	SFDR	S1 'Likebehandling og like muligheter for alle'
ESRS S1-17	104 (a)	Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer	SFDR/BRR	Ikke relevant
ESRS 2-SBM3 – S2	11 (b)	Vesentlig risiko for barnearbeid eller tvangsarbeid i verdikjeden	SFDR	Ikke relevant
ESRS S2-1	17	Forpliktelser i forbindelse med menneske-rettighetspolicy	SFDR	S2 'Styrende dokumenter' / 'Dialog med verdikjeden'
ESRS S2-1	18	Policyer for arbeidere i verdikjeden	SFDR	S2 'Styrende dokumenter'
ESRS S2-1	19	Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer	SFDR/BRR	S2 'Styrende dokumenter'

Opplysningskrav	Datapunkt		Lovgivning	Referanse
ESRS S2-1	19	Policy for aktsomhetsvurdering i spørsmål som behandles i Den internasjonale arbeidsorganisasjons (ILO) grunnleggende konvensjoner 1–8	BRR	S2 'Styrende dokumenter'
ESRS S2-4	36	Menneskerettighetsspørsmål og -hendelser i forbindelse med oppstrøms og nedstrøms verdikjede	SFDR	Ikke relevant
ESRS S3-1	16	Forpliktelser i forbindelse med menneske-rettighetspolicy	SFDR	Ikke relevant
ESRS S3-1	17	Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter, ILOs prinsipper eller OECDs retningslinjer	SFDR/BRR	S3 'Styrende dokumenter'
ESRS S3-4	36	Menneskerettighetsspørsmål og -hendelser	SFDR	S3 'Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter'
ESRS S4-1	16	Policyer for forbrukere og sluttbrukere	SFDR	Ikke relevant
ESRS S4-1	17	Manglende overholdelse av FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer	SFDR/BRR	S4 'Styrende dokumenter'
ESRS S4-4	35	Menneskerettighetsspørsmål og -hendelser	SFDR	S4 'Styrende dokumenter'
ESRS G1-1	10 (b)	FNs konvensjon mot korrupsjon	SFDR	G1 'Korrupsjon og bestikkelser'
ESRS G1-1	10 (d)	Vern av varslere	SFDR	G1 'Varsling'
ESRS G1-4	24 (a)	Bøter for brudd på lover om bekjempelse av korrupsjon og bestikkelser	SFDR/BRR	G1 'Korrupsjon og bestikkelser'
ESRS G1-4	24 (b)	Standarder om bekjempelse av korrupsjon og bestikkelser	SFDR	G1 'Korrupsjon og bestikkelser'



Klima og miljø

Klimaendringer

Økt produksjon og tilgang til fornybar energi er en forutsetning for at vi skal lykkes med omstillingen til et lavutslippssamfunn. Samtidig anerkjenner vi at Å Energi både påvirker klimaet og påvirkes av klimaendringene. Vi har identifisert vesentlige klimarelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter, som alle har en effekt på konsernets forretningsmodell, verdikjede, strategi og beslutningstaking.

For å minimere vår negative påvirkning på klimaet må vi ta i bruk ny tek-

nologi, inngå strategiske partnerskap og stille strenge krav til leverandører for å fremme utslippsreduksjon i verdikjeden. Konsernets strategi og beslutningstaking må gjenspeile vårt ønske om å redusere klimagassutslipp.

Vår eksponering mot fysisk klimarisiko medfører et behov for investeringer i robust infrastruktur, og risikoeksponering må tas i betraktning i beslutninger for å sikre motstandsdyktighet. Regulatoriske endringer knyttet til klima skaper overgangsrisiko for Å Energi.

Dette driver innovasjon og krever smidige forretningspraksiser som muliggjør rask tilpasning til endrede rammevilkår og forventninger. Samtidig ser vi muligheter knyttet til samfunnets ønske og behov for mer fornybar kraft. For å realisere disse mulighetene må vi investere i prosjekter som sikrer nødvendig kraftproduksjon og overføringsnett for å øke både kapasitet og effektivitet.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

Resultat av dobbel vesentlighetsanalyse

I kraft av konsernets forretningsmodell påvirker Å Energi omverdenen positivt gjennom utbygging og produksjon av fornybar energi, sikker strømforsyning og flomsikring som følge av

vassdragsregulering. Konsernet har samtidig en negativ påvirkning på sine omgivelser i form av klimagassutslipp, både i egen drift og i verdikjeden. Utslippene av klimagasser stammer i all hovedsak fra innkjøpte varer og tjenester og investeringer. I analysen av dobbel vesentlighet ble det også

identifisert vesentlig klimarisiko, både fysisk risiko og overgangsrisiko. Samtidig står Å Energi overfor en vesentlig mulighet for økt inntjening gjennom økt satsning på elektrifisering og fornybare energiløsninger.



E1 - Klimaendringer

	Beskrivelse	Tidshorisont	
Begrensning av klimaendringer			
1	Faktisk negativ påvirkning (ED)	Negativ påvirkning på klima i form av direkte utslipp fra Å Energi sine aktiviteter og eiendeler (scope 1)	Kort (0-1 år)
2	Faktisk negativ påvirkning (ED, VK)	Negativ påvirkning på klima i form av utslipp knyttet til Å Energi sitt innkjøp av energi (scope 2)	Kort (0-1 år)
3	Faktisk negativ påvirkning (VK)	Negativ påvirkning på klima i form av utslipp fra aktiviteter i Å Energi sin verdikjede (scope 3)	Kort (0-1 år)
4	Faktisk positiv påvirkning (ED, VK)	Positiv påvirkning på klima gjennom utbygging av fornybar energi og innovasjon innen fornybar teknologi	Lang (>5 år)
5	Faktisk positiv påvirkning (ED)	Positiv påvirkning på klima gjennom sikker strømforsyning og utbygging av kraftnettet, som videre påvirker samfunnets evne til elektrifisering	Kort (0-1 år)
6	Risiko (ED)	Overgangsrisiko knyttet til uoversiktlig og uforutsigbare rammebetingelser i omstillingen til et lavutslippssamfunn	Lang (>5 år)
7	Mulighet (ED)	Mulighet for økt inntjening gjennom økt satsning på elektrifisering og fornybare energiløsninger i det grønne skiftet	Medium (1-5 år)
Tilpasning til klimaendringer			
8	Potensiell positiv påvirkning (ED)	Positiv påvirkning på norske byer og tettsteder gjennom flomsikring. Produksjon av vannkraft innebærer regulering av vassdrag, som vil jevne ut vannføring og ha en flomdempende effekt.	Medium (1-5 år)
9	Risiko (ED)	Fysisk klimarisiko knyttet til akutte og kroniske konsekvenser av klimaendringene, som kan skade anlegg og infrastruktur	Medium (1-5 år)
Energi			
10	Potensiell positiv påvirkning (ED)	Positiv påvirkning på utbygging av fornybar energi og grønn teknologi gjennom langsiktige kraftkontrakter med industriaktører	Kort (0-1 år)

ED: Egen drift
VK: verdikjede



Analyse av motstandsdyktighet

I forlengelse av konsernets klimarisikoanalyse og analysen av dobbel vesentlighet, har vi vurdert i hvilken grad konsernets strategi og forretningsmodell er motstandsdyktig mot identifiserte risikoer, samt i hvilken grad vi har kapasitet til å utnytte identifiserte muligheter. Nåværende motstandsdyktighet og kapasitet ble vurdert og diskutert i forbindelse med klimarisikoanalysen som ble gjennomført høsten 2023. Det er ingen kjente, vesentlige effekter av risikoer og muligheter på konsernets finansielle resultater for 2024. Å Energi har foreløpig ikke beregnet forventede finansielle effekter av de identifiserte risikoene og mulighetene, og slike effekter er dermed ikke tatt med i vurderingen av motstandsdyktighet. Analysen påvirkes videre av usikker-

het i eksterne faktorer, slik som konsekvenser av klimaendringene. Resultatene av analysen vil likevel tas i betraktning i konsernets strategi, fremtidige investeringsbeslutninger og risikomitigerende tiltak.

EU-taksonomiens miljømål 2 Klimatilpasning krever at det iverksettes tiltak for å øke motstandsdyktighet i tilfeller der taksonomiomfattede aktiviteter er eksponert for fysisk klimarisiko. Deler av Å Energis infrastruktur for produksjon og distribusjon av elektrisitet er utsatt for akutt risiko i form av flom og kraftig nedbør. Derfor har Å Energi vært nødt til å gjøre en vurdering av infrastrukturens motstandsdyktighet, og planlegge iverksettelse av tilpasningstiltak der infrastruktur ikke er rustet for slike værhendelser. I vurderingen er det tatt høyde for eiendeler og infrastruktur tilhørende de forretningsområdene som står bak de

gjeldende aktivitetene: Nett, Vannkraft og Kunde og energiløsninger. Eksponering mot fysisk klimarisiko i andre forretningsområder og i verdikjeden er ikke vurdert.

Videre er eksponering og motstandsdyktighet mot overgangsrisiko knyttet til klimarelaterte rammebetingelser belyst. Uforutsette politiske hendelser, som den geopolitiske situasjonen i Europa, har ført til usikkerhet i energimarkedene og økte strømpriser. Slike hendelser bidrar til endringer i det regulatoriske landskapet som kan ha uforutsette, men omfattende konsekvenser for vår virksomhet. Utforming av støtteordninger endrer den økonomiske logikken i verdikjedene, åpner for nye aktører og endrer investeringsmønstre. Endringer i skattesatser kan påvirke vår lønnsomhet og verdien av våre investeringer. Disse forholdene har påvirket Å Energi i de senere år, både positivt og negativt.

Styrende dokumenter

Gjennom konsernets etiske retningslinjer¹ er Å Energi forpliktet til å redusere sitt klimafotavtrykk, samt utøve en føre-var-tilnærming til klimendringene. I tråd med konsernføringene for bærekraft skal bærekraft hensyntas i alle relevante beslutninger. Daglig ledere i datterselskapene er ansvarlige for ivaretagelse av bærekraft, og de skal utforme, vedta og oppfylle bærekraftsmål som er relevante for deres virksomhet. Konsernføringene for bære-

kraft sier også at UN Global Compact sine 10 prinsipper for ansvarlig næringsliv skal etterleves, deriblant prinsippene for ivaretagelse av det ytre miljø. I dette ligger det et ansvar for å redusere konsernets negative påvirkning i form av klimagassutslipp, både i egen drift og i verdikjeden. I tråd med konsernføringene for innkjøp skal også alle anskaffelser bygge opp under konsernets mål og krav til bærekraft.

Ovennevnte føringer og prinsipper adresserer Å Energi sin tilnærming til reduksjon av klimagassutslipp, både i egen drift og i verdikjeden. Utover dette har konsernet pr. 31.12.2024 ingen styrende dokumenter knyttet til klima. Fremover skal konsernet arbeide med å utarbeide en klima- og naturomstillingsplan, og behovet for styrende dokumenter knyttet til klima vil vurderes i forbindelse med dette.

Omstilling til et lavutslippssamfunn

Som produsent av fornybar energi spiller Å Energi en viktig rolle i å redusere de alvorlige konsekvensene av klimaendringene. Samtidig må vi også jobbe med å redusere egne klimagassutslipp, og vi ønsker å være transparente i vårt klimaarbeid. Å Energi har foreløpig ingen klimaomstillingsplan i tråd med Parisavtalen, men etter planen skal vi starte arbeidet

med å utarbeide denne i løpet av 2025, i kombinasjon med konsernets plan for naturomstilling

Et fullstendig klimaregnskap er en viktig styringsmekanisme og et naturlig startpunkt for en realistisk og effektiv klimaomstillingsplan. I løpet av høsten 2024 har vi derfor arbeidet med å forbedre vårt klimaregnskap. Dette

arbeidet vil være utgangspunktet for Å Energis klimaomstillingsplan. Den planlagte klimaomstillingsplanen vil medføre oppdaterte klimamål for scope 1-3 for konsernet, samt planlegging og iverksettelse av nye klimatiltak. I mellomtiden vil vi forholde oss til tidligere etablerte mål og tiltak, som er beskrevet i de følgende delkapitlene.

Klimamål

Redusere absolutte direkte klimagassutslipp (scope 1) og indirekte klimagassutslipp fra innkjøpt energi (scope 2, markedsbasert), med 50 % innen 2030, fra basisår 2019.

I 2021 fikk daværende Agder Energis sitt klimamål evaluert og godkjent av Science-Based Targets initiative (SBTi). Etter fusjonen i 2022 har Å Energi fått utvidet godkjenningen av dette vitenskapsbaserte målet, slik at det nå omfatter hele konsernet. Målet om å kutte utslipp henger sammen med Å Energis arbeid med å redusere sin negative påvirkning på klimaet. Det vitenskapsbaserte målet gjelder

kun utslipp i scope 1 og 2. Nye klimamål for scope 1, 2 og 3 vil bli etablert i forbindelse med utarbeidelsen av konsernets klimaomstillingsplan.

Det vitenskapsbaserte klimamålet for scope 1 og 2 er basert på basisår 2019. I tråd med SBTi sine kriterier og krav i ESRS, har Å Energi nylig beregnet et nytt basisår 2023, og nye klimamål vil baseres på dette. Dette er

gjort for å sikre at basisåret er representativt for det nåværende konsernet. I beregningen av det nye basisåret er de organisatoriske grensene utvidet, og det er identifisert og tatt høyde for flere utslippskilder enn det som tidligere har vært tilfelle. Tallene fra 2019 er likevel presentert for å illustrere hvordan utbedringen av klimaregnskapet har påvirket utslippstallene våre.

Måloppnåelse klimagassutslipp for Å Energi 2024

Mål	Status opprinnelig basisår 2019	Status nytt basisår 2023	Status 2024	Utvikling (2023 til 2024)
Redusere direkte klimagassutslipp (scope 1) med 50 % innen 2030	2 138 tCO ₂ e	5 944 tCO ₂ e	6 718 tCO ₂ e	↑ 13 %
Redusere indirekte klimagassutslipp fra innkjøpt energi (scope 2, markedsbasert) med 50 % innen 2030	3 516 tCO ₂ e	304 923 tCO ₂ e	331 604 tCO ₂ e	↑ 9 %

Tiltak knyttet til identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter

De viktigste tiltakene som ble gjennomført i 2024 er presentert under. Listen over planlagte tiltak vil utdypes og konkretiseres i arbeidet med konsernets klimaomstillingsplan, herunder tiltakenes forventede effekt på konsernets klimagassutslipp, samt finansielle implikasjoner.

Tiltak knyttet til begrensning av klimaendringer

Å Energi jobber kontinuerlig med å håndtere påvirkninger, risikoer og muligheter knyttet til begrensning av klimaendringene. Overordnet er vårt viktigste bidrag til samfunnet å vedlikeholde, optimalisere og øke vår produksjon av fornybar energi.

Under følger en oversikt over konkrete planlagte og gjennomførte tiltak for

å øke konsernets fornybare energiproduksjon.

- **Bygging av nytt småkraftverk i Fedavassdraget:** Frøytlandsfoss kraftverk, tilhørende forretningsområde Vannkraft, er under bygging og forventes å settes i drift i slutten av 2. kvartal 2025. Kraftverket bygges like ovenfor Høylandsfoss kraftstasjon i Fedavassdraget i Kvinesdal og vil årlig kunne produsere 9,8 GWh.
- **Bygging av nytt kraftverk i Numedalslågen:** Godfarfoss kraftverk, som forretningsområde Vannkraft har eierandel i, er under bygging og forventes å settes i drift i begynnelsen av 2. kvartal 2025. Det nye kraftverket vil ha en årlig kraftproduksjon på 40 GWh og dermed gi et

betydelig bidrag til det grønne skiftet med produksjon av ren og fornybar vannkraft.

- **Pilotanlegg for grønn hydrogenproduksjon på Pikerfoss:** Forretningsområdet Kunde og energiløsninger planlegger å bygge et pilotanlegg for grønn hydrogenproduksjon i Kongsberg. Planlagt byggestart er i 2025 og overtagelse i slutten av 2025. Anlegget vil kunne produsere inntil 280 tonn hydrogen årlig, og bidra til å styrke konsernets positive påvirkning i form av utbygging av fornybar energi og innovasjon innen fornybar teknologi. Pilotanlegget samlokaliseres med Pikerfoss vannkraftverk, noe som sikrer små arealinngrep og dermed et mindre fotavtrykk på naturen.

¹ Les mer om innholdet i konsernets etiske retningslinjer i kapittelet «[Forretningsadferd](#)»



- **Utbygging av solkraft på Birkeland:** I juni 2024 ble det gitt konsesjon fra NVE til å bygge og drifte Birkeland solkraftverk i Birkenes kommune. Solkraftverket har en planlagt årlig produksjon på 12,6 GWh. Nå jobbes det med anskaffelses- og detaljplanlegging, før det kan legges frem en investeringsbeslutning.
- **Solkraftverk på Berlifoss:** I 2024 har Å Energi sendt inn melding og konsekvensutredning for utbygging av solkraft på Berlifoss. Produksjonen ved dette kraftverket er estimert til 114 GWh det første året. Etter planen skal vi sende søknad om konsesjon i 2025.

Utover disse tiltakene har forretningsområdet Nett det siste året arbeidet med kartlegging av klimagassutslipp i utbyggingsprosjekter for å forbedre datafangst. Sammen med andre nettselskap og forskningsinstitusjoner skal det nå gjennomføres pilotprosjekter for et nytt verktøy knyttet til dette, som kan muliggjøre beregning av utslipp ved utbygging av strømnettet, samt kartlegge klimagassutslipp fra nytt strømnett i et livsløpsperspektiv. Dette verktøyet vil dermed tilrettelegge for utslippsbesparelser ved å gi forretningsområdet en bedre oversikt over sine klimagassutslipp.

Etter planen skal en utbedret utgave

Tiltak knyttet til tilpasning til og motstandsdyktighet mot klimaendringer

I analysen av fysisk klimarisiko ble det avdekket at Å Energi er eksponert mot flom og kraftig nedbør, og at eksponeringen varierer mellom lokasjoner og forretningsområder¹. Dette tas i betraktning i planlegging og iverksettelse av tilpasningstiltak. Forsterkning av utsatt infrastruktur og etablering av robuste beredskapsplaner er blant de viktigste og mest avgjørende tiltakene når det kommer til å sikre motstands-

dyktighet mot de fysiske konsekvensene av klimaendringene. Dette er viktig på kort sikt, men enda viktigere på medium og lang sikt dersom et høyutslippsscenario blir en realitet. Som energiselskap utgjør vi også en samfunnskritisk funksjon, noe som medfører å ta del i lokale og regionale beredskapsstrukturer på tvers av bransjer. Beredskapsrutiner er dermed godt integrert i vår virksom-

av verktøyet ferdigstilles i løpet av 2. kvartal 2025, og pilotprosjektene vil gjennomføres i løpet av 3. og 4. kvartal samme år. Det er foreløpig ikke avklart hvor mye tid og ressurser dette verktøyet vil kreve, utover ansatte som blir allokert til å gjennomføre prosjektene i sine vanlige roller. Hvor mange pilotprosjekter Nett vil ta del i er heller ikke avklart.

hetsstyring allerede i dag, og iverksettelse av tiltak beskrevet i vår nylig utarbeidede tilpasningsplan forventes å styrke motstandsdyktigheten ytterligere. Som et ledd i arbeidet med klimatilpasning jobber forretningsområde Vannkraft i dag med å vurdere konsernets totale risikobilde knyttet til klimaendringene.

Tiltak knyttet til motstandsdyktighet mot klimarelatert overgangsrisiko

For å sikre motstandsdyktighet mot overgangsrisiko knyttet til klimarelaterte rammebetingelser, vurderer vi hele tiden fleksibiliteten i vår forretningsmodell og verdikjede. Uoversiktlige rammebetingelser gjør det fordelaktig å sikre en bred og robust forretningsmodell og verdikjede, og vi utforsker derfor stadig nye forretningsområder. Vi har også tro på at kompetanse er nøkkelen til motstandsdyktighet i denne sammenhengen. Vår

konsernfunksjon for samfunnskontakt har ansvar for Å Energis politiske engasjement og arbeid med rammevilkår. Konsernfunksjonen arbeider tett med EU i Brussel, og de sitter også tett på Norges politikere og bransjeorganisasjonen Fornybar Norge.

Oppsummert er vår evne til å produsere mer fornybar kraft og samtidig redusere klimagassutslipp avhengig av den politiske situasjonen vi står

overfor til enhver tid. På den ene siden fører høy beskatning til begrenset finansiell kapasitet. På den andre siden har vi en finansiell buffer på bakgrunn av konsernets posisjon, som gjør det mulig å investere i nødvendige tiltak.

Resultater 2024

Produsert energi

Konsernets overordnede målsetning er å øke produksjonen av fornybar energi, sørge for at strømmen leveres effektivt gjennom kraftnettet, og

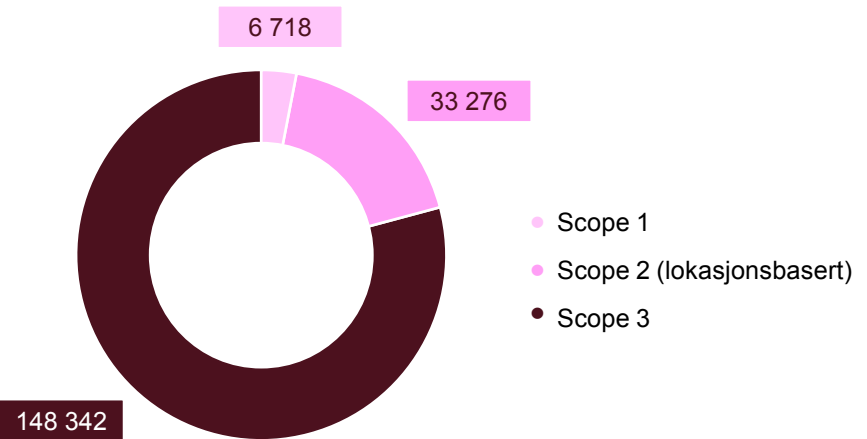
utvikle nye og bedre energitjenester i Norge og i Norden. I 2024 produserte konsernet 12 582 882 MWh energi, hvorav 12 575 141 MWh var fornybart.

Energiproduksjon²

	2023	2024
Fornybar energiproduksjon (vannkraft)	10 843 000 MWh	11 911 903 MWh
Pumpekraft ³	88 300 MWh	105 556 MWh
Fornybar energiproduksjon (fjernvarme/fjernkjøling/bioenergi)	<i>Ikke kartlagt</i>	557 682 MWh
Ikke fornybar energiproduksjon (fjernvarme/fjernkjøling/bioenergi)	<i>Ikke kartlagt</i>	7 741 MWh
Sum energiproduksjon		12 582 882 MWh

Klimagassutslipp

Å Energi har gjennom 2024 arbeidet med å forbedre klimaregnskapet. Som en del av dette arbeidet ble de organisatoriske grensene for klimaregnskapet oppdatert, og årets klimaregnskap gjenspeiler klimagassutslipp fra alle enheter under konsernets operasjonelle kontroll. Flere kilder til utslipp er også identifisert, kartlagt og inkludert. Totalt sett har utslippene våre økt med 11 % fra 2023 til 2024, noe som primært skyldes en økning i verdikjedeutslipp.



¹ Vannkraft er det forretningsområdet som er mest eksponert for fysisk klimarisiko, både i dag og frem mot 2050 i et høyutslippsscenario. Det er også identifisert risiko ved enkelte av Nett sine lokasjoner, hovedsakelig i form av flom. Det ble ikke identifisert vesentlig fysisk klimarisiko for Kunde og energiløsninger i denne analysen.

² Tallene gjelder alle enheter konsolidert i det finansielle regnskapet.

³ Pumpekraft innebærer å pumpe vann som er brukt til kraftproduksjon opp igjen i vannmagasinet, slik at det kan brukes på nytt ved behov for mer kraft i strømnettet.

Klimagassutslipp 2024

		Retrospektiv			Milepæler	
	Enhet	2023	Status 2024	Utvikling (2023 til 2024)	Status 2030	Årlig reduksjon ¹
Scope 1						
Scope 1 - total	tCO ₂ e	5 944	6 718	↑13 %	↓50 %	6 %
Finansielt konsolidert ²	tCO ₂ e	5 944	6 718			
Operasjonell kontroll ³	tCO ₂ e	0	0			
Omfattet av ETS ⁴	%	11	13			
Scope 2						
Lokasjonsbasert	tCO ₂ e	33 357	33 276	↓0,2 %		
Finansielt konsolidert	tCO ₂ e	33 357	33 276			
Operasjonell kontroll	tCO ₂ e	0	0			
Markedsbasert	tCO ₂ e	304 923	331 604	↑9 %	↓50 %	6 %
Finansielt konsolidert	tCO ₂ e	304 923	331 604			
Operasjonell kontroll	tCO ₂ e	0	0			
Scope 3						
Scope 3 - total	tCO ₂ e	130 302	148 343	↑14 %		
1: Innkjøpte varer og tjenester	tCO ₂ e	79 459	96 933	↑22 %		
3: Drivstoff- og energi-relaterte aktiviteter	tCO ₂ e	14 347	13 812	↓4 %		
15: Investeringer	tCO ₂ e	36 496	37 598	↑3 %		
Totale utslipp						
Lokasjonsbasert	tCO ₂ e	169 603	188 318	↑11 %		
Markedsbasert	tCO ₂ e	441 169	486 664	↑10 %		

Biogene utslipp

Biogene utslipp	
Biogent scope 1	10 485 tCO ₂
Biogent scope 2 ⁵	0 t co ₂
Biogent scope 3	0 t co ₂

Utslippsintensitet

Intensitet	
Lokasjonsbasert	$\frac{188\,318\text{ tCO}_2\text{e}}{31\,260} = 6\text{ tCO}_2\text{ e/MNOK}$
Markedsbasert	$\frac{486\,664\text{ tCO}_2\text{e}}{31\,260} = 16\text{ tCO}_2\text{ e/MNOK}^6$

Konsernet har hatt en økning i scope 1-utslipp fra 2023 til 2024. Sammenlignet med 2023 har vi brukt noe mer fossilt drivstoff, og det er rapportert om større lekkasjer av SF6-gass. Samtidig har vi primært brukt bioolje som spisslast i produksjon av fjernvarme. Samlet sett har utslippene i scope 1 økt med 13%.

Det lokasjonsbaserte utslippet i scope 2 har holdt seg stabilt fra 2023 til 2024. Det kommer av at forbruket av strøm og fjernvarme er omtrent likt i de to årene. Det markedsbaserte utslippet i scope 2

har økt med omtrent 26 000 tonn, tilsvarende en økning på omtrent 9 %. Dette skyldes hovedsakelig en økning i nettselskapet sitt nettap. Nettapet øker når volumet av transportert energi øker, og nettapet vårt er ikke er dekket av opprinnelsesgarantier. I 2024 er nettapet på 513 GWh, sammenlignet med 467 GWh i 2023. 100 % av det øvrige strømforbruket er dekket av opprinnelsesgarantier og vil derfor ha null utslipp ved markedsbasert metode for beregning.

Totale utslipp i scope 3 har økt med

omtrent 18 000 tonn, tilsvarende 14 %, fra 2023 til 2024. Dette skyldes en økning i utslipp fra kategori 1, innkjøpte varer og tjenester. Disse utslippene er beregnet basert på kostnadsdata, og fremover vil vi ha fokus på å utbedre datakvaliteten i denne utslippskategorien. Da vil klimaregnskapet bli mer egnet til sitt formål, nemlig å styre vårt arbeid med utslippsreducerende tiltak i riktig retning. Utslippene i kategori 3, drivstoff- og energirelaterte aktiviteter, og kategori 15, investeringer, har holdt seg relativt stabile.

¹ Basert på målet om 50 % reduksjon mellom 2019 og 2030

² ESRS E1-6 50(a) Utslipp fra alle enheter som konsolideres i konsernets finansielle regnskap

³ ESRS E1-6 50(b) Utslipp fra enheter under operasjonell kontroll, utover de som er inkludert under 50(a)

⁴ Scope 1 utslipp som omfattes av EU ETS er beregnet iht. til EU ETS metode. For Å Energi AS omfattes bare CO2 av EU ETS. Utslipp knyttet til andre klimagasser er beregnet ved bruk av DEFRA sine utslippsfaktorer i scope 1. I scope 3.3 er alle klimagasser inkludert, og beregnet ved bruk av DEFRA sine utslippsfaktorer.

⁵ Biogene utslipp i scope 2 og 3 er ikke presentert separat, da de benyttede utslippsfaktorene ikke oppgir prosentandel biogent CO₂.

⁶ Utslippsintensitet er beregnet basert på totale utslipp (lokasjonsbasert og markedsbasert), og konsernets driftsinntekter, se [note 1 segmentinformasjon](#).

Rapporteringsprinsipper

Klimaregnskap

Arbeidet med å forbedre konsernets klimaregnskap i 2024 gjør at utslippstall i årets klimaregnskap ikke er sammenlignbare med det som tidligere er rapportert. Konsernets basisår ble oppdatert i forbindelse med årets arbeid, som betyr at utslippstall for 2023 og 2024 i årets rapport er sammenlignbare. Det har imidlertid forekommet endringer i de organisatoriske grensene mellom 2023 og 2024, og deler av utviklingen i utslipp kan

dermed skyldes disse endringene. I tråd med rapporteringsstandarden for klimaendringer er utslippene i scope 1 og 2 fra enheter under henholdsvis finansiell og operasjonell kontroll presentert separat. Førstnevnte inkluderer 100 % av utslipp fra våre datterselskaper, samt vår andel av utslipp fra felleskontrollerte selskaper i henhold til eierandel . Sistnevnte inkluderer 100 % av utslipp fra enheter under vår operasjonelle kontroll. I 2024 er det ingen enheter under operasjonell kontroll som ikke allerede

er konsolidert som et datterselskap eller felleskontrollert selskap. Dette er grunnen til at sistnevnte har null utslipp. I scope 3 er 100 % av utslipp fra enheter under finansiell og operasjonell kontroll inkludert. Utslipp fra enheter utenfor vår operasjonelle kontroll er inkludert i scope 3, kategori 15, gitt at de ikke er en verdikjedepartner. I så tilfelle er relevant utslipp inkludert i kategori 1 til 14, og resterende utslipp inkludert i kategori 15.

Scope 1

Scope 1 er direkte klimagassutslipp fra aktiviteter og driftsmidler i konsernets egen drift. For Å Energi omfatter dette utslipp fra forbrenning av fossil olje og biomasse i produksjon av fjernvarme, lekkasje av SF6-gass og bruk av fossilt drivstoff til konsernets kjøretøy. I tråd med rapporteringsstandarden for klimaendringer rapporteres biogent utslipp separat fra resterende utslipp i scope 1. Andelen utslipp omfattet av EU sitt kvotemarked (EU ETS) er også spesifisert i klimaregnskapet. De omfattede utslippene hører til produksjon av fjernvarme.

Det er i all hovedsak benyttet utslippsfaktorer fra DEFRA for beregning av utslipp i scope 1. Aktivetsdata er innhentet fra enheter med tilgjengelig data. Deretter er utslipp pr. utslippskategori beregnet basert på valgte utslippsfaktorer. For enheter uten aktivetsdata er utslippene ekstrapolert basert på omsetning i norske kroner. Scope 1-utslipp pr. Norske kroner for enheter med tilgjengelig aktivetsdata er lagt til grunn for ekstrapoleringen.

Scope 2

Scope 2 er indirekte utslipp fra produksjon av innkjøpt energi. For Å Energi

omfatter dette utslipp fra innkjøpt elektrisitet, innkjøpt fjernvarme og -kjøling, innkjøpt overskuddsvarme til produksjon av fjernvarme og nettselskapenes nettap.

Vi har benyttet ulike utslippsfaktorer for beregning av scope 2-utslipp for å sikre konsistens med prinsippene i GHG-protokollen. For overskudds- og fjernvarme har vi benyttet utslippsfaktorer fra DEFRA, mens for innkjøpt elektrisitet har vi benyttet utslippsfaktorer fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) til beregning av både lokasjonsbasert og markedsbasert utslipp. Utslippsfaktoren for overskuddsvarme/fjernvarme fra DEFRA er et gjennomsnitt av ulike produksjonsmetoder, og vil ikke gi et nøyaktig bilde av utslippene fra konsernets innkjøpte overskuddsvarme/fjernvarme. Denne er tatt i bruk grunnet mangel på leverandørspesifikke utslippsfaktorer som er i tråd med GHG-protokollen. Fremover vil det jobbes med å utarbeide slike utslippsfaktorer som er i tråd med GHG-protokollens prinsipper. Utslippsfaktorene fra NVE ble valgt basert på deres brede aksept og bruk. Vi har samlet aktivetsdata for forbruk av strøm og fjernvarme/-kjøling fra enheter der dette er tilgjengelig. Deretter

har vi beregnet utslipp basert på valgte utslippsfaktorer. På samme måte som for scope 1 har vi ekstrapolert scope 2-utslipp for resterende enheter basert på omsetning i norske kroner.

Scope 3

Scope 3 er indirekte utslipp i konsernets oppstrøms og nedstrøms verdikjede. I løpet av året har Å Energi beregnet totale utslipp i scope 3, for alle de 15 kategoriene definert av GHG-protokollen. I tråd med rapporteringsstandarden for klimaendringer og Å Energi sine retningslinjer for beregning av klimagassutslipp, vil vi gjøre en slik beregning av totale utslipp minst hvert tredje år, eller ved andre signifikante endringer i omstendighetene. Den nylig gjennomførte beregningen er basert på data fra 2023, og er lagt til grunn for vurderingen av signifikante kategorier i årets rapportering. Se tabellen «Signifikante kategorier i scope 3» for en forklaring pr. kategori.

Signifikante kategorier i scope 3

Kategori	Inkludert i 2024	Forklaring
1: Innkjøpte varer og tjenester	Ja	Inkludert basert på størrelse. Utslipp fra innkjøpte varer og tjenester utgjør 57 % av Å Energi sine utslipp i scope 3, og 44 % av konsernets totale (lokasjonsbaserte) utslipp.
2: Innkjøpte kapitalvarer	Nei	Ekskludert basert på størrelse. Utgjør < 5 % av totale utslipp i scope 3.
3: Utslipp relatert til energiproduksjon	Ja	Inkludert basert på størrelse. Dette er den tredje største kategorien i scope 3. Den utgjør 10 % av Å Energi sine utslipp i scope 3, og 8% av konsernets totale (lokasjonsbaserte) utslipp.
4: Oppstrøms transport og distribusjon	Nei	Ekskludert basert på størrelse. Utgjør < 1 % av totale utslipp i scope 3.
5: Avfallshåndtering	Nei	Ekskludert basert på størrelse. Utgjør < 1 % av totale utslipp i scope 3.
6: Forretningsreiser	Nei	Ekskludert basert på størrelse. Utgjør < 1 % av totale utslipp i scope 3.
7: Ansattes pendling	Nei	Ekskludert basert på størrelse. Utgjør < 1 % av totale utslipp i scope 3.
8: Leide lokaler og utstyr	Nei	Å Energi har ingen utslipp fra leide lokaler eller utstyr som ikke allerede er inkludert i scope 1 og 2.
9: Nedstrøms transport og distribusjon	Nei	Å Energi har ingen transport eller distribusjon nedstrøms og har derfor ikke utslipp i denne kategorien.
10: Prosessering av solgte produkter	Nei	Å Energi selger ingen fysiske produkter og har derfor ikke utslipp i denne kategorien.
11: Bruk av solgte produkter	Nei	Å Energi selger ingen fysiske produkter og har derfor ikke utslipp i denne kategorien.
12: Sluttbehandling av solgte produkter	Nei	Å Energi selger ingen fysiske produkter og har derfor ikke utslipp i denne kategorien.
13: Utleide lokaler og utstyr	Nei	Å Energi leier verken ut lokaler eller utstyr til andre aktører og har derfor ikke utslipp i denne kategorien.
14: Franchiser	Nei	Å Energi har ingen franchiser og har derfor ikke utslipp i denne kategorien.
15: Investeringer	Ja	Inkludert basert på størrelse. Utslipp fra konsernets investeringer utgjør omtrent 26 % av Å Energi sine utslipp i scope 3, og 21 % av konsernets totale (lokasjonsbaserte) utslipp.

For 2024 har vi beregnet utslipp basert på kostnad for innkjøpte varer og tjenester, og omsetning pr. investeringsobjekt. Vi har benyttet utslippsfaktorer fra Direktoratet for forvaltning og økonomistyring (DFØ) for beregning av scope 3-utslipp. Disse utslippsfaktorene er basert på

en Environmentally Extended Input Output Model (EEIO), som tar høyde for sammenhengen mellom økonomiske aktiviteter og miljøpåvirkning. Direktoratets utslippsfaktorer for statlige innkjøp, brukt i vår beregning av scope 3 kategori 1, dekker utslipp fra produktets reise fra råmaterial til salg.

Ved gap i datagrunnlaget for innkjøpte varer og tjenester, er utslipp ekstrapolert basert på omsetning. Tabellen under inneholder beregningsmetoder og kilde til utslippsfaktorer for signifikante scope 3-kategorier. Vi har ikke benyttet et verktøy for beregning av utslipp.

Beregningsmetoder og kilde til utslippsfaktorer

Signifikante kategorier	Beregningsmetode	Utslippsfaktor (kilde)
1: Innkjøpte varer og tjenester	Ingen (0 %) av utslippene i kategori 1 er beregnet basert på primærdata. Alle utslipp er enten beregnet basert på kostnad i norske kroner eller estimert basert på enhetenes omsetning.	DFØ
3: Drivstoff- og energirelaterte aktiviteter	76 % av utslippene i kategori 3 er beregnet basert på primærdata fra leverandører, mens resterende utslipp pr. estimert basert på omsetning.	DEFRA, NVE
15: Investeringer	Ingen (0 %) av utslippene i kategori 15 er basert på primærdata. Alle utslipp er estimert basert på investeringsobjektene omsetning fra fjoråret (2023-tall)	DFØ





Rapportering knyttet til EUs taksonomi

Taksonomiens formål og oppbygning

EUs taksonomi¹ er et klassifiseringssystem som etablerer økonomiske aktiviteter med potensiale for å være miljømessig bærekraftige. Hensikten med taksonomien er å øke bærekraftige investeringer til disse aktivitetene og bidra til å oppnå EUs klima- og miljømål for 2050, samt målsettingene i EUs Grønne Giv².

EUs taksonomi skiller mellom aktiviteter som er omfattet av rammeverket og som dermed har potensiale til å bli bærekraftige ('eligible') og de som er forenlige med rammeverkets tekniske screening-kriterier og dermed kan anses som bærekraftige ('aligned'). At en aktivitet ikke er omfattet av forordningen innebærer at den pr. i dag ikke er beskrevet i de delegerte rettsaktene³ til taksonomi-reguleringen.

For at en aktivitet skal kunne defineres som miljømessig bærekraftig i henhold til EUs taksonomi (taksonomiforenlig), må den ha et vesentlig positivt bidrag til ett av seks miljømål. Disse er:

1. Redusere og forebygge klimagassutslipp
2. Klimatilpasning
3. Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og marine ressurser
4. Omstilling til sirkulærøkonomi, avfallsforebygging og gjenvinning
5. Forebygging og kontroll av forurensning
6. Verne om og restaurere naturmangfold og økosystemer

Videre kan aktiviteten heller ikke gjøre vesentlig skade på de resterende fem miljømålene. Den må også overholde minstekrav til sosiale standarder, som inkluderer OECD sine retningslinjer for flernasjonale selskaper og FN sine veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Omfang

Loven om bærekraftig finans trådte i kraft 1. januar 2023 i Norge. Å Energi regnes som et stort foretak av allmenn interesse etter regnskapsdirektivet og

er blant selskapene som omfattes av kravene for rapportering. Årets rapportering dekker aktiviteter i perioden 01.01.2024 til 31.12.2024.

Å Energis økonomiske aktiviteter bidrar hovedsakelig til begrensning av klimændringene. Å Energis rapportering fokuserer derfor på dette miljømålet. Deler av Å Energis virksomhet kan også falle inn under miljømålet klimatilpasning. Det gjelder særlig selskapets vannkraftverk som spiller en viktig rolle i strategier for flomdemping. For å hindre at aktiviteter legges til to ganger, er ingen tall rapportert for miljømålet klimatilpasning.

Rapporteringsforpliktelser

Rapporteringspliktige selskaper er pålagt å rapportere resultatindikatorer på omsetning, investeringer og driftskostnader knyttet til både taksonomifattede ('eligible') og taksonomiforenlige ('aligned') økonomiske aktiviteter på tvers av de ulike miljømålene fastsatt i forordningen⁴.

Å Energis taksonomifattede og taksonomiforenlige aktiviteter

Å Energi har vurdert at konsernets virksomhet innenfor vannkraft, nett og fjernvarme er omfattet av taksonomien.

Å Energi gjennomførte i slutten av november kjøpet av Fredrikstad kommunes aksjepost på 51 % i Fredrikstad Energi AS, herunder også det heleide

nettselskapet Norgesnett. Norgesnett er omfattet av taksonomien og tilgangen av varige driftsmidler fra nettvirksomheten relatert til selve oppkjøpet inngår i eligibilityvurderingen. Ut fra en vesentlighetsvurdering er imidlertid ikke omsetning, investeringer og driftskostnader i Norgesnett i Å Energis

eierperiode i desember vurdert.

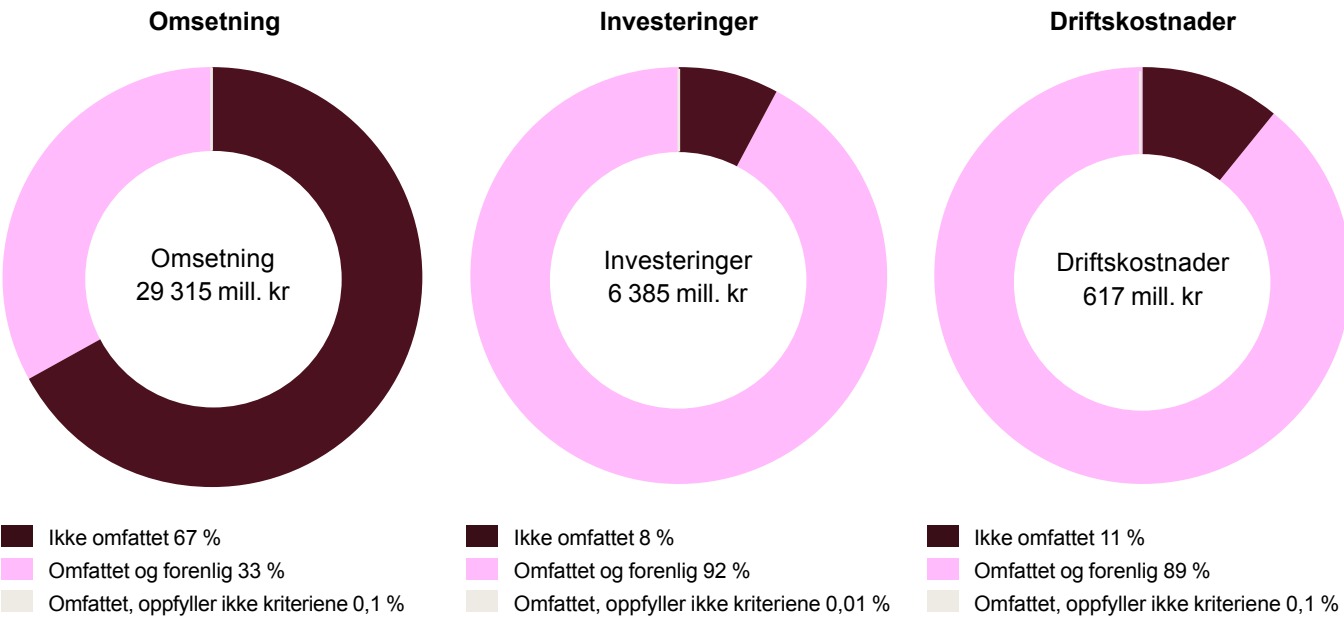
Selskapet Bio Energy, som leverer nærvarme, er ut fra en vesentlighetsvurdering utelatt fra eligibility-vurderingen. Det samme gjelder datterselskapet Asker Nett. Enkelte aktiviteter i konsernets vekstportefølje, egne bygg og enkelte

¹ Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council of 18 June 2020 on the establishment of a framework to facilitate sustainable investment.
² Communication from the European Commission to the European Parliament, the European Council, the Council, the European Economic and Social Committee and the Committee of the Regions the European Green Deal of 11 December 2019.
³ Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2139 of 4 June 2021, Commission Delegated Regulation (EU) 2022/1214 of 9 March 2022 and Commission Delegated Regulation of 27 June 2023 with regards to amendments of Regulation (EU) 2021/2139 and environmental objectives 3-6.
⁴ Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2178 of 6 July 2021 supplementing Regulation (EU) 2020/852 by specifying the content and presentation of information to be disclosed; amended on 27 June 2023..

andre aktiviteter som ikke anses vesentlige, er også utelatt fra vurderingen.

Å Aktiviteter som er klassifisert som ikke omfattet, er i hovedsak knyttet til segmentet Nordisk kraftsalg som omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i privat- og bedriftsmarkedet i Norden. Segmentet består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb, og utgjør en betydelig andel av konsernets varekjøp og omsetning. Konsernets aktiviteter knyttet til markedsoperasjoner og trading er også klassifisert som ikke omfattet.

Resultater



Taksonomiomfattede aktiviteter ('eligibility')

Å Energi har identifisert tre taksonomiomfattede aktiviteter mot taksonomiens første miljømål:

Økonomisk aktivitet i taksonomien	Beskrivelse	Relevant miljømål
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	Vannkraft er en sentral virksomhet i Å Energi. Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 73 hel- og deleide vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og Telemark. Normalårsproduksjonen er 11,3 TWh.	Redusere og forebygge klimagassutslipp
4.9: Overføring og distribusjon av elektrisitet	Å Energi eier Glitre Nett, med om lag 320 000 nettkunder i Buskerud og i Agder. Etter oppkjøpet av Fredrikstad Energi (51 % eiet) eier Å Energi også Norgesnett med om lag 104 000 kunder i kommunene Askøy, Hvaler, Nesodden, Enebakk samt Ski i Nordre Follo, Røyken i Asker og Fredrikstad med unntak av Onsøy.	Redusere og forebygge klimagassutslipp
4.15: Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	Å Energi Varme leverer fjernvarme i de største byene på Agder gjennom eget distribusjonsnett. Selskapet bruker i hovedsak overskuddsvarme til å varme opp vannet. Det benyttes biobrensel i Arendal, Grimstad og Sørlandsparken.	Redusere og forebygge klimagassutslipp



Vurdering av taksonomiforenlige aktiviteter (‘alignment’)

I teksten under 4.5, 4.9 og 4.15 beskrives det hvordan konsernets taksonomifattede aktiviteter oppfyller de tekniske kriteriene mot miljømål 1 “*Redusere og forebygge klimagassutslipp*”. Ingen av aktivitetene er såkalte muliggjørende aktiviteter mot miljømål 2 “*Klimatilpasning*”. Det har ikke vært hensiktsmessig å skille ut spesifikk omsetning, investeringer eller driftskostnader til klimatilpasningstiltak utover det som rapporteres mot miljømål 1 for rapporteringsåret 2024. Positivt bidrag til miljømål 2 “*Klimatilpasning*” regnes derfor ikke som relevant for Å Energi for rapporteringsåret 2024.

4.5: Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft

Vesentlig bidrag:

For å vurdere hvorvidt et vannkraftverk oppfyller kriteriene til taksonomien, må det oppfylle ett av tre kriterier:

- Anlegget er et elvekraftverk uten konstruert magasin.
- Energitetthet i kraftverket er over 5W/m².
- Livsløpsutslippene av klimagasser fra vannkraftproduksjonen er lavere enn 100 g CO₂/kWh.

Å Energi har vurdert hver enkelt kraftstasjon opp mot screeningskriteriene for elvekraftverk og energitetthet. Det er tatt utgangspunkt i SINTEF sitt notat “Vurdering av klimagassutslipp fra vannkraft til EUs taksonomi”. Det kan være utfordrende å sette fornuftige systemgrenser. Det er blant annet eksempler på at reguleringsanlegg er bygget tidligere enn kraftstasjonene, og hvor det kreves en konkret vurdering av hvilke kraftstasjoner som skal tilordnes de ulike reguleringsanleggene ved vurdering av energitetthet. Hovedregelen er også at et elvekraftverk utnytter vann fra et reguleringsmagasin lenger oppe i vassdraget. Å Energi antar at metodikken for dette vil utvikles etter hvert som bransjen gjør seg erfaringer med denne rapporteringen.

Etter vår vurdering er det bare noen

mindre kraftverk som ikke møter kravene til vesentlige bidrag til miljømål 1. Det vil bli vurdert å gjennomføre livsløpsanalyser for disse kraftverkene.

Ikke gjøre vesentlig skade (DNSH):

- **Vann og marine ressurser** (DNSH 3): Screening av DNSH 3 - kriteriene er koblet til vanndirektivet, og fastsatte mål for de ulike vannforekomster. I Norge fastsettes disse målene gjennom at departementet godkjenner regionale planer for vannforvaltning. Å Energi er godt kjent med diskusjonen omkring tolkning av taksonomien generelt, og særlig på dette punktet. Vi har valgt å legge til grunn at det er myndighetene sitt ansvar å gjøre nødvendige vurderinger.

- Alle vannforekomster som ikke er spesifikt nevnt i godkjenningen, har fått godkjent «Dagens Tilstand» som miljømål. Det følger logisk av dette at aktuelle tiltak er vurdert, og at vannforekomster hvor miljømålet er fastsatt «Dagens Tilstand», derfor er i henhold til screeningskriteriene for miljømål 3.

- For de vannforekomstene som har fått godkjent mål som kan innebære tiltak, er det satt tidsfrister. Ingen av de tidsfristene er overskredet for de vannforekomster vi påvirker. Å Energi legger til grunn at vi utfører de plikter som tilligger oss og alle våre vannkraftverk. Å Energi er samtidig kjent med at andre tolkninger av taksonomiregelverket finnes, og at prosessene rundt de regionale planene er dynamiske.

- For rapporteringsåret 2024 er Å Energi av den oppfatning at konsernet har oppfylt alle sine forpliktelser knyttet til å ikke gjøre «vesentlig skade» på miljømål 3.

- **Biologisk mangfold og økosystemer** (DNSH 6): Kriteriet for ikke å gjøre vesentlig skade på miljømålet om biologisk mangfold er særlig knyttet til direktivet om miljøkonsekvensvurderinger. Direk-

tivet setter krav til gjennomføring av slike vurderinger etter nærmere bestemmelser. I Norge er direktivet implementert gjennom forskrift om konsekvensutredning, som ble innført i 2017.

Å Energi gjør de utredninger som myndighetene til enhver tid krever før utbygging. Gjennom å gi tillatelser gjør myndighetene en avveining av nytten og ulempen for samfunnet selv om slike prosesser har endret seg over årene. Å Energi forutsetter at eksisterende kraftverk er tilstrekkelig vurdert i henhold til datidens krav.

Å Energi mener videre at det kan legges til grunn at forvaltning av særlig sårbare områder ivaretas av myndighetene gjennom å innføre relevant regelverk.

Å Energi mener derfor at DNSH 6 er oppfylt for konsernets kraftstasjoner.

4.9: Overføring og distribusjon av elektrisitet

Vesentlig bidrag:

Glitre Netts virksomhet innebærer å overføre og distribuere elektrisitet i Agder, Buskerud og deler av Innlandet, som en del av det sammenkoblede europeiske kraftsystemet.

Gjennom områdekonsesjon fra NVE, og som en del av det sammenkoblede europeiske kraftsystemet, overfører og distribuerer Norgesnett elektrisitet i kommunene Askøy, Hvaler, Nesodden, Enebakk samt Ski i Nordre Follo, Røyken i Asker og Fredrikstad med unntak av Onsøy.

Nettaktiviteten vurderes derfor til å oppfylle kriteriet for vesentlig bidrag til miljømål 1.

Ikke gjøre vesentlig skade (DNSH):

- **Sirkulær økonomi** (DNSH 4): Glitre Nett og Norgesnett vurderes ikke å gjøre vesentlig skade mot sirkulær økonomi. Selskapene har vurdert de ulike end-of-life kriteriene, inkludert

resirkulerbarhet, avfallshåndtering og miljøpåvirkning, for å sikre at produkter ikke forårsaker betydelig skade på miljøet ved avhending. Selskapene har startet å stramme inn på krav og oppfølging av entreprenører og underleverandører om økt grad av resirkulerte og gjenbrukte materialer og komponenter. I store prosjekter blir det kontraktsfestet krav om utarbeidelse av avfallsplaner, og det arbeides med å få på plass rapportering på gjenbruks- og resirkuleringsgrad av ulike fraksjoner avfall. I mindre prosjekter og driftsoppgaver er håndtering av avfall beskrevet i kontrakter med entreprenører, men også her må mer detaljert rapportering følges opp. Glitre Nett og Norgesnett vil jobbe mer systematisk fremover med forlengelse av levetid på materiell, samt gjenbruk av utstyr. Selskapene følger krav fra Miljødirektoratet om regenerering av olje og kontrollert innsamling av SF6-gass. Det er inngått avtaler med avfallsmottak.

- **Forurensning** (DNSH 5): Glitre Nett og Norgesnett følger nødvendige HMS-retningslinjer gjennom lovverk som forurensningsloven, og ivaretar krav til elektromagnetiske felt gjennom å oppfylle strålevernforskriften.

Aktiviteten anses ikke å gjøre vesentlig skade mot forurensning.

- **Biologisk mangfold og økosystemer** (DNSH 6): Glitre Nett og Norgesnett vurderes ikke å gjøre vesentlig skade mot biologisk mangfold og økosystemer. Nettvirksomheten krever ofte bruk og arealendringer i naturen, men virksomheten følger forskrift om konsekvensutredninger og gjeldende lovkrav i for eksempel energiloven, forurensningsloven og naturmangfoldsloven.

4.15: Distribusjon av fjernvarme/ -kjøling

Vesentlig bidrag:

Å Energi Varme driver effektive fjernvarme- og kjølesystemer i samsvar med EUs direktiv om energieffektivi-

tering (Direktiv 2012/27/EU). Dette innebærer at systemene utnytter minst 50 % fornybar energi, 50 % spillvarme, 75 % kraftvarme, eller 50 % av en kombinasjon av slik energi og varme.

I 2024 besto energimiksen for fjernvarme distribuert av Å Energi Varme av 75 % spillvarme, hvorav 61 % kom fra avfallsforbrenning og 14 % stammet fra industri, samt 17 % fra biobrensel, 6 % fra el og 1 % fra olje. I henhold til fornybardirektivet (Direktiv 2018/2001/EU), defineres spillvarme på en måte som ikke utelukker spillvarme fra avfallsforbrenning. Dette er i samsvar med norske myndigheters anerkjennelse og oppfordring til bruk av spillvarme fra avfallsforbrenning. Basert på konsernets tolkning av EU-taksonomien og relevante direktiver, vurderes spillvarme fra avfallsforbrenning å gi et vesentlig bidrag til miljømål 1, og er inkludert i aktivitet 4.15 i taksonomien.

Ikke gjøre vesentlig skade (DNSH):

- **Vann og marine ressurser** (DNSH 3): Ved bygging av nye anlegg er Å Energi Varme underlagt en rekke reguleringer, inkludert krav til nødvendige miljøkonsekvensutredninger. Der det er identifisert nødvendige avbøtende tiltak, har disse blitt gjennomført. Videre opprettholder selskapet en streng praksis for å sikre at alt vann som utnyttes, gjeninnføres til sin opprinnelige kilde, bevart i sin opprinnelige tilstand. I tillegg utføres lovpålagte tilsyn av anleggene, som omfatter inspeksjoner og jevnlig rapportering om bærekraftig ytelse. Basert på ovennevnte vurderinger, anses Å Energi Varme ikke å gjøre vesentlig skade mot vann og marine ressurser.

- **Forurensning** (DNSH 5): Utstyr som vifter, kompressorer, pumper og annet utstyr som omfattes av Direktiv 2009/125/EC, er under 10 år gammelt og oppfyller, der det er relevant, kravene til toppklassen av energimerket. Dette er i tråd med gjennomføringsreguleringer under nevnte direktiv og representerer den beste tilgjengelige teknologien. Det vurderes derfor at virksomheten

oppfyller kravene om å ikke gjøre vesentlig skade mot forurensning.

- (DNSH 6): Ved bygging av nye anlegg er Å Energi Varme underlagt en rekke reguleringer, inkludert krav til nødvendige miljøkonsekvensutredninger. Der det er identifisert nødvendige avbøtende tiltak, har disse blitt gjennomført. I tillegg utføres lovpålagte tilsyn av anleggene, som omfatter inspeksjoner og jevnlig rapportering om bærekraftig ytelse. Anleggene er plassert i urbane eller industrielle områder, langt unna sårbare natur. Noen mindre anlegg kan være plassert i nærheten av områder av betydning for biologisk mangfold, slik som elver. I slike tilfeller er det gjennomført tiltak for å redusere risiko for påvirkning, slik som systemer for å hindre lekkasjer av kjemikalier til vann. Basert på ovennevnte vurderinger, anses Å Energi Varme ikke å gjøre vesentlig skade mot biologisk mangfold og økosystemer.

Ikke gjøre vesentlig skade på klimatilpasning (DNSH 2):

I forbindelse med taksonimirapporteringen har Å Energi gjennomført en omfattende klimarisiko- og sårbarhetsanalyse for konsernet. Analysen, som omfattet alle de tre taksonomikativitetene nevnt ovenfor, ble utført i henhold til taksonomien og basert på de beste tilgjengelige klimaprojeksjonene i tråd med IPCCs scenarioer. For å gi et helhetlig bilde av Å Energi sin eksponering mot fysisk klimarisiko, ble alle relevante fysiske lokasjoner for de tre aktivitetene inkludert i analysen. Aktivitetene ble screenet for fysiske klimarisikoer i både et lavutslipps- og et høyutslippsscenario, henholdsvis tilsvarende en global oppvarming på 2 og 4 grader. Utfallet av analysen viste at aktivitetene til Å Energi er mest sårbare for flom, nedbør og vind.

De aktuelle forretningsområdene arbeider kontinuerlig med implementering av relevante avbøtende tiltak, være seg forbedret infrastruktur for å håndtere ekstremvær og utvikling av robuste beredskapsplaner for potensielle

klimahendelser. Identifisering og oppfølging av tiltak skjer i de respektive selskapene gjennom egne ROS-analyser. Å Energi vil fortsette å overvåke og oppdatere tilpasningstiltakene etter hvert som ny informasjon og vitenskapelig forståelse av klimaendringer utvikler seg. Med utgangspunkt i eksisterende identifiserte og implementerte tiltak, anses kravet om å ikke gjøre vesentlig skade på miljømål 2 som oppfylt.

Minimumskrav til sosiale standarder

EU-taksonomien krever også at bedrifter skal oppfylle minimumskrav for sosiale standarder, i tråd med OECDs retningslinjer for multinasjonale foretak og FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter. Taksonomien har splittet kravene opp i fire deler, og Å Energis oppfyllelse av kriteriene er nærmere beskrevet nedenfor.

Menneskerettigheter (inkludert arbeidstakerrettigheter og forbrukerinteresser)

Å Energi følger OECD sin Due Diligence Guidance for Responsible Business Conduct og har dermed implementert en seks-stegs tilnærming for å identifisere, forhindre og, om nødvendig, mitigere og utbedre faktiske og potensielle negative påvirkninger på menneskerettigheter. Videre baseres arbeidet i

Å Energi på OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper, FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter, Verdenserklæringen om menneskerettighetene, samt kjernekonvensjonene til International Labor Organization (ILO).

For å formalisere og strukturere arbeidet videre, har Å Energi etablert en egen policy og strategi for å sikre ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold både i egen virksomhet og i leverandørkjedene.

Korrupsjon og bestikkelser

Å Energi har nulltoleranse for korrupsjon, og våre forpliktelser og verdier rundt dette er nærmere beskrevet i retningslinjer for antikorrupsjon som kommuniseres til våre ansatte, leverandører og forretningspartnere. Videre har vi iverksatt kontrollmekanismer for å styrke vårt arbeid med antikorrupsjon og bestikkelser både i vår egen drift og i verdikjeden. Mekanismene er basert på en risikovurdering som omfatter både geografiske og sektorbaserte kriterier. Å Energi utfører regelmessig opplæring av ansatte om retningslinjer for antikorrupsjon. I 2025 skal Å Energi gjennomføre en kartlegging for å identifisere hvilke funksjoner i konsernet som er særlig utsatt for korrupsjonsrisiko, da dette pr. i dag ikke er kartlagt. Videre kommuniserer vi tydelige krav gjennom våre retningslinjer for leverandører til deres

arbeid mot korrupsjon og bestikkelser.

Skatt

I tråd med Å Energis forretningsverdier er styring og overholdelse av skatteregler sentrale deler i compliance-arbeidet, og Å Energi er forpliktet til å overholde alle relevante skattelover og forskrifter. Konsernet har inngått en avtale om forsterket dialog med Sentral-skattekontoret for storbedrifter. Skatt er også integrert i konsernets overordnede risikostyringssystem og overvåkes av et dedikert team med erfarne skatteeksperter som samarbeider tett med konsernledelsen. Dette inkluderer kontinuerlig evaluering av skatterisikoer og implementering av nødvendige kontroller for å sikre overensstemmelse med gjeldende lover.

Rettferdig konkurranse

Å Energi opererer i samsvar med alle gjeldende konkurranselover og -forskrifter, og tar hensyn til lovene i alle kontekster hvor våre aktiviteter kan ha konkurransebegrensende effekter. Konsernet gjennomfører årlig opplæring i konsernets retningslinjer for rettferdig konkurranse for alle ansatte, i tillegg til mer utdypende opplæring for ansatte i utsatte stillinger, spesielt konsernledelsen, om hvordan man forhindrer, oppdager og avbøter brudd på konkurranselovgivningen.

stammer fra aktiviteter som er omfattet av taksonomien. 33 % (38 %) av inntektene er relatert til aktiviteter som er forenlige med taksonomikravene. Den viktigste driveren for Å Energis omsetning som er omfattet av taksonomien, er knyttet til vannkraftproduksjon.

Denne omsetningen kan variere fra år til år grunnet variasjoner i kraftprisene i markedet. Nedgangen på 5 prosentpoeng fra 2023 skyldes hovedsakelig betydelig lavere kraftpriser i 2024, samt en økning i andre driftsinntekter fra aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien.

Konsernets sluttbrukervirksomhet knyttet til salg av strøm til privat- og bedriftsmarkedet er konsernets største virksomhet målt i omsetning. Denne aktiviteten er ikke omfattet av takso-

nomien. Med en omsetning på 15 949 mill. kr (18 052 mill. kr), ref. regnskapsnote 2, utgjorde denne virksomheten 54 % (57 %) av konsernets omsetning i 2024, og er hovedårsaken til kon-

sernets relativt lave andel av taksoniomfattede aktiviteter for omsetnings-KPIen.

Kvantitativ nedbrytning av forenlige aktiviteter i telleren:

Aktivitet (beløp i mill. kr)	Energisalg	Overføringsinntekter	Andre driftsinntekter	Sum
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	6 504	0	0	6 504
4.9 Overføring og distribusjon av elektrisitet	0	2 960	0	2 960
4.15 Distribusjon av fjernvarme og kjøling	167	0	0	167
Sum	6 671	2 960	0	9 631

På linjene energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter inngår inntekter på kundekontrakter iht. IFRS 15. I tillegg kommer et mindre beløp under energisalg knyttet til salg av konsesjonskraft som er utenfor virkeområdet til IFRS 15. Konsernet har ikke leasinginntekter.

Investeringer

Resultatindikatoren for investeringer er definert som taksoniomfattede og forenlige investeringer dividert på konsernets totale investeringer. Dette omfatter tilganger i varige driftsmidler og bruksretteiendeler etter hhv. IAS 16 og IFRS 16, samt immaterielle eiendeler etter IAS 38. Tilganger oppstått fra virksomhetssammenslutninger er også inkludert. Goodwill er ikke inkludert siden goodwill ikke er definert som immateriell eiendel etter IAS 38.

Konsernets totale investeringer (nevner) økte i 2024 til 6 385 mill. kr (1 629 mill. kr), ref. note 12 og note 13. Av dette utgjorde konsernets taksoniforenlige investeringer innenfor vannkraft, nett og fjernvarme 5 858 mill. kr (1 268 mill. kr). Taksoniforenlige aktiviteter utgjorde dermed 92 % (78 %) av totale investeringer. Økningen er knyttet til oppkjøpet av Fredrikstad Energi konsern som også omfatter nettselskapet Norgesnett. Denne tilgangen har utvidet taksono-

miforenlig nettvirksomhet med 3 892 mill. kr i 2024. Det er kun 0,3 mill. kr (0,5 mill. kr) av de taksoniomfattede investeringene som ikke er forenlige med taksonomikravene. Det er ikke utarbeidet egne taksoniforenlige investeringsplaner.

Kvantitativ nedbrytning av forenlige aktiviteter i telleren:

Aktivitet (beløp i mill. kr)	Varige driftsmidler	Immatrielle eiendeler	Leide driftsmidler	Sum	Hvorav ervervet gjennom virksomhetssammenslutninger
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	709	0	0	709	0
4.9 Overføring og distribusjon av elektrisitet	5 096	38	0	5 135	3 892
4.15 Distribusjon av fjernvarme og kjøling	14	0	0	14	0
Sum	5 819	38	0	5 858	3 892

Driftskostnader

Det er bare et begrenset utvalg av konsernets driftskostnader som inngår i taksonomiens definisjon, og resultatindikatoren er begrenset til følgende kostnader:

- Forskning og utvikling
- Renovering av bygg
- Kortsiktige leieavtaler
- Vedlikehold og reparasjoner
- Andre direkte kostnader knyttet til daglig drift av bygninger, maskiner, inventar og lignende som er nødvendig for å sikre fortsatt og effektiv drift.

Generelt inngår både lønnskostnader, servicekostnader og materialkostnader i aktivitetene. Kostnadene blir bare delvis fanget opp i konsernets finansielle rapportering siden driftskostnadene blir presentert etter art og ikke etter funksjon. Kostnadene er derfor både i teller og nevner basert på skjønn,

og som ledelsen anser som rimelige estimat.

- Forskning og utvikling kostnadsføres løpende. Pådratte kostnader utgjør en liten andel av konsernets driftskostnader.
- Størrelsen på ikke balanseførte leiekostnader fastsettes i samsvar med IFRS 16 og består av mindre leieforhold med kort varighet. Disse utgjør en liten andel av konsernets driftskostnader.

- Renovering av bygg, vedlikehold, reparasjoner og andre direkte kostnader knyttet til daglig drift inngår i flere av regnskapslinjene i resultatregnskapet. Kostnadene utgjør en liten andel av konsernets kostnader.

Av konsernets totale driftskostnader, ref. note 7, er 617 mill. kr (481 mill. kr) inkludert i nevneren. 90 % (84 %) av disse kommer fra aktiviteter som er omfattet og hvor 90 % (83 %) er forenlige.

Kvantitativ nedbrytning av forenlige aktiviteter i telleren:

Aktivitet (beløp i mill. kr)	Forskning og utvikling	Renovering av bygg	Leie-kostnader	Vedlikehold og reparasjoner	Sum
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	4	3	12	193	211
4.9 Overføring og distribusjon av elektrisitet	38	0	2	289	329
4.15 Distribusjon av fjernvarme og kjøling	0	0	1	11	12
Sum	42	3	15	492	551

Note om eksponering mot kjernekraft og fossil gass

Rad	Kjernekraftaktiviteter	
1.	Virksomheten utfører, finansierer eller har eksponering mot forskning, utvikling, demonstrasjon og iverksetting av innovative elproduksjonsanlegg, som produserer energi fra kjernefysiske prosesser med minimalt avfall fra brenselssyklusen.	Nei
2.	Virksomheten utfører, finansierer eller har eksponering mot bygging og sikker drift av nye kjernefysiske anlegg for å produsere elektrisitet eller prosessvarme, herunder for fjernvarme eller industrielle prosesser som hydrogenproduksjon i tillegg til sikkerhetsoppgradering av disse, ved bruk av beste tilgjengelige teknologi.	Nei
3.	Virksomheten utfører, finansierer eller har eksponering mot sikker drift av eksisterende kjernefysiske anlegg som produserer elektrisitet eller prosessvarme, herunder til fjernvarme eller industrielle prosesser som hydrogenproduksjon fra kjernekraft, i tillegg til sikkerhetsoppgraderinger av disse.	Nei
Fossile gassaktiviteter		
4.	Virksomheten utfører, finansierer eller har eksponering mot utbygging eller drift av elproduksjonsanlegg som produserer elektrisitet ved bruk av fossil gass.	Nei
5.	Virksomheten utfører, finansierer eller har eksponering mot bygging, vedlikehold og drift av kombinerte varme-/kjøle- og kraftproduksjonsanlegg som bruker fossil gass.	Nei
6.	Virksomheten utfører, finansierer eller har eksponering mot bygging, vedlikehold og drift av varmeproduksjonsanlegg som produserer varme/kjøling ved hjelp av fossil gass.	Nei



Andel av omsetning fra produkter eller tjenester tilknyttet taksonomiforenlige (aligned) aktiviteter
- rapportering for 2024

Regnskapsår	2024			Kriterier for vesentlig bidrag		Kriterier mht. at aktiviteten ikke er til betydelig skade									
Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Absolutt omsetning (3)	Andel av omsetning (4)	Begrensing av klimaendringer (5)	Klimatilpasning (6)	Begrensing av klimaendringer (11)	Klimatilpasning (12)	Vann og marine ressurser (4)	Forurensing (14)	Sirkulær økonomi (15)	Biologisk mangfold og økosystemer (16)	Minstegarantier (17)	Kategori muliggjørende aktivitet (19)	Kategori omstillingsaktivitet (20)	
		Mill. kr	%	Ja; Nei; I/OM	Ja; Nei; I/OM	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	M	O	
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter															
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	6 504	22 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja			
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	2 960	10 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	M		
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	167	1 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja			
Omsetning for miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		9 631	33 %	33 %	0 %										
Hvorav muliggjørende		2 960	10 %	10 %	0 %								M		
Hvorav omstilling		0	0 %	0 %										O	
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)															
				OM; I/OM	OM; I/OM										
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	21	0,1 %	OM	I/OM										
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	0	0 %	OM	I/OM										
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	0	0 %	OM	I/OM										
Omsetning for aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter) (A.2)		21	0,1 %	0 %	0 %										
A. Omsetning fra taksonomiomfattede aktiviteter (A.1 + A.2)		9 652	33 %	33 %	0 %										
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN															
Omsetning for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		19 664	67 %												
SUM (A + B)		29 315	100 %												

Fotnoter:
OM - Taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet
I/OM - Ikke taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet

Andel av investeringer fra produkter eller tjenester tilknyttet taksonomiforenlige (aligned) aktiviteter
- rapportering for 2024

Regnskapsår	2024			Kriterier for vesentlig bidrag		Kriterier mht. at aktiviteten ikke er til betydelig skade								
Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Absolutte investeringer (3)	Andel av investeringer (4)	Begrensing av klimaendringer (5)	Klimatilpasning (6)	Begrensing av klimaendringer (11)	Klima-tilpasning (12)	Vann og marine ressurser (4)	Forurensing (14)	Sirkulær økonomi (15)	Biologisk mangfold og økosystemer (16)	Minste-garantier (17)	Kategori muliggjørende aktivitet (19)	Kategori omstillings-aktivitet (20)
		MNOK	%	Ja; Nei; I/OM	Ja; Nei; I/OM	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	M	O
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN														
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter														
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	709	11 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	5 135	80 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	M	
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	14	0 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Investeringer i miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		5 858	92 %	92 %	0 %									
Hvorav muliggjørende		5 135	80 %	80 %	0 %								M	
Hvorav omstilling		0	0 %	0 %										O
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)														
					I/OM									
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	0,3	0,01 %	OM	I/OM									
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	0	0 %	OM	I/OM									
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	0	0 %	OM	I/OM									
Investeringer i aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter) (A.2)		0	0,00 %	0 %	0 %									
A. Investeringer fra taksoniomfattede aktiviteter (A.1 + A.2)		5 858	92 %	92 %	0 %									
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN														
Investeringer i aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		527	8 %											
SUM (A + B)		6 385	100 %											

Fotnoter:
OM - Taksoniomfattet aktivitet for det relevante miljømålet
I/OM - Ikke taksoniomfattet aktivitet for det relevante miljømålet

Andel av driftsutgifter fra produkter eller tjenester tilknyttet taksonomiforenlige (aligned) aktiviteter
- rapportering for 2024

Regnskapsår	2024			Kriterier for vesentlig bidrag		Kriterier mht. at aktiviteten ikke er til betydelig skade								
Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Absolutte drifts- kostnader (3)	Andel av drifts- kostnader (4)	Begrensing av klimaendringer (5)	Klimatilpasning (6)	Begrensing av klimaendringer (11)	Klima-tilpasning (12)	Vann og marine ressurser (4)	Forurensing (14)	Sirkulær økonomi (15)	Biologisk mangfold og øko-systemer (16)	Minste-garantier (17)	Kategori mulig-gjørende aktivitet (19)	Kategori omstillings-aktivitet (20)
		MNOK	%	Ja; Nei; I/OM	Ja; Nei; I/OM	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	Ja/Nei	M	O
A. AKTIVITETER SOM ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN														
A.1. Miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter														
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	211	34 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	329	53 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	M	
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	12	2 %	Ja	I/OM	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja		
Driftsutgifter for miljømessig bærekraftige (taksonomiforenlige) aktiviteter (A.1)		551	89 %	89 %	0 %									
Hvorav muliggjørende		329	53 %	53 %	0 %								M	
Hvorav omstilling		0	0 %	0 %										O
A.2 Aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter)														
				OM; I/OM	OM; I/OM									
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM 4.5	0,7	0,1 %	OM	I/OM									
Overføring og distribusjon av elektrisitet	CCM 4.9	0	0 %	OM	I/OM									
Distribusjon av fjernvarme/kjøling	CCM 4.15	0	0 %	OM	I/OM									
Driftsutgifter for aktiviteter som er omfattet av taksonomien, men som ikke er miljømessig bærekraftige (ikke taksonomiforenlige aktiviteter) (A.2)		0,7	0,1 %	0 %	0 %									
A. Driftsutgifter fra taksonomiomfattede aktiviteter (A.1 + A.2)		552	89 %	89 %	0 %									
B. AKTIVITETER SOM IKKE ER OMFATTET AV TAKSONOMIEN														
Driftsutgifter for aktiviteter som ikke er omfattet av taksonomien (B)		65	11 %											
SUM (A + B)		617	100 %											

Fotnoter:
OM - Taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet
I/OM - Ikke taksonomiomfattet aktivitet for det relevante miljømålet

Biologisk mangfold og økosystemer

Å Energi produserer og leverer et bredt tilbud av fornybar kraft, som er en forutsetning for omstillingen til et lavutslippssamfunn. Vi må samtidig

anerkjenne at utbygging og drift av fornybar kraft og strømmnett har en negativ påvirkning på natur. Fremover blir det derfor en viktig strategisk

prioritering for konsernet å balansere behovet for kraft med viktigheten av å ta vare på sårbar og urørt natur.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I kjernen av vår forretningsmodell ligger utbygging, produksjon og distribusjon av fornybar kraft. Disse aktivitetene har en negativ påvirkning på natur, ettersom ulike former for inngrep kan påvirke arter og økosystemers naturlige leveområder og levevilkår.

Utbygging av vannkraftverk og strømmnett har en negativ påvirkning på biologisk mangfold og økosystemer, gjennom å bidra til arealendringer, samt direkte påvirkning på natur, økosystemer og biologisk mangfold. Ulike former for inngrep i naturen kan eksempelvis føre til at leveområder til arter forsvinner, at leveområdene stykkes opp og forstyrrer artenes naturlige trekkruiter, og at det biologiske mangfoldet reduseres på grunn av færre og mindre populasjoner. Denne påvirkningen oppstår både som et resultat av utbyggingsaktivitet Å Energi utfører selv, og i verdikjeden ved bruk av tredjepartsleverandører og underkontraktører.

Også ved produksjon av vannkraft og drift av strømmettet oppstår det negativ påvirkning på omkringliggende arter og økosystemer. I produksjon av vannkraft er det aktiviteter knyttet til vannføringen i elven som har den største påvirkningen på økosystemer og arter i og rundt vassdragene, mens nettvirksomheten har størst påvirkning på enkeltarter i og rundt kraftlinjene. Den rødlistede arten hubro er spesielt utsatt for strømgjennomtrenging

på grunn av sitt store vingspenn. I tillegg har vi aktiviteter i områder hvor villreinen ferdes, som kan forstyrre villreinen i deres leveområder.

Den største risikoen for Å Energi fremover er knyttet til strengere og mer komplekse krav knyttet til natur- og arealbruk, da vi er avhengig av arealer for å bygge ny kraftproduksjon. På kort sikt kan dette gi finansielle og omdømmemessige effekter for Å Energi, for eksempel gjennom økte krav til avbøtende og kompenserende tiltak, lengre saksbehandlingstider eller mindre tilgang til arealer for utbygging og oppgradering av kraftverk og strømmnett.

I forbindelse med analysen av dobbel vesentlighet har vi gjort en overordnet vurdering om hvorvidt vår strategi og forretningsmodell er motstandsdyktig sett opp mot våre identifiserte påvirkninger og risikoer. De omtalte påvirkningene utløser ikke umiddelbare endringer i vår strategi eller forretningsmodell, da dette er temaer vi har arbeidet med å minimere konsekvenser av over lang tid.

På lang sikt kan strengere og mer komplekse krav for arealbruk gi konsekvenser for vår forretningsmodell, om vi ikke får tilgang til arealene vi trenger for å kunne gjennomføre vår strategi om å levere mer fornybar kraft. Sentrale myndigheter, interessenter og media har de siste årene

hatt et økt fokus på arealendringer og naturtap, og selv om det er foreslått at kraftbransjen skal prioriteres for bruk av arealer er det også signalisert strengere reguleringer gjennom blant annet naturmeldingen (Meld. St. 35). Tilgang på arealer er derfor identifisert som en av de viktigste utfordringene for å nå våre ambisjoner for klima, samtidig som vi skal bidra til å oppnå både interne og nasjonale ambisjoner for natur.

For å mitigere eventuelle langsiktige konsekvenser av denne risikoen, er det viktig med et systematisk og helhetlig arbeid på natur. Vi ønsker å sette vårt arbeid med natur inn i en større sammenheng gjennom å bidra til naturpositivitet fra 2030, og vil derfor starte arbeidet med en naturomstillingsplan som vil sikre vår evne til å levere kraft i lang tid fremover. Les mer om vårt strategiske arbeid med natur under kapittelet [«Omstilling til en naturpositiv fremtid»](#).

Styrende dokumenter

På konsernnivå har vi forpliktet oss til å følge FNs Global Compact 10 prinsipper, som sikrer ansvarlig drift innen blant annet miljø. Prinsipp 7, 8 og 9 dreier seg om at virksomheter skal støtte en føre-var-tilnærming til miljøutfordringer, ta initiativ til å fremme økt miljøansvar og oppmuntre til utvikling og bruk av miljøvennlig teknologi. Disse prinsippene dekker hele konsernet og sørger for en overordnet ramme rundt ansvarlig drift.

Energibransjen er regulert av myndighetene gjennom lovverket. En sentral del av reguleringene knyttet til utbygging og drift av kraftanlegg og strømmnett gis i konsesjonene. Derfor er krav underveis i konsesjonsprosessen, og vilkår tilknyttet tildelte konsesjoner, viktige føringer for hvordan vi arbeider

med å minimere vår negative påvirkning på natur knyttet til utbygging og drift av kraft og infrastruktur.

Utover de ovennevnte føringene for vårt arbeid med natur, har vi pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet et eget styrende dokument på konsernnivå knyttet direkte til våre påvirkninger og risikoer innen temaet biologisk mangfold og økosystemer. Behovet for dette vil vurderes i forbindelse med utarbeidelse av en naturomstillingsplan.

Føringer gitt gjennom konsesjoner

En målsetning i konsesjonsprosessen for både vannkraftskonsesjoner og områdekonsesjoner for strømmettet, er

å sikre at natur og biologisk mangfold i det berørte området ivaretas. Derfor gjennomføres det i forkant av et utbyggingsprosjekt grundige konsekvensutredninger, hvor det innhentes kunnskap om og vurderinger av området og dets økologiske tilstand. Fageksperter og lokale interessenter er aktivt deltagende i prosessen fra kartlegging og videre til utforming av avbøtende tiltak og oppfølging av disse. Grundige konsekvensutredninger gir et viktig grunnlag for en eventuell tildeling av konsesjon, samt hvilke vilkår som følger konsesjonen. Når en konsesjon er tildelt, inneholder den derfor detaljerte krav til hvordan selskapene skal minimere sin miljøpåvirkning i anleggsarbeidet, samt ved igangsettelse av drift.



For å minimere den negative påvirkningen knyttet til drift av vannkraftverk, gis det i en vassdragskonsesjon som hovedregel konkrete bestemmelser knyttet til vannstand og vannføringer. Driftssentralen, som har døgnkontinuerlig bemanning, har det daglige ansvaret for at anleggene driftes i tråd med bestemmelsene.

I tillegg har mange av konsesjonene såkalte fullmaktsvilkår. Det betyr at for eksempel Norges vassdrag- og energidirektorat (NVE) eller Miljødirektoratet kan ha fått fullmakt til å treffe ytterligere vedtak. Disse vilkårene kan være knyttet til målinger og rapporteringer av

vannstand eller vannføring, eller det kan være knyttet til fysiske tiltak i vassdraget. Vi vektlegger en god dialog med lokalsamfunn og myndigheter om disse temaene.

Våre nettselskaper tildeles områdekonsesjoner, som gir tillatelse til å bygge og drive fordelingsnett innenfor et geografisk avgrenset område til og med spenningsnivå 22 kV. Områdekonsesjonen gir nettselskapet tillatelse til å bygge og drive kabler, luftledninger og andre elektriske anlegg, uten å fremlegge hver enkelt sak for NVE. Som områdekonsesjonær har vi plikt til å undersøke om en utbygging kan gi virkninger på

naturmangfold, basert på et tilfredsstillende kunnskapsgrunnlag. Vi opererer med et overordnet mål om å tilpasse oss naturen ved utbygging av nye strømlinjer og kraftinfrastruktur. Planlegging og utbygging av ny nettinfrastruktur på høyere spenningsnivå skjer alltid i tett samarbeid med myndighetene/NVE, og deres valg gjøres også basert på vurderinger av påvirkning på natur, biologisk mangfold og visuell forurensning. Det er konsesjonsansvarlig, i samråd med prosjektleder og miljøansvarlig, som har ansvar for planlegging, undersøkelser og oppfølging av våre konsesjoner.

Omstilling til en naturpositiv fremtid

Fra 2025 skal vi arbeide med å utarbeide en naturomstillingsplan. Denne planen vil bidra til at vi oppfyller forventninger og krav stilt til oss, bidra til å stanse tap av natur, samt gjøre vår forretningsmodell bedre rustet for strengere krav og reguleringer. For å sikre at vi ivaretar helheten av vår påvirkning, vil vi søke å integrere naturomstillingsplanen med en plan for klimaomstilling.

Det strategiske arbeidet med å utarbeide en naturomstillingsplan er allerede i gang, da Å Energi i 2023 gjennomførte et prosjekt der konsernledelsen sluttet

seg til fem anbefalinger for videre arbeid med natur. Disse anbefalingene gir føringer for konsernets videre arbeid med natur, arealer og biologisk mangfold, og vil være en del av grunnlaget for naturomstillingsplanen.

En sentral del av anbefalingene er at konsernet skal jobbe for naturpositivitet fra 2030. Hvordan vi skal gjøre dette i praksis er ikke besluttet, men ambisjonen gir oss en klar retning for fremtiden. Å definere hva dette betyr for oss vil derfor være et viktig arbeid i forbindelse med naturomstillingsplanen.

Blant de fem anbefalingene inngår også å systematisk kartlegge vår påvirkning på natur i en naturrisikoanalyse, utvikle naturregnskap for å øke forståelse av arealbruk, benytte tiltakshierarkiet¹ i prosjektmodeller og søke tidlig dialog med interessenter før prosjekter vedtas. I 2024 har vi startet implementeringen av flere av disse anbefalingene, men gjennom naturomstillingsplanen skal de integreres i virksomhetens daglige drift.

¹ Tiltakshierarkiet er en fremgangsmåte for hvordan en aktør skal gå frem ved arealplanlegging, for å unngå og minimere skadevirkninger så langt som mulig.

Tiltak knyttet til identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter

Gjennom konsesjonsvilkårene er vi pålagt å utføre en rekke tiltak for å minimere våre negative påvirkninger på biologisk mangfold, og vi utfører også en rekke frivillige tiltak. Når vi planlegger og utfører tiltak, tar vi i bruk kjennskapen vår til lokalsamfunn og lokale forhold for å tilpasse tiltakene best mulig. Ingen av våre tiltak i 2024 inkluderer bruk av kompensasjonsmekanismer.

De viktigste tiltakene i 2024 for å minimere negativ påvirkning på natur fra utbygging og drift av kraftverk og infrastruktur presenteres under.

Tiltak for å minimere påvirkning fra utbygging av kraftverk og nett-infrastruktur

- **Samarbeidsprosjekter med andre bransjer:** Å Energi er engasjert i flere initiativ sammen med andre aktører fra kraftbransjen, om ulike tiltak for å øke kunnskap og minimere negativ påvirkning ved utbygging. I 2024 har Å Energi vært engasjert i Fornybar Norges bransjeinitiativ om utvikling av prosjektbasert metodikk for naturregnskap, og Å Energi har selv gjennomført pilotprosjekt i Å Energi Vannkraft og Glitre Nett for å teste ulike metoder for naturregnskap.

Videre har Glitre Nett deltatt i flere samarbeidsprosjekter, blant annet med Strategisk Nettforum om utarbeidelse av en database med naturtiltak knyttet til tiltakshierarkiet til bruk i prosjekter, og inngått en avtale om å benytte felles metodikk for utregning av arealbeslag i prosjekter. Dette vil bidra til å øke forståelsen av hvor store arealbeslag som følger med ulike typer inngrep. I tillegg har Glitre Nett samarbeidet med Elvia om en sjekkliste for natur- og miljøtiltak i forbindelse med utbyggingsprosjekter, som vil bidra

til et mer standardisert arbeid med natur på tvers av nettselskaper.

- **Fisketrapper og ålerenner ved ulike kraftverk:** Flere ulike tiltak er iverksatt i planleggings- eller driftsfasen for hjelpe fisk og ål i opp- og nedvandringen i vassdragene våre, og for å forhindre at de dør ved passering av kraftverksturbinene.

På Rygene kraftverk i Grimstad er det i 2024 montert kamerautstyr for å montere en nåværende laksetrapp og effekten av denne.

Ved bygging av Frøytlandsfoss kraftverk i Kvinesdal, som planlegges å settes i drift i løpet av 2025, er det iverksatt egnede miljøtiltak for både ål og fisk, som å tilrettelegge for opp- og nedvandring, og tilrettelegging av inntaksrist i dammen. For å legge til rette for fossekallen, er det i 2025 planlagt å montere en spesialtilpasset hekkekasse på betongveggen over minstevannsføringsløpet ved Frøytlandsfoss kraftverk.

- **Planlegging av traseer for nettlinjer:** Planlegging av traseer for å unngå verdifull natur utgjør en stor del av miljøvennlige tiltak i utbyggingsprosjekter, og er en viktig del av våre anbefalinger om å benytte tiltakshierarkiet i prosjekter. På et prosjekt på Bjorbekk i Arendal har Glitre Nett planlagt traseer slik at de ikke berører den viktige naturtypen hul eik, lågurt eikeskog og gammel granskog med mye dødved, som er viktig for naturmangfoldet i skogen.

Tiltak for å minimere påvirkning fra drift av kraftverk og nettinfrastruktur

- **Miljøtiltak i vassdrag:** I løpet av 2024 har det blitt gjennomført flere viktige miljøtiltak i Mandalselva og

omkringliggende områder. Disse tiltakene inkluderer etablering av et ledegjerde for smolt ved Laudal for å forbedre fiskens nedvandring, restaurering av gytebekker i Setesdalen for å forbedre gyteforholdene for ørret, og fjerning av krypsiv i Mandalselva for å beskytte lokale arter og sikre effektiv kraftproduksjon. I tillegg fikk Mandalselva Villakssenter status som et nasjonalt senter for villaks.

- **Endret trasélinje for å skåne rødlistet art:** I Kongsberg ble en sjelden og viktig europeisk forekomst av planten hybridgrannjamne identifisert ved planlegging av trase for luftlinjer (rødlistekategori sterkt truet). Traseen ble derfor endret for å unngå området med planten, og master ble forhøyet for å kunne la mer skogareal stå, som er viktig for planten.

Tiltak planlagt for 2025

- **Naturomstillingsplan og naturregnskap:** I 2025 skal konsernet starte arbeidet med en naturomstillingsplan og fortsette utvikling av metode for naturregnskap. Dette vil gi en helhetlig oversikt over vår arealpåvirkning og bidra til målrettede tiltak for å redusere vår påvirkning på natur.

Resultater 2024

Konsernet har ikke fastsatt konkrete mål knyttet til biologisk mangfold og økosystemer, da vi ønsker å gjøre det i forbindelse med den kommende naturomstillingsplanen. I denne sammenheng vil vi også etablere indikatorer som vil muliggjøre måling og oppfølging av progresjon av mål og tiltak. Slik vil vi etablere en helhetlig plan for å minimere våre negative påvirkninger, samt arbeide for naturpositivitet fra 2030.

Lokasjoner i eller nærme områder som er særlig viktig for biologisk mangfold

Å Energi har virksomhet på store deler av Vest-, Sør- og Østlandet, og en del av aktivitetene vi utfører ligger i eller nærme «områder som anses som særlig viktig for biologisk mangfold» (Biodiversity Sensitive Area, BSA¹).

Oversikt over lokasjoner i eller nærme et område som anses som særlig viktig for biologisk mangfold, er et viktig utgangspunkt for arbeidet med å minimere negativ påvirkning på natur. I 2024 har vi derfor foretatt en kartlegging av våre vesentlige lokasjoner², samt kartlagt hvilke av våre lokasjoner som er i områder som anses som særlig viktige for biologisk mangfold. Se resultatene av kartleggingen under:

Antall og størrelse på lokasjoner i områder som anses som særlig viktige for biologisk mangfold

	Antall lokasjoner i områder som anses som særlig viktige for biologisk mangfold	Total størrelse ⁴
Vannkraft	24	18 547,17 hektar
Kraftstasjoner	3	0,17 hektar
Magasiner/dammer ³	21	18 547 hektar
Nett	31	1 120,10 hektar
Luftlinjer (inkl. hengekabel)	1 041,2 km	1 041,2 hektar
Kabler	386,6 km	77,3 hektar
Nettstasjoner	140	0,182 hektar
Transformatorstasjoner	7	1,4 hektar

Overordnede funn fra analysen for vår nettvirksomhet:

- Vi har ingen anlegg i UNESCOs verdensarvområder.
- Vi har anlegg i ett område som ligger i eller nærme et Key Biodiversity Area⁵.
- Vi har 31 lokasjoner hvor vi har anleggsdeler i et nasjonalt naturvernomsråde. I disse kommunene er det 92 ulike naturvernomsråder som berøres.

Overordnede funn fra analysen for vannkraftsvirksomheten:

- Vi har ingen anlegg i eller i nærheten av UNESCOs verdensarvområder.
- Vi har anlegg i ett område som ligger i eller nærme et Key Biodiversity Area⁶.
- Å Energi Vannkraft har to kraftstasjoner, samt flere reguleringsmagasiner og inntaksdammer som ligger i eller nærmere enn 100 meter til nasjonale naturvernomsråder.

For en fullstendig oversikt over Å Energis vesentlige lokasjoner, og vannkraft- og nettvirksomhetens tilstedeværelse i områder som er særlig viktige for biologisk mangfold (BSA), se «Vesentlige lokasjoner for Å Energi»

¹ Se nærmere definisjon av Biodiversity Sensitive Area (BSA) under Rapporteringsprinsipper i «Vesentlige lokasjoner for Å Energi».

² For vannkraft defineres en vesentlig lokasjon som enten en kraftstasjon eller magasin/dam. Det rapporteres på en buffersone på 100 meter rundt lokasjonen. For nett defineres en vesentlig lokasjon som et område med nettvirksomhet. I dette tilfellet er området inndelt etter kommuner. Det er ikke opprettet en buffersone for områder rundt lokasjonene, ettersom kommunegrensene er gjensidig utelukkende.

³ Overflateareal/areal ved høyeste regulerte vannstand (HRV) for reguleringsmagasiner og inntaksmagasiner.

⁴ Se «Vesentlige lokasjoner for Å Energi» for metodikk på utregning av arealbeslag.

⁵ Basert på den internasjonale «Key Biodiversity Areas»-listen er det to områder som faller innenfor vårt nettselskap Glitre Netts geografi: Lista og Setesdalen. På grunn av unøyaktigheter i kartressursene var det ikke mulig å gi et nøyaktig anslag for hvorvidt vi har anlegg innenfor disse KBA-områdene, men ved å sammenligne kartlagene har vi utarbeidet et estimat. Dette estimatet viser at vi har 4,4 km strømnnett (3,1 km luftlinje og 1,3 km jordkabel) innenfor Lista (Listastrendene landskapsvernomsråde) i Farsund kommune, og ingen anlegg i KBA i Setesdal.

⁶ Ved Bergsjøen i Tyrifjorden ligger Geithusfoss kraftstasjon, som er et viktig biotopvernomsråde for å bevare nærings- og overvintringsområde for en rekke våtmarksfugler. Selve kraftstasjonen ligger utenfor KBA, men Geithusfoss inntaksdam som er bygget for å regulere vannføringen gjennom kraftstasjonen, ligger i Bergsjøen.

Brudd på manøvreringsreglement og sanksjoner for brudd på lover og regler knyttet til natur og miljø

Inntil omstillingsplan, mål og indikatorer for arbeid med natur er etablert, rapporterer vi på indikatorene «antall brudd på manøvreringsreglement» og «antall sanksjoner for brudd på lover og regler knyttet til miljø og natur» for å måle og følge med på vår påvirkning på natur.	Brudd på manøvreringsreglementet gir unødig belastning på økosystemer i og rundt elver og vassdrag, og antall brudd på manøvreringsreglementet gir derfor en indikasjon på Å Energis negative påvirkning på natur. De 9 rapporterte bruddene i 2024 er mindre brudd uten påvirkning på miljø.	vannkraft og nett, og måler hvor mange sanksjoner selskapene har mottatt fra relevante myndigheter for brudd på lover og regler knyttet til natur og miljø. Sanksjoner kan gis av sektormyndighet i de tilfeller hvor en overtredelse av gjeldende bestemmelse ansees som alvorlig.
I konsesjonene for vannkraft har NVE gitt vilkår til drift av vannkraftverk gjennom manøvreringsreglementet, herunder krav til minstevannsføring.	Indikatoren «Antall sanksjoner for brudd på lover og regler knyttet til miljø og natur» gjelder vår virksomhet innen	Resultatene for 2024 presenteres i tabellen «Indikatorer for 2024».

Indikatorer for 2024

Beskrivelse av indikator	2024	2023
Antall brudd på manøvreringsreglement	9	Ny for 2024
Antall sanksjoner for brudd på lover og regler knyttet til natur og miljø	0	0

Vesentlige lokasjoner for Å Energi

Rapporteringsprinsipper

Områder som anses som særlig viktige for biologisk mangfold (BSA) er gitt av definisjonen i EUs direktiv for bærekraftsrapportering, og omfatter områder oppgitt i Natura 2000, Key Biodiversity Areas (KBA), UNESCO Verdensarvsområder (VA) og andre vernede områder (PA). Andre vernede områder er definert av Å Energi som nasjonale naturvernområder, gitt av kart tilgjengelig fra Miljødirektoratet. For å gjennomføre analysen har vi brukt tilgjengelige kartløsninger som dekker UNESCOs verdensarvsområder (VA), viktige områder for biologisk mangfold (Key Biodiversity Area, KBA) og nasjonale naturvernområder (PA).

Basert på informasjon tilgjengelig pr.

31.12.2024 har vi ikke grunnlag til å gjøre en avgrensning av hvilke lokasjoner som potensielt er mer vesentlig enn andre lokasjoner, knyttet til vår negative påvirkning på natur. Alle kommuner hvor vi drifter strømnettet, samt alle kraftstasjoner som eies av konsernet, er derfor pr. 31.12 2024 definert som vesentlige lokasjoner for Å Energi. Lokasjoner til nettselskapet Fredrikstad Energi AS er ikke inkludert i årets rapportering.

I tabellene nedenfor oppgis våre vesentlige lokasjoner og deres tilstedeværelse i områder som er særlig sensitive for biologisk mangfold for henholdsvis nett og vannkraft, samt en oversikt over den økologiske tilstanden i regionen til lokasjonene. På grunn av mangelfull nasjonal kartlegging over

økologisk tilstand av norsk natur, er det ikke mulig å gi en konkret tilstandsvurdering for alle lokasjonene på et detaljert nivå. Vi har derfor brukt Miljødirektoratets naturindeks for å vise til den generelle økologiske tilstanden i hver landsdel vi opererer i pr. 2019.

Omregning av arealbeslag

Størrelsen av arealbeslaget er gitt i hektar, og regnet ut basert på estimater for antall meter natur beslaglagt pr. meter anleggsdel, eller pr. anleggsdel. Arealbeslaget for vannkraft er regnet ut ved bruk av kartverktøy. For nett er estimatene regnet ut med følgende beregningsfaktorer:

Beregningsfaktorer til utregning av arealbeslag for nett

Anleggsdel	Oppgitt i m	Oppgitt i m2
Luftledning	10	
Kabel	2	
Nettstasjon		13
Transformatorstasjon		2 000

Å Energis nettvirksomhets tilstedeværelse i områder som er særlig viktige for biologisk mangfold

Analysen er gjennomført ved å undersøke hvor mange kilometer luftledning og kabel, samt hvor mange nettstasjoner og trafostasjoner vi har på hver lokasjon, og analysere hvor mye av disse som ligger innenfor et område som er særlig viktig for biologisk mangfold. En

lokasjon defineres som en kommune hvor vi drifter strømnettet. Lokasjoner til begge våre nettselskap Glitre Nett og Asker Nett er inkludert i analysen.

Resultatet av analysen gjengis i tabellene under. Lokasjoner som ikke

befinner seg i BSA, men som likevel er vesentlige lokasjoner gitt vår negative påvirkning på natur, er listet opp i notene.

Vestlandet¹

Kommune	Anleggstype	Utenfor natur- vernområde	Innenfor naturvernområde	Navn på naturvernområde	PA-KBA-VA
Sandnes	Kabel (km)	-	0,49	-	-
	Luftledning (km)	1,21	0,51	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde	PA
	Nettstasjon	1	-	-	-
Ulvik	Kabel (km)	64,37	0,77	Finse biotopvernområde	PA
			3,74	Skaupsjøen/Hardangerjøkulen landskapsvernområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	9,45	0,53	Finse biotopvernområde	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	24	1	Skaupsjøen/Hardangerjøkulen landskapsvernområde	PA
			1	Finse biotopvernområde	-
Økologisk tilstand/ naturindeks Vestlandet:		Våtmark: 0,56	Skog 0,34	Fjell: 0,56	

¹ Kommuner som vi har aktiviteter i, men som ikke ligger i naturvernområde: Eigersund, Aurland, Sokndal, Voss og Lund.

Sørlandet¹

Kommune	Anleggstype	Utenfor natur- vernområde	Innenfor naturvernområde	Navn på naturvernområde	PA-KBA-VA
Risør	Kabel (km)	284,40	0,70	Randvik-Store Furuøya-Leikerøya naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	531,19	0,76	Randvik-Store Furuøya-Leikerøya naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	185	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	2	-	-	-
Grimstad	Kabel (km)	722,33	0,04	Skarsdalen naturreservat	PA
			0,31	Raet nasjonalpark	PA
			0,33	Sundholmen naturreservat	PA
			0,35	Auesøya landskapsvernområde med dyre- og plantelivsfredning	PA
			0,59	Hommedal prestegårdskog naturreservat	PA
			2,94	Søm landskapsvernområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	811,32	0,23	Hommedal prestegårdskog naturreservat	PA
			0,32	Auesøya landskapsvernområde med dyre- og plantelivsfredning	PA
			2,01	Søm landskapsvernområde	PA
			2,25	Skarsdalen naturreservat	PA
			2,41	Raet nasjonalpark	PA
			62,80	Reddalsvann naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	401	1	Søm landskapsvernområde	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)		-	-	-
Arendal	Kabel (km)	1 224,80	4,71	Raet nasjonalpark	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	1 360,86	27,78	Raet nasjonalpark	PA
			0,52	Bjorsund naturreservat	PA
			2,34	Bjellandshaugane naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	884	-	-	-
Kristiansand	Kabel (km)	2 629,3	-	-	-
			10	-	-
			0,03	Skråstadheia naturreservat	PA
			0,06	Herøya naturreservat	PA
			0,09	Kjosbukta naturreservat	PA
			2,24	Oksø naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	1 648,1	9,45	Oksøy-Ryvingen landskapsvernområde	PA
			311,69	Kristiansand kommuneskog dyrelivsfredning	PA
			0,05	Åsheim naturminne	PA
			75,19	Kristiansand kommuneskog dyrelivsfredning	PA
			0,23	Herøya naturreservat	PA
			0,28	Kjosbukta naturreservat	PA
			0,29	Oksø naturreservat	PA
			0,44	Lohnetjønn naturreservat	PA
			1,95	Vassvannet naturreservat	PA
			2,73	Oksøy-Ryvingen landskapsvernområde	PA
			5,64	Nedre Timenes naturreservat	PA
			8,66	Skråstadheia naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	1 418	123	Kristiansand kommuneskog dyrelivsfredning	PA
			1	Oksø naturreservat	PA
			2	Oksøy-Ryvingen landskapsvernområde	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	16	6	Kristiansand kommuneskog dyrelivsfredning	PA

Kommune	Anleggstype	Utenfor natur- vernområde	Innenfor naturvernområde	Navn på naturvernområde	PA-KBA-VA
Lindesnes	Kabel (km)	884,8	0,03	Eventyrskogen naturreservat	PA
			0,16	Kjerkevågen naturreservat	PA
			0,47	Nedre Audna naturreservat	PA
			0,82	Oksøy-Ryvingen landskapsvernområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	1 323,7	0,40	Oksøy-Ryvingen landskapsvernområde	PA
			2,09	Nedre Audna naturreservat	PA
			7,14	Eventyrskogen naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	544	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	8	-	-	-
Farsund	Kabel (km)	358,14	0,02	Sellegrod naturreservat	PA
			0,04	Nordhasselvika fuglefredningsområde	PA
			0,07	Havika fuglefredningsområde	PA
			0,15	Havnehagen landskapsvernområde	PA
			0,40	Einarsneset plante- og fuglefredningsområde	PA
			0,50	Jakobsholmen, Lilleholmen og Rundholmen naturreservat	PA
			0,56	Hanangervann og Kråkenesvann landskapsvernområde med fuglelivsfredning	PA
			0,80	Straumen naturreservat	PA
			1,01	Slevdalsvannet naturreservat	PA
			1,02	Lundevågen dyrefredningsområde	PA
			1,30	Listastrendene landskapsvernområde	PA,KBA
			1,46	Nesheimvann naturreservat	PA
			3,14	Steinodden fuglefredningsområde	PA
			3,29	Steinodden plante- og fuglefredningsområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	578,2	0,2	Prestvannet fuglefredningsområde	PA
			0,5	Røyrjtønn naturreservat	PA
			0,7	Havnehagen landskapsvernområde	PA
			0,9	Nesheimvann naturreservat	PA
			1,1	Einarsneset plantefredningsområde	PA
			1,2	Sellegrod naturreservat	PA
			3,1	Listastrendene landskapsvernområde	PA, KBA
			4,0	Hanangervann og Kråkenesvann landskapsvernområde med fuglelivsfredning	PA
			11,2	Framvaren marine verneområde	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	215	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	3	-	-	-
Flekkefjord	Kabel (km)	341,76	0,36	Loga dyrefredningsområde	PA
			0,64	Flekkefjord landskapsvernområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	612,62	2,26	Loga dyrefredningsområde	PA
			15,66	Flekkefjord landskapsvernområde	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	242	2	Flekkefjord landskapsvernområde	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	6	-	-	-



Kommune	Anleggstype	Utenfor natur- vernområde	Innenfor naturvernområde	Navn på naturvernområde	PA-KBA-VA
Vegårshei	Luftledning inkl. hengekabel (km)	290,98	0,55	Jåvnesmyrane naturreservat	PA
			0,76	Hovdefjell naturreservat	PA
	Kabel (km)	103,53	-	-	-
	Nettstasjon (antall punkter)	70	-	-	-
Tvedestrand	Kabel (km)	267,27	0,07	Vennevannslie naturreservat	PA
			0,39	Raet nasjonalpark	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	559,43	0,38	Vennevannslie naturreservat	PA
			0,50	Haugsjåknipen naturreservat	PA
			2,07	Nordskogen naturreservat	PA
			1,42	Raet nasjonalpark	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	187	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	1	-	-	-
Froland	Kabel (km)	187,41	0,02	Romeheia naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	554,17	0,55	Romeheia naturreservat	PA
			0,95	Storemyr naturreservat	PA
			1,04	Haugsjåknipen naturreservat	PA
			8,02	Vereknutane naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	120	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	5	-	-	-
Lillesand	Kabel (km)	511,55	0,33	Olashei naturreservat	PA
			1,13	Auesøya landskapsvernområde med dyre- og plantelivsfredning	PA
			1,20	Badstudalen naturreservat	PA
			4,00	Kalvøya - Ytre Tronderøya landskapsvernområde med fuglefredning	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	514,49	15,29	Olashei naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	271	1	Kalvøya - Ytre Tronderøya landskapsvernområde med fuglefredning	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	2	-	-	-
Birkenes	Kabel (km)	172,80	-	-	-
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	582,88	0,88	Eldhusliane naturreservat	PA
			7,21	Rislåknuten naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	95	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	3	-	-	-
Åmli	Kabel (km)	92,50	0,02	Hovdefjell naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	491,10	1,18	Åslandsøya og Kjeøya naturreservat	PA
			6,11	Vereknutane naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	3	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	65	-	-	-
Evje og Hornnes	Kabel (km)	205,34	0,03	Linddalsfjellet og Sydalen naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	435,47	0,48	Linddalsfjellet og Sydalen naturreservat	PA
			3,54	Hishovfjell naturreservat	PA
			12,56	Hålandsheia naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	121	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	1	-	-	-

Kommune	Anleggstype	Utenfor natur- vernområde	Innenfor naturvernområde	Navn på naturvernområde	PA-KBA-VA
Bygland	Kabel (km)	92,03	0,05	Botnfjellet naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	305,40	-	-	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	52	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	1	-	-	-
Bykle	Kabel (km)	340,12	4,67	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde med dyrelivsfredning	PA
			7,47	Hovden landskapsvernområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	312,01	0,43	Hovden landskapsvernområde	PA
			84,46	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde med dyrelivsfredning	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	139	2	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde med dyrelivsfredning	PA
			2	Hovden landskapsvernområde	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	5	1	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde med dyrelivsfredning	PA
Lyngdal	Kabel (km)	435,38	0,06	Nedre Lyngdalselva dyrefredningsområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	866,66	0,71	Nedre Lyngdalselva dyrefredningsområde	PA
			1,25	Kvåsfossen naturreservat	PA
			4,96	Geisla foss naturreservat	PA
			27,05	Skoland naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	308	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	1	-	-	-
			-	-	-
Kvinesdal	Kabel (km)	317,7	-	-	-
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	597,9	5,7	Dyrlimyra naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	241	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	7	-	-	-
Sirdal	Kabel (km)	564,79	0,01	Øykjeheia naturreservat	PA
			2,51	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde med dyrelivsfredning	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	449,12	18,07	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde med dyrelivsfredning	PA
			29,42	Øykjeheia naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	205	2	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane landskapsvernområde med dyrelivsfredning	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	5	-	-	-
Økologisk tilstand/ naturindeks Sørlandet:		Skog 0,43	Fjell: 0,59	Våtmark: 0,19	

¹ Kommuner som vi har aktiviteter i, men som ikke ligger i naturvernområde: Gjerstad, Iveland, Valle, Vennesla, Åseral og Hægebostad.

Østlandet¹

Kommune	Anleggstype	Utenfor natur- vernområde	Innenfor naturvernområde	Navn på naturvernområde	PA-KBA-VA
Asker	Kabel (km)	6,58	-	-	-
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	70,34	5,48	Oppsjømyrene naturreservat	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	7,00	-	-	-
Lunner	Kabel (km)	353,12	2,86	Rinilhaugen naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	352,26	0,50	Østhagan landskapsvernområde	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	337	1	Rinilhaugen naturreservat	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	3	-	-	-
Drammen	Kabel (km)	2 279,45	0,05	Austadmarka naturreservat	PA
			0,25	Solbergfjellet naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	538,75	0,06	Skalstad naturminne	PA
			1,96	Austadmarka naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	1175	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	12	-	-	-
Kongsberg	Kabel (km)	1 295,29	0,09	Skrim og Sauheradjella naturreservat	PA
			1,59	Kolknuten naturreservat	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	388,25	0,13	Rønningsfossene naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	624	1	Kolknuten naturreservat	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	8	-	-	-
Ringerike	Kabel (km)	3,13	-	-	-
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	563,78	42,38	Søndre Tyrifjorden naturreservat	PA
			381,42	Finnemarka naturreservat	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	6	-	-	-
Lier	Kabel (km)	807,70	0,01	Asdøljuvet naturreservat	PA
			0,59	Linnesstranda naturreservat	PA
			4,90	Tranby landskapsvernområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	458,45	0,04	Linnesstranda naturreservat	PA
			0,06	Asdøljuvet naturreservat	PA
			0,90	Tranby landskapsvernområde	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	671	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	4	-	-	-
Modum	Kabel (km)	6,56	-	-	-
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	193,79	108,45	Ramfoss naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	2	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	5	-	-	-
Flå	Kabel (km)	0,02	-	-	-
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	40,14	10,76	Hestgjuvatten naturreservat	PA
	Transformatorstasjon (antall punkter)	1	-	-	-

Kommune	Anleggstype	Utenfor natur- vernområde	Innenfor naturvernområde	Navn på naturvernområde	PA-KBA-VA
Gran	Kabel (km)	646,05	0,01	Røykenvika fuglefredningsområde	PA
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	560,42	0,12	Røykenvika fuglefredningsområde	PA
			0,30	Maurtvedt naturminne	PA
			0,33	Jarenvatnet naturreservat	PA
			1,56	Høkleberget naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	652	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	1	-	-	-
Nissedal	Kabel (km)	62,12	-	-	-
	Luftledning inkl. hengekabel (km)	79,58	2,88	Vidmyr naturreservat	PA
	Nettstasjon (antall punkter)	26	-	-	-
	Transformatorstasjon (antall punkter)	2	-	-	-
Økologisk tilstand/ naturindeks Østlandet:		Skog 0,41	Fjell: 0.53	Våtmark: 0.71	

¹ Kommuner som vi har aktiviteter i, men som ikke ligger i naturvernområde: Oslo, Nittedal, Jevnaker, Øvre Eiker, Krødsherad, Nesbyen, Gol, Ål, Hol, Sigdal, Flesberg, Rollag, Nore og Uvdal, Holmestrand, Tønsberg, Larvik, Kragerø, Fyresdal og Vinje. Asker Nett drifter nett i Hurumlandet, hvor det ikke er identifisert aktivitet i naturvernområder

Vannkrafts tilstedeværelse i områder som er særlig viktige for biologisk mangfold

Analysen er gjennomført ved å undersøke de områder hvor Å Energi Vannkraft (ÅEVK) har aktivitet, og vurdere i hvilken grad våre anlegg befinner seg i eller nær områder som er særlig viktige for biologisk mangfold.

Samtlige kraftstasjoner¹ som Å Energi Vannkraft har eierinteresser i, samt alle

inntaksdammer og reguleringsmagasiner som er nærmere enn 100 meter til et verneområde, er inkludert i denne analysen. Dette gir totalt 79* kraftstasjoner, samt 2 inntaksdammer og 21 reguleringsmagasiner. Vi har også inkludert kraftverkene Frøytlandsfoss og Godfarfoss, som er under bygging og som vil bli satt i drift i løpet av 2025.

Resultatet av analysen gjengis i tabellene under.

Vestlandet

Vassdrag	Kraftstasjon	Konsesjonær/ driftsansvarlig	Magasin/dam	ÅEVK eierandel	Avstand til verneområde (< 100 m eller > 100 m)	Navn på naturvernområde(r)	PA-KBA-VA
Ulla Førre	Hylen	Statkraft	–	6,01 %	> 100 m	–	-
Ulla Førre	–	Statkraft	Suldalsvatnet	6,01 %	< 100 m	Strandaliane	PA
Ulla Førre	Kvilldal	Statkraft	–	6,01 %	> 100 m	–	-
Ulla Førre		Statkraft	Suldalsvatnet	6,01 %	< 100 m	Strandaliane	PA
Ulla Førre	Saurdal	Statkraft	–	6,01 %	> 100 m	–	-
Ulla Førre	–	Statkraft	Pjåkervatn	6,01 %	< 100 m	Dyraheio landskapsvern-område	PA
Ulla Førre	Stølsdal	Statkraft	–	6,01 %	> 100 m	–	-
Ulla Førre	–	Statkraft	Kvivatn	6,01 %	< 100 m	Vornedalsheia landskapsvernområde	PA
Økologisk tilstand/ naturindeks Vestlandet:		Våtmark: 0,56		Skog: 0,34		Fjell: 0,56	

Sørlandet¹

Vassdrag	Kraftstasjon	Konsesjonær/ driftsansvarlig	Magasin/dam	ÅEVK eierandel	Avstand til verneområde (< 100 m eller > 100 m)	Navn på naturvernområde(r)	PA-KBA-VA
Arendalsvassdraget	Berlifoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Dynjanfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Evenstad	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Finndøla	Skagerrak	–	50 %	> 100 m	–	–

¹ I øvrig rapportering er totalt antall kraftstasjoner oppgitt til 73. I vår analyse har vi tatt utgangspunkt i samtlige kraftverk med eierinteresser, herunder tre mikrokraftverk, to pumpestasjoner og Gravfoss kraftverk som pr. 2024 er tatt ut av drift. Disse seks er ikke inkludert i Å Energis offisielle liste over kraftverk, og antallet er derfor ulikt.

Sørlandet

Vassdrag	Kraftstasjon	Konsesjonær/ driftsansvarlig	Magasin/dam	ÅEVK eierandel	Avstand til verneområde (< 100 m eller > 100 m)	Navn på naturvernområde(r)	PA-KBA-VA
Arendalsvassdraget	Gjøv	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Høgefoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Høgefoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Jørundland	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Nidelv	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Nisserdam	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Rygene	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Rygene mini-kraftverk	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Arendalsvassdraget	Tjønnefoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Audna/Tryland	Færåsen	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Audna/Tryland	Tryland	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Feda	Høylandsfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Feda	Frøytlandsfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Finså/Sira	Finså	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	Øykjeheia naturreservat	PA
Finså/Sira	Kuli	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Finså/Sira	Osen	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Mandalsvassdraget	Bjelland	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Mandalsvassdraget	Håverstad	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Mandalsvassdraget	Laudal	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Mandalsvassdraget	Logna	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Mandalsvassdraget	Skjerka	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Mandalsvassdraget	Smeland	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–

Sørlandet

Vassdrag	Kraft- stasjon	Konsesjo- nær/ drifts- ansvarlig	Magasin/ dam	ÆVK eierandel	Avstand til verneområde (< 100 m eller > 100 m)	Navn på natur- vernområde(r)	PA- KBA- VA
Otra	Hekni	ÆVK	—	66,7 %	> 100 m	—	—
Otra	Breive pumpe	ÆVK	—	74,0 %	> 100 m	—	—
Otra	Skarje pumpe	ÆVK	—	74,0 %	< 100 m	Setesdal Vesthei Ryfylkeheiane (SVR)	PA
Otra	Brokke	ÆVK	—	68,0 %	> 100 m	—	—
Otra	—	ÆVK	Botsvatn	68,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK		68,0 %	< 100 m	Steinsbuskaret - Hisdal	PA
Otra	Holen 1+2	ÆVK	—	74,0 %	> 100 m	—	—
Otra	Holen 1+2	ÆVK	Lislevatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	Holen 1+2	ÆVK			< 100 m	Vidmyr	PA
Otra	Holen 1+2	ÆVK			< 100 m	Hovden	PA
Otra	Holen 1+2	ÆVK			< 100 m	Lislevatn	PA
Otra	—	ÆVK	Breivatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Skyvatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Store Førresvatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Ormsavatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Vatne- dalsvatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Botsvatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
	—	ÆVK		74,0 %	< 100 m	Steinsbuskaret - Hisdal	PA
Otra	Holen 3	ÆVK	—	68,6 %	> 100 m	—	—
Otra	—	ÆVK	Store Urevatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Reinevatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Skarjesvatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	—	ÆVK	Botsvatn	74,0 %	< 100 m	SVR	PA
Otra	Skarg	ÆVK	—	68,6 %	> 100 m	—	—
Otra	Fennefoss	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	Gåseflå mi- nikraftverk	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	Hovatn	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	Hunsfoss Ø og V	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	Iveland 1 + 2	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	Longerak	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—

Vassdrag	Kraft- stasjon	Konsesjo- nær/ drifts- ansvarlig	Magasin/ dam	ÆVK eierandel	Avstand til verneområde (< 100 m eller > 100 m)	Navn på natur- vernområde(r)	PA- KBA- VA
Otra	Nomeland	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	Steinsfoss	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	—	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	Uleberg	ÆVK	—	100 %	> 100 m	—	—
Otra	—	ÆVK	Uleberg	100 %	< 100 m	Frubæråsen naturreservat	PA
Sira Kvina	Duge	Sira Kvina Kraftselskap	—	12.2 %	< 100 m	SVR	PA
Sira Kvina	—	Sira Kvina Kraftselskap	Svartevatn	12.2 %	< 100 m	SVR	PA
Sira Kvina	Kvinen	Sira Kvina Kraftselskap	—	12.2 %	> 100 m	—	—
Sira Kvina	—	Sira Kvina Kraftselskap	Øyarvatn	12.2 %	< 100 m	SVR	PA
Sira Kvina	Roskrepp	Sira Kvina Kraftselskap	—	12.2 %	> 100 m	—	—
Sira Kvina	—	Sira Kvina Kraftselskap	Roskrepp	12.2 %	< 100 m	SVR	PA
Sira Kvina	Solhom	Sira Kvina Kraftselskap	—	12.2 %	> 100 m	—	—
Sira Kvina	—	Sira Kvina Kraftselskap	Nesjen / Kvifjorden	100 %	> 100 m	—	—
Sira Kvina	Tjørhom	Sira Kvina Kraftselskap	—	12.2 %	> 100 m	—	—
Sira Kvina	—	Sira Kvina Kraftselskap	Dam Deg, Valevatn	12.2 %	< 100 m	Frafjordheiane land- skapsvernområde	PA
Sira Kvina	—	Sira Kvina Kraftselskap	Dam Deg, Valevatn	12.2 %	< 100 m	SVR	PA
Sira Kvina	Tonstad	Sira Kvina Kraftselskap	—	12.2 %	> 100 m	—	—
Sira Kvina	Åna-Sira	Sira Kvina Kraftselskap	—	12.2 %	> 100 m	—	—
Sira Kvina	Rafoss	Sira Kvina Kraftselskap	—	12,2 %	> 100 m	—	—
Tjellsås/Kvina	Kvinesdal	ÆVK	—	100%	> 100 m	—	—
Uldal/Tovdal	Hanefoss	ÆVK	—	100%	> 100 m	—	—
Uldal/Tovdal	—	ÆVK	Hanefoss- magasinet	100%	< 100 m	Vågsdalsliane naturreservat	PA
Uldal/Tovdal	Lislevatn	ÆVK	—	100%	> 100 m	—	—
Økologisk tilstand / naturindeks Sørlandet:	Våtmark: 0,68			Skog: 0,43		Fjell: 0,59	

Østlandet

Vassdrag	Kraft-stasjon	Konsesjo-nær/ drifts-ansvarlig	Magasin/dam	ÅEVK eierandel	Avstand til verneområde (< 100 m eller > 100 m)	Navn på natur-vernomsråde(r)	PA-KBA-VA
Drammen	Embretsfoss 3 og 4	ÅEVK	–	50 %	> 100 m	–	–
Drammen	Hellefoss	ÅEVK	–	33,4 %	> 100 m	–	–
Drammen	Begna	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Drammen	Døvikfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Drammen	Geithusfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Drammen	–	ÅEVK	Geithusfoss dam	100 %	< 100 m	Vikersund-Bergsjø biotopvernomsr.	PA-KBA
Drammen	Gravfoss I og II	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Drammen	Hensfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Drammen	Hofsfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Drammen	Kaggefoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Drammen	Svarttjern	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Hallingdal	Ustekveikja	Ustekveikja Energi Holding	–	31 %	> 100 m	–	–
Numedal	Djupdal	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Numedal	Gamlebro-foss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Numedal	Godfarfoss	Ustekveikja Energi Holding	–	33,3 %	> 100 m	–	–
Numedal	Mykstufoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
	–	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
	Hunsfoss Ø og V	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Numedal	Pikerfoss	ÅEVK	–	100 %	> 100 m	–	–
Numedal	Skollenborg	ÅEVK	–	69,2 %	> 100 m	–	–
Randselva	Askerud-foss I	Viul Kraft	–	24,5 %	> 100 m	–	–
Randselva	Bergerfoss II	Hadeland Kraftprod./ Moe - Bergerfoss	–	24,5 %	> 100 m	–	–
Randselva	Kistefoss I	Hadeland Kraft-produksjon	–	24,5 %	> 100 m	–	–
Randselva	Kistefoss II	Hadeland Kraft-produksjon	–	24,5 %	> 100 m	–	–
Randselva	Viulfoss	Viul Kraft	–	24,5 %	> 100 m	–	–
Velmundselva	Toverud	Hadeland Kraft-produksjon	–	49 %	> 100 m	–	–
Økologisk tilstand / naturindeks Østlandet:		Våtmark: 0,71		Skog: 0,41		Fjell: 0,53	



Sirkularitet og ressursbruk

Fornybarbransjen er avhengig av store mengder materialer og ressurser for å kunne opprettholde tempoet i utbyggingen av fornybar energi som kreves i den grønne omstillingen. Samtidig er forsyningskjedene under press, og knapphet på materialer kan føre til at vi ikke oppnår de målene vi

som samfunn har satt for elektrifisering. Både Å Energis forretningsmodell og samfunnsoppdrag er avhengig av at vi leverer på det nødvendige behovet for kraft, uten at vi bidrar til et for høyt ressursforbruk. Derfor må vi ta vår del av ansvaret, og sørge for at vi minimerer vårt fotavtrykk samtidig

som vi maksimerer ressursutnyttelsen av våre eiendeler. En viktig prioritering for Å Energi fremover blir å arbeide for å fremme sirkulære forsyningskjeder, samtidig som vi skal opprettholde en fornuftig ressursbruk i egen drift.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert både positive og negative påvirkninger knyttet til avfall og ressursbruk for Å Energi.

Utbygging av fornybar kraft krever store mengder materialer. Vi har identifisert en negativ påvirkning på ressursbruk, som følge av høyt forbruk av ulike typer materialer i utbygging av kraftanlegg og kraftinfrastruktur. Eksempelvis er materialer som betong og asfalt, eller ulike metaller som jern og stål, både karbonintensive og ressurskrevende innsatsfaktorer, som gjennom utvinning og produksjon øker

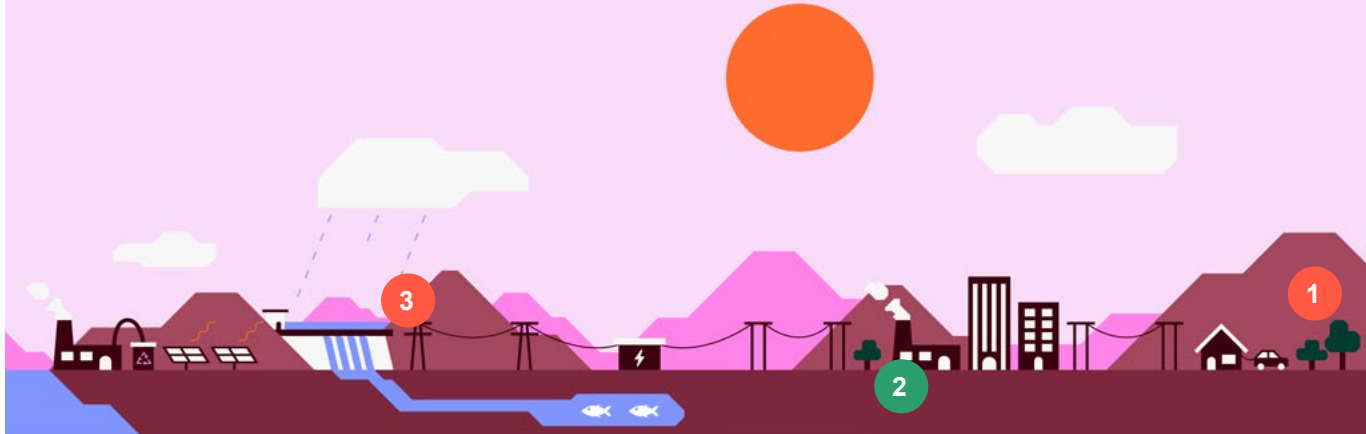
belastningen på natur, mennesker og samfunn.

Videre er manglende sirkulære modeller for gjenbruk og gjenvinning av ulike typer materialer vurdert som en negativ påvirkning for konsernet. Mange av materialene og komponentene vi benytter i både utbygging og daglig drift er verdifulle ressurser som burde vært sendt videre i det sirkulære kretsløpet for ombruk og materialgjenvinning. Pr. 31.12.2024 er det imidlertid få gode muligheter for dette. Dermed bidrar vi til økt ressursbruk, som igjen påvirker vår tilgang til materialer i fremtiden.

God ressursutnyttelse kan være både lønnsomt og ressursbesparende. I Kristiansand drifter Å Energi Varme varmesentraler i Kristiansand sentrum, Sørlandsparken, Grimstad og Arendal, samt fjernkjøling i Kristiansand og Arendal. Gjennom å utnytte overskuddsenergi fra avfallsforbrenning, industri og bioenergi til å produsere fjernvarme og fjernkjøling, utnytter vi ressurser som tidligere ville gått til spille. Bioavfall som en energikilde er identifisert som en positiv påvirkning på sirkularitet.



E5 –Sirkularitet og ressursbruk



Beskrivelse		Tidshorisont
Avfall		
1	Faktisk negativ påvirkning (ED) Negativ påvirkning på ressursbruk gjennom manglende sirkulære modeller (gjenvinning/gjenbruk) for ulike typer avfall	Kort (0-1 år)
2	Faktisk positiv påvirkning (ED) Positiv påvirkning på sirkularitet gjennom at bioavfall blir brukt til energiproduksjon	Kort (0-1 år)
Ressursbruk		
3	Faktisk negativ påvirkning (ED) Negativ påvirkning på ressursbruk gjennom høyt ressursforbruk i utbygging av kraftanlegg og kraftinfrastruktur	Kort (0-1 år)
ED: Egen drift VK: Verdikjede		

Styrende dokumenter

I konsernets etiske retningslinjer og etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere¹, har vi definert retningslinjer for håndtering av ytre miljø, inkludert ressursbruk og sirkularitet. Retningslinjene går ut på at vi skal tilstrebe å tenke sirkulærøkonomi, blant annet ved å anvende et livsløpsperspektiv i våre vurderinger, og å fremme ressurseffektivitet, gjenbruk og

resirkulering. Vi har også signert Skifts 10 prinsipper for grønt innkjøpsvett med formål om å ha en positiv påvirkning på klima, miljø og mennesker i vår verdikjede, samt å fremme grønn konkurransekraft.

Utover dette har ikke Å Energi et eget styrende dokument som omfatter konsernets arbeid med sirkularitet i egen

drift og verdikjede. For at vi skal sikre et helhetlig arbeid med ressursbruk, klima og natur fremover, vil vi i 2025 starte arbeidet med å utarbeide omstillingsplaner for klima og natur, som forespeiles å inkludere konsernets tilnærming til sirkularitet og ressursbruk.

¹ Les mer om innholdet i etiske retningslinjer og etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere i kapittelet «Forretningsadferd».

Tiltak knyttet til identifiserte påvirkninger, risikoer og muligheter

De viktigste tiltakene som ble gjennomført i 2024 for å minimere våre negative påvirkninger, er presentert under. I løpet av 2025 ønsker vi å integrere temaet sirkularitet og ressursbruk inn i vårt planlagte arbeid med omstillingsplaner for klima og natur, og i forbindelse med det, utarbeide mer systematiske tiltak i både egen drift og verdikjede.

Tiltak for å minimere negativ påvirkning fra ressursbruk:

- **Reparasjon av utstyr:** Hvert år reparerer vi diverse utstyr og komponenter for å forlenge levetiden, og

sørge for mindre forbruk av materialer og avfall. Eksempelvis reparerte Glitre Nett 76 transformatorer i nettstasjoner i 2024, med utskifting av diverse deler og rens av oljer. En transformator veier i gjennomsnitt ca. 1 500 kg, og en reparasjon i stedet for nyinnkjøp sparer derfor store mengder avfall og materialer. Slike reparasjonsprosjekter pågår kontinuerlig, og vil fortsette også i 2025.

Tiltak planlagt for 2025

- **Krav for innkjøp og avfallshåndtering:** I 2025 vil Glitre Nett gjennomgå hvordan de kan kreve økt

andel av gjenbrukte og resirkulerte materialer internt og av leverandører i innkjøp og avfallshåndtering, samt rapportering på dette. Det planlegges også å gjennomgå og styrke interne prosesser for gjenbruk av eget overskuddsmateriell, samt samarbeid med andre nettselskaper for bedre bruk av materialer og komponenter på tvers i landet.

Resultater 2024

Vi har ingen konkrete mål på temaet sirkularitet og ressursbruk, da dette skal inngå som en del av et større, strategisk arbeid med bærekraft. Som beskrevet i kapittelet «[Biologisk mangfold og økosystemer](#)», har konsernet satt seg en ambisjon om å bidra til naturpositivitet fra og med 2030, samt å utvikle en klima- og naturomstillingsplan. I tilknytning til dette arbeidet vil vi også jobbe med å sette konkrete mål for å redusere vår negative påvirkning fra vår ressursbruk, og øke graden av sirkularitet i våre prosjekter.

Avfall
Konsernet Å Energi driver en rekke ulike virksomheter, med ulike typer avfall avhengig av typen virksomhet og prosjekt. Vannkraft og nett har avfall fra utbyggingsprosjekter, mens de øvrige

selskapene har avfall fra daglig drift, vedlikehold og kontordrift. En oversikt over typiske avfallsstrømmer og kategorier presenteres under.

- Alle selskaper genererer kontoravfall, som primært består av restavfall, papp og papir, matavfall og elektronisk avfall.
- Vannkraft genererer avfall fra utbyggingsprosjekter, drift og vedlikehold. De viktigste avfallsstrømmene er byggeavfall, metaller, organisk avfall og elektronisk avfall, og de største kategoriene på tvers av disse avfallsstrømmene er park- og hageavfall (organisk avfall fra inntaksristene til kraftverkene), metaller, trevirke og restavfall.
- For vår nettvirksomhet genereres det også avfall fra både utbyggings-

prosjekter, drift og vedlikehold. De viktigste avfallsstrømmene er byggeavfall, elektronisk avfall og metaller, og de største kategoriene med avfall er skrapjern, komplekstjern, e-avfall, samt spillolje og brukte smøreoljer.

- For Å Energi Varme er den viktigste avfallsstrømmen og materialet i avfallet aske, som et biprodukt av forbrenning av avfall.
- For resterende selskaper har vi ikke informasjon om direkte avfallskategorier, men det er hovedsakelig kontoravfall.

Rapporteringsprinsipper

I tabellen «Avfall for Å Energi i 2024» presenteres det samlede avfallet til Å Energi for 2024. Avfallsdataene inkluderer selskaper i henhold til beskrivelsen i kapittelet «[Grunnlag for utarbeidelse av bærekraftsrapporten](#)». 36 % av avfallet er basert på avfallsdata fra selskaper som har dette tilgjengelig, mens øvrige 64 % er basert på et estimat.

Estimatet er utarbeidet ved å benytte en kombinasjon av tilgjengelig primærdata og ekstrapolering basert på omsetning. For enheter med tilgjengelig avfallsdata er dette hentet ut fra avfallsrapporter fra renovasjonsoperatører og fakturaer. Datagrunnlaget består av mengden kontor- og prosjektavfall, i ulike avfallskategorier, som genereres i selskapenes egne drift. Dette gjelder Å Energi AS, Å Energi Vannkraft, Å Energi Varme og Glitre Nett. For øvrige enheter i konsernet er avfallsmengden ekstrapolert basert på avfall/omsetning. Faktoren for avfall/omsetning er laget basert på avfall fra enhetene med tilgjengelig primærdata.

Denne metoden innebærer at avfallsmengdene under ikke nødvendigvis egner seg til målrettet arbeid med å minimere og håndtere avfall på rett måte. Estimatet gir likevel et mer helhetlig bilde av avfallet som genereres i konsernet, enn de dataene vi besitter pr. i dag. Fremover vil vi fokusere på å utbedre rutinene for innsamling av avfallsdata, og dermed øke datakvaliteten.

Avfall for Å Energi i 2024

	Ikke farlig avfall (kg)	Farlig avfall (kg)	Totalt avfall (kg)
Avfall til gjenvinning			
Forberedelse til gjenbruk ¹	1 199 322,76	22 706,64	1 222 029,40
Materialgjenvinning	883 171,42	4 559,54	887 730,96
Annen gjenvinning	30 373,96	12 980,35	43 354,30
Total avfall til gjenvinning	2 112 868,14	40 246,53	2 153 114,67
Avfall til sluttbehandling			
Forbrenning	526 914,31	124 647,76	651 562,07
Deponi	48 866,05	278 071,43	326 937,48
Annen sluttbehandling	-	386,00	386,00
Total avfall til sluttbehandling	575 780,36	403 105,19	978 885,55
Total avfall	2 688 648,50	443 351,72	3 132 000,22
Resirkulert avfall ²	883 171,42	4 559,54	887 730,96
% Resirkulert avfall	33 %	1 %	28 %
Ikke resirkulert avfall	1 805 477,08	438 792,17	2 244 269,25
% Ikke resirkulert avfall	67 %	99 %	72 %

¹ Hageavfall utgjør en sentral andel av avfallet til Å Energi Vannkraft, da dette samler seg på varegrindene foran inntakstunnellene ved selskapets kraftverk. Vekten av dette avfallet er tilgjengelig for region Øst, men ikke for region Sør. Derfor er rapportert mengde fra Sør doblet for å gjøre opp for manglende data i Sør.

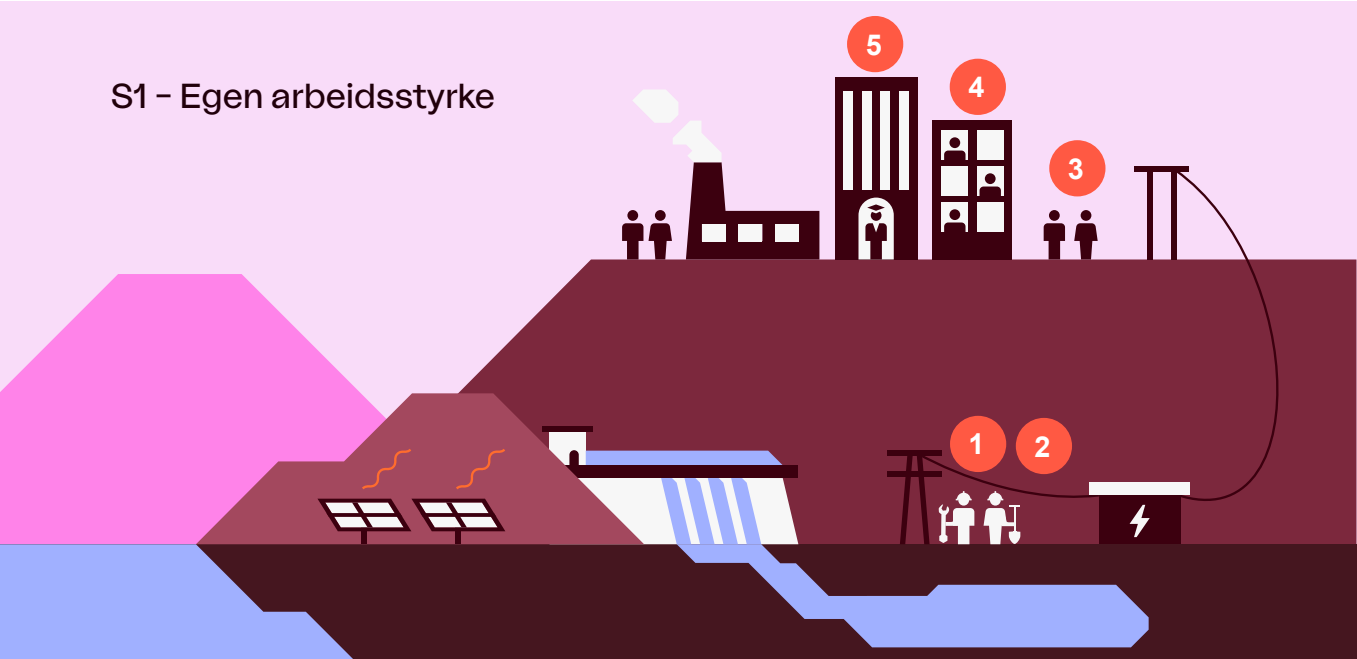
² Resirkulert avfall defineres som avfall som materialgjenvinnes

Sosiale forhold



Egen arbeidsstyrke

I Å Energi har vi en ambisjon om å bli Nordens mest fremtidsrettede fornybar-konsern, og menneskene våre er en forutsetning for at vi skal lykkes med dette. Hver dag går 2 025 ansatte på jobb i Å Energi-konsernet. Vår øverste prioritet er å sikre at hver og en av disse har en trygg og givende arbeidshverdag. av ansatte som har et direkte kontraktsforhold med Å Energi, samt selvstendige oppdragstakere og innleide fra bemanningsbyråer.



Beskrivelse			Tidshorisont
Arbeidsforhold			
1	Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansattes helse og sikkerhet som følge av fysiske arbeidsforhold	Kort (0-1 år)
2	Risiko (ED)	Omdømmerisiko knyttet til arbeidsulykker i egen virksomhet	Kort (0-1 år)
3	Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansattes arbeids-/fritidsbalanse knyttet til ugunstige arbeidstider, skiftarbeid, samt høy arbeidsbelastning	Kort (0-1 år)
Likebehandling og like muligheter for alle			
4	Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansatte og arbeidstakeres rett til likebehandling som følge av diskriminering i rekruttering og i arbeidsforholdet	Kort (0-1 år)
Andre arbeidsrelaterte rettigheter			
5	Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på ansattes rett til personvern knyttet til håndtering av personlig informasjon	Kort (0-1 år)
ED: Egen drift VK: Verdikjede			

Opplysninger om egen arbeidsstyrke

Opplysninger om Å Energis ansatte^{1,2,4}

Kjønn	Antall ansatte
Kvinne	450
Mann	1 575
Annet ³	0
Ikke rapportert	0
Samlet antall ansatte	2 025

Gjennomtrekk av ansatte

Beskrivelse av indikator	2024
Det samlede antallet ansatte som har forlatt foretaket i løpet av rapporteringsperioden	169
Personalgjennomtrekk i rapporteringsperioden (%) ⁵	8,33 %

Ansatte etter avtaletype, oppdelt etter kjønn²

	Kvinne	Mann	Annet ³	Ikke rapportert	Samlet antall ansatte
Antall ansatte	450	1 575	0	0	2 025
Antall fast ansatte	434	1 490	0	0	1 924
Antall midlertidig ansatte	13	81	0	0	94
Antall ansatte uten garantert arbeidstid	3	4	0	0	7

Ikke-ansatte arbeidere i Å Energis egen arbeidsstyrke^{2,6}

Beskrivelse av indikator	2024
Samlet antall ikke-ansatte arbeidere	110

¹ Å Energis ansatte defineres som ansatte med et direkte kontraktsforhold med Å Energi.
² Opplysninger er oppgitt i antall personer, rapportert pr. 31.12.2024.
³ Kjønn som angitt av den ansatte selv.
⁴ Å Energi har ansatte i Norge, Sverige, Danmark, Finland, Belgia, Sveits og Tyskland. Å Energi har imidlertid ikke betydelig sysselsetting i land utenfor Norge, hvor «betydelig sysselsetting» vil si minst 50 ansatte som representerer minst 10 % av foretakets samlede antall ansatte. Å Energi velger derfor å oppgi opplysninger om egne ansatte samlet, ikke brutt ned pr. land hvor konsernet har ansatte.
⁵ Personalgjennomtrekk berregnes som antall ansatte som har forlatt foretaket i løpet av rapporteringsperioden delt på samlet antall ansatte.
⁶ I Å Energi regnes selvstendige oppdragstakere og innleide fra bemanningsbyråer som ikke-ansatte arbeidere.



Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert fem potensielle, negative påvirkninger, samt en risiko knyttet til egen arbeidsstyrke.

Det er identifisert en potensiell, iboende negativ påvirkning på egne ansattes helse, miljø og sikkerhet som følge av krevende arbeidsforhold. Mange av våre ansatte håndterer maskiner og utstyr i drift, noe som innebærer eksponering for trykk, temperatur, kjemikalier og støy i arbeid med hydrauliske systemer, tungt mobilt utstyr og strømførende systemer. Det er også identifisert en finansiell og omdømmemessig risiko for konsernet knyttet til potensielle arbeidsulykker som følge av utfordrende arbeidsforhold, spesielt i forbindelse med vedlikehold av anlegg og kraftlinjer.

Videre er det identifisert en potensiell, negativ påvirkning på arbeidssøkere og arbeidstakere knyttet til deres rett til likebehandling, som følge av den iboende risikoen for diskriminering i rekruttering og i arbeidsforholdet.

Diskriminering i rekruttering og i arbeidsforholdet kan blant annet skyldes utilsiktet forskjellsbehandling på bakgrunn av kjønn, alder, funksjonsvariasjoner, stillingsnivå og andre karakteristikk. Forskjellsbehandling kan i verste fall påvirke arbeidssøker eller den ansatte negativt i rekrutterings- og forfremmelsesprosesser, tilbudt opplæring- og utviklingsmuligheter og i prestasjonsvurderinger.

For å opprettholde sikker og effektiv drift, samt forhindre driftsforstyrrelser og nedetid, er Å Energi avhengig av ansatte som kan håndtere hendelser når de oppstår. Det er identifisert en potensiell, negativ påvirkning på ansattes arbeids- og fritidsbalanse knyttet til ugunstige arbeidstider, skiftarbeid og høy arbeidsbelastning. Videre kan også lange arbeidsdager, stor arbeidsbelastning og høy jobbintensitet potensielt påvirke de ansattes helse og velferd negativt.

Å Energi har et betydelig ansvar overfor både kunder og ansatte når

det gjelder behandling, oppbevaring og håndtering av personopplysninger. Som arbeidsgiver håndterer vi store mengder personopplysninger om våre ansatte, samtidig som vi behandler og lagrer opplysning om våre privatkunder. Dette utgjør en potensiell, iboende negativ påvirkning på ansattes og kunders rett til personvern som følge av risikoen for datainnbrudd, uautorisert tilgang og misbruk av sensitive opplysninger.

En utdypende beskrivelse av Å Energis håndtering av påvirkningene og risikoen finnes i de videre delkapitlene.





Styrende dokumenter

Å Energi har flere styrende dokumenter som er førende for vår virksomhet, og som definerer hvordan vi skal håndtere de iboende negative påvirkningene og risikoene knyttet til egen arbeidsstyrke. Å Energis styrende dokumenter omfatter hele arbeidsstyrken og baserer seg på relevant lovgivning, konvensjoner og retningslinjer etablert av internasjonale organisasjoner som FN, ILO (International Labour Organization) og OECD, samt våre interne krav og ambisjoner om hvordan vår forretningsvirksomhet skal utøves.

Etiske retningslinjer

Konsernets «Etiske retningslinjer»¹ er førende for vår virksomhet, og uttrykker vår grunnleggende forpliktelse til å opptre på en bærekraftig, etisk og sosialt ansvarlig måte. De etiske retningslinjene er utarbeidet i tråd med FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og skal sikre at Å Energi ikke medvirker til brudd på menneskerettigheter, og at vi skal anerkjenne likeverd og verdsette mangfold. I retningslinjene inngår det også at alle ledere skal sikre trygge arbeidsforhold, likebehandling, tilrettelegging og et forsvarlig arbeidsmiljø.

Policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold

Konsernets «Policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold» fastsetter rammene og de overordnede retningslinjene for Å Energis arbeid for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold – både i egen virksomhet, mot forretningspartnere og mot leverandører.

Å Energi og alle våre datterselskaper skal respektere internasjonalt anerkjente menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter både i egen virksomhet og i verdikjeden. Å Energi respekterer og arbeider aktivt med å fremme FNs grunnleggende menneskerettigheter og ILO sine kjernekonvensjoner. For å sikre dette følger Å Energis «Policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold», FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper.

Å Energis virksomhet vil på flere måter kunne påvirke menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter, blant annet gjennom arbeidsforhold, helse og sikkerhet, innvirkning på lokalsamfunn og anstendige arbeidsforhold i leverandørkjedene. Ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold er derfor et grunnleggende fokusområde og en helt sentral del av våre styringssystemer. Å Energi har etablert et effektivt og helhetlig virksomhetsprogram for håndtering av risiko knyttet til menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, som er forankret i alle delene av vår virksomhet.

Styrene har, sammen med daglig leder i våre datterselskaper, det overordnede ansvaret for å fastsette rammer og retningslinjer for konsernets arbeid under åpenhetsloven. Styrene skal minimum årlig vurdere policyen for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og skal gjennom løpende rapporter fra administrasjonen påse at policyen er implementert og etterleves.

Konsernføringer HR

Konsernføringene for HR eies av konsernfunksjonen Drift og teknologi og legger føringer for hvordan Å Energi skal forvalte sine menneskelige ressurser. Formålet med konsernføringene for HR er å sikre at datterselskapene følger de til enhver tid gjeldende retningslinjene for HR-arbeid i konsernet, samt sikre en forutsigbar og helhetlig personalpolitikk. Konsernledelsen i Å Energi har det overordnede ansvaret for å revidere konsernføringene og sikre at de overholdes av alle forretningsområdene i konsernet. Datterselskapene i konsernet er selv ansvarlige for å sørge for etterlevelse av konsernføringene.

Personalhåndbok

Personalhåndboken kommuniserer den helhetlige personalpolitikken til ansatte og ledere i konsernet, inkludert konsernets styrende dokumenter. Personalhåndboken beskriver temaer som betingelser, føringer for arbeidstid, utlegg, reise og øvrige relevante temaer for personalpolitikken. Etter fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi i 2022, har Å Energi etablert en felles personalhåndbok for konsernet. Den ble ferdigstilt i januar 2025.

Dialog med egne ansatte

I Å Energi jobber vi aktivt for å ivareta våre ansatte ved å opprettholde en god dialog gjennom ulike kanaler og plattformer. Å Energi innhenter ansattes synspunkter og forbedringsforslag både direkte og indirekte gjennom tillitsvalgte, og gjennom varslingskanalen. Leder for seksjon Organisasjon og HR har det operasjonelle ansvaret på konsernnivå, for å sikre at dialogen med de ansatte finner sted, og at deres innspill blir hørt og hensyntatt i beslutningsprosesser. Daglig leder i de respektive datterselskapene har ansvar for den daglige oppfølgingen av dialogen med ansatte.

For å sikre ansattes deltakelse og innflytelse, etablerte vi i 2023 et bedriftsdemokrati. Videre er konsernutvalget en avtalt arena hvor konsernledelsen, HR og et utvidet antall tillitsvalgte møtes kvartalsvis for å diskutere konsernovergripende saker. I tillegg deltar tillitsvalgte i månedlige dialogmøter med konsernsjefen og HR.

Arbeidsforhold

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Sikker og effektiv drift står i kjernen i alt vi gjør og er en forutsetning for videre vekst. Et av våre fokusområder frem mot 2035 er «Å sette menneskene først». Dette skal vi gjøre ved å opprettholde høye HMS-krav, for å sikre at alle medarbeidere og samarbeidspartnere kommer seg sikkert hjem etter endt arbeidsdag. Vår øverste prioritet er derfor å sikre at alle våre ansatte, både i egen drift og i verdikjeden, skal ha en trygg og givende arbeidshverdag.

Styrende dokumenter for HMS

Konsernføringene for HMS eies av konsernfunksjonen Drift og teknologi, og legger føringer for hvordan Å Energi skal arbeide med helse, miljø og sikkerhet. Formålet med konsernføringene er å sikre gode arbeidsprosesser innen helse, miljø og sikkerhet, og å legge til rette for sunne og helsefrem-

Ansatte har også mulighet til å uttrykke seg gjennom årlige medarbeiderundersøkelser, halvårslige pulsmålinger, medarbeidersamtaler, verneombud, arbeidsmiljøutvalget (AMU) og ansattes kommunikasjonskanal på intranett. Den første medarbeiderundersøkelsen for Å Energi som et integrert konsern ble gjennomført i september 2024. Medarbeiderundersøkelsen gir et bredt bilde av medarbeidernes opplevde trivsel, tilhørighet, inkludering, arbeidsmengde, rolleklarhet og informasjonsflyt. Resultatene fra medarbeiderundersøkelsen presenteres for konsernets styre og konsernledelsen. Ledere presenterer resultater for sine områder for sine ansatte, og iverksetter tiltak etter behov.

I tillegg til medarbeiderundersøkelsen ble det i juni gjennomført en pulsmåling for alle ansatte. Pulsmålinger har til hensikt å gi et øyeblikksbilde av hvordan ansatte opplever informasjonsflyt, inkludering, arbeidsmengde, trivsel og

mende arbeidsplasser. Konsernføringene pålegger datterselskapene å etterstrebe beste praksis innen HMS, som å prioritere HMS-arbeid i alle aktiviteter, vurdere HMS-risiko knyttet til sine aktiviteter og å ha definert og dokumentert styringsinformasjon for HMS. Selskapene skal ha rutiner for rask varsling, til vernetjenesten og HMS-leder ved ulykker med personskade og alvorlige nestenulykker. Ved ulykker med personskade eller alvorlige nestenulykker skal det gjennomføres rotårsaksanalyser, iverksettes tiltak og deles informasjon om hendelsen for fremtidig læring. Videre skal selskapene ha rutiner for rapportering og oppfølging av uønskede hendelser og forbedringsforslag, samt gi ansatte tilbud om bedriftshelsetjeneste.

Konserndirektør Drift og teknologi har det overordnede ansvaret for HMS i konsernet. HMS-leder i konsernet legger premissene for å sikre faglig utvikling, rådgivning og oppfølging innen-

tilhørighet. Videre spiller Arbeidsmiljøutvalget (AMU) en viktig rolle som et frittstående, besluttende og rådgivende organ, som skal bidra til at arbeidsmiljøet er forsvarlig. Verneombudene, som velges blant de ansatte, har også en viktig oppgave i å ivareta arbeidstakernes interesser i saker som angår arbeidsmiljøet.

Å Energi har etablert flere mekanismer for varsling for egne ansatte, samt prosesser og rutiner for å håndtere og utbedre negative påvirkninger på ansatte. Seksjon for Organisasjon og HR har i løpet av 2024 igangsatt og gjennomført flere interne opplysningskampanjer med formål om å fremme en god varslingsskultur, og for å bevisstgjøre de ansatte på de eksisterende kanalene for varsling. Detaljer om interne og eksterne varslingsmekanismer, samt mekanismer for beskyttelse av varslere, er redegjort for i kapitlet «[Forretningsadferd](#)».

for HMS-området. Daglig ledere er ansvarlig for at HMS-krav etterleves og for å opprettholde en sunn HMS-kultur. Alle ansatte i konsernet forventes å ha et forhold til skadepotensial og risiko i sin arbeidshverdag, og hver medarbeider har ansvar for å rapportere forbedringsforslag og avvik.

Dialog med egne ansatte knyttet til HMS

Sikkerhet for mennesker og miljø er en prioritert sak på alle nivåer i konsernet. HMS er et prioritert punkt på agendaen i alle konsernledelsens møter, og trekkes ofte frem av konsernledelsen og konsernsjef i deres kommunikasjon med de ansatte. HMS er også øverst på agendaen i driftsmøter og i beredskapssammenheng. Læring etter hendelser og annen praktisk HMS-informasjon deles til alle ansatte i konsernet gjennom et eget HMS-fellesskap på intranett.

¹ Les mer om innholdet i konsernets etiske retningslinjer i kapitlet «[Forretningsadferd](#)»



Prosess for å håndtere negativ påvirkning

Vi har integrert prosedyrer for risikovurderinger, systematisk HMS-arbeid, avvikshåndtering og gjennomføring av HMS-kontroller i konsernets styrings-system. Vi jobber systematisk med kontinuerlig forbedring innen HMS for egne ansatte, innleide og tredjeparter. Erfaringsdeling og læring på tvers av bransjer er viktig for oss. Ved hendelser med høyt skadepotensial gjennomføres rotårsaksanalyser for å begrense eventuelle konsekvenser, sikre oppfølging av årsakssammenhenger, dele læringspunkter og etablere tiltak for en kontinuerlig forbedring. Målet er å lære enda mer av hva hendelser har eller kunne ha ført til av skader, og å dele kunnskap på tvers av konsernet og i energibransjen.

Dedikerte HMS-ledere i datterselskape jobber også kontinuerlig med forbedring av konsernets HMS-arbeid. Det gjennomføres risikovurderinger knyttet til beredskap, byggherreansvar under prosjekter, omorganisering og driftshold. I tillegg benytter Å Energi sikker jobbanalyse (SJA) for å vurdere risiko. Resultatene av analysene legges til grunn for iverksetting av fysiske eller organisatoriske tiltak for å mitigere risiko og sikre forsvarlig drift. Alle hendelser som innebærer brudd på HMS-lovgivning og interne HMS-krav regnes som avvik, og registreres i konsernets avvikssystem. Alle datterselskaper i Å Energi leverer egne HMS-rapporter til konsernet årlig. Å Energi har forsikringsdekning for alle

vesentlige typer operasjonelle skader.

Mål

Vi legger stor vekt på arbeidet med, og oppfølging av HMS, og arbeider kontinuerlig med å unngå ulykker som i verste fall kan ha fatale konsekvenser. Å Energi har som et overordnet strategisk mål å fortsette HMS-arbeidet slik at nullvisjonen for ulykker for egne ansatte, innleide og tredjeparter etterleves, og et lavt nivå for sykefravær (< 3 %) opprettholdes. For å oppnå dette skal det gjennomføres tiltak for å unngå jobbrelatert sykefravær, og for å fremme trivsel og helse på arbeidsplassen.

De ansatte i Å Energi har ikke vært direkte involvert i prosessen med å fastsette de ovennevnte målene, og de har heller ikke vært direkte involvert i prosessen med å vurdere Å Energis måloppnåelse. Det er imidlertid mulig for ansatte å melde inn forbedringsforslag knyttet til HMS gjennom vårt system for rapportering av uønskede hendelser (RUH-system). På denne måten kan våre ansatte bidra til å synliggjøre hvilke områder som krever ytterligere tiltak for å opprettholde en trygg og sikker arbeidsplass.

Tiltak

I Å Energi har vi satt oss ambisiøse mål knyttet til sykefravær og skader blant egne ansatte. Tett oppfølging og kartlegging av sykefravær og skader, og sammenligning av progresjon og mål, gjør oss i stand til å avdekke hvilke områder som krever ytterligere

tiltak. Vi samler data fra alle datterselskaper gjennom deres rapporter om uønskede hendelser (RUHer), og vi har et kontinuerlig fokus på å iverksette tiltak som forebygger gjentakende hendelser.

Å Energi har i 2024 utarbeidet og implementert et eget RUH-system for registrering av uønskede hendelser og forbedringsforslag som er tilgjengelig for alle ansatte som jobber i konsernet. Systemet er tilgjengelig via flere plattformer, blant annet en app for mobiltelefon og en nettbasert rapporteringsløsning. Systemet er opprettet for å tilgjengeliggjøre varsling ved avvik, sensitive hendelser, observasjoner, ulykker og nestenulykker. Som tidligere nevnt kan ansatte også benytte systemet for å sende inn forbedringsforslag. Når det kommer inn varslere om kritikkverdige forhold i denne kanalen, eskaleres dette til revisjonssjef eller varslingsutvalget. Leder for HMS eier og betjener RUH-systemet.

Som en del av arbeidet med å redusere den iboende negative påvirkningen på egne ansattes helse og sikkerhet som følge av fysiske arbeidsforhold, tilbys de ansatte i Å Energi en rekke HMS-relaterte kurs, inkludert førstehjelpskurs og glattkjøringskurs, og alle nyansatte tilbys og oppfordres til å gjennomføre generell HMS-opplæring. Som et tiltak for å redusere sykefravær tilbys alle ansatte frivillig helsekontroll, samt vaksinasjon mot kikhoste, flått og influensa. I tillegg dekker vi helseforsikring for alle våre ansatte.

Balanse mellom arbeid og fritid

Kraftsystemet blir stadig mer vær-avhengig og utfordres av ekstremvær, noe som kan medføre skade på bygg, anlegg og nettinfrastruktur. En stor andel av Å Energis arbeidsstyrke er derfor underlagt skiftordninger, for eksempel ansatte som arbeider med drift av kraftverk, vedlikehold av infrastruktur og håndtering av nød-situasjoner.

Å Energi opererer i tråd med nasjonal lovgivning knyttet til arbeidstid, hviletid og skiftordninger. I tillegg er hele avtaleverket til Å Energi basert på tariffavtaler, som gir ansatte bedre rettigheter enn lovverket. Dette inkluderer blant annet bedre rettigheter knyttet til avspasering og kompensasjon. Å Energi har pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet et dedikert styrende dokument for å håndtere den negative påvirkningen knyttet til manglende balanse mellom arbeid og fritid.

Mål

Å Energi har pr. 31.12.2024, ikke utarbeidet et tidsbestemt, kvantifiserbart mål knyttet til ansattes balanse mellom arbeid og fritid.

Tiltak

Å Energi jobber kontinuerlig med å tilrettelegge for en god balanse mellom arbeid og fritid for våre ansatte gjennom alle livsfaser. For eksempel arbeider vi med å optimalisere skiftordninger, og å tilrettelegge for fleksibilitet i de ansattes arbeidshverdag gjennom fleksibel arbeidstid og hybride løsninger med mulighet for hjemme-kontor. Videre har Å Energi gode ordninger knyttet til foreldrepermisjon og omsorgspermisjon, ved at ansatte får full lønn og full opptjening av feriepenger under foreldrepermisjon, og full lønn i forbindelse med omsorgspermisjon ved fødsel. Alle ansatte i Å Energi har rett på familierelatert permisjon. Samtidig tilbys alle ansatte over 65 år en fleksisaldo på 37,5 timer som kan avspaseres når det passer.

I forbindelse med nytt avtaleverk har Å Energi i 2024 arbeidet med en ordning kalt Å Fleks. Ordningen har som formål å sørge for økt fleksibilitet i arbeidshverdagen gjennom å gi alle ansatte førti timer ekstra i året som kan avspaseres når det skulle passe. Å Fleks vil ikke gjelde for ansatte i ledende stillinger eller i særlige uavhengige stillinger. Ordningen vil lanseres i første kvartal 2025.

Andre opplysninger knyttet til arbeidsforhold

Kollektivavtalers dekning og dialog mellom partene i arbeidslivet

I Å Energi er 79,9 % av alle ansatte omfattet av kollektivavtaler. I tillegg til lønn omhandler kollektivavtalene blant annet prosessen for samhandling med ansattrepresentanter, arbeid knyttet til opplæring og utvikling, vern mot diskriminering og HMS. I Å Energi er 49,7 % av ansatte dekket av arbeidstakerrepresentanter.

Tilstrekkelig lønn

Alle ansatte i Å Energi mottar tilstrekkelig levelønn. Les om Å Energis lønnssystem i Mangfoldsrapporten, som er tilgjengelig på nettsiden vår aenergi.no.

Måleindikatorer for arbeidsmiljø

Beskrivelse av indikator	Konsernresultat 2024
Andel ansatte i egen arbeidsstyrke som er dekket av HMS-system	86,4 %
Antall dødsfall som følge av arbeidsrelaterte skader og arbeidsrelatert dårlig helse	0
Antall arbeidsrelaterte personskader	6
Totalt antall arbeidsrelaterte personskader per million arbeidede timer (H2-frekvens) ¹	2,6
Antall tilfeller av arbeidsrelatert dårlig helse som er registrert	0
Antall tapte dager som følge av arbeidsrelatert dårlig helse, skader og dødsfall blant egne ansatte	56

¹ 12 mnd. rullerende antall skader med fravær eller medisinsk behandling pr. million arbeidede timer.



Likebehandling og like muligheter for alle

Mangfold og likestilling

I Å Energi skal det være rom for alle, og vi mener at mangfold kan fremme innovasjon. Vi ønsker å være en attraktiv arbeidsplass for alle, uavhengig av kjønn, bakgrunn og andre karakteristikker, og vi anser de ansattes trivsel som avgjørende for å sikre gode resultater. Videre har Å Energi som mål å være en trygg arbeidsplass der de ansatte føler seg ivaretatt. Det pågår derfor et kontinuerlig arbeid med forankring og bevisstgjøring knyttet til konsernets arbeid med mangfold og like muligheter.

Styrende dokumenter for mangfold og likestilling

Konsernets etiske retningslinjer¹ angir hvordan konsernet skal arbeide med å håndtere de negative påvirkningene knyttet til mangfold og likestilling. Våre etiske retningslinjer skal sikre at Å Energi ikke medvirker til brudd på menneskerettigheter, og vi skal anerkjenne likeverd og verdsette mangfold. Det innebærer å eliminere diskriminering og trakassering i ansettelsesprosesser og i arbeidsforholdet, samt å fremme like muligheter for å sikre en mangfoldig og inkluderende arbeidsstyrke. Retningslinjene dekker spesifikt diskriminering på grunnlag av kjønn, kjønnsidentitet, kjønnsuttrykk, seksuell orientering, alder, funksjonsevne, livssyn, politisk oppfatning, fagforeningsmedlemskap, nasjonalitet, etnisitet eller andre forhold som fører til opphevelse eller svekking av likebehandling. Å Energi har ikke dekket inkludering og positive tiltak som spesifikt hensyntar særlig sårbare grupper i egen arbeidsstyrke i noen av våre styrende dokumenter.

Mål

Kjønns sammensetning

Undersøkelser viser at fornybarbransjen tradisjonelt har hatt en lav kvinneandel, og det er få kvinnelige søkere til våre tradisjonelle fagområder. Å Energi jobber systematisk med å øke kvinne-

andelen i konsernet og å få et mer mangfoldig sammensatt konsern. Pr. 31.12.2024 har Å Energi ikke fastsatt et konsernmål for kjønnsfordeling.

Alders sammensetning

Vi jobber kontinuerlig for å oppnå en god alders sammensetning i konsernet for å sikre at vi har en dynamisk og innovativ arbeidsstyrke som kan møte fremtidens utfordringer med nye perspektiver. Dette betyr at vi ønsker en god balanse av erfarne fagfolk og unge, nyutdannede eller andre ansatte som kan bringe nye perspektiver inn i konsernet. For å få til det må vi tenke mangfold i alle rekrutteringsprosesser. Det handler ikke om å diskriminere enkelte aldersgrupper, men om å tenke godt gjennom eksisterende alders sammensetning i hvert enkelt team når en nyansettelse skal gjøres.

Utover dette er det pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet et tidsbestemt, kvantifiserbart mål knyttet til mangfold og likestilling for Å Energi-konsernet.

Tiltak

Å Energi jobber systematisk med mangfold, arbeidsforhold og likestilling. Å Energi er sertifisert gjennom sertifiseringsordningen Likestilt arbeidsliv. Dette er en ordning for private og offentlige virksomheter som ønsker å jobbe aktivt med likestilling, inkludering og mangfold på arbeidsplassen. Likestilt arbeidsliv fungerer som et faglig fyrtårn for sosial bærekraft og muliggjør erfaringsdeling på tvers av virksomheter. Ordningen er et viktig virkemiddel i Å Energi sitt arbeid med mangfold og likestilling.

De siste årene har vi jobbet mye med språk, bildebruk og krav i stillingsannonser, for å tiltrekke oss et større mangfold av de som søker seg til fornybarbransjen. Å Energi er også tett involvert i Kraftkvinnene, et nettverk for alle kvinner i fornybarbransjen og tilknyttede aktører og miljøer. Kraft-

kvinnene legger blant annet vekt på å bygge fagnettverk, rekruttere flere kvinner til fornybarbransjen og heie på hverandre. Konsernet jobber aktivt for å skape gode arbeidsmiljø og spennende oppgaver for kvinner, spesielt i tradisjonelt mannsdominerte roller.

For å tiltrekke unge arbeidstakere og sikre trivsel blant yngre i konsernet, lanserte Å energi i 2024 det faglige og sosiale nettverket Ung i Å for alle ansatte opp til 35 år.

Vi har også ulike kampanjer og arrangement med fokus på å fremme ulike sosiale temaer. I juni arrangerte vi «mangfoldsmåned», der vi hadde spesielt fokus på rasisme, mobbing/trakassering og inkludering. I forbindelse med mangfoldmåned ble det utarbeidet et opplæringsprogram med ulike dilemmaer og øvelser som ble delt med alle ansatte på vår kompetanseplattform. Dette ønsker vi at skal bidra til økt bevisstgjøring og kompetanse blant våre ansatte på slike viktige temaer.

Les også om Å Energis arbeid med mangfold og likestilling i Mangfoldsrapporten på nettsiden vår [aenergi.no](#).

Hendelser og klager som er registrert i rapporteringsperioden

I løpet av rapporteringsperioden har det blitt rapportert totalt tre tilfeller av diskriminering, inkludert trakassering, i konsernet. I Å Energi har vi null-toleranse for krenkende adferd. For tilfeller av krenkende adferd er ønsket at sakene blir fulgt opp og løst lokalt, men kan eskaleres ved behov.

Kjønnsfordeling i toppledelsen²

	Antall personer	Prosentandel
Kvinne	33	27,7
Mann	86	72,3
Annet ³	0	0
Ikke rapportert	0	0

Aldersfordeling blant de ansatte

	Antall personer	Prosentandel
Under 30 år	334	16,5
30 – 50 år	927	45,8
Over 50 år	764	37,7
Totalt	2 025	100

Måleindikatorer for godtgjøring

Beskrivelse av indikator	Konsernresultat 2024
Lønnsforskjell (%) ⁴	6,28
Samlet godtgjøringsgrad ⁵	6,55

Antall hendelser og klager registrert

Beskrivelse av indikator	Konsernresultat 2024
Det samlede antallet tilfeller av diskriminering, herunder trakassering, som er rapportert i rapporteringsperioden	3
Antall klager som er inngitt via kanaler for personer i foretakets egen arbeidsstyrke for å gi uttrykk for bekymringer	4
Det samlede beløpet for bøter, sanksjoner og skadeserstatning som følge av ovennevnte hendelser og klager	0

¹ Les mer om innholdet i konsernets etiske retningslinjer i kapittelet «Forretningsadferd».

² Toppledelsen i Å Energi defineres som ledere to nivåer under konsernstyret, revisjonsutvalget og konsernsjefen. Konsernledelsen utgjør nivå 1, og seksjonsledere i konsern i tillegg til øverste ledere i datterselskapene utgjør nivå 2.

³ Kjønn som angitt av den ansatte selv.

⁴ Lønnsforskjell mellom menn og kvinner er definert som forskjellen i gjennomsnittlig timelønn mellom mannlige og kvinnelige ansatte, uttrykt i prosent av gjennomsnittlig timelønn for mannlige ansatte. Gjennomsnittlig timelønn for mannlige og kvinnelige ansatte er hentet inn på selskapsnivå, deretter summert og delt på hhv. antall menn og kvinner som dataen er samlet inn for.

⁵ Samlet godtgjøringsgrad er definert som den årlige samlede godtgjøringsgraden for den høyest betalte personen i forhold til medianverdien av årlig samlet godtgjøring for alle ansatte (unntatt den høyest betalte personen).



Andre arbeidsrelaterte rettigheter

Personvern

Personvern handler om den registrerte sin rett til privatliv og rett til å bestemme over egne personopplysninger. Siden vi håndterer en stor mengde personopplysninger fra både kunder og ansatte, er det viktig at vi har gode rutiner og systemer for å håndtere dette.

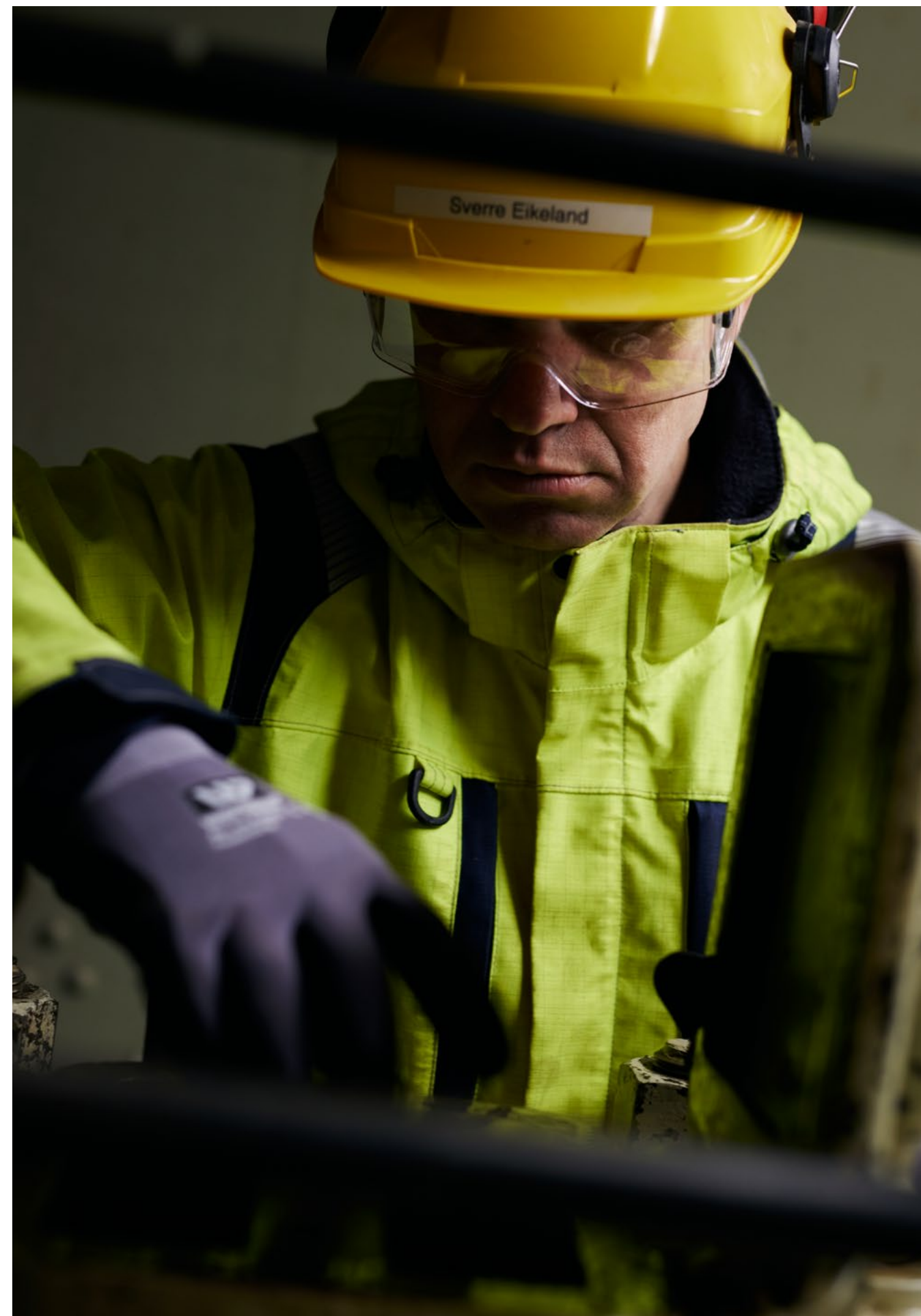
Konsernføringene for personvern eies av konsernfunksjonen Drift og teknologi, og har som formål å sikre en lovlig og sikker behandling, oppbevaring og sletting av personopplysninger, og legger føringene for hvordan våre datterselskap skal håndtere personvernområdet. Konsernet har utpekt en

egen personvernansvarlig (personvernombud), som har ansvar for faglig utvikling, rådgivning og oppfølging innenfor personvern. I tillegg har hvert datterselskap en egen personvernansvarlig som sikrer gode rutiner for etterlevelse av personvernkrav, deriblant sletterrutiner, personvernerklæringer og databehandleravtaler i sitt respektive selskap.

Å Energi har flere kanaler for varsling knyttet til klager eller brudd på personvernregelverket. Både ansatte og kunder kan varsle om klager eller brudd knyttet til personvern direkte til Datatilsynet eller personvernombudet i konsernet. I tillegg har de ansatte mulighet til å varsle gjennom RUH-

systemet eller til personvernansvarlig i sitt selskap, og kunder kan melde fra via datterselskapenes nettsider eller gjennom deres kundeservice.

Å Energi har som ambisjon at det ikke skal forekomme brudd eller alvorlige avvik knyttet til personvern. For å verne om kunders og ansattes personlige sikkerhet og personvern, jobber derfor Å Energi kontinuerlig og systematisk med kvalitetsoppfølging av lover og forskrifter. Utover det ovennevnte har konsernet pr. 31.12.2024 ikke iverksatt konkrete tiltak eller utarbeidet et tidsbestemt, kvantifiserbart mål knyttet til personvern.



Arbeidere i verdikjeden

Som et av Norges største kraftkonsern er vi avhengig av et stort nettverk av leverandører og underleverandører for å kunne levere på samfunnsoppdraget vårt. Å Energi foretar innkjøp

av varer og tjenester fra i overkant av 4 000 leverandører, både nasjonalt og internasjonalt. Leverandørbasen vår er omfattende og kompleks, som i seg selv representerer en risiko for at

Å Energi kan bidra til eller knyttes til negativ påvirkning på menneskerettigheter og arbeidsforhold til arbeidere i verdikjeden, gjennom våre leverandører og forretningspartnere.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I analysen av dobbel vesentlighet har det blitt identifisert en potensiell, negativ påvirkning på arbeidere i verdikjeden, samt en omdømmerisiko, knyttet til brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

På flere av våre anlegg arbeider innleide aktører og andre tjenesteytere som utsettes for samme HMS-risiko som våre egne ansatte. Det vises til kapittelet «Egen arbeidsstyrke», som beskriver hvordan konsernet arbeider for å håndtere HMS-risikoen på egne anlegg. Konsernet har også datterselskaper hvor det kjøpes en rekke tjenester fra større entreprenørselskaper. Der vil også HMS utgjøre en iboende høy risiko for ansatte i entreprenørselskapet.

Å Energi kjøper videre inn tjenester knyttet til renhold, vedlikehold og IT-tjenester til konsernets lokasjoner. Dette er bransjer med en overordnet høyere risiko for dårlige arbeidsforhold og arbeidsvilkår.

Flere av våre datterselskaper gjør innkjøp av en rekke nødvendige komponenter til drift og utvikling. Leverandørkjeder hvor det inngår produksjon, bearbeiding, sammenstilling og levering av ulike metaller er også en type produkter hvor det er allment kjent at det er høyere risiko for brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Utvinning og bearbeiding av metaller innebærer en høy iboende risiko for brudd på menneskerettigheter, herunder farlige arbeidsforhold, barne-

arbeid, tvangsarbeid, lønnsforhold og arbeidsforhold generelt. Ved kjøp av produkter som inneholder metall vil det også kunne være risiko for produkter med konfliktmineraler, hvor det er en særlig forhøyet risiko for alvorlige brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden. Typiske konfliktmineraler er kobolt, gull, tantal, tinn og tungsten, og inngår ofte i eksempelvis batterier, samt IT-utstyr som PC-er, skjermer, nettbrett og mobiltelefoner som konsernet kjøper inn.

En utdypende beskrivelse av hvordan Å Energi håndterer den identifiserte påvirkningen og risikoen kan leses i de videre delkapitlene.



S2 - Arbeidere i verdikjeden

Beskrivelse		Tidshorisont	
Arbeidsforhold			
1	Potensiell negativ påvirkning (VK)	Potensiell negativ påvirkning på arbeidere i verdikjeden som følge av brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold	Kort (0-1 år)
2	Risiko (VK)	Omdømmerisiko knyttet til brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold for arbeidere i verdikjeden	Kort (0-1 år)

VK: Verdikjede

Å Energis tilnærming til aktsomhetsvurderinger

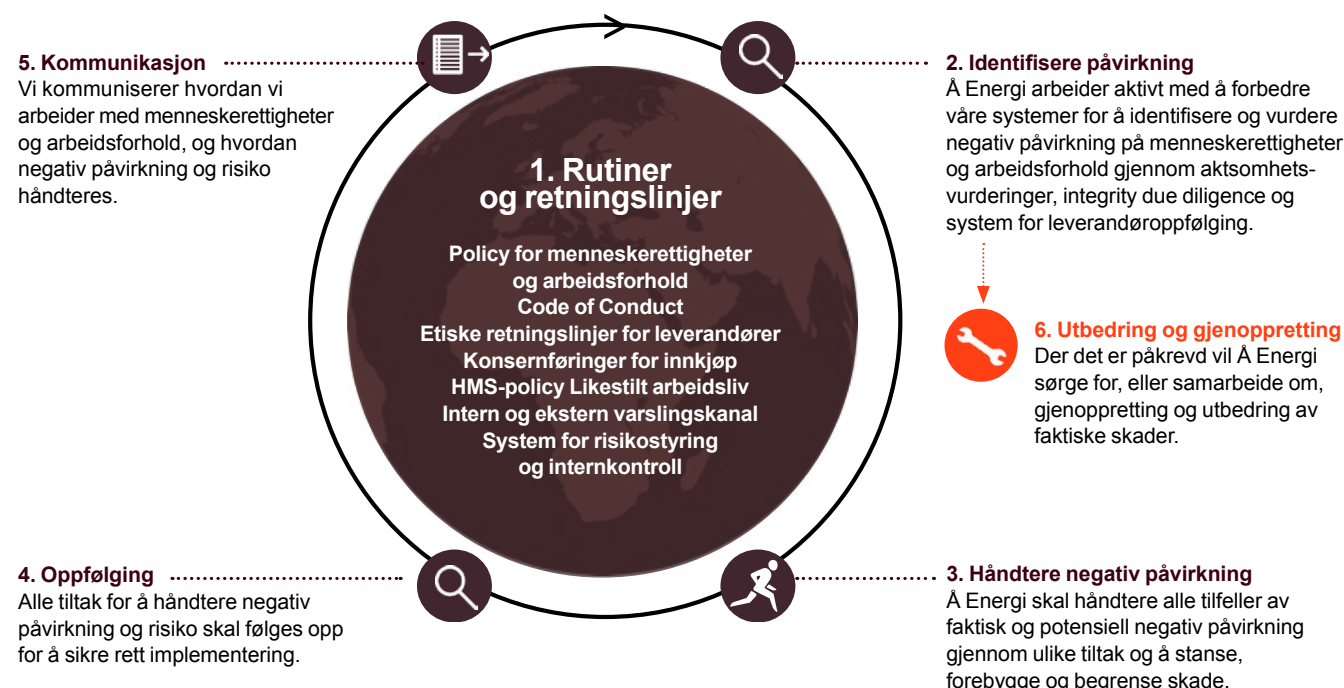
Å Energi arbeider aktivt for å sikre respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i hele verdikjeden. Vi stiller en rekke krav til våre leverandører, og vi søker tette samarbeid for å forsikre oss om at eventuelle brudd eller avvik fanges opp. Det er svært viktig at Å Energi som innkjøper tar bevisste, fornuftige valg basert på grundige aktsomhetsvurderinger. Vi rapporterer i tråd med kravene i åpenhetsloven, og redegjørelsen for 2024 vil bli tilgjengelig på nettsiden vår aenergi.no.

For å mitigere risikoen for at Å Energi bidrar til, eller assosieres med, brudd

på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, gjennomførte konsernet i 2024 en overordnet risikovurdering på 80 % av konsernets leverandørportefølje. I dette arbeidet ble det benyttet et nytt leverandørkartleggingssystem. Basert på den initielle risikovurderingen, startet konsernet høsten 2024 med å foreta mer inngående aktsomhetsvurderinger på selskapsnivå. Dette innebærer detaljerte risikovurderinger av høyrisikoleverandører med innkjøpskostnad over 200 000 kroner, med særlig fokus på kjernevirksomhet, samt komponenter og råmaterialer til vannkraft, vindkraft og solceller.

Vi tar utgangspunkt i FNs veiledende prinsipper for ansvarlig næringsliv og menneskerettigheter, og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper ved gjennomføringen av aktsomhetsvurderinger. Arbeidet forventes ferdigstilt i løpet av 2025. Der det avdekkes risiko for negativ påvirkning vil Å Energi iverksette og gjennomføre konkrete tiltak.

Å Energis tilnærming til aktsomhetsvurderinger



Foreløpige funn fra konsernets aktsomhetsvurderinger av leverandører viser at konsernet har 53 leverandører med jurisdiksjon i tre risikoland for systematisk brudd på arbeidstakers rettigheter. Den geografiske risikoen

er basert på International Trade Union Confederation (ITUC) sin indeks for arbeidsforhold. I tillegg er det hittil identifisert 386 leverandører som opererer i bransjer, leverer eller produserer råvarer med kjent risiko for brudd på

menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Blant våre større leverandører som opererer i høyrisikobransjer, befinner hoveddelen seg innenfor IKT-, bygg og anlegg-, og elektronikkbransjen.

Styrende dokumenter

For å håndtere vår negative påvirkning og risiko knyttet til arbeidere i verdikjeden, har vi utarbeidet retningslinjer for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold og etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere.

Policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold

Å Energi forventer at alle forretningspartnere og leverandører opptrer i tråd med «Policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold»¹, og respekterer internasjonalt anerkjente menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter i hele verdikjeden. I kontrakter med leverandører oppstilles det derfor krav til at innholdet i policyen og etiske retningslinjer skal etterleves.

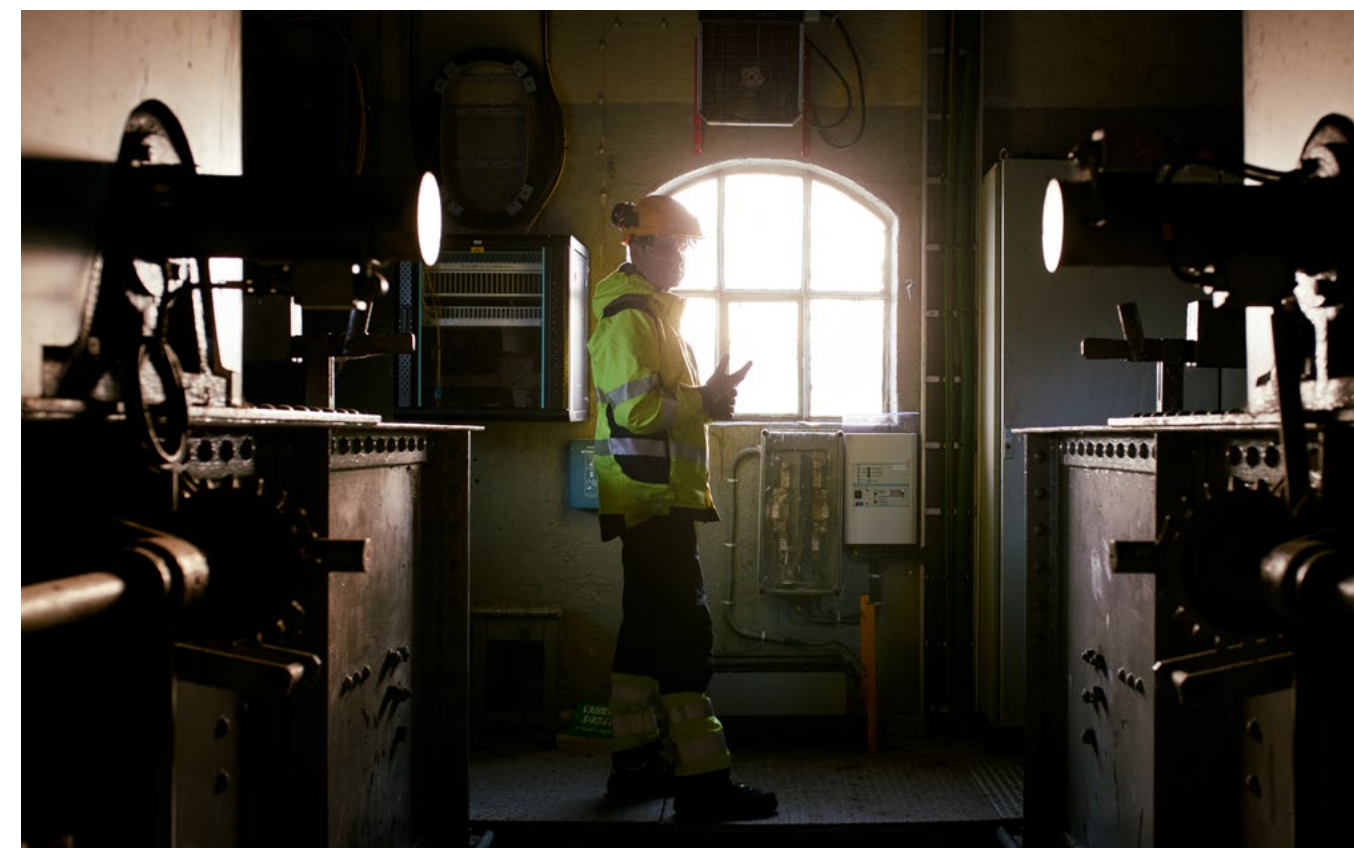
Etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere

Konsernets «Etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere»² er gjeldende for alle ansatte, samarbeidspartnere og andre som opptrer på vegne av Å Energi. De etiske retningslinjene har som formål å sikre at leverandører og forretningspartnere av Å Energi opptrer på en bærekraftig, etisk og sosialt ansvarlig måte, og dekker hovedområdene samfunnsansvar og bærekraft, menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter og økonomisk kriminalitet.

I henhold til de etiske retningslinjene skal leverandører støtte og respektere internasjonalt anerkjente menneskerettigheter og sikre at de selv ikke medvirker til menneskerettighets-

brudd. Leverandører skal følge den internasjonale arbeidsorganisasjonens (ILO) grunnleggende konvensjoner om organisasjonsfrihet og retten til tariffavtaler, samt eliminering av tvangsarbeid, barnarbeid og diskriminering på arbeidsplassen. Videre skal de utføre aktsomhetsvurderinger av menneskerettigheter i samsvar med FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter.

Det fremkommer av retningslinjene at leverandører ikke skal benytte barnearbeid eller noen form for arbeid som frarøver barn deres barndom, potensial eller verdighet, eller som er skadelig for barnets fysiske eller mentale helse eller utvikling. Leverandørene til Å Energi skal heller ikke benytte tvangsarbeid eller annet ufrivillig arbeid, og de skal sikre at arbeidet som utføres finner sted av fri vilje og uten trusler.



¹ Les mer om innholdet i «Policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold» i kapittelet «Egen arbeidsstyrke»

² Les mer om innholdet i konsernets etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere i kapittelet «Forretningsadferd»

Dialog med arbeidere i verdikjeden

Å Energi kommuniserer med arbeidere i verdikjeden primært gjennom leverandører og interesseorganisasjoner som har innsikt i arbeidernes situasjon. Å Energi kommuniserer med leverandører i forbindelse med anbudsprosesser og kontraktsinngåelse, spesifikt om forventinger og krav til leverandører i forbindelse med prekvalifisering og tildeling. Ved kontraktsinngåelse forplikter leverandører seg til å etterleve konsernets etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere. Dersom leverandører ikke opptre i samsvar med de etiske retningslinjene vil det anses som et brudd på kontrakten med Å Energi, og vil kunne føre til heving av kontrakt, krav om forholdsmessig kompensasjon, diskvalifisering som leverandør og/eller rapportering til relevante myndigheter. På denne måten kan Å Energi forhindre virksomheter med negativ påvirkning på sine ansatte i å opprettholde drift. Å Energi har pr. 31.12.2024 ikke etablert en global rammeavtale eller en avtale med et globalt fagforbund med hensyn til respekt for menneskerettighetene for arbeidere i verdikjeden.

Leder for Juridisk og compliance har det overordnede ansvaret for å sikre at dialogen med arbeidere i verdikjeden finner sted, og at deres innspill blir hensyntatt. Pr. 31.12.2024 er det ikke etablert en prosess for å få innsikt i perspektivene til spesielt sårbare grupper av arbeidere i verdikjeden, og det foreligger ingen prosess for å vurdere hvor effektiv dialogen med arbeidere i verdikjeden er.

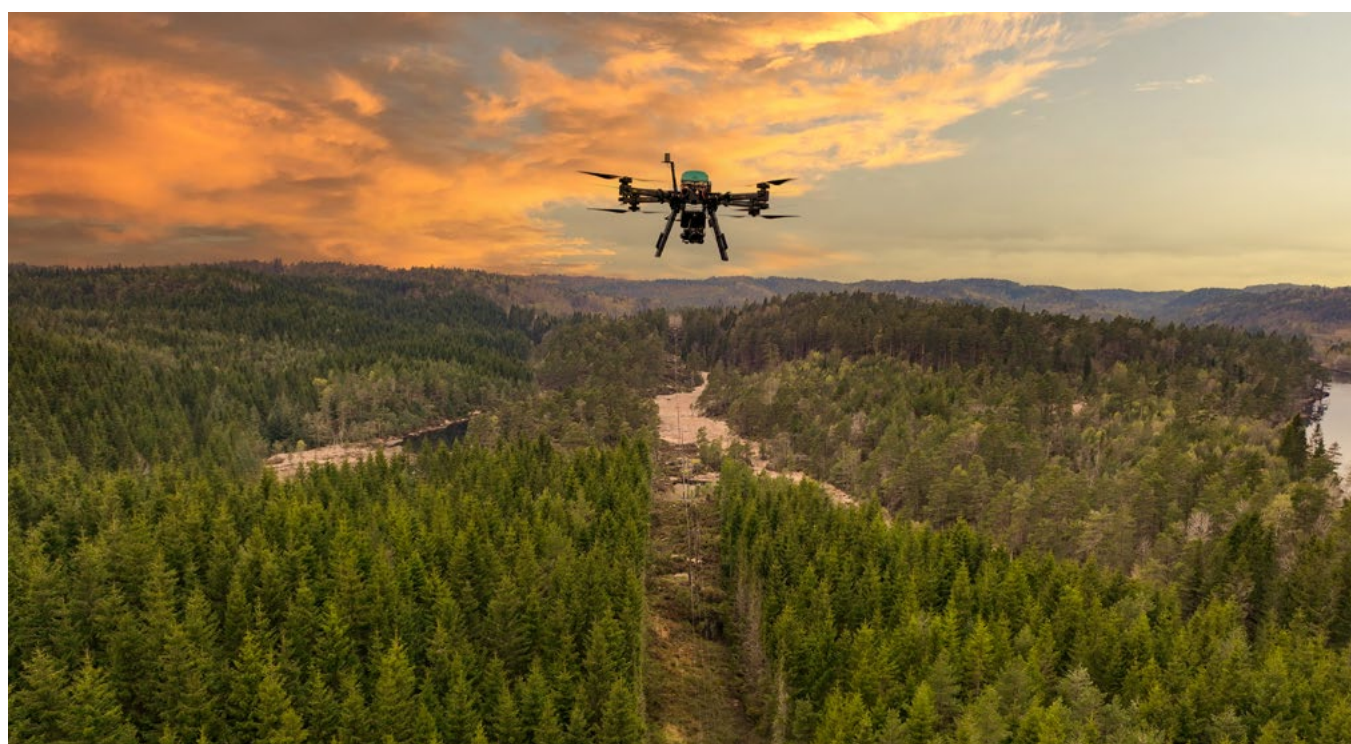
Å Energi har en ekstern varslingskanal som er tilgjengelig for alle på vår nettside, som også kan benyttes av innleide og eksterne tredjeparter som innleide og eksterne tredjeparter som ønsker å rapportere avvik eller andre uønskede hendelser. Å Energi har utarbeidet en egen prosedyre for håndtering av varslingssaker som inkluderer mekanismer for beskyttelse av varslere mot gjengjeldelse. Konsernet har imidlertid ikke etablert en prosess for å vurdere hvorvidt arbeidere i verdikjeden er kjent med, og har tillit til, varslingskanalen. Ytterligere informasjon om Å Energis eksterne varslingskanal og prosedyren for håndtering av varslingssaker, redegjøres for i kapitlet «Forretningsadferd».

Mål

Pr. 31.12.2024 har Å Energi ikke etablert et konkret mål relatert til arbeidere i verdikjeden. Å Energi har videre ikke etablert en prosess for å måle effektiviteten av styrende dokumenter og tiltak knyttet til konsernets potensielle, negative påvirkning og risiko overfor arbeidere i verdikjeden.

Tiltak

Å Energi skal ferdigstille arbeidet med inngående aktsomhetsvurderinger på selskapsnivå før konsernet kan utarbeide en handlingsplan. Derfor har Å Energi pr. 31.12.2024 ikke iverksatt konkrete tiltak for å håndtere den potensielle negative påvirkningen og risikoen knyttet til brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold for arbeidere i verdikjeden. I løpet av 2024 har det ikke blitt rapportert om alvorlige hendelser knyttet til menneskerettigheter i konsernets oppstrøms- eller nedstrøms verdikjede.





Berørte lokalsamfunn

Å bidra positivt til samfunnet rundt oss er en av grunnbjelkene i Å Energis strategi. Det er vi som forvalter naturressursene – men det er samfunnet

som eier dem. Vi har derfor et viktig ansvar for å forvalte ressursene riktig på vegne av fellesskapet, og for at lokalsamfunn i nærområdene hvor vi har

aktivitet ikke opplever unødige belastning. Vi er avhengige av å ha god dialog og kontakt med lokalsamfunnene, og være en trygg og stabil samarbeidspartner.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I analysen av dobbel vesentlighet ble det avdekket to negative påvirkninger knyttet til berørte lokalsamfunn og deres økonomiske, sosiale og kulturelle rettigheter. Påvirkningene er systematiske da de er knyttet til vår strategi og forretningsmodell, og forekommer både i verdikjede og egen drift.

Berørte lokalsamfunn er i denne sammenheng definert som innbyggere og brukere av våre tjenester i områder der hvor vi leverer kraft, eierkommuner, vertskommuner, samt brukere av naturområder der hvor vi har fysiske installasjoner. Utover dette har vi ikke identifisert enkelte deler av lokalsamfunnet som er mer utsatt for negative påvirkninger enn andre.

Som kraftaktør har vi et samfunnsopp-

drag om å levere kraft til samfunns-kritisk infrastruktur. Vår strategi om å produsere og levere fornybar kraft bidrar til stabilitet og sikkerhet for tjenester som helsevesen, transport og kommunikasjon, som er viktig for å opprettholde trygge lokalsamfunn. Samtidig skaper det en potensiell, negativ påvirkning dersom vi ikke leverer på dette oppdraget.

Å Energi har også en iboende negativ påvirkning på ulike grupper i lokalsamfunnenes bruk av natur, som følge av utbygging og drift av fornybar kraft. Både visuell og direkte arealpåvirkning kan forstyrre og forringe rekreasjonsområder benyttet til friluftsliv, samt utfordre andre næringer lokalt, som skogdrift og reiselivsnæring. I tråd med vår strategi vil vi fortsette å

bidra positivt til samfunnet rundt oss ved å levere mer kraft. Samtidig skal vi anerkjenne den negative påvirkningen utbygging av kraft kan ha på landområder, og betydningen dette har for ulike grupper i samfunnet. For å kunne levere i tråd med vår strategi og samfunnsoppdrag, vil det derfor være en strategisk viktig målsetting for Å Energi fremover at vi integrerer gode prosesser for bruk av arealer, samt hvordan vi involverer interessenter i alle faser av våre prosjekter. Dette temaet er en del av vår kommende naturomstillingsplan, som kan leses mer om i kapittelet «Biologisk mangfold og økosystemer».

En utdypende beskrivelse av Å Energis håndtering av disse påvirkningene finnes i de videre delkapitlene.



S3 – Berørte lokalsamfunn

An illustration of a landscape with a river, solar panels, a wind turbine, and buildings. A red circle with the number 1 is near the buildings, and a red circle with the number 2 is near the wind turbine.

Beskrivelse

Tidshorisont

Sikkerhetsrelaterte påvirkninger

1	Potensiell, negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på lokalsamfunn ved manglende evne til å sikre kraftforsyning til samfunnskritisk infrastruktur	Kort (0-1 år)
---	-------------------------------------	---	---------------

Arealrelaterte påvirkninger

2	Faktisk negativ påvirkning (ED, VK)	Faktisk negativ påvirkning på landarealer og rekreasjonsområder i berørte lokalsamfunn knyttet til utbygging og drift av kraftanlegg og infrastruktur.	Kort (0-1 år)
---	-------------------------------------	--	---------------

ED: Egen drift

VK: Verdikjede

Styrende dokumenter

Å Energi er medlem i UN Global Compact, og er gjennom det forpliktet til å følge UNGCs 10 universelle prinsipper for ansvarlig drift, samt finne bærekraftige løsninger som er positive for jordkloden, mennesker og verdiskaping. UN Global Compacts

10 prinsipper gir føringer for hvordan bedrifter og organisasjoner sikrer ansvarlig drift innen menneskerettigheter, arbeidsliv, antikorrupsjon og miljø. Medlemskapet gjelder hele konsernet og dets datterselskaper, og det er konsernsjefen som har det

øverste ansvaret for at dette følges opp. Å Energi sender årlig inn en «fremgangsmelding» til UNGC, for å rapportere på Å Energis fremgang på de ulike områdene.



Ved å operere i tråd med UNGCs prinsipper og konsernets etiske retningslinjer¹, samt vår «Policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold»², søker Å Energi å balansere hensynet til miljø, klima og samfunn. Balansegangen er også reflektert i konsernets risikostrategi og -appetitt. Gjennom våre etiske retningslinjer for leverandører og for-

retningspartnere³ oppfordrer vi også våre leverandører til å ivareta en slik balanse. I de etiske retningslinjene for leverandører og forretningspartnere presiseres det at leverandører skal respektere rettighetene og de sosiale, kulturelle, miljømessige og økonomiske interessene til berørte mennesker, spesielt urfolk, stammefolk og andre sårbare grupper.

Alle våre styrende dokumenter baseres på prinsipper og retningslinjer fra de De forente nasjoner (FN), Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) og Organisasjonen for økonomisk samarbeid og utvikling (OECD), som alle ivaretar grunnleggende menneskerettigheter.

Dialog med berørte lokalsamfunn

Å Energi har et bredt spenn av interessenter i berørte lokalsamfunn, og vi er opptatt av å sikre god kommunikasjonsflyt, en felles forståelse og en god dialog rundt temaer som er viktige for dem. Vi kommuniserer med ulike interessenter gjennom dialogmøter, generalforsamling og eiermøter, om temaer som eierforhold, utbyggingsprosjekter, forsyningssikkerhet, biologisk mangfold, samhandling med brukere av naturen, konsesjonsvilkår og muligheter for samarbeid. Frekvensen på møter er avhengig av tema, type prosjekt og behov, og ansvaret ligger hos leder i selskapet eller prosjektledere for konkrete prosjekter. Eiermøter og generalforsamlinger følger normalt forhåndsdefinert årshjul.

Videre har alle berørte interessenter mulighet til å ta direkte kontakt med Å Energi gjennom datterselskapenes kontaktkanaler. Her kan en gi tilbakemeldinger og forbedringsforslag, eller uttrykke eventuelle bekymringer og behov. Les om datterselskapenes kontaktkanaler i kapittelet «Kunder og sluttbrukere». Pr. 31.12.2024 har vi ikke etablerte rutiner for å kunne vurdere hvor effektiv vår kontakt med lokalsamfunnene er, men den tette kontakten med berørte interessenter gjør det mulig å løpende vurdere effektiviteten. Vi ønsker fremover å formalisere prosesser rundt dialog med berørte lokalsamfunn.

Ytterligere informasjon om dialogen med lokalsamfunn knyttet til våre identifiserte påvirkninger på kraftforsyning og arealbruk er redegjort for under «Kraftforsyning» og «Arealpåvirkning i berørte lokalsamfunn».

Rutiner knyttet til varsling

Medlemmer i og ved berørte lokalsamfunn har mulighet til å varsle om avvik og kritikkverdige forhold gjennom konsernets varslingskanal. Denne er tilgjengelig for alle på nettsiden vår aenergi.no, og kan benyttes til å sende inn anonyme eller direkte varsel. Vi har gode rutiner på plass for å sikre at varslere ikke opplever negative konsekvenser i etterkant. Les mer om våre varslingsrutiner i kapittelet «Forretningsadferd». Konsernet har ikke gjort en formell vurdering rundt kjennskapen og tilliten til våre varslingskanaler blant interessenter i berørte lokalsamfunn.

Prosesser og rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger

Alle strømmettselskaper er pålagt å følge et regelverk som kompenserer for ulempene et strømbrydd medfører for kunden. For hver nettkunde som blir berørt av et strømbrydd, beregnes et KILE-beløp av NVE. KILE står for

Kvalitetsjusterte inntektsrammer ved Ikke-Levert Energi, og er opprettet for å gi strømselskaper insentiver til å redusere antall og varighet av strømavbrudd. KILE-ordningen gir selskapet fradrag på inntektsrammen. Høye KILE-kostnader kan dermed føre til redusert nettleie for kundene. Det finnes også en direkte kompensasjonsordning ved svært langvarige avbrudd (USLA), hvor selskapene betaler en kompensasjon ved avbrudd som varer i mer enn 12 timer, direkte til kunden.

I utbyggingsprosjekter for vår nettvirksomhet betaler vi erstatning til grunneiere som berøres av arealpåvirkning ved linjebygging, basert på standardsatser.

For utbyggingsprosjekter knyttet til vannkraft er prosessene for avhjelping av negative påvirkninger for lokalsamfunn knyttet til konsesjonsprosessene og tilhørende vilkår. Kompensasjon utbetales til grunneiere i nye prosjekter, og eventuelle uenigheter avgjøres rettslig. I tillegg kan det gjøres egne avtaler med kommuner for å bøte på eventuelle ulemper ved utbyggingen. Utover dette vurderes andre avhjelpende tiltak for hvert enkelt prosjekt og i dialog med berørte parter.

I løpet av 2024 har det ikke blitt rapportert noen tilfeller av menneskerettighetsbrudd knyttet til berørte lokalsamfunn.

Kraftforsyning

Sikker og pålitelig strømforsyning er avgjørende i et moderne samfunn. Dersom vi ikke leverer på dette, kan det gi potensielt store, negative konsekvenser for aktører og privatpersoner i samfunnet. Som leverandør av denne samfunnskritiske tjenesten er det derfor vår øverste prioritet å sikre trygg og stabil strømtilførsel.

Styrende dokumenter

Konsernføringene for beredskap legger føringer for hvordan Å Energi skal arbeide med beredskap og krisehåndtering. Formålet er å sikre at beredskapsarbeidet på tvers av konsernet er koordinert og samordnet, slik at man er godt samkjørt når en krise inntreffer. Konsernføringene opplyser om utvalgte, vesentlige ansvarsforhold knyttet til beredskapsarbeidet, og oppgir spesifikke krav til beredskap i de ulike datterselskapene.

Sikkerhet, beredskap og HMS legger premissene for å sikre faglig utvikling, rådgivning og oppfølging innenfor

beredskapsområdet. Konsernføringene for beredskap eies av Drift og teknologi, og daglig leder har ansvar for at sitt selskap har beredskapsplaner. Alle ansatte i konsernet skal kjenne til de relevante beredskapsplanene i sin virksomhet.

Prosess for å minimere negative påvirkninger

Forsyningssikkerhet handler om å ha tydelige planer og beredskap klart når ekstraordinære hendelser inntreffer, for å minimere de negative konsekvensene. For å få til dette har vi et tett samarbeid med andre relevante beredskaps- og sikkerhetsaktører, vi utarbeider beredskapsplaner, gjennomfører og deltar på øvelser, samt gjennomfører grundige evalueringer i etterkant av hendelser. Konsernets beredskapsfunksjon koordineres på tvers av konsernets datterselskaper, og berører i hovedsak selskapene Å Energi Vannkraft, Glitre Nett og Å Energi Varme, som alle bidrar til å opprettholde forsyningen til forbrukerne.

Ved større ekstremværhendelser eller andre kritesituasjoner og sikkerhetshendelser, gjør effektiv kommunikasjon det mulig å koordinere innsatsen med beredskapsaktører og lokale myndigheter. Dette er svært viktig i et samfunnsperspektiv, da innsatsen må prioriteres hvor det haster mest.

Som et ledd i å styrke beredskapen og konsernets systematikk med sikkerhet, har vi gjennom 2024 arbeidet med å implementere et styringssystem for sikkerhet og utarbeide en sikkerhetsinstruks. Den skal underbygge konsernets sikkerhetskultur, sikre gode arbeidsprosesser og gi støtte til hvordan man skal agere for å mitigere risikoen for uønskede sikkerhetshendelser. Vår nettvirksomhet er spesielt viktig for at våre kunder skal få levert kraften vi produserer. Se eksempel på hvordan vi jobber med beredskap knyttet til vår nettvirksomhet i boksen under.

Vi har pr. 31.12.2024 ikke identifisert et behov for å ha egne mål knyttet til kraftforsyning.

Eksempel på vårt arbeid med beredskap: Glitre Nett

Vårt nettselskap, Glitre Nett, er monopolist for kraftforsyning i vårt nedslagsområde, og har det operative ansvaret for å sikre robuste prosesser og rutiner knyttet til forsyningssikkerhet i nettet. Glitre Nett sørger for at anleggene bygges i tråd med regler og forskrifter, at driften av anleggene har gode rutiner, og at vedlikehold utføres jevnlig for å sikre at anleggene er i orden. En viktig del av arbeidet med beredskap er å sørge for god kommunikasjon. Dette er avgjørende for å opprettholde tillit og effektivitet, både ved uforutsette og planlagte hendelser. Ved planlagte hendelser får Glitre Netts privatkunder beskjed om når og hvor strømsansen skal skje, minimum 48 timer i forkant av utfallet. Ved uforutsette hendelser sendes det SMS så raskt som mulig til alle berørte kunder med informasjon om hendelsen og forventet utfall. I tillegg kan alle til enhver tid benytte et interaktivt strømsanskart på hjemmesiden til Glitre Nett, glitrenett.no, hvor en finner oppdatert informasjon om planlagte strømsanser eller feil i nettet.

Nettsentralen har det daglige ansvaret for overvåking av strømmettet, og leder for kobling på nettsentralen har ansvar for varsling av kunder ved hendelser. I tillegg har selskapet en egen beredskapskoordinator som arbeider med beredskapsplanlegging for håndtering av store og uforutsette hendelser, samt en beredskapsleder som har det operative ansvaret under en hendelse.

Både hendelser og kommunikasjon under hendelser evalueres i ettertid, slik at Glitre Nett kan forbedre sin responstid, kommunikasjon og samarbeid. Dette er viktige sider av beredskap som Glitre Nett kontinuerlig arbeider med, slik at de kan ivareta sitt samfunnsoppdrag og innfri kundenes forventning til oppetid på strømmettet.

^{1,3} Les mer om innholdet i konsernets etiske retningslinjer og etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere i kapittelet «Forretningsadferd».

² Les mer om innholdet i vår policy for ivaretagelse av menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i kapittelet «Egen arbeidsstyrke»

Arealpåvirkning i berørte lokalsamfunn

Å Energi har som målsetning å bygge ut infrastruktur for produksjon og distribusjon av fornybar kraft. Dette vil bidra til å redusere klimagassutslipp, men vi er samtidig bevisste på den påvirkningen dette har på de berørte lokalsamfunnene. Vi må ta hensyn til at en del utbygging går på bekostning av lokalsamfunns bo- og rekreasjonsområder, eller kan gå på bekostning av andre, lokale næringer. Vi jobber derfor kontinuerlig med å sikre ryddige og systematiske prosesser for å minimere vår negative påvirkning, samt for å opprettholde en god dialog med interessenter.

En stor del av dialogen med berørte lokalsamfunn reguleres gjennom krav i forbindelse med konsesjonsprosessen. Under en konsesjonsprosess er det tydelige føringer fra Norges vassdrag- og energidirektorat (NVE) for hvordan lokalsamfunn og andre interessenter skal håndteres, som følge av påvirkning av en eventuell utbygging.

I store utbyggingssaker krever NVE at det skrives en melding med forslag til utredningsprogram i forkant av at det sendes en søknad. En slik melding har to hensikter: å gi lokalmiljøet informasjon om at planlegging er iverksatt, og gjennom høringen av meldingen er det mulig og ønskelig at det gis innspill til utredningsprogrammet. I forbindelse med at NVE sender en slik melding på høring, inviterer NVE til folkemøte. Dette er med på å gi kunnskap om prosjektet, og kan være med å skape en forståelse i lokalsamfunnet relativt tidlig i prosessen. I mindre saker, hvor NVE ikke krever at det lages en melding, gjøres det en vurdering i hvert enkelt tilfelle hvorvidt en dialog med lokalsamfunnet er

hensiktsmessig. Tilsvarende gjøres det konkrete vurderinger av hvor mye dialog det er hensiktsmessig å ha i utbyggingsfasen.

Ved igangsettelse og drift av vannkraftverk opprettholdes dialogen med lokalsamfunn i stor grad. Omfanget av en slik kontakt varierer mellom de ulike vannkraftselskapene, men generelt er vannkraftselskapene opptatt av å ha en god dialog med omgivelsene. Det er i hovedsak mest kontakt i de områdene hvor miljøinteressene er sterkest, eksempelvis i vassdrag med laks. I nettvirksomheten er det mindre behov for dialog i driftsfasen knyttet til arealpåvirkningen, da dialogen i hovedsak dreier seg om andre temaer som forsyning og nettleie.

Fremover vil Å Energi arbeide for å forbedre dialogen med berørte lokalsamfunn. Gjennom anbefalingene gitt av konsernledelsen for hvordan konsernet skal arbeide med natur og areal, ble det gitt en konkret anbefaling om å utarbeide styrende prinsipper for tidlig dialog med interessenter i utbyggingsprosjekter. Selv om vi har gode prosesser på dette allerede, ønsker vi å sikre at alle nye prosjekter følger en felles systematisk prosess.

Prosess for å minimere negative påvirkninger

God dialog gjennom konsesjonsprosessen er avgjørende for å identifisere hvilke negative påvirkninger lokalsamfunnene opplever, og for å sikre at riktige tiltak igangsettes både under utbygging og drift av både kraftverk og strømnettet. Gjennom tilbakemeldinger fra lokalsamfunn, samt gjennom krav gitt i konsesjonsprosesser,

gjennomfører vi en rekke tiltak for å minimere vår negative påvirkning på bo- og rekreasjonsområder og andre naturområder som benyttes av lokalsamfunn.

Proessen med konsesjonssøknad og konseptvalgutredning innebærer grundige og brede vurderinger som inkluderer samfunnsnytte, samfunnsøkonomiske analyser og areal- og miljøvirkninger. Dette for å sikre at alle interesser hensyntas, og gir grunnlag for hvilke tiltak som skal gjennomføres i forbindelse med utbygging, samt vilkår for drift. I nettvirksomheten gjennomføres det eksempelvis tiltak for å redusere den negative påvirkningen fra arealbruk i utbygging, som hvordan vi rydder skogen på en mest mulig skånsom måte, tilbakefører anleggsveier og andre valg for å minimere påvirkningen. Ved utbygging av vannkraft vil det være flest tiltak for å minimere negativ påvirkning på lokalsamfunn knyttet til eventuelle oppdemninger av elver og regulering av vannstand i elveleier, som eksempelvis å fjerne skog før neddemming for å bidra til at friluftsliv og fiske ikke vanskeligiggjøres unødig.

Å Energi har pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet egne styrende dokumenter, mål eller indikatorer for arealpåvirkning i lokalsamfunn, da dette har vært løpende arbeid som dekkes etter behov. En ny vurdering av behovet for dette vil bli gjort i forbindelse med utarbeidelse av en naturomstillingsplan.



Kunder og sluttbrukere

Å Energis visjon er å gi kraft til en fornybar fremtid, og for å lykkes med dette er vi avhengig av å skape og opprettholde gode kundeforhold. Å Energi har over 320 000 strømkunder

i privatmarkedet, og er Norges største strømselskap for bedriftskunder (målt i TWh). Gjennom å tilby produkter og tjenester som bidrar til å løse energitutfordringene, får vi kundene med

på laget i omstillingen vi står overfor. Derfor må vi sørge for at vi alltid tilbyr de beste kundeopplevelsene, gjennom gode, trygge og forståelige produkter og tjenester.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

I arbeidet med analysen av dobbel vesentlighet ble det identifisert én positiv, samt to negative, påvirkninger knyttet til våre kunder og sluttbrukere. Disse påvirkningene er avgrenset til våre privatkunder, som benytter våre informasjonskanaler, produkter og tjenester knyttet til våre to strømselskap, Å Strøm og Vibb, og nettselskapene Glitre Nett, Asker Nett og Norgesnett. Strømselskapene selger sine produkter og tjenester over hele Norge, mens nettselskapene distribuerer kraft i områdene Agder, Buskerud, Hadeland, Hurumlandet, sentrale deler av Østfold og Akershus samt Askøy i Vestland.

Å Energi har en positiv påvirkning gjennom vår rolle i å informere og opplyse kunder om kraftbransjen og egen el-hverdag. Disse to temaene kan være kompliserte å forstå, men vår kontakt med kunder gjennom ulike kanaler kan bidra til å øke forståelsen for f.eks. hvordan strømpriser settes og hvordan faktura skal leses, og hvordan de kan ta smarte valg for

å optimalisere eget strømforbruk eller øke brannsikkerheten.

Å Energi er et moderne konsern, som i stor grad opererer på digitale plattformen. I lys av dette kan vår digitale profil føre til en negativ påvirkning på kunder som ikke får tilgang til våre produkter og tjenester, og slik føre til diskriminering av enkelte kundegrupper. Eldre og personer med funksjonsvariasjoner er kundegrupper som er identifisert som særlig utsatt for denne type påvirkning, på grunn av at manglende teknisk kompetanse eller grafisk utforming, kan føre til at plattformene oppleves som utilgjengelige.

Videre håndterer vi hver dag store mengder informasjon knyttet til våre kunders strømforbruk og persondata knyttet til kundeforhold. Dette kan være en potensiell negativ påvirkning på kunders rett til personvern, dersom vi ikke håndterer personverndataen i tråd med rutiner og regelverk. Den negative påvirkningen oppstår ved enkelthendelser som brudd på rutiner

knyttet til personvern eller datainnbrudd, og er ikke knyttet til en enkelt kundegruppe.

Ingen av de identifiserte påvirkningene vil utløse store endringer i Å Energis strategi eller forretningsmodell, da dette er temaer vi allerede arbeider systematisk med i hele konsernet. Hvilke ressurser som er avsatt til å håndtere påvirkningene besluttet av selskapene etter behov. Mål og indikatorer besluttet og følges opp etter behov blant våre datterselskaper, og Å Energi har derfor pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet mål eller indikatorer på konsernnivå.

En utdypende beskrivelse av Å Energis håndtering av disse påvirkningene finnes i de videre delkapitlene.

S4 - Kunder og sluttbrukere



Beskrivelse		Tidshorisont	
Sosial inkludering av kunder og sluttbruker			
1	Potensiell positiv påvirkning (ED)	Potensiell positiv påvirkning på kunders forståelse av kraftbransjen, og derav deres evne til å ta informerte valg om egen el-hverdag	Kort (0-1 år)
Ikke-diskriminering			
2	Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på kunder knyttet til ulike former for diskriminering på digitale flater	Kort (0-1 år)
Personvern			
3	Potensiell negativ påvirkning (ED)	Potensiell negativ påvirkning på forbrukerens rett til personvern knyttet til håndtering av personlig informasjon	Kort (0-1 år)

ED: Egen drift

VK: Verdikjede

Styrende dokumenter

Konsernføringene for kvalitetsstyring legger føringer for hvordan datterselskapene i Å Energi skal arbeide for å sikre at produkter og tjenester oppfyller definerte standarder og kundekrav. God kvalitetsstyring bidrar til å bygge tillit blant kunder, forbedre produktivitet og effektivitet, redusere kostnader, mitigere risiko og oppfylle juridiske og regulatoriske krav. Konsernføringene opplyser om utvalgte, vesentlige

ansvarsforhold knyttet til arbeidet med kvalitetsstyring, og oppgir spesifikke krav til selskapenes kvalitetsstyrings-system. Selskapene skal blant annet ha et kvalitetsstyringssystem som er basert på prinsipper fra ISO 9001.

Seksjon for kvalitet skal legge premisene for kvalitetsstyring, samt drive opplæring og forvalte relevante verktøy. Daglig ledere har overordnet

ansvar for selskapenes kvalitetsstyring og kvalitetsmål. Alle ansatte i konsernet har også et ansvar for å sette seg inn i, og følge, fastsatte rutiner. De enkelte datterselskapene har selv ansvar for å følge opp konsernføringene i sine interne retningslinjer. Hvordan dette følges opp for de identifiserte påvirkningene er beskrevet nærmere under hvert delkapittel.



Utover dette eksisterer det pr. 31.12.2024 ikke overordnede styrende dokumenter og retningslinjer knyttet til kunder og sluttbrukere på konsern-nivå, og det er ikke identifisert et behov for å etablere dette.

Alle våre styrende dokumenter, inkludert konsernføringene for kvalitetsstyring, baseres på prinsipper og

retningslinjer fra de De forente nasjoner (FN), Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) og Organisasjonen for økonomisk samarbeid og utvikling (OECD), som alle ivaretar grunnleggende menneskerettigheter.

Det er ikke rapportert om hendelser som bryter med UN Guiding Principles on Business and Human Rights, ILO

Declaration on Fundamental Principles and Rights at work eller OECD Guidelines for Multinational Enterprises knyttet til kunder i nedstrøms verdikjede.

konsekvenser i etterkant. Mer informasjon om varsling kan leses under kapitlet «[Forretningsadferd](#)». Konsernet har ikke gjort en formell vurdering rundt kjennskapen og tilliten til våre varslingskanaler blant våre kunder.

Prosesser og rutiner for å avhjelpe negative påvirkninger

Å Energi har ingen generelle prosesser på konsernnivå for hvordan konsernet skal bidra til avhjelping i tilfeller hvor vi har forårsaket eller bidratt til en vesentlig negativ påvirkning på kunder og sluttbrukere. Dette løses av datterselskapene selv gjennom etablerte prosesser og rutiner.

Våre strøm- og nettselskaper har i 2024 gjennomført flere tiltak som bidrar til økt forståelse av kraftbransjen. De viktigste tiltakene som er gjort handler om å forbedre kommunikasjonen ut mot kunder gjennom eksempelvis å utarbeide standardiserte svarmaler til bruk i kundesenter, sende ut nyhetsbrev og innføre chatbots.

I tillegg har selskapene et kontinuerlig fokus på å tilby produkter og tjenester som bidrar til enklere og bedre forståelse av hva man velger. Et eksempel er hvordan Å Strøm gjennom 2024 forenklet sitt produkttilbud til privat-

markedet. Før dette tilbød strømselskapet rundt 30 ulike produkter, spredt på flere ulike typer strømvavtaler. Nå kan kundene velge en ordinær spotprisavtale med påslag og fast månedspris, med mulighet for andre

vilkår gjennom tre ulike medlemsorganisasjoner. En kan i tillegg velge å bli plusskunde, etter samme struktur – med en standard spotprisavtale i bunn, eller via medlemsavtaler. Resultatet er at kunder nå kun trenger

Sosial inkludering og ikke-diskriminering

Å kommunisere informasjon på en ikke-diskriminerende måte står sentralt i Å Energis arbeid med sosial inkludering. Konsernet forsøker alltid å tilpasse kommunikasjonen slik at alle kunder opplever å bli inkludert og forstått, uavhengig av tilgjengelig teknologi, funksjonsgrad og språklig kunnskap.

Å Energi har en potensiell, negativ påvirkning knyttet til diskriminering av enkelte kundegrupper, som følge av at

vi kommuniserer og samhandler med våre privatkunder primært på digitale flater. Dette kan være et hinder for mennesker med ulike funksjonsvariasjoner, eller for dem som står utenfor den digitale verdenen.

For å sikre at disse kundene også får tilgang til våre produkter og tjenester, tilbyr våre strøm- og nettselskaper valg om alternative kommunikasjonskanaler, som for eksempel via brevpost eller telefon.

Personvern

Å Energi behandler og lagrer personopplysning om sine privatkunder, hvilket leder til en potensiell, iboende negativ påvirkning på kunders rett til personvern som følge av risikoen for datainnbrudd, ikke-autorisert tilgang og misbruk av sensitive opplysninger.

Konsernføringene for personvern skal sikre en lovlig og sikker behandling, oppbevaring og sletting av person-

opplysninger, og legger føringene for hvordan datterselskapene skal håndtere personvernområdet. Se kapitlet «[Egen arbeidsstyrke](#)» for utdypende opplysninger om hvordan Å Energi arbeider med å sikre personvern for sine kunder.

I januar 2025 ble Glitre Nett oppmerksom på at informasjon om personer som har meldt inn farlige forhold, lå

å forholde seg til én type strømvavtale, som gir en enklere kundeopplevelse. Dette arbeidet ble ferdigstilt 1. oktober 2024.

For å sikre at alle kunder får tilgang til informasjonen som gis på digitale flater, følger Å Energi prinsippene om universell utforming i tråd med «retningslinjer for tilgjengelig webinnhold» (WCAG), og vi har både innleide og egne ansatte som arbeider med dette. Feil som oppdages rettes opp i løpende. Arbeidet med universell utforming er pr. 31.12.2024 ikke slutført, men det vil jobbes videre med forhold som formalisering av retningslinjer, tiltak og oppfølging i løpet av 2025.

åpent på deres nettsider. Informasjonen har ligget tilgjengelig siden 2020 på grunn av en feil i tilgangsstyringen i en av selskapets innmeldingstjenester. Feilen ble rettet umiddelbart og informasjonen er ikke lenger eksponert. Totalt 3 059 personer ble berørt av hendelsen, og alle er blitt varslet via e-post eller SMS. Hendelsen er også meldt til Datatilsynet.

Dialog med kunder og sluttbrukere

Våre kunder og sluttbrukere er sentrale interessenter som både blir påvirket av, og påvirker, konsernets virksomhet. Det er derfor helt essensielt å tilrettelegge for, og opprettholde, en god dialog med denne gruppen av interessenter.

Selskapene som selger produkter og tjenester til privatkunder benytter en rekke ulike kanaler for å kommunisere både direkte og indirekte med dem. Hvordan dialogen foregår vil variere på tvers av selskapene i konsernet, men eksempler på kontaktflater er kundeservice, nettsider, nyhetsbrev og sosiale medier. Gjennom disse kanalene kan kunder få hjelp til å løse eventuelle problemer, gi tilbakemeldinger og forbedringsforslag,

samt uttrykke sine bekymringer og behov. Vi følger opp hvordan kundene opplever kontakten med oss gjennom undersøkelser av kundetilfredshet og -innsikt, samt nasjonale målinger. Det er lederne i hvert enkelt selskap som har ansvaret for å sørge for god oppfølging av dette. Det er pr. 31.12.2024 derfor ikke etablert styrende dokumenter knyttet til kommunikasjon med kunder om våre påvirkninger.

Rutiner knyttet til varsling

Ved behov for å varsle om avvik og kritikkverdige forhold kan kunder benytte vår uavhengige varslingskanal, som er tilgjengelig på våre nettsider. Vi har gode rutiner på plass for å sikre at varslere ikke opplever negative

Tilgang til kvalitetsinformasjon

Tilgang til kraft er helt grunnleggende for å delta i dagens samfunn. Samtidig er kraftbransjen en kompleks bransje, som kan være utfordrende for kunder å navigere i. Bransjen er preget av mange produktkategorier, vanskelig begrepsbruk og et uklart skille mellom hvilke aktører som er ansvarlige for hva. Som en stor kraftaktør kan vi ha en positiv påvirkning på våre kunder, gjennom å tilgjengeliggjøre og formidle forståelig informasjon om temaer som angår dem. Da kan kundene ta informerte valg knyttet til produkter og tjenester i sin egen el-hverdag, og unngå feilvalg eller ugunstige avtaler, samt få bedre brukervaner.

I Å Energi er det våre strøm- og nettselskaper med direkte kundekontakt som har den største muligheten til å bidra positivt inn mot kunders forståelse av kraftbransjen. Disse selskapene kommuniserer jevnlig med kunder om temaer som strømpris, nettleie og forbrukervaner, som er saker med mye medieoppmerksomhet og som kundene ofte er opptatt av. Ved å benytte ulike kommunikasjonskanaler for å informere om temaene når vi ut til flere ulike kundegrupper, og kundene har større frihet til å velge hvordan de ønsker å motta, eller oppsøke, informasjon.



Forretningsadferd

A man with dark hair, wearing a dark blue sweater over a light blue collared shirt, is seated at a desk. He is gesturing with both hands while speaking, looking towards the left. A laptop is open in front of him, and a white object, possibly a phone or a small tablet, is on the desk to his right. The background is a blurred office setting with a light blue wall and a wooden chair.



Forretningsadferd

Å Energi har som mål å drive virksomheten på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Vi skal ta en ledende rolle i det grønne skiftet og i omstilling av energisystemene, samtidig som

vi skal ivareta vårt samfunnsoppdrag som energiprodusent og leverandør. For å klare det er vi avhengig av å opp- tre bærekraftig, og med ansvarlighet og integritet.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

Å Energi er et stort konsern, og vi har et ansvar overfor samfunnet, våre kunder, leverandører og våre ansatte for å drive vår virksomhet i tråd med det som til enhver tid er ansett som god forretningsadferd. Dette inkluderer blant annet nulltoleranse for korrupsjon og bestikkelser, beskyttelse av varslere og ansvarlige innkjøp. Lykkes vi ikke med dette, vil det kunne lede til negativ påvirkning på samfunnet rundt oss, men også egen virksomhet gjennom tap av omdømme og eventuelle sanksjoner.

Som en betydelig innkjøper har vi videre en potensiell negativ påvirkning på sosiale og miljømessige aspekter i verdikjeden gjennom våre innkjøp. Dersom vi ikke lykkes med å ta ansvar for våre innkjøp gjennom gode rutiner, leverandørstyring og leverandøroppfølging kan vi i tillegg risikere tap av omdømme, samt negative finansielle effekter.

Som energiaktør ønsker vi å bidra med erfaringer og kunnskap inn mot relevante myndigheter for å opplyse

diskusjoner, tydeliggjøre våre standpunkt og tilrettelegge for fornybar aktivitet i samfunnet. Dette kan skape en positiv påvirkning på samfunnet gjennom å legge til rette for mer fornybar kraft, og drive elektrifiseringen av samfunnet fremover.

En utdypende beskrivelse av hvordan Å Energi håndterer de identifiserte påvirkningene og risikoene kan leses i de videre delkapitlene.

G1 - Forretningsadferd

Beskrivelse	Tidshorisont
Forretningsadferd og -kultur	
1 Potensiell negativ påvirkning (ED, VK) Potensiell negativ påvirkning på forretningskulturen og samfunnet knyttet til manglende etterlevelse av virksomhetens etiske retningslinjer og god forretningsadferd	Kort (0-1 år)
2 Risiko (ED, VK) Risiko for tap av omdømme og sanksjoner som følge av manglende etterlevelse av etiske retningslinjer og lover	Kort (0-1 år)
Korrupsjon og bestikkelser	
3 Potensiell negativ påvirkning (ED, VK) Potensiell negativ påvirkning knyttet til risiko for korrupsjon i egen virksomhet og i verdikjeden	Kort (0-1 år)
4 Risiko (ED, VK) Risiko for tap av omdømme og sanksjoner som følge av korrupsjon i egen virksomhet og i verdikjeden	Kort (0-1 år)
Politisk engasjement	
5 Positiv påvirkning (ED, VK) Positiv påvirkning på samfunnet gjennom politisk engasjement og lobbyvirksomhet	Kort (0-1 år)
Håndtering av relasjoner med leverandører	
6 Potensiell negativ påvirkning (VK) Potensiell negativ påvirkning på sosiale og miljømessige aspekter i Å Energis verdikjede grunnet manglende rutiner og praksis knyttet til leverandøroppfølging	Kort (0-1 år)
7 Risiko (ED) Omdømmerisiko knyttet til mangelfull leverandørstyring	Kort (0-1 år)
Beskyttelse av varslere	
8 Potensiell negativ påvirkning (ED, VK) Potensiell negativ påvirkning knyttet til kultur og tilrettelegging for varslings	Kort (0-1 år)
9 Potensiell negativ påvirkning (ED, VK) Potensiell negativ påvirkning på varsler knyttet til risiko for manglende beskyttelse av varslere	Kort (0-1 år)

ED: Egen drift

VK: Verdikjede



Forretningsadferd og forretningskultur

For Å Energi er det viktig å opptre ansvarlig ut mot våre kunder, leverandører og våre ansatte, og en god forretningskultur er sentralt for å oppnå dette. Derfor skal vi hele tiden søke å forbedre oss på dette området.

Etter fusjonen har vi jobbet strukturert med forretningsadferd og -kultur, blant annet gjennom kulturkartlegging i 2022, etablering av nye felles verdier og etiske retningslinjer for konsernet i 2023, samt etablering og gjennomføring av ulike former for opplæring og bevisstgjøring i 2024. Arbeidet med å styrke forretningsadferden og -kulturen vil fortsette også i 2025.

De etiske retningslinjene og verdiene utgjør sammen et viktig fundament i vår forretningskultur. Våre verdier er: Å gå foran, Å ta ansvar og Å spille på lag. Våre etiske retningslinjer er førende for vår virksomhet, og uttrykker vår grunn-

leggende forpliktelse til å opptre på en bærekraftig, etisk og sosialt ansvarlig måte. Å Energis etiske retningslinjer gjelder for alle selskaper i konsernet og alle som arbeider for Å Energi. Dette inkluderer ansatte på alle nivåer, styre-medlemmer, innleid personell, rådgivere og andre som handler på vegne av, eller som representerer Å Energi.

De etiske retningslinjene og verdiene våre er vedtatt av konsernstyret, og eies av leder for Organisasjon og HR. Lederne i konsernet er ansvarlig for å fremme de etiske retningslinjene og verdiene. De har videre ansvaret for, og skal påse, at aktiviteter innenfor deres ansvarsområder gjennomføres i tråd med disse.

Alle ansatte er gjort kjent med de etiske retningslinjene og verdiene, som ligger tilgjengelige på intranett. Opplæring av de ansatte skal gis

som ledd i onboardingprosessen og følges opp regelmessig. Styrking av opplæringsprogrammer og tilpasning av disse er fokus for det pågående forbedringsarbeidet, og det er lagt en plan for dilemmatrening, veiledning og skreddersydd opplæring for alle nivåer i virksomheten i 2025. De etiske retningslinjene og verdiene kommuniseres videre jevnlig fra konsernledelsen i samlinger og allmøter. Sammen med det personlige ansvaret skal dette bidra til å sikre at Å Energi etterlever sine etiske standarder og krav. Kjennskapen til, og hvordan vi arbeider med, verdiene i ulike seksjoner var inkludert i medarbeiderundersøkelsen for 2024. Innsikten fra denne benyttes i det videre arbeidet med å styrke forretningsadferden og kulturen i Å Energi.

Konsernet har pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet konkrete mål knyttet til forretningskultur.

Korrupsjon og bestikkelser

I likhet med resten av næringslivet har Å Energi en potensiell negativ påvirkning på, og en risiko knyttet til, økonomisk kriminalitet som korrupsjon, misligheter og ulovlig prissamarbeid. Å Energi aksepterer ingen former for korrupsjon, og stiller høye krav til egne forretningsaktiviteter, leverandører og forretningspartnere. Konsernet har som mål at ingen form for aktiv eller passiv korrupsjon finner sted i konsernets virksomhet.

Det ble i 2024 utarbeidet en anti-korrupsjonshåndbok for konsernet i tillegg til de etiske retningslinjene. Denne håndboken har som formål å forebygge korrupsjon i konsernets forretningsaktiviteter, hos våre leverandører og forretningspartnere, og eies av leder for juridisk og compliance. Antikorrupsjonshåndboken er tilgjengelig for alle ansatte på intranett, og er utarbeidet både på norsk og engelsk.

Å Energi har et antikorrupsjonsprogram, som består av opplæring i etiske retningslinjer, antikorrupsjonshåndbok og varslingsrutiner. Opplæringen består av både mindre seminarer og separate minikurs for alle ansatte. I tillegg er det igangsatt et arbeid med å utarbeide gjennomgående rutiner for bakgrunnssjekk av leverandører og forretningspartnere. Konsernstyret og konsernledelsen i Å Energi er ansvarlige for antikorrupsjonsprogrammet, og administrerende direktører i datterselskapene i konsernet står ansvarlig for å identifisere, overvåke og rapportere eventuelle risikoer. I det videre forbedringsarbeidet vil Å Energi gjennomføre en kartlegging for å identifisere hvilke funksjoner i konsernet som er særlig utsatt for korrupsjonsrisiko, da dette pr. 31.12.2024 ikke er kartlagt.

Som en del av prosjektet knyttet til etiske retningslinjer, er det fremover

også planlagt skreddersydd obligatorisk opplæring og dilemmatrening knyttet til antikorrupsjon i alle områder av virksomheten.

Tilfeller av, eller mistanker om, brudd på etiske retningslinjer, inklusiv korrupsjon og bestikkelser, håndteres som en del av varslingssystemet. Varsling i Å Energi er beskrevet i neste delkapittel. I 2024 var det ingen tilfeller av domfellelser eller bøter som følge av overtredelse av lover om bekjempelse av korrupsjon og bestikkelser.

Korrupsjon og bestikkelser i 2024

	2024	2023
Antall domfellelser for overtredelse av lover om bekjempelse av korrupsjon og bestikkelser (antall)	0	0
Størrelsen på bøter (kr)	0	0

Utover det ovennevnte har vi pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet konkrete mål knyttet til antikorrupsjon og bestikkelser.

Varsling

Gode systemer for varsling er en viktig mekanisme for å sørge for at krittikkverdige forhold kommer frem, og bidrar slik til å opprettholde en sunn organisasjonskultur.

Å Energi har en varslingsordning som skal legge til rette for at ansatte og andre trygt og enkelt skal kunne varsle om krittikkverdige forhold i virksomheten. Formålet med å tilrettelegge for varsling er å fremme åpenhet, og bidra til at det blir en naturlig del av arbeidsmiljøarbeidet i Å Energi. Konsernet legger stor vekt på intern kommunikasjon av etiske retningslinjer, som inkluderer tydelige standpunkt, systemer og rutiner for varsling.

Vår varslingsordning består av flere mekanismer for varsling for våre ansatte. Bekymringer, klager og varsler kan rettes direkte til ledelse, tillitsvalgte, verneombud, HR, Compliance, revisjonsutvalget eller konsernrevisjonen. Både ansatte og eksterne kan også

rapportere via varslingsportalen vår, som også muliggjør anonym varsling av krittikkverdige forhold i virksomheten. Varslingsportalen er tilgjengelig både via intranett og nettsiden vår [aenergi.no](#).

Konsernrevisjonen er øverste ansvarlig for oppfølging av saker som varsles gjennom varslingskanalen, og revisjonssjef er første mottaker av varslene. Etter mottatt varsling gjøres det en vurdering av hvorvidt det bør settes sammen et varslingsutvalg. Sammensetningen av varslingsutvalget vil avhenge av varselets art, eksempelvis om det vil kategoriseres som en personalsak eller varsling. Utvalget skal være atskilt fra de som er involvert i saken. Revisjonssjef er leder for varslingsutvalget, og har ansvaret for rapportering til konsernledelsen og konsernstyret.

Konsernet har en prosedyre for håndtering av varslingssaker, som blant

annet innebærer at alle varsler skal tas på alvor, at den som varsler skal beskyttes mot gjengjeldelse og at alle krittikkverdige forhold skal undersøkes. Prosedyren gjelder for hele konsernet, der Å Energi er majoritetsseier. Prosedyren eies av revisjonssjef, som også er ansvarlig for implementering og etterlevelse.

Som en del av opplæringsplanen knyttet til de etiske retningslinjene i konsernet, er det også utført og planlagt opplæring for varsling for konsernets ledere. Det pågår et arbeid med å utvikle opplæring på varslingsområdet, som man planlegger at skal inkludere blant annet identifisering, mottak og behandling av varsler, inklusiv når et varsel skal eskaleres.

Konsernet har pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet konkrete mål knyttet til varsling.

Å Energi tilstreber bærekraftige og etisk ansvarlige avtaler og valg av leverandører, og tilpasser forretnings-spesifikke samfunns- og miljøkrav etter relevans ved hver kontraktsinngåelse.

I tillegg må alle leverandører som har et direkte kontraktsforhold med Å Energi forplikte seg til å etterleve konsernets etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere. Disse inkluderer spesifikke krav knyttet til samfunnsansvar og bærekraft, menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter og økonomisk kriminalitet.

Retningslinjene gjelder for alle leverandørenes ansatte på alle nivåer, styremedlemmer, innleid personell, konsulenter og andre som opptrer på vegne av eller representerer leverandøren. Å Energi forventer at leverandørene gjør sitt ytterste for å sikre etterlevelse av retningslinjene, god forretningsskikk og høy forretningsetisk standard innen deres eget innflytelsesområde, herunder særskilt egne leverandører. De etiske retningslinjene for leverandører og forretningspartnere baserer seg på gjeldende lovgivning, konvensjoner og retningslinjer fastsatt av internasjonale organisasjoner, inkludert De forente nasjoner (FN), Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) og Organisasjonen for økonomisk samarbeid og utvikling (OECD). Leder for juridisk og compliance er øverste ansvarlig for å sikre implementering.

Det er flere ERP-systemer i bruk i konsernet, noe som har vanskeliggjort en fullstendig oversikt over leverandørporteføljen. I 2024 ble det derfor anskaffet et nytt leverandørkartleggingssystem. Med unntak av noen få datterselskaper, samles hovedparten

av Å Energis leverandører og transaksjoner nå på ett sted. Systemet gjennomfører en initiell risikovurdering på hele leverandørporteføljen, knyttet til geografisk, sosial og industriell risiko. Risikovurderingen er basert på følgende anerkjente kilder: DFØs høyrisikoliste, Corruption Perceptions Index fra Transparency International, risikovurderingsselskapet Enin, Brønnøysundregistrene, International Trade Union Confederation (ITUC) og European Bank of Reconstruction and Development (EBRD).

Å Energi har igangsatt arbeidet med å utarbeide standardiserte rutiner for risikobaserte integritetsundersøkelser i hele konsernet for å sikre at leverandørers omdømme, bakgrunn og evner er i samsvar med konsernets standarder. Videre ser vi behov for ytterligere systemstøtte for aktiv monitorering knyttet til leverandører og øvrige forretningspartnere, for å sikre en til enhver tid oppdatert risikovurdering.

I tillegg har vi følgende tiltak under arbeid, som en del av det pågående prosjektet knyttet til leverandørstyring:

- Etablere felles innkjøpspolicy for konsernet.
- Etablere felles innkjøpsrutine for registrering og oppfølging av leverandører.
- Systemstøtte for risikovurdering og monitorering av tredjeparter, herunder leverandører.
- Etablere en felles IDD Policy.
- Nye kontraktsvilkår for å ivareta etiske retningslinjer for leverandører og forretningspartnere.
- Avklare konsernoverskridende risikoappetitt med felles eskaleringspunkter for risikovurdering av leverandører.
- Etablere retningslinjer for oppreisning og tiltak ved identifiserte brudd eller skade.

Å Energi utarbeider årlig en redegjørelse for aktsomhetsvurderingene i konsernet i tråd med kravene i åpenhetsloven. Denne er tilgjengelig på nettsiden vår [aenergi.no](#).

Utover det ovennevnte har vi pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet konkrete mål knyttet til leverandørstyring.

Politisk engasjement

Kraftbransjen er i stor endring, som følge av klimaendringer, naturkrisen og omstilling knyttet til fornybarsamfunnet. Endringer i rammevilkår samt politiske beslutninger påvirker handlingsrommet, og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde. Å Energi jobber aktivt og systematisk for å forstå utviklingen i rammevilkår gjennom overvåking og analyse av forhold i relevante markeder, for å kunne ha en positiv påvirkning i de diskusjoner som angår kraftbransjen.

Det overordnede målet for bransjen som helhet er å jobbe for best mulig rammevilkår for bransjen. Å Energi bidrar med faglige råd gjennom ekspertutvalg og bransjeorganisasjoner, og som selvstendig aktør utnytter vi tilgjengelig spillerom og vurderer strategiske veivalg. Samarbeid, partnerskap, tett eierdialog og myndighetskontakt er også viktige virkemidler for

å møte utviklingen av kraftbransjen.

Konsernfunksjonen for samfunnskontakt er ansvarlig for arbeidet som gjøres knyttet til politisk engasjement i Å Energi. De mest sentrale temaene som dekkes i arbeidet knytter seg til politikk, marked og teknologi, mer spesifikt:

- Sikre nødvendig utbygging av kraftanlegg for å levere på klimamålene gjennom bærekraftig bruk av arealer og natur.
- Forutsigbarhet for de nødvendige investeringene i fornybar energi og effekt.
- Vi trenger mer kraft og mer nett, raskere - da må vi redusere ledetider og effektivisere konsesjonsprosesser.
- Et velfungerende marked sikrer best mulig bruk av energiressursene, størst mulig inntekter til fellesskapet og utløser lønnsomme investeringer.

- Sikre framdrift i ambisjonene for nye grønne verdikjeder som havvind, hydrogen og batterier.

Storingsvalget i 2025 har derfor hatt spesielt fokus for Å Energi i 2024, og vil fortsette å ha det i det kommende året.

Arbeidet vårt knyttet til rammevilkår skjer med utgangspunkt i handlingsplaner og beslutninger godkjent av konsernledelse, og som følge av arbeidets omfang og art er det ikke vurdert nødvendig med ytterligere styrende dokumenter for området. Utover det ovennevnte har vi pr. 31.12.2024 ikke utarbeidet konkrete mål knyttet til politisk engasjement.

Ingen medlemmer av konsernstyret eller toppledelsen har en tilsvarende stilling i offentlig forvaltning eller tilsynsmyndighet, eller har hatt dette de siste to årene.

Kristiansand, 9. april 2025

I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hanssen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Morten A. Yttreeide
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Kristine Gjøsæter
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef



Å Energi konsern

Å Energi konsern

Regnskap og noter

Klikk på teksten for å komme til ønsket side

Resultatregnskap	186
Totalresultat	187
Balanse	188
Kontantstrømoppstilling	190
Egenkapitaloppstilling	191
Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	192

Noter

Note 1 Segmentinformasjon	196
Note 2 Energiomsetning	203
Note 3 Overføringsinntekter	204
Note 4 Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	205
Note 5 Lønn og personalkostnader	205
Note 6 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	206
Note 7 Andre driftskostnader	206
Note 8 Honorar til ekstern revisor	207
Note 9 Finansinntekter og finanskostnader	207
Note 10 Skatt	208
Note 11 Av- og nedskrivninger	211
Note 12 Immaterielle eiendeler	211
Note 13 Varige driftsmidler	213

Note 14 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	217
Note 15 Finansielle anleggsmidler	220
Note 16 Fordringer	220
Note 17 Betalingsmidler	221
Note 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	222
Note 19 Uopptjente inntekter og avsetninger for forpliktelser	223
Note 20 Pensjoner	224
Note 21 Rentebærende gjeld	227
Note 22 Annen kortsiktig rentefri gjeld	228
Note 23 Finansielle instrumenter	228
Note 24 Derivater	231
Note 25 Finansiell risikostyring	232
Note 26 Regnskapsmessig sikring	237
Note 27 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	238
Note 28 Betingede utfall og hendelser etter balansedagen	239
Note 29 Ytelser til ledelsen, mv.	240
Note 30 Nærstående parter	242
Note 31 Tilgang og avgang av virksomhet samt utkjøp av minoriteter	242
Note 32 Konsernets sammensetning	245



Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Energisalg	2	24 006	27 669
Overføringsinntekter	3	2 867	2 532
Andre driftsinntekter		2 443	1 475
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	4	1 944	4 978
Sum driftsinntekter	1	31 260	36 654
Energikjøp	2	-17 342	-18 280
Overføringskostnader		-582	-125
Andre varekostnader		-549	-500
Lønnskostnader	5	-1 744	-1 651
Avskrivninger og nedskrivninger	11	-1 218	-1 141
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	6	-363	-312
Høyprisavgift		79	-246
Andre driftskostnader	7	-1 790	-1 797
Sum driftskostnader		-23 510	-24 052
Driftsresultat		7 750	12 602
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	-647	-132
Finansinntekter	9	138	137
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter	9	-29	-100
Finanskostnader	9	-620	-465
Netto finansposter		-1 159	-561
Resultat før skattekostnad		6 591	12 041
Overskuddsskatt	10	-1 502	-2 731
Grunnrenteskatt	10	-3 195	-3 964
Skattekostnad		-4 697	-6 695
Resultat etter skattekostnad		1 894	5 346
Herav minoritetens andel	32	-50	-27
Herav majoritetens andel		1 945	5 373

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Resultat etter skattekostnad		1 894	5 346
Andre inntekter og kostnader			
Kontantstrømsikring	26	-12	-20
Valutaomregningsdifferanser		16	27
Skatteeffekt	10	3	4
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet		7	11
Estimatavvik pensjoner	20	454	144
Skatteeffekt	10	-127	-22
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet		327	122
Sum andre inntekter og kostnader		334	133
Totalresultat		2 228	5 479
Herav minoritetens andel	32	-50	-24
Herav majoritetens andel		2 279	5 503

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.2024	31.12.2023
Utsatt skattefordel		54	0
Immaterielle eiendeler	12	6 589	6 429
Varige driftsmidler	13	38 420	33 226
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	5 602	5 876
Derivater	24	4 050	4 504
Andre finansielle anleggsmidler	15	1 845	1 128
Sum anleggsmidler		56 560	51 163
Varelager		200	831
Fordringer	16	6 588	7 908
Derivater	24	3 918	1 514
Betalingsmidler	17	357	104
Sum omløpsmidler		11 063	10 358
SUM EIENDELER		67 623	61 521
Innskutt egenkapital	18	16 014	16 014
Opptjent egenkapital		7 899	8 060
Minoritetsinteresser		1 063	181
Sum egenkapital		24 976	24 255
Utsatt skatt	10	10 003	7 495
Avsetning for forpliktelser	19	1 741	1 599
Derivater	24	3 706	4 471
Langsiktig rentebærende gjeld	21	13 268	7 599
Sum langsiktig gjeld		28 718	21 165
Kortsiktig rentebærende gjeld	21	3 956	5 790
Betalbar skatt		2 949	3 467
Derivater	24	2 265	2 368
Annen kortsiktig rentefri gjeld	22	4 758	4 477
Sum kortsiktig gjeld		13 929	16 102
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		67 623	61 521

Kristiansand, 9. april 2025
I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hanssen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Morten A. Yttreeide
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Kristine Gjøsæter
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skattekostnad		6 591	12 041
Avskrivninger og nedskrivninger	11	1 223	1 141
Verdiendringer uten kontanteffekt	4, 9	-1 904	-9 616
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	647	132
Gevinst/-tap ved salg av virksomhet		-660	0
Betalte skatter		-3 271	-5 779
Endring netto driftskapital, mv.		1 221	129
Netto kontantstrøm tilført fra driften		3 847	-1 952
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12, 13	-2 244	-1 596
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer		-1 342	-1 045
Netto endring i utlån	16	21	-321
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper		78	79
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		6	18
Salg av virksomhet/finansielle investeringer		396	108
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		-3 085	-2 757
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld	21	5 911	1 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld	21	-1 313	-3 155
Netto endring i kortsiktig gjeld	21	-2 689	4 491
Transaksjoner med minoritetsinteresser		34	9
Betalt utbytte		-2 451	-1 961
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		-508	383
Netto endring i betalingsmidler			
Betalingsmidler ved periodens begynnelse		104	4 430
Betalingsmidler ved periodens utgang	17	357	104

Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Note	Innskutt egenkapital	Kontantstrøm-sikring	Valutaom-regnings-differanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minori-tets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.23		14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Resultat etter skattekostnad		0	0	0	5 373	5 373	-27	5 346
Andre inntekter og kostnader		0	-16	24	122	130	3	133
Utbetalt utbytte		0	0	0	-1 938	-1 938	-24	-1 961
Emisjon	31	1 144	0	0	-400	744	-744	0
Andre egenkapitalendringer		0	0	0	99	99	34	133
Egenkapital 31.12.23		16 014	-6	27	8 039	24 074	181	24 255
Egenkapital 01.01.24		16 014	-6	27	8 039	24 074	181	24 255
Resultat etter skattekostnad		0	0	0	1 945	1 945	-50	1 894
Andre inntekter og kostnader		0	-9	16	327	334	0	334
Utbetalt utbytte		0	0	0	-2 449	-2 449	-1	-2 451
Andre egenkapitalendringer	31	0	0	0	9	9	934	944
Egenkapital 31.12.24		16 014	-15	44	7 870	23 913	1 063	24 976



Generell informasjon og sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Generell informasjon

Å Energis virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av energi, samt energitilknyttede tjenester.

Konsernet har sin hovedvirksomhet på

Sørlandet og i Buskerud. Morselskapet Å Energi AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapets hovedkontor har adresse Skippergata 23, 4611 Kristiansand.

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

Å Energi avlegger konsernregnskapet i henhold til "International Financial Reporting Standards" (IFRS) som er godkjent av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet etter historisk kost-prinsippet med unntak av enkelte finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder finansielle derivater), som er målt til virkelig verdi.

Endring i regnskapsprinsipper

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2023.

Konsolidering og konsernregnskap

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse (kontroll) er konsolidert. Kontroll betyr at konsernet er utsatt for variabi-

litet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over enheten. Kontroll vil normalt foreligge når Å Energi har en stemmeandel på mer enn 50 % gjennom eierskap eller avtaler. Datterselskaper kjøpt eller etablert i løpet av året konsolideres fra og med kjøps- eller etableringstidspunktet. Minoritetens andel av resultat etter skatt er spesifisert på egen linje.

Alle selskapsregnskapene som konsolideres i konsernregnskapet er omarbeidet slik at like poster og transaksjoner er behandlet konsistent i konsernregnskapet. Alle interne transaksjoner, fordringer, gjeld og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres i konsernregnskapet.

Oppkjøp

Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdier regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontroll-overtakelse. Tidspunktet for kontroll-

overtakelse er når risiko og kontroll er overtatt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Transaksjonsutgifter inngår ikke i kostpris, men kostnadsføres direkte. Kostpris på aksjer i datterselskaper elimineres mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier fastsettes ut fra virkelig verdi. Merverdier utover regnskapsført egenkapital henføres til de av selskaps eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de balanseførte. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdier. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og den gjeld som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt.

Minoritetsinteresser i den oppkjøpte virksomheten måles enten til virkelig

verdi, eller til minoritetsinteressenes andel av netto identifiserbare eiendeler i den oppkjøpte virksomheten. Valg av målemetode gjøres ved hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Når en virksomhet erverves i flere trinn vil tidligere eierandeler verdsettes til virkelig verdi på det tidspunktet hvor kontroll oppnås. Verdiendringen resultatføres.

Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som er morselskapets funksjonelle valuta. Målt i omsetning utgjør datterselskaper med annen funksjonell valuta enn norske kroner i om lag av 20 % av omsetningen i 2024. Disse regnes om til norske kroner etter dagskursmetoden. Det vil si at balanseposter er omregnet til kurs pr. 31. desember og resultatregnskapet er omregnet basert på månedlig gjennomsnittskurs. Omregningsdifferanser føres som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

Ved utarbeidelse av regnskapene til de enkelte selskapene blir transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta omregnet til funksjonell valuta ved å benytte kursen på transaksjonsdagen. Pengeposter i

utenlandsk valuta er vurdert til balansedagens kurs. Disse valutaeffektene føres under finansposter. Et unntak gjelder for lån i euro hvor formålet er å sikre fremtidige kraftinntekter i samme valuta. Valutaeffekten fra disse lånene inngår i driftsresultatet.

Klassifisering som kortsiktig/langsiktig

En eiendel klassifiseres som omløpsmiddel når den oppfyller ett av følgende kriterier:

- a) Den forventes å bli realisert i, eller holdes for salg eller forbruk i foretaks ordinære driftssyklus.
- b) Den primært holdes for handel.
- c) Den forventes å bli realisert innen tolv måneder etter balansedagen, eller:
- d) Den er i form av kontanter eller en kontantekvivalent med mindre den er underlagt en begrensning som gjør at den ikke kan realiseres eller benyttes til å gjøre opp en forpliktelse i minst tolv måneder etter balansedagen.

En forpliktelse klassifiseres som kortsiktig når den oppfyller ett av følgende kriterier:

- a) Den forventes å bli gjort opp i foretaks ordinære driftssyklus.
- b) Den primært holdes for handel.

- c) Den forfaller til oppgjør innen tolv måneder etter balansedagen, eller:
- d) Foretaket har ingen ubetinget rett til å utsette oppgjøret av forpliktelsen i minst tolv måneder etter balansedagen.

Alle andre eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og alle andre forpliktelser klassifiseres som langsiktige.

For langsiktig gjeld er første års avdrag presentert som kortsiktig post.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Nye regnskapsstandarder og fortolkninger

Det har ikke vært endringer i regnskapsstandarder som har hatt vesentlig betydning for regnskapet til Å Energi i 2024.

IASB har gjort endringer i eksisterende regnskapsstandarder som ikke har trådt i kraft ved utgangen av 2024. Det er ingen av disse som forventes å ha vesentlig betydning for regnskapet til Å Energi.

Sentrale vurderinger i anvendelsen av regnskapsprinsippene

Nedenfor omtales de områder hvor ledelsens vurderinger er vesentlige ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper.

Ikke finansielle energikontrakter

Ikke finansielle energikontrakter, som i tråd med bestemmelsene i IFRS 9 vurderes som kontrakter hvor "netto finansielt oppgjør" er mulig, behandles som om disse kontraktene var finansielle instrumenter. Dette gjelder med mindre kontraktene er inngått og fortsatt holdt med formål om mottak eller leveranse av energien i tråd med konsernets behov for å kjøpe, selge eller bruke energien (eget bruk-unn-taket). Fastsetting av grenser for når

slike kontrakter skal anses for å være gjort opp finansielt vil i enkelte tilfeller bygge på en skjønnsmessig vurdering.

Ledelsen har, basert på kriteriene i IFRS 9, etter beste skjønn vurdert hvilke kontrakter som vil falle inn under definisjonen av finansielt instrument og hvilke kontrakter som faller utenfor.

Kontrakter som defineres som finansielle instrumenter regnskapsføres til virkelig verdi i balansen og med verdiendringer over resultatet, mens de som faller utenfor definisjonen regnskapsføres ved levering.

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter

Konsesjonskraft og konsesjonsavgifter til stat og kommuner er ment å skulle kompensere for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger. Forpliktelser knyttet til mindreverdier av fremtidige konsesjonskraftleveranser og fremtidige konsesjonsavgifter følger av lovbestemte krav og er ikke-kontraktsmessige forpliktelser. Forpliktelsene regnskapsføres derfor ikke, men nåverdien av disse er beregnet, og verdien fremgår i note 2 og note 6.



Usikkerhet i estimatene – sentrale regnskapsestimater

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av langsiktige finansielle kraftkontrakter, innebygde derivater og kraftkontrakter som ikke faller inn under eget bruk-unntaket, er delvis beregnet basert på forutsetninger som ikke er observerbare i markedet. Ledelsen har i slike tilfeller basert sine vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet kombinert med bruk av beste skjønn. Nærmere forutsetninger ved verdsettelse av slike kontrakter er beskrevet i note 23. Beregning av virkelig verdi av rente- og valutaderivater samt kraftderivater handlet over børs, er basert på markedspraksis og bekreftet fra eksterne markedsaktører.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over

forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Estimer på forventet brukstid fastsettes på bakgrunn av erfaring og historikk, men er også i stor grad basert på skjønnsmessige vurderinger. Forventet brukstid justeres dersom ny informasjon tilsier at gjeldende brukstid ikke lenger er beste estimat. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Konsernet har vesentlige kostnader knyttet til vedlikehold og oppgradering av varige driftsmidler. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Kostnader som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, aktiveres. Løpende vedlikehold kostnadsføres. Se note 13 for spesifikasjon av kostnadsført vedlikehold.

Nedskrivninger

Konsernet har betydelige investeringer i immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og tilknyttede selskaper. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser,

avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 20 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Klimarisiko

Å Energi har anlegg som er ekstra utsatt for ekstremvær, særlig i tilknytning til vassdrag og skog. Økning i ekstremvær og mer intense nedbørsituasjoner gir økt risiko for driftsavbrudd, økt kostnad knyttet til feilretting, dyrere forsikringer og tap av inntekter. De skjønnsmessige vurderingene i regnskapet knyttet til klimarisiko gjelder for eksempel levetid på anlegg og innvirkning på kraftpriser. Konsernet vil løpende ta inn nye erfaringer på disse områdene.



Noter

Note 1 Segmentinformasjon

(Beløp i mill. kr)		Vannkraft	Nett	Nordisk kraftsalg	Mor/ annet	Elimineringer	Totalt IFRS Underliggende	IFRS- justeringer	Totalt IFRS
		2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
RESULTAT		Note							
Driftsinntekter		8 484	3 155	16 582	2 448	-1 855	28 813	2 447	31 260
- herav eksterne driftsinntekter		7 787	3 118	16 150	1 693	65	28 813	2 447	31 260
- herav interne driftsinntekter		697	36	432	755	-1 919	0	0	0
Energi- og overførings- og andre varekostnader		-2 040	-947	-15 637	-1 081	1 231	-18 473	0	-18 473
Lønnskostnader	5	-408	-249	-201	-907	21	-1 744	0	-1 744
Andre driftskostnader	7	-869	-833	-302	-629	558	-2 075	0	-2 075
Driftsresultat før av- og nedskrivninger		5 167	1 126	442	-214	0	6 521	2 447	8 967
Av- og nedskrivninger	11	-417	-414	-28	-230	0	-1 089	-128	-1 218
Driftsresultat		4 750	712	414	-444	0	5 431	2 319	7 750
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	11	0	0	-258	0	-247	-401	-647
Finansinntekter	9	428	13	93	989	-1 386	138	-29	108
Finanskostnader	9	-441	-284	-104	-1 177	1 386	-620	0	-620
Netto finansposter		-2	-270	-11	-446	0	-729	-430	-1 159
Resultat før skatt		4 748	441	403	-890	0	4 702	1 889	6 591
Skattekostnad	10	-3 115	-98	-106	84	0	-3 235	-1 462	-4 697
Resultat etter skatt		1 633	344	297	-806	0	1 467	427	1 894
BALANSE									
Sum eiendeler		32 823	13 451	6 110	38 516	-28 876	62 024	5 598	67 623
Egenkapital		12 997	4 224	2 546	19 495	-13 946	25 317	-341	24 976
Sum segmentgjeld		19 826	9 227	3 564	19 021	-14 930	36 708	5 939	42 647
Sysselsatt kapital 1)		17 364	10 947	3 351	35 932	-25 054	42 541	-341	42 200
Rentebærende gjeld	21	4 367	6 723	805	16 437	-11 109	17 224	0	17 224
Funds from operation (FFO) 2)		2 662	1 136	520	1 057	-1 386	3 989	0	3 989
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	447	0	0	4 794	0	5 240	361	5 602
Investeringer i immaterielle eiendeler 3)		12	38	20	39	0	109	0	109
Investeringer i varige driftsmidler 3)		772	1 217	5	239	0	2 234	0	2 234
Antall årsverk		337	397	170	1 054		1 958		1 958



Note 1 Segmentinformasjon

(Beløp i mill. kr)		Vannkraft	Nett	Nordisk kraftsalg	Mor/ annet	Elimineringer	Totalt IFRS Underliggende	IFRS- justeringer	Totalt IFRS
		2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023
RESULTAT		Note							
Driftsinntekter		8 518	2 896	19 560	2 031	-1 669	31 337	5 317	36 654
- herav eksterne driftsinntekter		8 178	2 861	18 974	1 324	0	31 337	5 317	36 654
- herav interne driftsinntekter		340	35	586	707	-1 669	0	0	0
Energi- og overførings- og andre varekostnader		-1 037	-645	-17 516	-858	1 151	-18 905	0	-18 905
Lønnskostnader	5	-374	-315	-198	-784	21	-1 651	0	-1 651
Andre driftskostnader	7	-1 108	-877	-282	-586	497	-2 355	0	-2 355
Driftsresultat før av- og nedskrivninger		5 999	1 059	1 565	-196	0	8 427	5 317	13 744
Av- og nedskrivninger	11	-405	-407	-40	-187	0	-1 039	-103	-1 141
Driftsresultat		5 594	652	1 525	-383	0	7 388	5 214	12 602
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	-7	0	0	-49	0	-56	-76	-132
Finansinntekter	9	463	12	225	851	-1 414	137	-100	37
Finanskostnader	9	-521	-59	-223	-1 077	1 414	-465	0	-465
Netto finansposter		-65	-47	2	-275	0	-385	-177	-561
Resultat før skatt		5 529	606	1 526	-658	0	7 003	5 038	12 041
Skattekostnad	10	-4 219	-133	-305	135	0	-4 522	-2 173	-6 695
Resultat etter skatt		1 310	473	1 221	-523	0	2 481	2 865	5 346
BALANSE									
Sum eiendeler		32 662	12 276	7 650	38 022	-33 122	57 488	4 032	61 521
Egenkapital		13 063	3 938	2 491	18 796	-13 903	24 384	-130	24 255
Sum segmentgjeld		19 599	8 338	5 159	19 226	-19 219	33 103	4 162	37 266
Sysselsatt kapital 1)		17 482	9 799	3 848	30 818	-24 172	37 774	-130	37 644
Rentebærende gjeld	21	4 419	5 861	1 357	12 022	-10 269	13 389	0	13 389
Funds from operation (FFO) 2)		2 112	1 035	1 787	1 390	-1 414	4 909	0	4 909
Bokført verdi i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	436	0	0	5 440	0	5 876	0	5 876
Investeringer i immaterielle eiendeler 3)		13	22	71	35	0	141	0	141
Investeringer i varige driftsmidler 3)		543	803	13	98	30	1 488	0	1 488
Antall årsverk		312	373	160	623		1 468		1 468

1) Egenkapital + rentebærende gjeld.
2) Underliggende EBITDA + utbytte fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak + finansinntekter - betalbar skatt.
3) Inklusiv tilgang av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler fra oppkjøpt virksomhet.

Å Energi er organisert som et konsern med Å Energi AS som morselskap. Segmentinformasjonen presenteres i samsvar med rapportering til konsernledelsen (konsernets øverste beslutningstakere). Segmentrapporteringen blir brukt av Å Energis ledelse for å vurdere utviklingen og å allokere ressurser til de ulike virksomhetsområdene. Driftssegmentene presenteres i henhold til hvordan virksomheten styres, og tar utgangspunkt i de interne resultatområdene.

Konsernets segmenter er inndelt etter forretningsaktiviteter. Rapporterte segmenter har i 2024 vært Vannkraft, Nett, Nordisk kraftsalg og Øvrig virksomhet.

En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg og er en av landets største kraftprodusenter. Her inngår Å Energi Fornybar Forvaltning som gjennom en tjenesteleveranse har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av Vannkraft.

Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnettet i Agder, i Buskerud og på Hadeland.

Nordisk kraftsalg omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i Norden og er en av de ledende energileverandørene i Norge og Norden. Segmentet består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb.

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi som utøver ledelse, flere konsernfunksjoner og finansiering. I øvrig virksomhet inngår en rekke andre selskaper i konsernet inkludert fjernvarme, nærvarme, biobrensel, fleksibilitet, venture-virksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger. I tillegg inngår blant annet eierskapet i Viken Fiber, Morrow Batteries, Otovo og Nettpartner samt enkelte mindre selskaper.

Regnskapstall for segmentene er rapportert etter underliggende resultat siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen av segmentene.

I **Elimineringer** inngår eliminering av konserninterne poster. Transaksjoner mellom segmentene er basert på markedsvilkår.

I **IFRS-justeringer inngår** posteringer i konsernregnskapet som følge av at segmentene vises etter underliggende resultat mens konsernregnskapet avlegges i henhold til IFRS. Den viktigste årsaken til forskjeller mellom segmentresultat og konsernets resultat er at endringer i urealiserte verdier på derivater ikke inngår i segmentresultatet. Videre holdes nedskrivninger og vesentlige gevinster og tap ved salg av virksomhet utenfor underliggende resultat. Tabellen nedenfor viser avstemmingsposter mellom regnskapsprinsipper i segmentrapporteringen og konsernets IFRS-resultat.

Oversikt over justeringsposter fra segmentresultat til resultat etter IFRS

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Kraft- og valutakontrakter	4	1 769	5 317
Vesentlige gevinster ved salg	31	678	0
Korreksjon inntekter		2 447	5 317
Avskrivninger merverdier fra fusjon		-128	-103
Korreksjon inntekter/driftsresultat		2 319	5 214
Avskrivninger merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper		-16	-16
Nedskrivning tilknyttede selskaper		-447	-60
Urealiserte verdiendringer rente	9	-29	62
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer		0	-162
Vesentlige gevinster ved salg, tilknyttede selskaper		62	0
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring		-46	-60
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner		-1 416	-2 113
Korreksjon resultat etter skatt		427	2 865

Hoveddelen av Å Energi sin omsetning skjer mot kunder i Norge eller mot Nord Pool Spot (markeds plass for krafthandel, fysiske kontrakter). Videre har Å Energi betydelig omsetning i de øvrige nordiske landene gjennom Nordisk kraftsalg.

Geografisk fordeling driftsinntekter basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Norge	23 058	24 928
Sverige	4 138	4 585
Danmark	1 450	1 297
Øvrige land	671	866
Sum energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter	29 317	31 676
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontakter	1 944	4 978
Sum driftsinntekter	31 260	36 654

Geografisk fordeling eiendeler basert på lokalisering av virksomheten

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Norge	65 684	58 934
Sverige	1 360	1 964
Danmark	305	235
Øvrige land	273	387
Sum eiendeler	67 623	61 521

Tabellen nedenfor viser en avstemming av inntekter på kundekontrakter iht. IFRS 15 mot eksterne driftsinntekter i segmentoppstillingen.

2024:

(Beløp i mill. kr)	Vann- kraft	Nett	Nordisk kraftsalg	Øvrig virk- somhet	Justering til IFRS	Sum
Energisalg	8 409	54	15 211	332	0	24 006
Overføringsinntekt	0	2 797	0	70	0	2 867
Annen driftsinntekt	126	268	30	1 341	0	1 765
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	8 535	3 118	15 241	1 743	0	28 638
Gevinst ved salg av virksomhet, innregnet i annen driftsinntekt	0	0	0	0	678	678
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	-748	0	908	15	1 769	1 944
Sum eksterne driftsinntekter	7 787	3 118	16 150	1 758	2 447	31 260

2023:

(Beløp i mill. kr)	Vann- kraft	Nett	Nordisk kraftsalg	Øvrig virk- somhet	Justering til IFRS	Sum
Energisalg	9 906	75	17 154	534	0	27 669
Overføringsinntekt	0	2 532	0	0	0	2 532
Annen driftsinntekt	116	254	52	1 054	0	1 475
Sum inntekter på kundekontrakter, iht. IFRS 15	10 022	2 861	17 206	1 587	0	31 676
Effekter av finansielle instrumenter på inntekter i segmentrapporteringen	-1 844	0	1 768	-263	5 317	4 978
Sum eksterne driftsinntekter	8 178	2 861	18 974	1 324	5 317	36 654

Note 2 Energiomsetning

Generell informasjon

Å Energis inntekter fra energiomsetning stammer i hovedsak fra vannkraftproduksjon, salg til sluttbruker og fjernvarme. Konsernet optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Det benyttes både fysiske og finansielle kontrakter for å sikre kontantstrømmen fra produksjonen.

Viktigste regnskapsprinsipper

Energisalg omfatter kun inntekter fra fysisk salg egenprodusert energi og energi solgt til sluttbruker, og regnskapsføres til spotpris eller avtalt pris etterhvert som kraften produseres og leveres. Resultateffekter fra finansielle kontrakter presenteres som gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter, se note 4.

Når sluttbrukerselskap og produksjonsselskap kjøper og selger kraft via kraftbørs, blir energikjøp og energisalg regnskapsført brutto. Dette skyldes at dette er separate virksomhetsområder der ulike transaksjoner styres og gjennomføres helt uavhengig av hverandre.

Konsernets energisalg og -kjøp er spesifisert i tabellene nedenfor.

Energisalg fordelt etter virksomhet

(Beløp i mill. kr)	Segment	2024	2023
Produksjonsvirksomhet	Vannkraft	8 838	10 500
Sluttbruker	Nordisk kraftsalg	15 949	18 052
Nett	Nett	54	75
Fjernvarme	Øvrig	277	266
Annet	Øvrig	230	269
Eliminering		-1 341	-1 492
Sum		24 006	27 669

Energikjøp fordelt etter virksomhet

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Produksjonsvirksomhet	2 090	1 008
Sluttbruker	15 706	17 816
Nett	374	518
Fjernvarme	171	149
Annet	375	269
Eliminering	-1 374	-1 480
Sum	17 342	18 280

Nedenfor angis nøkkeltall for produksjonsvirksomheten

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Netto produksjonsvolum (fratrasket pumping) (GWh)	11 806	10 755
Magasinbeholdning pr. 31.12. (GWh)	4 821	4 337
Magasinbeholdning i % av kapasitet	76 %	69 %

Å Energis produksjonsressurser er tilgjengelig gjennom konsesjoner. Å Energi har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervskonsesjoner uten hjemfall til staten, med unntak av noen mindre reguleringer i Arendalsvassdraget. Disse utgjør mindre enn 1 % av samlet reguleringsevne. Å Energi har evigvarende leveringsforpliktelser på 675 GWh pr. år til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av Energidepartementet, men Å Energi har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer. Konsesjonskraft blir inntektsført på leveringstidspunktet.

Mindreverdien av fremtidige leveranser av konsesjonskraft (målt mot markedspriser) er beregnet til 13,6 milliarder kr. Det er ikke gjort avsetninger i regnskapet for konsesjonskraft siden konsesjonskraftprisen er vurdert til å dekke kostnader ved produksjon. I beregningen er det benyttet en nominell rente før skatt på 4,5 %, en prisforskjell på 50 øre/kWh og en inflasjonsforventning på 2,0 %.

(Volum i GWh)	2024	2023
Konsesjonskraftvolum (GWh)	675	679
Konsesjonskraftpris (øre/kWh)	12,3	11,8

Note 3 Overføringsinntekter

Overføringsinntekter er knyttet til nettvirksomheten og utgjør 2 867 mill. kr (2 532 mill. kr).

Generell informasjon

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) regulerer nettselskapenes inntekter gjennom fastsettelse av en årlig inntektsramme. Nettselskapet fastsetter nettleien til kundene med utgangspunkt i den tildelte inntektsrammen og forventet levert volum av elektrisk kraft. Ved differanse mellom faktisk og tillatt inntekt vil det beregnes en mer- eller mindreinntekt. Nettselskapet fastsetter tariffene slik at denne styres mot 0 over tid.

Viktigste regnskapsprinsipper

Inntekter fra overføringstjenester regnskapsføres som salgsinntekter ved levering.

Leveringsforpliktelsen er å transportere energi, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Å Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra overføringen resultatføres til det beløpet som Å Energi har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er overført, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Akkumulert mer eller- mindreinntekt fremkommer av tabellen nedenfor, men kvalifiserer etter IFRS ikke som en gjeld eller en eiendel, og er derfor ikke balanseført.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Ikke-balanseført akkumulert mindre(+)-\merinntekt(-) 01.01.	-164	-152
Årets mindre(+)/merinntekt(-)	42	-12
Tilgang merinntekt ved kjøp av virksomhet	-75	0
Ikke balanseført akkumulert mindre(+)/merinntekt(-) 31.12.	-197	-164

Note 4 Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter

Spesifikasjon av resultatmessige effekter av finansielle instrumenter pr. klasse:

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Finansielle kraftkontrakter	24	2 729	4 380
Valutakontrakter, basisswaper og valutalån	24	-188	-796
Innebygde derivater	24	186	384
Frikraft/erstatninger	19	-132	181
Andre energirelaterte kontrakter til virkelig verdi	24	-826	1 168
Sum endring urealisert verdi		1 769	5 317
Årets realiserte verdier		175	-339
Sum		1 944	4 978
Tilbakeføring av urealiserte verdier pr. 01.01. på kontrakter som er realisert i løpet av året 1)		536	1 541
Verdiendringer på kontrakter som ikke er realisert pr. 31.12.		1 234	3 776
Sum		1 769	5 317

1) Verdi ved inngangen til 2024 (2023) av kontrakter som har blitt realisert i løpet av 2024 (2023).

Oppstillingen over gjelder instrumenter som benyttes innen kraftproduksjon eller sluttbrukervirksomhet og som er pliktig vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Note 5 Lønn og personalkostnader

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Lønninger		1 613	1 382
Arbeidsgiveravgift		242	199
Pensjonskostnader (inkl. arbeidsgiveravgift)	20	125	151
Andre ytelser og refusjoner		46	72
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider		-282	-153
Sum		1 744	1 651
Antall årsverk videreført virksomhet pr. 31.12.		1 958	1 468

Ved kjøpet av 51 % av aksjene i Fredrikstad Energi 28. november økte antall årsverk med 466 personer. Ytelser til ledende ansatte er oppgitt i note 29.

Note 6 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Konsesjonsavgifter	118	62
Eiendomsskatt	246	250
Sum	363	312

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsutbetalinger som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften kostnadsføres og betales årlig og prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt, deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

Nåverdien av konsesjonsavgiftforpliktelsene, som det ikke er avsatt for i regnskapet, er for konsernet beregnet til 3,3 mrd. kr (3,0 mrd. kr) diskontert med en rente på 2,5 %.

Note 7 Andre driftskostnader

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Kostnader eiendom	31	79
Leie maskiner og inventar	29	49
Kjøp av materiell og utstyr	133	115
Reparasjoner og vedlikehold utstyr	63	38
Entreprenørtjenester	448	446
Drift/vedlikehold IT	164	155
Tekniske konsulenter	56	56
Administrative konsulenter	348	285
Andre fremmede tjenester	64	63
Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	44	52
Kostnader transportmidler	46	45
Kostnader og godtgjørelser reise, diett, bil, mv.	52	44
Salgs-, reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	108	101
Forsikringspremier	41	77
Andel andre driftskostnader i felleskontrollerte ordninger	171	174
Øvrige driftskostnader	-9	19
Sum	1 790	1 797

Note 8 Honorar til ekstern revisor

Ernst & Young er konsernets revisor og reviderer morselskapet og de vesentligste datterselskapene.

Samlet revisjonshonorar til Ernst & Young for konsoliderte selskaper utgjør:

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Lovpålagt revisjon	5,6	5,4
Andre attestasjonstjenester	0,8	0,2
Andre tjenester utenfor revisjonen	1,2	2,8
Sum	7,7	8,4

Note 9 Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	14	-647	-132
Realisert netto valutagevinst		20	0
Andre renteinntekter		111	124
Realisert gevinst aksjer		0	2
Andre finansinntekter		6	11
Finansinntekter		138	137
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter		-29	62
Urealiserte verdiendringer aksjer		0	-162
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer		-29	-100
Rentekostnader lån 1)		650	454
Rentekostnader finansielle rentederivater		-64	-53
Andre rentekostnader		37	53
Aktiverte byggelånsrenter		-46	-33
Realisert netto valutatap		0	6
Realisert tap aksjer		0	3
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		5	0
Andre finanskostnader		39	35
Finanskostnader		620	465
Netto finansposter		-1 159	-561

1) Vedrører rentekostnader på lån vurdert til amortisert kost. Inkluderer også 9 mill. kr i renter på leasinggjeld.

Note 10 Skatt

Generell informasjon

Alle selskaper i konsernet er underlagt ordinær overskuddsbeskatning. Å Energi Vannkraft er i tillegg underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernet står derfor overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre pr. kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot naturressursskatten. Naturressursskatt som ikke fullt ut kan motregnes mot overskuddsskatt, kan fremføres mot overskuddsskatt senere år.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt blir beregnet etter skattelovens særregler for beskatning av kraftforetak. Grunnrenteskatten er over-
skuddsavhengig skatt som beregnes basert på netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft solgt gjennom kontrakter med varighet på minst syv år, brukes faktisk salgspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto skattepliktig grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet.

Alle nye investeringer innen vannkraftproduksjon fradragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. Nominell skattesats er 57,7 %, samtidig gis det fradrag for en kalkulert selskapsskatt slik at den marginale skattesatsen for grunnrenteskatt er 45 %.

Positiv og negativ grunnrenteinntekt kan samordnes mellom kraftverk. Dette gjelder ikke for negativ grunnrenteinntekt oppstått før 2007. Den kan kun utnyttes i det kraftverket hvor den har oppstått. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt.

Viktigste regnskapsprinsipper

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Dette gjelder ikke for utsatt skatt/skattefordel på poster som er ført som andre inntekter og kostnader i totalresultatet eller direkte mot egenkapitalen samt utsatt skatt/skattefordel oppstått i forbindelse med virksomhetssammenslutninger. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Det vurderes om utsatt skattefordel kan utnyttes. Utsatt skattefordel som det er sannsynlig at kan utnyttes blir balanseført. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt presenteres netto.

Friinntekt innen grunnrentebeskatningen behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for.

Usikre skatteposisjoner

I enkelte tilfeller vil det være uklart hvordan skattereglene skal anvendes eller forstås. I utgangspunktet reflekterer regnskapet da Å Energis forståelse av regelverket. Det gjelder ikke i tilfeller hvor skattemyndighetene har sendt vedtak eller varsel om vedtak som ikke samsvarer med Å Energis syn. I slike tilfeller reflekterer regnskapet skattemyndighetenes syn, dette gjelder selv om Å Energi er uenig og har påklaget vedtaket.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	1 044	715
Grunnrenteskatt, betalbar	1 751	2 720
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	457	2 025
Endring utsatt skatt grunnrente	1 445	1 235
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	4 697	6 695
Avstemming av nominell og effektiv skattesats		
Resultat før skatt	6 591	12 041
Forventet skattekostnad gitt nominell skattesats på 22 %	1 450	2 649
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	3	90
Effekt av underskudd til fremføring som ikke er balanseført	47	1
Grunnrenteskatt inkludert utsatt skatt	3 197	3 955
Netto effekt endrede skattesatser	0	0
Sum skattekostnad	4 697	6 695
Effektiv skattesats		
	71 %	56 %

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Alminnelig inntekt		
Driftsmidler	20 682	18 143
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-2 262	-1 493
Pensjonsforpliktelser	874	260
Andre langsiktige forpliktelser	-373	-386
Derivater	1 832	-394
Annet	-125	85
Grunnlag utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	20 628	16 215
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	4 538	3 567

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Grunnrenteinntekt		
Midlertidige forskjeller	9 625	7 135
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring som forventes anvendt gjennom inntjening de neste 10 år	-247	-327
Grunnlag utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	9 378	6 808
Skattesats	57,7 %	57,7 %
Netto utsatt skattefordel(-)/utsatt skatt(+)	5 411	3 928
Herav presentert i regnskap som:		
Utsatt skatt	10 003	7 495
Utsatt skattefordel	54	0
Utsatt skattefordel av negativ grunnrenteinntekt til fremføring som ikke er balanseført	-17	-16

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Bevegelse i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) gjennom året		
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 31.12. forrige år	7 495	4 402
Tilgang netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-)	424	17
Avgang netto utsatt skatt(-)/skattefordel(+)	4	-201
Endring i netto utsatt skatt(+)/utsatt skattefordel(-) innregnet i totalresultatet	124	18
Endring i utsatt skatt(+)/utsatt skattefordel(-) innregnet i resultatet	1 902	3 260
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 31.12.	9 949	7 495
Årets endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet		
Estimatavvik pensjon	127	22
Kontantstrømsikring	-3	-4
Netto endring i utsatt skatt på poster innregnet i totalresultatet	124	18

Note 11 Av- og nedskrivninger

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Avskrivning immaterielle eiendeler	12	158	113
Nedskrivning immaterielle eiendeler	12	1	10
Avskrivning varige driftsmidler	13	1 048	1 008
Nedskrivning varige driftsmidler	13	10	11
Sum av- og nedskrivninger i driftsresultatet		1 218	1 141
Nedskrivning finansielle eiendeler		5	0
Sum av- og nedskrivninger i kontantstrømpstilling		1 223	1 141

Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, testes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter, KGE). Goodwill testes for verdifall på det laveste nivået hvor som den følges opp. Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og nettvirksomheten. Innenfor vannkraft testes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet som én KGE.

Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill. Nedskrivningstester av goodwill er nærmere beskrevet i note 12.

Note 12 Immaterielle eiendeler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler, herunder goodwill, er balanseført til historisk kost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid, herunder goodwill, avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

(Beløp i mill. kr)	Goodwill	Programvare	Andre immaterielle eiendeler	Sum immaterielle eiendeler
Balanseført verdi 01.01.23	5 629	200	268	6 097
Tilgang	0	73	68	141
Tilgang ved fusjon og andre reklassifiseringer	270	22	71	363
Avgang til bokført verdi	-47	-2	0	-49
Avskrivninger	0	-74	-40	-113
Nedskrivninger	0	-10	0	-10
Balanseført verdi 31.12.23	5 853	209	368	6 429
Anskaffelseskost	5 853	611	471	6 935
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-402	-103	-506
Balanseført verdi 31.12.23	5 853	209	368	6 429

(Beløp i mill. kr)	Goodwill	Programvare	Andre immate- rielle eiendeler	Sum immateri- elle eiendeler
Balanseført verdi 01.01.24	5 853	209	368	6 429
Tilgang	0	60	49	109
Tilgang ved kjøp av Fredrikstad Energi AS	198	0	25	223
Avgang til bokført verdi	0	-6	-8	-12
Avskrivninger	0	-67	-90	-158
Nedskrivninger	0	0	-1	-1
Balanseført verdi 31.12.24	6 052	195	342	6 589
Anskaffelseskost	6 052	650	525	7 226
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-455	-183	-637
Balanseført verdi 31.12.24	6 052	195	342	6 589
Avskrivningstid	Årlig test for verdifall	3-5 år	3-8 år	

Nedskrivningstest av goodwill

Konsernet tester goodwill for nedskrivning årlig, eller oftere hvis det er forhold som tyder på at det er inntrådt verdifall. Det er i 2024 ikke gjort nedskrivning av goodwill. Å Energi har ikke identifisert andre immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Goodwill som har oppstått i forbindelse med oppkjøp og fusjon er fordelt som følger:

Spesifikasjon av balanseført goodwill

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Å Energi Vannkraft AS	4 332	4 332
Glitre Nett AS	835	835
Å Strøm AS	286	286
Netsecurity AS	274	274
Nettpartner AS	141	-
Fredrikstad Energi AS	56	-
Entelios AB og Entelios AS	51	51
Øvrige	77	76
Balanseført verdi goodwill	6 052	5 853

I nedskrivningstestene for Vannkraft, Nett, Strøm og Netsecurity er det benyttet en bruksverdimetode hvor nåverdien av fremtidige kontantstrømmer er sammenlignet med bokførte verdier. Nedskrivningstestene for Nett, Strøm og Netsecurity gjøres på det laveste nivået som skaper uavhengige kontantstrømmer (kontantstrømgenererende enhet, KGE). For Vannkraft gjøres nedskrivningstesten på segmentnivå, siden det er på dette nivået goodwill følges opp av ledelsen. Felles for alle nedskrivningstester er at de gjøres på et nivå som omfatter både den overtatte virksomheten og egen virksomhet. Basert på resultatene fra verdifallstestene, mener ledelsen at for enhver sannsynlig endring i de viktigste forutsetningene, vil beregnet verdi overstige bokførte verdier. Tabellen nedenfor viser nedskrivning ved endring i forutsetninger:

(Beløp i mill. kr)	Diskonteringsrente		EBITDA	
	Benyttet	+0,5 %-poeng	Benyttet margin	EBITDA -5 %
Å Energi Vannkraft AS	6,00 %	0	77 %	0
Glitre Nett AS	5,50 %	0	69 %	0
Å Strøm AS	8,00 %	0	3 %	0
Netsecurity AS	9,90 %	0	10 %	0

Oppgitte avkastningskrav er etter skatt og bruk av et etter-skatt-krav påvirker ikke vesentlig verdien sammenlignet med et før-skatt-krav.

Note 13 Varige driftsmidler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Vassdragsrettigheter klassifiseres som varige driftsmidler. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelige for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe og å sette eiendelen i stand for bruk. Lånerenter for større investeringer beregnes basert på konsernets gjennomsnittlige lånerente i tilvirkningsperioden og balanseføres som en del av anskaffelseskost. Utgifter pådratt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, kostnadsføres.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider i konsernet balanseføres. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning. Vassdragsrettigheter avskrives heller ikke siden disse ikke er omfattet av hjemfall. Større vedlikeholdsoppgaver som ikke tilfører driftsmiddelet noe nytt (periodisk vedlikehold) blir balanseført og avskrives over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller utrangeres, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatført som annen driftskostnad eller -inntekt. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved selskapets kjøp av driftsmidlet. Utgifter som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, regnskapsføres som påkostning/forbedring.

Hvis nye deler innregnes i balansen, fraregnes balanseført verdi av de delene som ble skiftet ut og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

	VANNKRAFTPRODUKSJON				NETTVIRKSOMHET		FJERNVARME	ØVRIG VIRKSOMHET				
(Beløp i mill. kr)	Rettigheter og konse- sjoner	Tunneller og dammer	Maskin- og elektro- teknisk	Kraftsta- sjonsbygg og grunnarealer	Regional- nett	Distribu- sjonsnett	Fjernvarme	Eiendommer	Øvrig	Anlegg under utførelse	Leide driftsmidler	Sum varige driftsmidler
Balanseført verdi 01.01.23	7 685	7 415	4 659	1 090	3 524	5 939	769	127	485	1 090	362	33 145
Tilgang	0	137	360	256	208	415	32	7	174	-129	28	1 488
Øvrige justeringer*	-349	0	0	0	0	0	0	0	-81	-14	59	-385
Avgang til bokført verdi	0	0	0	0	0	0	0	0	-3	0	0	-3
Avskrivninger	0	-150	-266	-38	-119	-238	-33	-7	-73	0	-85	-1 008
Nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	-11	0	0	-11
Balanseført verdi 31.12.23	7 336	7 402	4 753	1 308	3 613	6 117	768	127	492	947	364	33 226
Anskaffelseskost	7 392	9 321	8 576	2 623	4 936	9 183	1 134	223	1 041	947	709	46 085
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-57	-1 919	-3 823	-1 315	-1 322	-3 066	-366	-96	-549	0	-345	-12 858
Balanseført verdi 31.12.23	7 336	7 402	4 753	1 308	3 613	6 117	768	127	492	947	364	33 226
Balanseført verdi 01.01.24	7 336	7 402	4 753	1 308	3 613	6 117	768	127	492	947	364	33 226
Tilgang	0	53	199	117	217	596	108	32	115	706	92	2 234
Tilgang ved kjøp av Fredrikstad Energi AS	0	0	0	0	0	3 598	0	0	202	121	97	4 018
Avgang til bokført verdi	0	0	0	0	0	0	0	0	-1	0	0	-1
Avskrivninger	0	-177	-242	-43	-124	-241	-36	-7	-83	0	-95	-1 048
Nedskrivninger	0	0	-3	0	-2	0	0	0	-6	0	1	-10
Balanseført verdi 31.12.24	7 336	7 278	4 707	1 382	3 705	10 070	839	152	720	1 773	458	38 420
Anskaffelseskost	7 392	9 374	8 775	2 740	5 153	13 377	1 241	255	1 339	1 773	694	52 113
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-57	-2 096	-4 068	-1 358	-1 448	-3 307	-402	-103	-619	0	-235	-13 693
Balanseført verdi 31.12.24	7 336	7 278	4 707	1 382	3 705	10 070	839	152	720	1 773	458	38 420
Avskrivningstid (år)	67/ ingen avskr.	67-99	20-50	50-67/ ingen avskr.	15-70	15-60	8-60	25-99/ ingen avskr.	3-20		3-7	

*-349 mill. kr gjelder korreksjon av oppkjøpsanalysen som ble gjort ved fusjonen med Glitre Energi AS. -44 mill. kr gjelder reklassifisering av eiendeler fra varige driftsmidler til immaterielle eiendeler.

Tilgang for anlegg under utførelse er beregnet som brutto tilgang fratrukket ferdigstilte anlegg overført til aktuell kategori.

Periodisk vedlikehold inngår i den aktuelle kategorien. Aktiverte lånekostnader for 2024 er 46 mill. kr (33 mill. kr), beregnet med utgangspunkt i konsernets gjennomsnittlige lånerente på 4,3 % (3,4 %). Se note 9.

Varige driftsmidler i FKV inngår i hovedgruppene under vannkraftproduksjon samt anlegg under utførelse med totalt 4 607 mill. kr (4 577 mill. kr).

Oppgitte avskrivningstider gjelder for hoveddelen av driftsmidlene i hver kategori, det kan være mindre avvik fra disse.

Kostnadsført vedlikehold utgjør i 2024 426 mill. kr (350 mill. kr). Balanseført reinvestering på eksisterende anlegg inngår i årets tilgang med 1 151 mill. kr (675 mill. kr).

Nedenfor følger en spesifikasjon av levetiden for de viktigste balanseførte eiendelene:

Vannkraftanlegg	
	Avskrivningstid (år)
<i>Fallrettigheter</i>	
	Avskrives ikke
<i>Byggteknisk</i>	
- Steinfyllingsdam	99
- Fjellrom	99
- Betongdammer	67
- Kraftstasjonsbygning	67
- Ikke tekniske bygg	50
<i>Vannvei</i>	
- Sprengt i fjell	99
- Rørgate nedgravd	67
- Rørgate i dagen	40
<i>Luker, rister, porter, osv.</i>	
- Inntaksluker	50
- Damluker	50
- Rister	50
- Porter	50
- Bekkeinntak	50
<i>Veier og broer</i>	
- Veier/kaier	67
- Broer	50
Nettanlegg	
	Avskrivningstid (år)
<i>Regionalnett:</i>	
- Linjer og jordkabler	50
- Høyspentanlegg	40
- Kontrollanlegg	25
<i>Distribusjonsnett:</i>	
- Linjer og kabler, høyspenning	55
- Linjer og kabler, lavspenning	55
- Nettstasjoner	45
- AMS-målere	17

Vannkraftanlegg	
	Avskrivningstid (år)
<i>Maskin</i>	
- Løpehjul	40
- Turbiner	40
- Maskinsalkran, luftsystem, lensepumper	25
- Turbinregulator	15
- Grindrensker	10
<i>Prosessutstyr og kommunikasjon</i>	
- Kontrollanlegg	20
- Driftssentral	10
- Samband/styring/logging	10
<i>Elektro</i>	
- Trafo	40
- Generator	40
- Hjelpeanlegg (brytere, lavspentanlegg)	25
- Apparatnlegg og andre høyspentanlegg	25
<i>Periodisk vedlikehold (intervall)</i>	
- Byggrenovering	25
- Maskin - hovedrevisjon	20
- Elektro - hovedrevisjon	20

Andre eiendeler	
	Avskrivningstid (år)
- Tomter	
	Avskrives ikke
- Rørtrasé fjernvarme	60
- Tomter	50
- Rørtrasé fjernvarme	8
- Tomter	5
- Rørtrasé fjernvarme	3

Note 14 Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger

Generell informasjon

Å Energi har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger. Felleskontrollerte ordninger består av felleskontrollerte foretak og felles drift.

Investeringer i felles drift består av kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger. Samarbeid er basert på avtaler som regulerer sentrale samarbeidsforhold og eierne tar ut sin andel av produsert kraft mot å dekke en tilsvarende andel av kostnadene.

Et felleskontrollert foretak er et selskap som er gjenstand for kontraktsfestet felles kontroll. Spesielle stemmerettsregler kan gi eierne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandel.

Tilknyttede selskaper er foretak hvor konsernet har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50 % eierandel.

Viktigste regnskapsprinsipper

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak behandles etter egenkapitalmetoden. I balansen er investeringene klassifisert som finansielle anleggsmidler og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, nedskrivninger og egenkapitalføringer i selskapene.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak testes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.

For investeringer i felles drift benyttes forholdsmessig konsolidering og konsernets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk linje for linje i konsernregnskapet. Enkelte felleseide kraftverk eksisterer uten felles kontroll, men hvor Å Energi har rett til å ta ut sin andel av produsert kraft mot å dekke en tilsvarende andel av kostnadene. Disse kraftverkene regnskapsføres på samme tilsvarende måte.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak (behandlet etter egenkapitalmetoden)

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Resultatandel tilknyttede og felleskontrollerte foretak	-312	-72
Nedskrivninger	-405	-82
Gevinst ved salg	70	22
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-647	-132

Spesifikasjon av investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak:

(Beløp i mill. kr)	Eierandel	Balanse- ført verdi 31.12.24	Kjøp og kap.for- høyelser	Nedskriv- ninger	Salg, utbytte mv.	Innarbeidet resultat- andel	Balanse- ført verdi 31.12.24
Viken Fiber Holding AS	28,5 %	3 291	0	0	-74	63	3 280
Godfarfoss Kraft AS	34,0 %	81	0	0	0	0	81
Morrow Batteries ASA*	49,9 %	1 108	282	-255	0	-249	886
Eco Stor Newco AS	17,8 %	0	361	0	0	2	364
Nettpartner AS**	40,0 %	146	0	0	-146	0	0
NGK Utbygging AS	25,0 %	43	0	0	0	-8	35
Hellefoss Kraft AS	33,4 %	70	0	0	0	1	70
Hadeland Energi AS	49,0 %	30	0	0	-5	0	25
Hadeland Kraft AS	49,0 %	284	0	0	0	11	295
Otovo ASA	31,4 %	297	0	-150	0	-133	13
Drammen Fjernvarme AS***	50,0 %	495	25	0	0	1	521
Annet	-	30	5	0	-5	0	31
Sum		5 876	673	-405	-230	-312	5 602

*) I innarbeidet resultatandel på -249 mill. kr inngår nedskrivninger med 42 mill. kr slik at totale nedskrivninger utgjør 297 mill. kr.

**) Å Energi AS har i 2024 kjøpt 51 % av aksjene i Fredrikstad Energi AS som igjen eier 60 % av aksjene i Nettpartner. Nettpartner har derfor gått fra å være et tilknyttet selskap til et datterselskap.

***) Felleskontrollert foretak

Ved hver regnskapsavleggelse vurderes det om det er indikatorer for verdifall. For Otovo ASA ble det ved regnskapsavleggelse for første kvartal identifisert en slik indikator ved at børskurs var betydelig lavere enn bokført verdi. Investeringen ble da nedskrevet til børskurs. For Morrow Batteries ASA var krevende markedsforhold for selskapets produkter en indikator på verdifall. En verdifallstest basert på en bruksverditilnærming med vektning av tre ulike scenarioer er gjennomført og viste et nedskrivningsbehov på 255 mill. kr. For hvert scenario er det beregnet en nåverdi av fremtidige kontantstrømmer. Det alt vesentlige av gjenvinnbart beløp stammer fra ett av scenarioene, der anvendt EBITDA-margin og avkastningskrav er sentrale forutsetninger. Det er benyttet et avkastningskrav på 12 % etter skatt og en endring i avkastningskravet på +/- 1 %-poeng ville medført en økt/ redusert nedskrivning med 120/150 mill. kr. En endring i EBITDA-margin på +/- 3 %-poeng ville medført en redusert/økt nedskrivning med 120/120 mill. kr.

Finansiell informasjon om de vesentligste tilknyttede selskapene/felleskontrollerte foretakene (100 % basis):

(Beløp i mill. kr)	Eiendeler	Egenkapital	Driftsinntekter	Resultat etter skatt
Viken Fiber Holding AS	7 201	2 290	2 446	254
Morrow Batteries ASA	3 197	2 391	115	-394
Otovo ASA	1 114	499	657	-375
Hadeland Kraft AS	76	35	14	19
Drammen Fjernvarme AS	852	289	129	7
Eco Stor Newco AS	1 020	895	14	-48

Felles drift (forholdsmessig konsolidering)

Å Energi er medeier i følgende kraftverk og vassdragsreguleringsforeninger:

Felles drift (forholdsmessig konsolidering):

	Eierandel
Otra Kraft	68,6 %
Ulla Førre-anleggene	6,0 %
Finndøla kraftverk	50,0 %
Hekni kraftverk	66,7 %
Otteraaens Brugseierforening	73,8 %
Arendal Vasdrags Brugseierforening	52,2 %
Sira-Kvina	12,2 %
Skollenborg kraftverk	69,2 %
Embretsfosskraftverkene	50,0 %
Ustekveikja kraftverk	31,0 %

Nedenfor følger en oversikt over konsernets andel av regnskapsposter i felleskontrollerte eiendeler. Energisalg i oversikten er ikke faktiske inntekter, men beregnet ut ifra Å Energi Vannkrafts faktiske uttak av kraft multiplisert med gjennomsnittlig kraftpris, samt Å Energi Vannkrafts andel av konsesjonskraftinntektene.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Energisalg	2 499	3 199
Andre driftsinntekter	11	7
Sum driftsinntekter	2 510	3 206
Overføringskostnader	7	10
Energikjøp	39	69
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	111	109
Avskrivninger	116	112
Andre driftskostnader	125	174
Sum driftskostnader	398	475
Driftsresultat	2 112	2 731
Anleggsmidler	4 607	4 577
Andre avsetninger og pensjonsmidler	17	0
Omløpsmidler	193	199
Sum eiendeler	4 817	4 776
Langsiktig gjeld	1	12
Kortsiktig gjeld	174	185
Sum gjeld	175	197
Netto eiendeler	4 642	4 580

Note 15 Finansielle anleggsmidler

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Investeringer i andre aksjer og andeler		93	35
Andre fordringer		240	228
Pensjonsfordringer	20	1 513	865
Sum		1 845	1 128

Virkelig verdi av de finansielle anleggsmidlene er nærmere beskrevet i note 23 og 25.

Note 16 Fordringer

Viktigste regnskapsprinsipper

Ved førstegangs innregning regnskapsføres kundefordringer til transaksjonsprisen. I de klart fleste tilfeller er renteeffekten ubetydelig, og da regnskapsføres kundefordringene til pålydende fratrukket nedskrivning.

Å Energi avsetter til forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost. Avsetningen består av forskjellen mellom kontraktsmessige kontantstrømmer og de kontantstrømmene konsernet forventer å motta basert på tilgjengelig informasjon på rapporteringstidspunktet.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Kundefordringer til pålydende	5 322	5 827
Avsetning for tap på kundefordringer	38	42
Sum kundefordringer	5 284	5 785
Opptjente inntekter	377	513
Forskuddsbetalte kostnader	183	209
Fordringer felleskontrollerte ordninger	24	0
Fordring kompensasjon høye strømpriser	124	85
Fordring mva.	225	256
Sikkerhetsstillelser overfor børser	40	690
Andre fordringer	162	190
Andel omløpsmidler felleskontrollerte ordninger	169	180
Sum fordringer	6 588	7 908

Kostnadsført netto realisert tap på kundefordringer i 2024 er 51 mill. kr (12 mill. kr).

Aldersfordeling kundefordringer

(Beløp i mill. kr)	Ikke forfalt	Forfalt 0-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2024	5 086	171	11	6	48	5 322
2023	5 363	359	20	14	71	5 827

Note 17 Betalingsmidler

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Bankinnskudd konsernkontosystem	0	0
Kontanter, bankinnskudd, kortsiktige plasseringer	346	95
Bundne midler (bl.a. depotkonto, skattetrekk- og klientmidler)	12	9
Sum	357	104

Morselskapet har pr. 31.12.2024 avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 3 000 mill. kr. Ved årets utgang var det trukket 802 mill. kr. Datterselskap i konsernet som eies med mer enn 50 %, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for inntil 500 mill. kr av kassekreditten.

Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 70 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene.

Selskaper i konsernet har pr. 31.12.2024 stilt sikkerhet til ulike børser på 40 mill. kr i form av låste bankkontoer i eget navn. Dette beløpet er klassifisert som andre kortsiktige fordringer.

Note 18 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen består av	Antall	Pålydende pr. aksje	Aksjekapital (i 1 000 kr)
Aksjekapital	3 768 474	670	2 524 878

Aksjonæroversikt Å Energi AS

(Beløp i mill. kr)	Antall A-aksjer	% A-aksjer	Antall B-aksjer	% B-aksjer	Sum ant. aksjer	% tot. ant. aksjer	Aksje-kapital
Statkraft Industrial Holding AS	743 197	29,582 %	485 990	38,689 %	1 229 187	32,618 %	823 555
Drammen kommune	336 202	13,382 %	168 101	13,382 %	504 303	13,382 %	337 883
Vardar AS	324 496	12,916 %	162 248	12,916 %	486 744	12,916 %	326 118
Kristiansand kommune	160 690	6,396 %	65 654	5,227 %	226 344	6,006 %	151 650
Arendal kommune	115 017	4,578 %	57 507	4,578 %	172 524	4,578 %	115 591
Lindesnes kommune	118 313	4,709 %	32 536	2,590 %	150 849	4,003 %	101 069
Grimstad kommune	53 327	2,123 %	26 663	2,123 %	79 990	2,123 %	53 593
Lyngdal kommune	58 029	2,310 %	15 958	1,270 %	73 987	1,963 %	49 571
Flekkefjord kommune	53 269	2,120 %	14 650	1,166 %	67 919	1,802 %	45 506
Kvinesdal kommune	49 254	1,960 %	13 545	1,078 %	62 799	1,666 %	42 075
Lillesand kommune	40 901	1,628 %	20 450	1,628 %	61 351	1,628 %	41 105
Sirdal kommune	43 845	1,745 %	12 057	0,960 %	55 902	1,483 %	37 454
Vennesla kommune	42 343	1,685 %	11 644	0,927 %	53 987	1,433 %	36 171
Froland kommune	31 847	1,268 %	15 924	1,268 %	47 771	1,268 %	32 007
Evje og Hornnes kommune	27 511	1,095 %	13 756	1,095 %	41 267	1,095 %	27 649
Hægebostad kommune	28 776	1,145 %	7 913	0,630 %	36 689	0,974 %	24 582
Farsund kommune	27 502	1,095 %	7 563	0,602 %	35 065	0,930 %	23 494
Birkenes kommune	22 679	0,903 %	11 340	0,903 %	34 019	0,903 %	22 793
Åmli kommune	21 921	0,873 %	10 960	0,873 %	32 881	0,873 %	22 030
Risør kommune	21 052	0,838 %	10 525	0,838 %	31 577	0,838 %	21 157
Valle kommune	20 327	0,809 %	10 164	0,809 %	30 491	0,809 %	20 429
Bygland kommune	19 995	0,796 %	9 998	0,796 %	29 993	0,796 %	20 095
Lier Everk Holding AS	19 584	0,780 %	9 790	0,779 %	29 374	0,779 %	19 681
Iveland kommune	19 155	0,762 %	9 578	0,762 %	28 733	0,762 %	19 251
Tvedestrand kommune	19 066	0,759 %	9 533	0,759 %	28 599	0,759 %	19 161
Åseral kommune	21 776	0,867 %	5 988	0,477 %	27 764	0,737 %	18 602
Kongsberg kommune	17 284	0,688 %	8 641	0,688 %	25 925	0,688 %	17 370
Vegårshei kommune	14 553	0,579 %	7 277	0,579 %	21 830	0,579 %	14 626
Bykle kommune	13 232	0,527 %	6 616	0,527 %	19 848	0,527 %	13 298
Gjerstad kommune	12 423	0,494 %	6 211	0,494 %	18 634	0,494 %	12 485
Gran kommune	9 835	0,391 %	4 917	0,391 %	14 752	0,391 %	9 884
Jevnaker kommune	2 459	0,098 %	1 229	0,098 %	3 688	0,098 %	2 471
Lunner kommune	2 459	0,098 %	1 229	0,098 %	3 688	0,098 %	2 471
Totalt	2 512 319	100 %	1 256 155	100 %	3 768 474	100 %	2 524 878

Aksjekapitalen på 2 525 mill. kr er fordelt på A-aksjer og B-aksjer.

A-aksjene skal sikre at Å Energi til enhver tid oppfyller konsesjonskravene for vannfallsrettigheter tilknyttet offentlig eierskap.

B-aksjene er fritt omsettelige uten forkjøpsrett, eller krav til samtykke fra selskapets styre. Dette gjelder dog ikke båndlagte B-aksjer. For båndlagte B-aksjer er det krav om styresamtykke.

A- og B-aksjene har like stemmerettigheter og like rettigheter til utdeling fra selskapet.

Det foreligger videre aksjonæravtale mellom aksjonærer i selskapet som selskapet også er part i.

Foreslått utbytte for 2024 beløper seg til 2 121 mill. kr.

Note 19 Uopptjente inntekter og avsetninger for forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Pensjonsforpliktelser	20	258	248
Andre langsiktige forpliktelser		1 483	1 351
Sum		1 741	1 599

Spesifikasjon av uopptjent inntekt og andre langsiktige forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Frikraft 1)	Frikraft og erstatninger 2)	Andre avsetninger	Sum
Balanse 01.01.23	1 214	259	54	1 527
Urealiserte verdiendringer	-195	0	0	-195
Endret avsetning	0	14	5	19
Balanse 31.12.23	1 019	273	59	1 351
Balanse 01.01.24	1 019	273	59	1 351
Urealiserte verdiendringer	125	0	0	125
Endret avsetning	0	7	-25	-18
Tilgang ved kjøp av virksomhet	0	0	25	25
Balanse 31.12.24	1 144	280	59	1 483

- 1) Evigvarende forpliktelser vedrørende frikraft som er regnskapsført som finansielt instrument til virkelig verdi iht. IFRS 9 som følge av mulighet for finansielt oppgjør. Se også notene 23 og 25.
- 2) Evigvarende forpliktelser vedrørende frikraft og erstatninger som er regnskapsført iht. IAS 37. Disse frikraftavtalene har ikke mulighet for finansielt oppgjør. Erstatningene har årlige kontantoppgjør som inflasjonsjusteres hvert femte år.

Generell informasjon

Konsernet betaler erstatning til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg betales det erstatning for eventuelle skader som er påført skog, grunn og lignende. Erstatningene er dels engangsutbetalinger og dels evigvarende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Enkelte av erstatningskraftavtalene har mulighet for finansielt oppgjør.

Viktigste regnskapsprinsipper

Nåverdien av fremtidige årlige erstatningsutbetalinger og kostnader til leveranse av frikraft er klassifisert som avsetninger for forpliktelser. Dersom frikraftavtalen inneholder en mulighet for finansielt oppgjør, er avtalen klassifisert som et finansielt instrument som regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Ved første gangs innregning er motposten til forpliktelsen en vassdragsrettighet, som presenteres under varige driftsmidler. I etterfølgende perioder vil endring i avsetning resultatføres, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Note 20 Pensjoner

Konsernets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Å Energi har for hoveddelen av de norske selskapene en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning for ansatte født før 1963. Denne offentlige, kollektive pensjonsordningen gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opp-tjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger. Ordningen gjaldt tidligere alle ansatte, men ble først lukket for nye medlemmer og senere ble alle ansatte født i 1963 eller senere overført til innskuddsordningen. Opptjente rettigheter frem til overføringen til innskuddsordningen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rettighet.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statstilskudd til ordningen. Konsernet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet uten ytterligere forpliktelser for konsernet etter at innskuddet er betalt. Alle ansatte født etter 1963 er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

Viktigste regnskapsprinsipper

For ytelsesplaner balanseføres en forpliktelse lik nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen, redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Dersom verdien av pensjonsmidlene for den enkelte ordning, overstiger forpliktelsen, regnskapsføres nettobeløpet som en langsiktig pensjonsfordring.

Estimatavvik som skyldes endringer i aktuariemessige og økonomiske forutsetninger, føres over totalresultatet som andre inntekter og kostnader. Det samme gjelder den mer- eller mindreavkastningen på pensjonsmidlene som avviker fra benyttet diskonteringsrente.

Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad når de forfaller.

Periodens pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader. Kostnaden består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, planendringer og arbeidsgiveravgift.

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger			
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		26	22
Renter på netto pensjonsfordring		-28	-11
Arbeidsgiveravgift		2	3
Medlemsinnskudd		-1	-1
Administrasjonskostnader		9	6
Årets pensjonskostnader, ytelsesbasert ordning		8	19
Privat AFP-ordning (inkludert arbeidsgiveravgift)		18	15
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)		99	118
Totale pensjonskostnader i årets resultat	5	125	151

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Endring brutto pensjonsforpliktelse		
Brutto pensjonsforpliktelse 01.01.	3 374	3 204
Nåverdi av årets opptjening (inkludert arbeidsgiveravgift)	32	25
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	114	106
Pensjonsutbetalinger	-167	-152
Tilgang ved virksomhetskjøp	275	0
Estimatavvik gjennom året	-174	192
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. (inkludert arbeidsgiveravgift)	3 454	3 374

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Fordeling ytelsesbasert pensjonsforpliktelse			
Fondert pensjonsforpliktelse		3 269	3 150
Ufondert pensjonsforpliktelse		185	224
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.		3 454	3 374

Endring brutto pensjonsmidler

Virkelig verdi pensjonsmidler 01.01.	3 991	3 454
Forventet avkastning på pensjonsmidler	142	117
Estimatavvik gjennom året	280	336
Administrasjonskostnader	-6	-6
Premieinnbetalinger	169	204
Pensjonsutbetalinger	-120	-113
Tilgang ved virksomhetskjøp	254	0
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	4 709	3 991

Netto pensjonsforpliktelse(-)/-fordring (+) 31.12.

Balanseført pensjonsfordring	15	1 513	865
Balanseført pensjonsforpliktelse	19	258	248
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/-fordring (+) 31.12.		1 255	617

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Endring i netto ytelsesbasert pensjonsfordring			
Netto ytelsesbaserte pensjonsfordring 01.01.		616	250
Resultatførte pensjonskostnader ekskludert medlemsinnskudd		-10	-19
Foretakets netto tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift		169	204
Utbetalinger over driften		48	39
Estimatavvik gjennom året		454	144
Tilgang ved virksomhetskjøp		-21	0
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/-fordring (+) 31.12.		1 255	616
Årets estimatavvik består av			
Demografiske endringer		-7	-119
Endring i økonomiske forutsetninger		180	-73
Mer-(+)/mindreavkastning(-) midler		280	336
Samlet estimatavvik pensjon innregnet i totalresultatet		454	144

	2024	2023
Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse 31.12.		
Diskonteringsrente	3,90 %	3,30 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,65 %
Økning i grunnbeløp (G)	3,75 %	3,40 %
Årlig regulering av pensjoner	3,00 %	2,80 %
Tabell for dødelighet, mv.	K2013	K2013
Fratredelse: 64,5 år i snitt for begge år.		

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Sensitivitetsanalyse ved endring i forutsetninger med +/- 0,5 %-poeng		
Økning i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i diskonteringsrente	228	239
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved økning i diskonteringsrente	-205	-209
Økning i pensjonsforpliktelse ved økning i pensjons- og g-regulering	220	220
Reduksjon i pensjonsforpliktelse ved reduksjon i pensjons- og g-regulering	-199	-200
Fordeling av pensjonsmidlene på investeringskategorier 31.12.		
Eiendomsfond	11 %	10 %
Rentebærende instrumenter	37 %	38 %
Aksjer	31 %	27 %
Hedgefond	21 %	26 %
Sum	100 %	100 %

Pensjonsmidlene består av instrumenter som omsettes på børs eller fond hvor det stilles daglige priser.

Note 21 Rentebærende gjeld

Viktigste regnskapsprinsipper

Konsernets rentebærende gjeld måles ved første gangs innregning til virkelig verdi tillagt direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles disse til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

Fredrikstad Energi har utstedt en foretaksfondsobligasjon pålydende 300 mill. kr med 99 års løpetid. Denne står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har. Kupongrente på obligasjonslånet betales årlig, men utstederen har ikke plikt til å betale og akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgrad inkludert resultat fra felleskontrollerte ordninger er under 2,5. Å Energi har vurdert muligheten for å ikke betale og akkumulere renter opp mot bestemmelsene i IAS 32 for klassifisering som gjeld eller egenkapital. Basert på vurderingen er obligasjonen klassifisert som gjeld. 51 mill. kr av obligasjonen eies av Å Energi og nettobeløpet på 249 mill. kr inngår som langsiktig obligasjonslån i tabellen nedenfor.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Langsiktig rentebærende gjeld		
Obligasjonslån	8 360	3 732
Gjeld til kredittinstitusjoner	4 530	3 564
Leasinggjeld	343	273
Øvrig langsiktig rentebærende gjeld	35	31
Sum	13 268	7 599

Kortsiktig rentebærende gjeld

Sertifikatgjeld	0	2 250
Leasinggjeld	126	84
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	2 927	2 215
Kassekreditt*	903	1 241
Sum	3 956	5 790

* 101 mill. kr (0 mill. kr) knytter seg til selvstendig kassekreditt i Nettpartner.

Virkelig verdi på konsernets rentebærende gjeld er beskrevet i note 23. Alle de ovenstående balansepostene er målt til amortisert kost. I note 25 fremgår ytterligere detaljer om rente, durasjon, likviditetsrisiko, kredittrammer, mv. Enkelte lån inngår i sikringsrelasjoner etter IFRS 9. Se note 26 for nærmere beskrivelse. Sikkerhetsstillelse og covenants for rentebærende gjeld er omtalt i note 27.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Endring i rentebærende gjeld fordelt mellom justeringer med og uten kontanteffekt		
Rentebærende gjeld 01.01.	13 389	10 912
Opptak av ny langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	5 911	1 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt) ¹⁾	-1 313	-3 155
Netto endring kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-2 689	4 491
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	111	66
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	96	76
Overtatt rentebærende gjeld ved kjøp av virksomhet (uten kontanteffekt)	1 720	0
Rentebærende gjeld 31.12.	17 224	13 389

1) Nedbetaling av leasinggjeld inngår med 95 mill. kr.

Note 22 Annen kortsiktig rentefri gjeld

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Leverandørgjeld	2 256	2 264
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	959	1 018
Andel kortsiktig gjeld i felleskontrollerte ordninger	174	148
Annen kortsiktig gjeld	1 369	1 046
Sum	4 758	4 477

Note 23 Finansielle instrumenter

Omfang av finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter utgjør en vesentlig del av Å Energis totale balanse og er av vesentlig betydning for konsernets finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes innenfor energihandel og på finansområdet. Innenfor energihandel brukes finansielle instrumenter som del av en økonomisk sikringsstrategi. I styringen av konsernets risiko knyttet til kraftpris og valuta ses disse instrumentene i sammenheng med fremtidig fysisk handel, se note 25. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering/kjøp, mens energi- og valutaderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Betydelige volum av slike derivater kan derfor medføre store svingninger i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater.

Finansielle instrumenter innenfor finansområdet består hovedsakelig av lån og rentebytteavtaler. I styringen av konsernets renterisiko ses disse to typene av finansielle instrumenter i sammenheng, og de vurderes også opp mot konsernets øvrige renterisiko, se note 25. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette kan gi svingninger i regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater. Det finnes mindre unntak fra denne vurderingsasymmetrien, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

Viktigste regnskapsprinsipper

Finansielle instrumenter i form av kraft-, valuta- og rentederivater regnskapsføres til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene. I tillegg vil avtaler om kjøp eller salg av kraft regnskapsføres til virkelig verdi som om de var finansielle instrumenter i de tilfeller de ikke er inngått for eget bruk. Endelig vil innebygde derivater også regnskapsføres til virkelig verdi. Disse instrumentene er nærmere beskrevet i note 24. For å synliggjøre de urealiserte effektene av kraft-, valuta- og rentekontrakter, er disse og de tilhørende verdiendringene presentert på egne linjer i balansen og i resultatregnskapet.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Tabellen nedenfor gir en oversikt over i hvilken utstrekning observerbare markedsdata benyttes i verdsettelsen av finansielle instrumenter balanseført til virkelig verdi. Oppstillingen er fordelt mellom de ulike kategoriene konsernets finansielle instrumenter klassifiseres i.

(Beløp i mill. kr)	Note	Sum	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
2024					
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	7 968	0	5 721	2 247
Aksjer og andeler	15	93	0	0	93
Sum eiendeler		8 061	0	5 721	2 340
Frikraft og erstatninger	19	1 144	0	0	1 144
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	5 971	0	3 776	2 195
Sum forpliktelser		7 115	0	3 776	3 339

(Beløp i mill. kr)	Note	Sum	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
2023					
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	6 018	0	3 136	2 882
Aksjer og andeler	15	35	0	0	35
Sum eiendeler		6 053	0	3 136	2 917
Frikraft og erstatninger	19	1 019	0	0	1 019
Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi*	24	6 839	0	4 648	2 191
Sum forpliktelser		7 858	0	4 648	3 210

* Omfatter både derivater notert på børs, innebygde derivater i kraftavtaler, finansielle kraftavtaler og kraftavtaler med fysisk levering regnskapsført til virkelig verdi iht. IFRS 9.

Nivå 1 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er fastsatt basert på markedspriser i et aktivt marked.

Nivå 2 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor kun markedsdata er benyttet som input.

Nivå 3 gjelder finansielle instrumenter hvor virkelig verdi er estimert i en verdsettelsesmodell hvor input ikke utelukkende består av markedsdata. Verdiendringer, som gjelder finansielle instrumenter på nivå 3, har i 2024 gitt en netto negativ resultateffekt på -764 mill. kr.

Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3*

(Beløp i mill. kr)	Aksjer og andeler	Frikraft og erstatninger	Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi	Totalt
Inngående balanse 01.01.24	35	-1 019	691	-293
Tilgang	61	0	0	61
Avgang	-3	0	0	-3
Resultatført gevinst og tap	0	-125	-640	-764
Utgående balanse 31.12.24	93	-1 144	51	-999

* Forpliktelser er vist med negativt fortegn. Resultatført beløp gjelder kontrakter som fremdeles innehas av Å Energi ved utgangen av 2024.

Aksjer og andeler omfatter konsernets investeringer i aksjer og andeler som ikke er notert på børs.

Frikraft og erstatninger er evigvarende forpliktelser til å levere kraft uten løpende vederlag. Forpliktelsene har oppstått i forbindelse med at Å Energi har overtatt fallrettigheter eller som en del av finansieringen ved opprinnelig utbygging. Derivater og kraftavtaler til virkelig verdi består av langsiktige, ikke-standardiserte kraftavtaler samt innebygde valutaderivater i langsiktige kraftavtaler. Disse avtalene inngår i verdsettelsesnivå 3 som følge av at de har en varighet som går ut over tidsperioden hvor det finnes noterte priser for inputvariabler i verdsettelsen, hovedsakelig kraft, valuta, opprinnelsesgarantier og renter. Input knyttet til kraft omfatter både prisnivå og prisprofil (brukstidstillegg). Eksponeringen mot prisprofiler oppstår siden Å Energi har kraftavtaler hvor det samlede årlige kjøpsvolumet er gitt, men leveres med produksjonsprofilen til vindkraftverk. Prisvariasjoner må derfor estimeres siden instrumenter med noterte priser baserer seg på at volumet er konstant i den perioden instrumentet gjelder for.

Verdsettelsen av kontrakter målt til virkelig verdi basert på nivå 3 er mest sensitiv for endringer i forutsetninger knyttet til eurokurs, kraftpris og renteendring. En kraftprisøkning (-reduksjon) på 10 % ville gitt en verdiendring på -449 mill. kr (+449 mill. kr). En 10 % reduksjon i brukstidstillegget ville gitt en verdiendring på 151 mill. kr (-151 mill. kr). En styrking (svækkelse) av norske kroner mot euro på 5 % ville gitt en verdiendring på 92 mill. kr (-92 mill. kr). En renteøkning (-nedgang) på 1 %-poeng ville gitt en verdiendring på 197 mill. kr (-319 mill. kr).

Virkelig verdi av finansielle instrumenter målt til amortisert kost

For finansielle instrumenter til amortisert kost kan det være avvik mellom virkelig verdi og balanseført verdi. Dette gjelder for konsernets rentebærende gjeld. For kortsiktige poster som kundefordringer, bankinnskudd, leverandørgjeld, mv. vil det ikke være vesentlige forskjeller. Tabellen nedenfor viser derfor kun forskjellen mellom balanseført verdi og virkelig verdi for konsernets rentebærende gjeld.



(Beløp i mill. kr)	Note	Balanseført verdi 2024	Virkelig verdi* 2024	Balanseført verdi 2023	Virkelig verdi* 2023
Rentebærende gjeld til amortisert kost					
Obligasjonslån	21	8 360	8 313	3 732	3 725
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	4 565	4 374	3 595	3 392
Sertifikatgjeld	21	0	0	2 250	2 252
Kassekreditt og øvrig kortsiktig rentebærende gjeld	21	3 830	3 832	3 456	3 456
Leasinggjeld	21	468	468	357	357
Sum rentebærende gjeld		17 224	16 987	13 389	13 181

Virkelig verdi er estimert på nivå 2, dvs. i en verdsettelsesmodell hvor kun markedsddata er benyttet som input.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for energiderivater

I verdsettelsen av virkelig verdi av energiderivater er følgende parametre og forutsetninger anvendt:

Kraftpris

Kontrakter notert på børss og bilaterale kontrakter verdsettes etter en glattet forwardkurve som er basert på sluttkurser på balansedagen. Benyttede kurser diskonteres.

For kontrakter som er eksponert for kraftpriser benyttes markedspriser fra relevante børser de første 10 årene. For ikke-standardiserte kontrakter med lengre varighet benyttes det for de påfølgende 10 årene en fremskrivning av siste tilgjengelige markedspriser. Fremskrivningen er basert på prisutviklingen for de siste årene som er notert på børss. For etterfølgende perioder benyttes beste estimat på fremtidige priser.

Å Energi har flere evigvarende kraftavtaler (erstatningskraft) vurdert etter IFRS 9. Markedsverdien av disse er beregnet med 200 års tidshorisont.

Valuta

For kontrakter kvotert i utenlandsk valuta, er valutakurs på balansedagen og tilhørende valutaforwardkurve lagt til grunn ved beregningen for de første 20 årene. For etterfølgende perioder benyttes egne valutakursforutsetninger.

Opprinnelsesgarantier

Kontrakter om kjøp og salg av opprinnelsesgarantier som ikke kommer inn under unntaket for eget bruk i IFRS 9, verdsettes til virkelig verdi. I verdsettelsen benyttes forwardpriser oppgitt av større meglere. For kontrakter med løpetid ut over markedshorisonten benyttes tilgjengelige forwardpriser med et risikofradrag.

CO2

CO2-kontrakter prises på grunnlag av forwardprisen på utslippskvoter på ICE.

Renter

Markedsrentekurven (swaprenten) er lagt til grunn ved diskonteringen av energiderivater. Ved diskontering av evigvarende leveranseavtaler knyttet til erstatningskraft, benyttes en risikojustert nominell rente.

Forutsetninger ved fastsettelse av virkelig verdi for valuta- og rentederivater

Verdsettelse av rente- og valutabytteavtaler samt valutaterminer (inkludert innebygde valutaderivater i kraftkontrakter), skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Beregning av forventede kontantstrømmer og diskontering av disse skjer ved bruk av observerte markedssrenter for de ulike valutaer (swaprentekurve) og observerte valutakurser (hvorav forward valutakurser avledes). Beregnede nåverdier kontrolleres mot tilsvarende beregninger fra motparter i kontraktene i de tilfeller hvor slike er tilgjengelige.

Note 24 Derivater

Å Energi har både frittstående derivater (kun omtalt som derivater) og innebygde derivater.

Å Energi har fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsvalutaen er euro. Leveranseforpliktelsene i kontraktene oppfylles gjennom konsernets kraftproduksjon og kontraktene faller derfor utenfor virkeområdet til IFRS 9. Oppgjør i euro innebærer imidlertid at kontraktene inneholder et innebygd valutaderivat. Valutaderivatene er etter kriteriene i IFRS 9 ikke nært relatert til kraftkontrakten. De skilles av denne grunn ut fra de fysiske kontraktene og regnskapsføres til virkelig verdi.

I tabellen under er derivater med henholdsvis positiv og negativ markedsverdi fordelt på kraft, valuta og rente. Tallene for energiderivater er regnskapsførte verdier av kontrakter som etter kriteriene i IFRS 9 faller inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Avtaler om fysisk leveranse av kraft som tilfredsstiller kravene til egenleveranse i IFRS 9, faller ikke inn under definisjonen av finansielle instrumenter. Det vil derfor være betydelige avvik mellom de regnskapsmessige verdiene og de underliggende realøkonomiske verdiene siden porteføljene inneholder kontrakter som både faller innenfor og utenfor IFRS 9. Fysiske avtaler om leveranse av kraft som ikke tilfredsstiller kravene til egenleveranse, innregnes som finansielle instrumenter og presenteres som andre avtaler i tabellen nedenfor. En mindre del av konsernets rentederivater inngår i regnskapsmessige sikringsrelasjoner, se note 26 om regnskapsmessig sikring.

Å Energi tilbyr porteføljeforvaltning for forbruks- og produksjonskunder. Avtalene gjelder levering av fysisk kraft hvor Å Energi på vegne av kundene utøver ulike strategier for finansiell sikring av deres kraftpriseksponering. Å Energi er motpart mot kundene og sikrer deretter sin eksponering gjennom handel på børss eller gjennom bilaterale kontrakter. Både kontraktene mot kunder og de tilhørende sikringskontraktene innregnes i balansen. Det betyr at totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Derivater, anleggsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	1 767	1 600
Valutaderivater og basisswaper	17	11
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	677	523
Rentebytteavtaler	99	109
Andre avtaler	1 490	2 261
Sum eiendeler, langsiktig	4 050	4 504
Derivater, omløpsmidler		
Finansiell kraftportefølje*	3 768	1 349
Valutaderivater og basisswaper	21	66
Innebygde valutaderivater i kraftkontrakter	130	99
Sum eiendeler, kortsiktig	3 918	1 514



(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Derivater, langsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	1 141	1 852
Valutaderivater og basisswaper	298	363
Rentebytteavtaler	72	65
Andre avtaler	2 195	2 191
Sum	3 706	4 471
Derivater, kortsiktig gjeld		
Finansiell kraftportefølje*	1 931	2 114
Valutaderivater og basisswaper	320	199
Rentebytteavtaler	14	55
Sum	2 265	2 368

* Både finansiell produksjonssikringsportefølje og sluttbrukerportefølje inngår.

Note 25 Finansiell risikostyring

Å Energi er gjennom sin virksomhet eksponert for markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I det følgende redegjøres det nærmere for disse risikotypene og hvordan de styres.

FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Finansiell markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpriserisiko, valutarisiko og renterisiko. Risikostyringen i Å Energi fokuserer på hele porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virkeområdet til IFRS 9.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert risikomandat for grad av eksponering i markedet. Ansvarer for den kontinuerlige oppfølgingen av tildelte fullmakter og rammer ligger i selskapets riskfunksjon. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres jevnlig, både til selskapets ledelse og til konsernets enhet for risikostyring.

FINANSIELL MARKEDSRISIKO – KRAFTPRIS

Produksjonsportefølje

Å Energis vannkraftproduksjon er utsatt for både pris- og volumrisiko fordi både fremtidig pris og tilsig er ukjent.

Å Energi inngår salgsvtaler og handler med ulike finansielle instrumenter, innenfor gitte rammer, for å sikre kraftsalgsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets inntekter fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikoholdning, risikobærende evne og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett.

Eksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, kjøps- og salgsvforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på børs og bilaterale finansielle kontrakter.

De fysiske salgsvforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftvforpliktelser samt diverse frikraft- og erstatningskraftvavtaler. De kommersielle avtalene har ulik varighet og er avsluttet innen utgangen av 2030. Konsernet har avtaler om erstatningskraft som er evigvarende og konsesjonskraftvavtalene er også evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør mindre enn ti prosent av konsernets middelproduksjon.

I risikostyringen tas det hensyn til effekten av grunnrenteskatt.

Sluttbrukerportefølje

Konsernets sluttbrukerportefølje består av salg av elektrisitet til private konsumenter i Norge, og offentlig virksomhet og private bedrifter i Norden. I tillegg håndteres fysisk salg og finansiell sikring for kraftprodusenter og batteriaktører i Norden. For mange av kundene i bedriftsvmarkedet er det inngått avtale om forvaltningsprodukter og fondsvkraftprodukter innenfor rammene av kundens forventede fysiske forbruk. Knyttet til denne delen av virksomheten inngås det kontrakter med sluttkundene basert på betingelsene Å Energi oppnår i markedet. I den grad det stilles ut fysiske kraftvprisavtaler tilstrebes det å strukturere disse slik at volum- og profilrisiko holdes på et svært begrenset nivå. Ved salg av produkter som ikke fullt ut dekkes inn i markedet, vil residualrisiko følges opp særskilt. Det er fastsatt rammer for maksimal usikret priseksponering. Rammene følges opp gjennom VaR-beregninger.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgsvforpliktelser med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år, men det kan forekomme avtaler på lengre tidshorison. Porteføljen skal holde kraftvprisrisikoen lav og sikre marginer fra dette området.

Frittstående porteføljer

Å Energi har også frittstående porteføljer som forvaltes uavhengig av selskapets forventede kraftvproduksjon og sluttkunde-salg. I frittstående porteføljer skilles det mellom handel med standardiserte produkter (trading) og handel med ikke-standardiserte avtaler. Alle kontrakter i tradingporteføljene måles til virkelig verdi i regnskapet.

I risikostyringen av tradingporteføljene er VaR–beregninger det viktigste redskapet. Den økonomiske eksponeringen er til enhver tid begrenset i forhold til produksjonsporteføljen.

Den viktigste risikohåndteringen i porteføljer for ikke-standardiserte avtaler skjer før kontraktsinngåelse, gjennom strukturering og vilkårsforhandlinger. Tillatt størrelse på åpne posisjoner i ikke-standardiserte produkter reguleres med rammer for samlet nedside basert på scenariobasert stresstesting av finansiell markedsrisiko.

Fullmakter for kraftvhandel er basert på beløpsgrenser for eventuelle tap. Risikostyringen er på operativt nivå fokusert på å minimere slike eventuelle tap.

Prissensitivitet kraft

(Beløp i mill. kr)	Endring kraftvpriser	
	-10 %	10 %
Sum endring i resultat før skatt	804	-804

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/pluss 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til virkelig verdi.

FINANSIELL MARKEDSRISIKO – VALUTA

Å Energi er utsatt for valutarisiko, primært gjennom produksjonsvirsomheten og sluttbrukervirsomheten, men også gjennom frittstående porteføljer.

Den vesentligste valutaeksponeringen oppstår i produksjonsvirsomheten som følge av salg av fysisk kraft. Kraftvprisen på Nord Pool Spot fastsettes i euro og i tillegg har Å Energi inngått langsiktige kraftv salgsvavtaler med oppgjør i euro. Ut over dette oppstår valutarisiko som følge av at finansiell handel på Nasdaq OMX også gjøres opp i euro.

Valutaeksponeringen fra kraftvproduksjonen de kommende årene sikres innenfor gitte rammer. Valutasikringen kan skje uavhengig av sikring av kraftvpris.

I sluttbrukervirsomheten oppstår det valutarisiko når prisen til kunden fastsettes i en annen valuta enn valuta for innkjøp av fysisk kraft, opprinnelsesgarantier og elsertifikater samt oppgjørsvvaluta for finansielle kraftvkontrakter. Valutarisikoen sikres mot morselskapet.

Oppfølging av at handel i valutainstrumenter skjer i henhold til vedtatte strategier og rammer gjøres av selskapets back- og middleoffice funksjon.

Tabellen nedenfor viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eien-
deler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minus/pluss 5 %. Med minus menes at norske kroner
styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer, basisswaper, valutalån, kraftderivater, langsiktige
kraftavtaler som regnskapsføres til virkelig verdi etter IFRS 9 samt innebygde derivater i langsiktige fysiske kraftavtaler.

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld ved endring i valutakurs

(Beløp i mill. kr)	Endring valutakurs (NOK/EUR)	
	-5 %	5 %
Sum endring i resultat før skatt	305	-305

FINANSIELL MARKEDSRISIKO – RENTE

Det alt vesentlige av renterisikoen er knyttet til innlånsporteføljen. Konsernet har en motgående renteeksponering knyttet til
skjermingsrenten i grunnrenteskattregimet og i referanserenten ved fastsettelse av inntektsrammen til nettvirksomheten. Ren-
tebytteavtaler brukes for å oppnå ønsket renteeksponering på konsernets låneportefølje. Rentebindingsperioden styres ved
valg av rentebinding på lån og rentederivater.

Rentebinding måles ved modifisert durasjon innenfor en definert ramme på 1 til 5 år. Durasjonen ved årsskiftet var 2,1 år for
den langsiktige låneporteføljen. Valgt strategi har en målsetting om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en
akseptabel risiko. Strategien er innrettet mot utnyttelse av konsernets naturlige sikringer i renteeksponeringen i inntektsram-
men for nettvirksomheten og i skjermingsrenten i beregningen av grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten. Ansvar for
inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling. Eksponeringen mot renterisiko måles.

Effekt på resultat ved endring i rentenivå

(Beløp i mill. kr)	Endring i rente	
	-1 prosentpoeng	+1 prosentpoeng
Endring rentekostnad (- innebærer økt kostnad)	92	-92
Resultatført verdiendring rentederivater	-8	7
Sum endring i resultat før skatt	84	-85
Verdiendring på sikringsinstrument, kontantstrømsikring	-11	11
Sum endring i totalresultat (før skatt)	73	-74

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av et parallelt skift i rentekurven med
pluss/minus 1 %-poeng. Endring rentekostnad viser en ett-års-effekt på rentekostnaden ved endring i rente. I tillegg vises
effekt på andre inntekter og kostnader som følge av at enkelte rentederivater er utpekt som sikringsinstrument i kontantstrøm-
sikring. Alle effekter er vist før skatt. Analysen omfatter kun rentebærende gjeld som etter IFRS 9 er vurdert til amortisert kost
samt rentederivater.

Spesifikasjon av renter pr. valuta

	2024	2023
Nominell gjennomsnittlig rente, norske kroner	4,8 %	3,9 %
Nominell gjennomsnittlig rente, euro	2,0 %	2,0 %

* Tabellen viser gjennomsnittlig lånevolum med fastrente i de tre periodene, inkludert effekten av rentebytteavtaler.

KREDITT- OG MOTPARTSRISIKO

Motpartsrisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved ikke å
innfri sine forpliktelser.

Å Energi påtar seg motpartsrisiko ved kjøp og salg av kraft og opprinnelsesgarantier, distribusjon av kraft (nettleie) og ved
salg av andre varer og tjenester. For fordringer målt til amortisert kost gjøres det avsetninger for forventet tap. For 2024 er
det kun gjort avsetninger vedr. kundefordringer, se note 16. For fordringer er kreditteksponering tilnærmet lik de bokførte
verdier innregnet i balansen, se note 15 og 16.

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Å Energi har etablert et internt rammeverk for
styring av motpartsrisiko, særlig innrettet mot konsentrert motpartsrisiko. Kostnaden for motpartsrisiko skal inngå i kon-
trakters verdiestimat, og rammestyring av motpartsrisiko baseres på beregnet potensiell fremtidige eksponering. Hoved-
delen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For andre
inngåtte kraftkontrakter fastsettes rammene mot den enkelte motpart med utgangspunkt i en intern kredittrating. Denne er
blant annet basert på finansielle nøkkeltall. Motpartene blir her gruppert i ulike klasser som tildeles en ramme. Bilaterale
kontrakter er underlagt rammer for hver motpart både med hensyn til beløp og varighet. For finansielle sikringskontrakter til
bedriftskunder blir det foretatt kredittvurderinger av den enkelte kunde, tilsvarende som for øvrige bilaterale kontrakter.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. Morselskapsgarantier be-
nyttes også. I slike tilfeller vurderes og kategoriseres morselskapet på ordinær måte. Å Energi har gode oppfølgingsrutiner
for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Historisk har Å
Energi hatt små tap på fordringer. Fra og med 1. januar 2024 er det tegnet kredittforsikring som innebærer at store deler av
eksponeringene mot bedriftskunder i sluttbrukervirksomheten er forsikret.

Maksimal kredittrisiko av derivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen, se note 23. For energiderivater
er kredittrisiko redusert for alle kontrakter som er handlet over Nasdaq ved at motparter har stilt sikkerheter i form av kon-
tantdepot eller bankgarantier. For bilaterale kontrakter, herunder ordinære kundekontrakter og langsiktige kraftkontrakter
med industrikunder, er det normalt ikke stilt slike sikkerheter.

Tabellen nedenfor viser en avstemming av bruttobeløp, motregnet beløp og bokførte verdier av finansielle instrumenter
hvor det foreligger motregningsavtaler eller lignende avtaler. For Å Energi er dette kun relevant for derivater. En finansiell
eiendel og en finansiell forpliktelse vises netto i balansen hvis Å Energi har en juridisk håndhevbar rett til å motregne eien-
delen og forpliktelsen, og hvor hensikten er å gjøre opp netto.

Motregning

(Beløp i mill. kr)	Finansielle eiendeler		
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp
Derivater (lang- og kortsiktig)	11 001	3 033	7 968

(Beløp i mill. kr)	Finansielle forpliktelser		
	Bruttobeløp	Beløp motregnet	Bokført beløp
Derivater (lang- og kortsiktig)	9 004	3 033	5 971

LIKVIDITETSRISIKO

Å Energi påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, samt ved variasjon kontantutveksling knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nasdaq). Å Energi håndterer risikoen gjennom likviditetsprognoser og simuleringer, samt etablering av likviditetsrammer. Å Energi har overført sitt medlemskap på Nasdaq til en bank. Dette innebærer at banken stiller sikkerhet til Nasdaq for Å Energis posisjoner. Å Energi har inngått avtale om lån av verdipapirer med banken for å dekke sikkerhetskravet. Banken organiserer og stiller verdipapirene som sikkerhet på Nasdaq på vegne av Å Energi. Sikkerhetskravet ligger dermed ikke i Å Energis balanse. Det underliggende ansvarsforholdet for sikkerhetskravet er imidlertid uendret. Å Energis andel av sikkerhetskravet var ved årsskiftet 243 mill. euro.

Å Energi har etablert låneramme i bank på 1 000 mill. kr for å dekke refinansieringsrisiko. Rammen er økt til 2 000 mill. kr i 2025. I tillegg har konsernet i 2025 etablert rammer i bank på 2 000 mill. kr for generelle finansieringsbehov. Rammene er av en størrelse som gir tilstrekkelig tid til å etablere alternativ finansiering. Morselskapet har avtale med bank om konsern-kontosystem med tilhørende kassekredittramme på 3 000 mill. kr. Ubenyttede samlede kredittrammer var ved årsskiftet 3 198 mill. kr. Å Energi anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittisiko og har god tilgang til kredittmarkedet.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig. Konsernets sentrale finansavdeling har ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets risikorapport til styret. Det er målsatt nøkkeltall for minimum gjenværende løpetid for låneporteføljen, og lånerammer i bank skal, sammen med kontantstrøm fra drift dekke minimum ett års låneforfall.

Forfallsplan forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Forfall 2025	Forfall 2026	Forfall 2027	Forfall 2028	Forfall 2029	Forfall etter 2029	Sum
Obligasjonslån og gjeld til kredittinsti-tusjoner	3 075	1 978	1 740	1 380	2 480	5 391	16 045
Sertifikatlån og kassekreditt	802	0	0	0	0	0	802
Leasinggjeld	122	93	68	13	13	154	462
Rentebetalinger	650	477	415	365	287	437	2 631
Sum rentebærende gjeld	4 649	2 548	2 223	1 758	2 780	5 982	19 940
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	2 265	1 193	710	133	26	1 644	5 971
Øvrig kortsiktig rentefri gjeld	4 758	0	0	0	0	0	4 758
Sum ikke rentebærende gjeld	7 023	1 193	710	133	26	1 644	10 729
Totalt	11 672	3 741	2 933	1 891	2 806	7 626	30 669

Spesifikasjon av valutafordeling for lån

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Lån i norske kroner	14 938	10 948
Lån i euro	2 358	2 540
Sum	17 296	13 488

Lån i euro utgjør 168 mill. euro. I tillegg har Å Energi gjennom en basisswap konvertert lån for 300 mill. kr til lån i euro på 32 mill. euro. Dette gjenspeiles i tabellen over og er årsaken til at sum lån i tabellen avviker fra tabellen i note 21. Virkelig verdi av swapen var ved utgangen av 2024 på -72 mill. kr og inngår i bokført verdi av derivater, se note 24. Basisswaper innebærer avtaler om bytte av hovedstol og rentebetingelser mellom ulike valuta. Ved avtalenes utløp byttes hovedstol tilbake til opprinnelig valuta til samme kurs som ved opptak.

Lån i euro benyttes som kontantstrømsikring for fremtidige inntektsstrømmer i euro, men sikringsbokføring benyttes ikke. .

Note 26 Regnskapsmessig sikring

Å Energi har enkelte rentebytteavtaler koblet opp mot spesifikke lån og som inngår i kontantstrømsikring, dvs. at Å Energi bytter fra flytende til fast rente. Sikret pålydende utgjør 57 mill. euro.

I tillegg til ovennevnte hadde Å Energi frem til utgangen av 2013 utpekt lån i euro som kontantstrømsikring av svært sannsynlige fremtidige kraftinntekter. Fra og med 2014 valgte Å Energi å ikke tilfredsstille dokumentasjonskravene for sikringsbokføring av valutalånene. Sikringsbokføring for disse lånene ble da avsluttet. Urealiserte valutatap på lånene som har oppstått i perioden med sikringsbokføring vil reverseres over resultatet i perioden frem til 2028 på samme tidspunkt som de sikrede kraftinntektene oppstår. Gjenværende sikringsreserve på disse valutalånene utgjør 34 mill. kr.

For øvrige økonomiske sikringsforhold har Å Energi valgt å ikke tilfredsstille de omfattende dokumentasjonskrav som IFRS-reglene krever for å anvende sikringsvurdering i regnskapet.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrument		
Derivater utpekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring	14	26
Sum virkelig verdi av derivater utpekt som sikringsinstrumenter	14	26
Kontantstrømsikringer		
Verdiendring ført over totalresultatet	-12	-24
Reklassifisering til resultatregnskapet	0	4
Sum verdiendring på sikringsinstrument innregnet i utvidet resultatregnskap	-12	-20
Sikringsineffektivitet kontantstrømsikring innregnet i resultatregnskapet	0	0

Note 27 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar

Pantstillelser

Å Energi AS har ingen pantesikret gjeld. I forbindelse med overtakelsen av 51 % i Fredrikstad Energi AS kommer datterselskapene Nettpartner AS og Nettpartner Bane AS inn med ekstern finansiering hvor hver av disse to selskapene har avgitt pant i varelager, driftstilbehør og fordringer på 600 mill. kr hver. Bokført verdi av pantesikret gjeld i de to selskapene utgjorde 101 mill. kr ved utgangen av 2024. Å Energi AS har stilt pant i sin 50 % aksjepost i Drammen Fjernvarme AS knyttet til ekstern finansiering av selskapet, som ble etablert forut for fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi.

Forpliktelser og garantiansvar

Å Energi AS har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i sine låneavtaler. For den eksterne finansieringen av Fredrikstad Energi AS og Nettpartner AS ligger det krav om finansielle nøkkeltall. Selskapene oppfylte alle disse kravene pr 31.12.24:

Nøkkeltall	Fredrikstad Energi		Nettpartner	
	Faktisk	Krav	Faktisk	Krav
Egenkapitalandel	37 %	minimum 25 %	37 %	minimum 30 %
Gjeldsgrad	1,2	maksimum 2,25		I/A
Rentedekningsgrad	3,4	minimum 2,0		I/A
Nto. rentebærende gjeld/EBITDA		I/A	1,2	maksimum 1,5
Trekk konsernkonto/kundefordringer		I/A	31 %	maksimum 70 %

Betingede utfall

Å Energi AS har i sine låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse over gitte terskelverdier krever samtykke fra långiverne.

Å Energi-konsernet har utestående bankgarantier som ikke er balanseført på 1 367 mill. kr (990 mill. kr) for krafthandel, gjennomfakturering av nettleie, skattetrekk, kontrakter, etc. I tillegg har datterselskapet Nettpartner AS bankgarantier på 82 mill. kr knyttet til kontrakter.

Garantier avgitt av morselskapet for datterselskapers eksterne forpliktelser utgjorde 2 266 mill. kr (2 171 mill. kr) hvorav 667 mill. kr var utnyttet ved årsskiftet. Garantiene omfatter for det alt vesentlige bilaterale kraftkontrakter inngått i forbindelse med sluttbrukervirksomheten Å Entelios. Garantiene er begrenset til underliggende kontraktsforhold.

Ikke balanseførte kontraktsforpliktelser

Konsernet har til enhver tid flere pågående investeringsprosjekter som innebærer forpliktelser til å oppfylle kontrakter med underleverandører. I tillegg har konsernet forpliktelser gjennom eierskap i felleskontrollerte ordninger og vassdragsreguleringsforeninger, jf. note 14.

Produksjonsporteføljen har forhåndsolgt kraft gjennom fysiske industriavtaler som ikke fremkommer i balansen. Disse inngår som en del av risikostyringen av kraftproduksjonen, se note 25. Tilsvarende tilbyr sluttbrukerporteføljen fysiske fastpris-kontrakter. Eksponeringen av disse er sikret slik det er beskrevet i note 25.

Å Energi Varme har inngått en langsiktig avtale om kjøp av varme fra det kommunalt eide selskapet Returkraft. Varmeavtalen som har en varighet på 20 år med opsjon på forlengelse, innebærer at Å Energi Varme fra 2010 har forpliktet seg til å kjøpe et avtalt volum fra Returkrafts avfallsforbrenningsanlegg i Kristiansand.

Note 28 Betingede utfall og hendelser etter balansedagen

Betingede utfall

I 2016 besluttet konsernet å dele opp det omsøkte delprosjektet Ny overføringstunnel mellom Langevatn og Nåvatn med nytt Øygard kraftverk (Åseral Nord), et delprosjekt i Åseralsprosjektene. Begrunnelsen for å utsette delprosjektet var kapitalsituasjonen i konsernet og manglende vedlikeholdsbehov i den søndre delen av overføringstunnelen. Konsernet fikk konsesjon for Åseralsprosjektene i februar 2017. I mars 2023 innvilget OED Å Energi Vannkrafts (ÅEVK) søknad om utsatte byggefrister på de resterende delprosjektene og fastsatte ny oppstartfrist til 3. februar 2027.

Åseral kommune stevnet staten v/Skatteetaten for ugyldig skattefastsettelse av tunnelprosjektet Åseral Nord. Oslo tingrett avsa dom i saken den 26. januar i 2024. Åseral kommune tok ut søksmål for å få omgjort Skatteetatens vedtak der ÅEVK fikk fradrag i alminnelig inntekt, grunnrenteinntekt og eiendomsskattegrunnlaget for inntektsårene 2017-2020 for såkalt «tenkt vedlikehold». Vedlikeholdsfradraget benevnes som «tenkt vedlikehold» siden det er snakk om vedlikehold som overflødiggjøres av, eller inngår i, endringsarbeider.

Skattekontoret har godkjent et fradrag for tenkt vedlikehold på til sammen 280 mill. kr, av en totalkostnad på ca. 570 mill. kr. I dommen gir retten Åseral kommune medhold i kommunens påstand om at skattefastsettelsen er ugyldig, som i sin tur betyr at ÅEVK må betale tilbake ca. 165 mill. kr i skatt til staten og kommunen dersom dommen blir rettskraftig. Nåverdien av forskjellen mellom direkte fradragsføring og aktivering over 67 år utgjør ca. 70 mill. kr på ÅEVKs hånd.

Dommen er anket og ankeforhandlingen er berammet til oktober 2025. Konsernet har i skattesaker som prinsipp å legge til grunn rettsavgjørelser som beste estimat selv om avgjørelsen ikke er rettskraftig, og regnskapet for 2024 er fastsatt i tråd med dette. Den regnskapsmessige konsekvensen av dommen er en reduksjon i balanseført utsatt skatt med 165 mill. kr og en tilsvarende økning i balanseført betalbar skatt. Dommen har bare mindre effekter på konsernets resultat etter skatt. Nåverdien av forskjellen mellom direkte fradragsføring og aktivering med avskrivning over 67 år utgjør om lag 70 mill. kr.

Hendelser etter balansedagen

Å Energi og Orkla ASA inngikk 24. januar 2025 avtale om kjøp av Trælandsfoss kraftverk i Kvinesdal og Orklas eierandel (85 prosent) av AS Saudefaldene. Transaksjonen medfører at konsernets årlige normalproduksjon øker med 1,6 TWh til rundt 13 TWh. Kjøpet er et viktig bidrag til konsernets strategi om økt volum til forvaltning og kraftproduksjon.

Orkla sin andel av kraftproduksjonen i Saudefaldene utgjør 1 581 GWh. Saudefaldene driver 7 kraftverk i Sauda under en leieavtale med Statkraft, som løper ut 2030. Når leieavtalen utløper, skal Å Energi returnere kraftverkene til Statkraft. Trælandsfoss kraftverk i Kvinesdal har et årlig produksjonsvolum på 26 GWh. I tillegg mottar Trælandsfoss årlig 35 GWh i erstatningskraft fra Sira-Kvina, slik at totalt omsettelig volum utgjør 61 GWh. Transaksjonen forventes gjennomført i løpet av andre kvartal 2025

Note 29 Ytelser til ledelsen, mv.

For 2024 var samlet godtgjørelse til styret inkl. vararepresentanter, revisjonsutvalg og suksesjons- og kompensasjonsutvalg henholdsvis 3,2 mill. kr, 0,2 mill. kr og 0,2 mill. kr. For 2023 utgjorde godtgjørelsen henholdsvis 2,7 mill. kr, 0,2 mill. kr og 0,1 mill. kr.

Styremedlemmene har ingen avtaler som gir de rett til særskilt vederlag i form av bonus, overskuddsdeling eller opsjoner dersom de fratrer.

Alle de oppgitte godtgjørelsene er eksklusiv arbeidsgiveravgift.

Styret						
(Beløp i 1 000 kr)		Periode	Styre- honorar	Revisjons- utvalg	Kompensa- sjonsutvalg	Deltakelse på styremøter
Maria Moræus Hanssen	Nestleder 3)	hele året	480		72	14 av 14
Ann Christin Andersen	Nestleder 3)	hele året	288		36	14 av 14
Asbjørn Grundt	Styremedlem 1) 3)	hele året				14 av 14
Lars Petter Maltby	Styremedlem	hele året	240			14 av 14
Kristin Steenfeldt-Foss	Styremedlem 1) 2)	hele året				14 av 14
Morten André Yttreeide	Styremedlem 2)	hele året	240	48		14 av 14
Lars Erik Torjussen	Styremedlem	hele året	240			14 av 14
Tove Elisabeth Pettersen	Styremedlem 2)	hele året	240	48		14 av 14
Oddvar Emil Berli	Ansattvalgt styremedlem 3)	hele året	240		36	12 av 14
Asbjørn Hoveland	Ansattvalgt styremedlem	hele året	240			13 av 14
Rune Bæver	Ansattvalgt styremedlem	hele året	240			14 av 14
Kristine Gjøsæter	Ansattvalgt styremedlem	hele året	240			14 av 14

1) Godtgjørelse til styremedlemmer som er utpekt av Statkraft, blir utbetalt til deres arbeidsgiver, representert ved konsernselskapet Statkraft Industrial Holding AS.
2) Medlem av styrets revisjonsutvalg.
3) Medlem av styrets kompensasjons- og suksesjonsutvalg.

Ingen av styremedlemmene mottok godtgjørelse fra andre selskaper i konsernet med unntak av ansattrepresentantene, som mottar lønn for ordinært arbeid. Deres ytelser som ansatte i Å Energi er ikke inkludert ovenfor. Ingen i styret har lån i selskapet.

Konsernledelsen

(Beløp i 1 000 kr)		Periode	Lønn	Annen godt-gjørelse 1)	Sum skattepliktig inntekt	Pensjons-kostnad
Steffen Syvertsen	Konsernsjef	hele året	5 287	171	5 458	815
Anders Gaudestad	Konserndirektør Fornybar forvaltning	t.o.m. september	1 921	132	2 053	264
Ingvill H. Mykland	Konserndirektør Teknologi, innovasjon og sikkerhet	t.o.m. september				
	Konserndirektør Marked	f.o.m. oktober	2 183	171	2 355	263
Margit Unander	Konserndirektør Mennesker og kommunikasjon	t.o.m. september				
	Konserndirektør Samfunnskontakt	f.o.m. oktober	2 135	173	2 308	263
Jan Erik Eldor	Konserndirektør Vannkraft	hele året	2 431	189	2 620	314
Tore Morten Wetterhus	Konserndirektør Nett	hele året	2 443	199	2 642	287
Atle Knudsen	Konserndirektør Ny industri	t.o.m. september				
	Konserndirektør Kunde og energiløsninger	f.o.m. oktober	2 529	174	2 703	330
Pernille K. Gulowsen	Konserndirektør Drift og bærekraft	t.o.m. september	1 730	138	1 868	234
Håkon Levy	Konserndirektør Finans og virksomhetsstyring	t.o.m. september				
	CFO	f.o.m. oktober	2 288	179	2 467	281
Margrethe Smith	Konserndirektør Kunde og digitale løsninger	t.o.m. september				
	Konserndirektør Drift og teknologi	f.o.m. oktober	2 431	182	2 613	314

1) Annen godtgjørelse inkluderer bilgodtgjørelse og andre godtgjørelser.

Lån/sikkerhetsstillelse og opsjonsordninger

Ingen medlemmer av konsernledelsen har opsjonsordninger, lån i eller sikkerhetsstillelse fra selskapet.

Bonus- og pensjonsavtaler

Ingen i konsernledelsen hadde bonusavtaler i 2024.

Konsernsjef følger Å Energis ordinære pensjonsordning opp til 12 G samt konsernets pensjonsordning over driften for lønn over 12 G. Pensjonsalder er 70 år. Gjensidig oppsigelsestid for konsernsjefen er avtalt til 6 måneder. I avtalen fraskriver konsernsjef seg rettighetene i arbeidsmiljølovens bestemmelser om oppsigelsesvern. Dersom arbeidsgiver benytter seg av denne, er det avtalt en etterlønn tilsvarende 10 måneders grunnlønn utover avtalt oppsigelstid. Etterlønnen er ikke gjenstand for avkortning med annen inntekt konsernsjef eventuelt oppebærer innenfor utbetalingsperioden.

For de andre i konsernledelsen er avtalt oppsigelsestid 6 måneder. Det foreligger ingen avtaler om etterlønn.

Alle i konsernledelsen har en innskuddsbasert pensjon som følger konsernets ordning.

Note 30 Nærstående parter

Alle tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter som angitt i note 14 er nærstående parter av Å Energi. Salg til disse utgjorde 53 mill. kr i 2024 og 35 mill. kr i 2023. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 183 mill. kr i 2024 og 194 mill. kr i 2023. Personer som angitt i note 29 og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parter av Å Energi.

Å Energis største eier er Statkraft Industrial Holding AS med 32,6 % av aksjene ved årets utgang. Salg til selskap i Statkraft-konsernet utgjorde 15 mill. kr i 2024 og 10 mill. kr i 2023. Kjøp fra disse selskapene utgjorde 16 mill. kr i 2023 og 27 mill. kr i 2023. Statkraft-konsernet er også medeier i flere av de felleskontrollerte virksomhetene hvor Å Energi har eierandeler.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Note 31 Tilgang og avgang av virksomhet samt utkjøp av minoriteter

Tilgang av virksomhet – 2024

Å Energi kjøpte i 2024 51 % av aksjene i Fredrikstad Energi AS. Fredrikstad Energi eier 100 % av aksjene i Norgesnett AS og 60 % av aksjene i Nettpartner AS. Norgesnett har ansvaret for strømmettet i kommunene Askøy, Fredrikstad (ikke Onsøy), Hvaler, Nesodden, Røyken i Asker, Enebakk og Ski i Nordre Follo, og har 104 000 kunder. I tillegg har Fredrikstad Energi en eierandel på 60 % i Nettpartner, en av Norges største entreprenører innen elektrisk infrastruktur. De resterende 40 % av aksjene i Nettpartner eies av Å Energi.

Eiendeler og gjeld som er innregnet på oppkjøpstidspunktet

(Beløp i mill. kr)	Virkelig verdi
Eiendeler	
Immaterielle eiendeler	25
Varige driftsmidler	4 018
Investeringer i aksjer	61
Kundefordringer og øvrige omløpsmidler	433
Bankinnskudd	72
Sum eiendeler	4 608
Gjeld	
Utsatt skatt	424
Langsiktig rentebærende gjeld	875
Kortsiktig rentebærende gjeld	947
Øvrig kortsiktig gjeld	522
Sum gjeld	2 768
Sum identifiserbare netto eiendeler	1 840
Fratrukket minoritetsinteresser	898
Tillagt goodwill	198
Sum vederlag	1 140

Merverdiallokeringen er utført av tredjeparts verdsettelsesekspert.

Virkelig verdi av varige driftsmidler var basert på estimert gjenanskaffelseskost, og deretter justert for å reflektere verdien relatert til gjenværende andel av forventet levetid av eiendelene.

Minoritetsinteressene er innregnet til deres andel av netto identifiserbare eiendeler og av årets endring i minoritetsinteresser på 934 mill. kr stammer 898 mill. kr fra transaksjonen.

I vederlaget på 1 140 inngår kontantutbetaling til selger med 1 052 mill. kr. I tillegg inngår verdien på 88 mill. kr av Å Energis 40 % eierandel i Nettpartner, som på transaksjonstidspunktet reklassifiseres til datterselskap. Forut for transaksjonen var andelen i Nettpartner balanseført til 146 mill. kr. Differansen på 58 mill. kr ble kostnadsført på transaksjonstidspunktet.

Transaksjonen ble gjennomført 28. november og har hatt regnskapsmessig virkning fra og med 1. desember. Fra virkningstidspunktet og frem til 31. desember 2024, er det i konsernregnskapet innregnet inntekter på 177 mill. kr og et resultat etter skatt på 0 mill. kr fra den kjøpte virksomheten. Dersom kjøpet hadde skjedd 1. januar 2024, ville konsernets inntekter for 2024 økt med ytterligere 1 835 mill. kr og resultat etter skatt ville økt med 8 mill. kr.

Salg av virksomhet - 2024

Å Energi solgte seg i 2024 ned i det tyske batteriselskap ECO STOR GmbH. Nedsalget skjedde delvis gjennom salg av aksjer og delvis gjennom en rettet emisjon mot kjøperne. Transaksjonen medførte at selskapet gikk fra å være et deleid datterselskap til å bli et tilknyttet selskap og ga en regnskapsmessig gevinst på 678 mill. kr, inntektsført som annen driftsinntekt. Av dette gjaldt 361 mill. kr oppregulering av den gjenværende eierandelen til virkelig verdi på gjennomførings-tidspunktet. Ved utgangen av året eide Å Energi 17,8 % av selskapet.

Tilgang av virksomhet - 2023

Netsecurity kjøpte i 2023 selskapet Data Equipment med virksomhet innen design og implementering av avanserte sikkerhets- og nettverksløsninger. Vederlaget for aksjene og virkelig verdi av eiendeler og gjeld på oppkjøpstidspunktet er vist i tabellen nedenfor.

Eiendeler og gjeld som er innregnet på oppkjøpstidspunktet

(Beløp i mill. kr)	Virkelig verdi
Immaterielle eiendeler	81
Varige driftsmidler	11
Kundefordringer og andre omløpsmidler	119
Utsatt skatt	-18
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-103
Netto eiendeler	90
Goodwill	270
Sum netto eiendeler oppkjøpt samt goodwill	361
Vederlag i form av aksjer	120
Vederlag i form av kontanter	241
Totalt vederlag	361

Endring i minoritetsinteresser i Glitre Nett AS og Å Strøm AS – 2023

Ved utgangen av 2022 eide minoritetsinteresser 9,3 % av Glitre Nett AS og 44,7 % av Glitre Energi Strøm Holding AS. I 2023 ble Glitre Energi Strøm Holding AS fusjonert med LOS AS (nå Å Strøm AS) og minoritetsaksjonærene fikk da vederlagsaksjer i LOS AS. Senere i 2023 brukte minoritetsaksjonærene i Glitre Nett AS og Å Strøm AS sine aksjer i disse selskapene som tingsinnskudd i en rettet emisjon i Å Energi AS. Å Energi eier derfor ved utgangen av 2023 100 % av aksjene i Glitre Nett AS og Å Strøm AS.

Emisjonen hadde ingen kontanteffekt. Konsekvensen av transaksjonen er en økning i majoritetens egenkapital med 744 mill. kr og en tilsvarende nedgang i minoritetens egenkapital.

I 2023 er det gjort en endring i merverdiallokeringen ved at to avtaler om rett til kraft ikke er ansett som fallrettigheter mens som finansielle instrumenter iht. til IFRS 9. Det har medført at fallrettigheter på oppkjøpstidspunktet er redusert med 349 mill. kr til 6 208 mill. kr, øvrige anleggsmidler er økt med 115 mill. kr til 550 mill. kr og utsatt skatt er redusert med 234 mill. kr til 6 586 mill. kr. Øvrige deler av merverdiallokeringen er uendret.

Note 32 Konsernets sammensetning

Tabellen nedenfor viser hvilke selskaper som inngår i Å Energi konsernet pr. 31.12.2024.

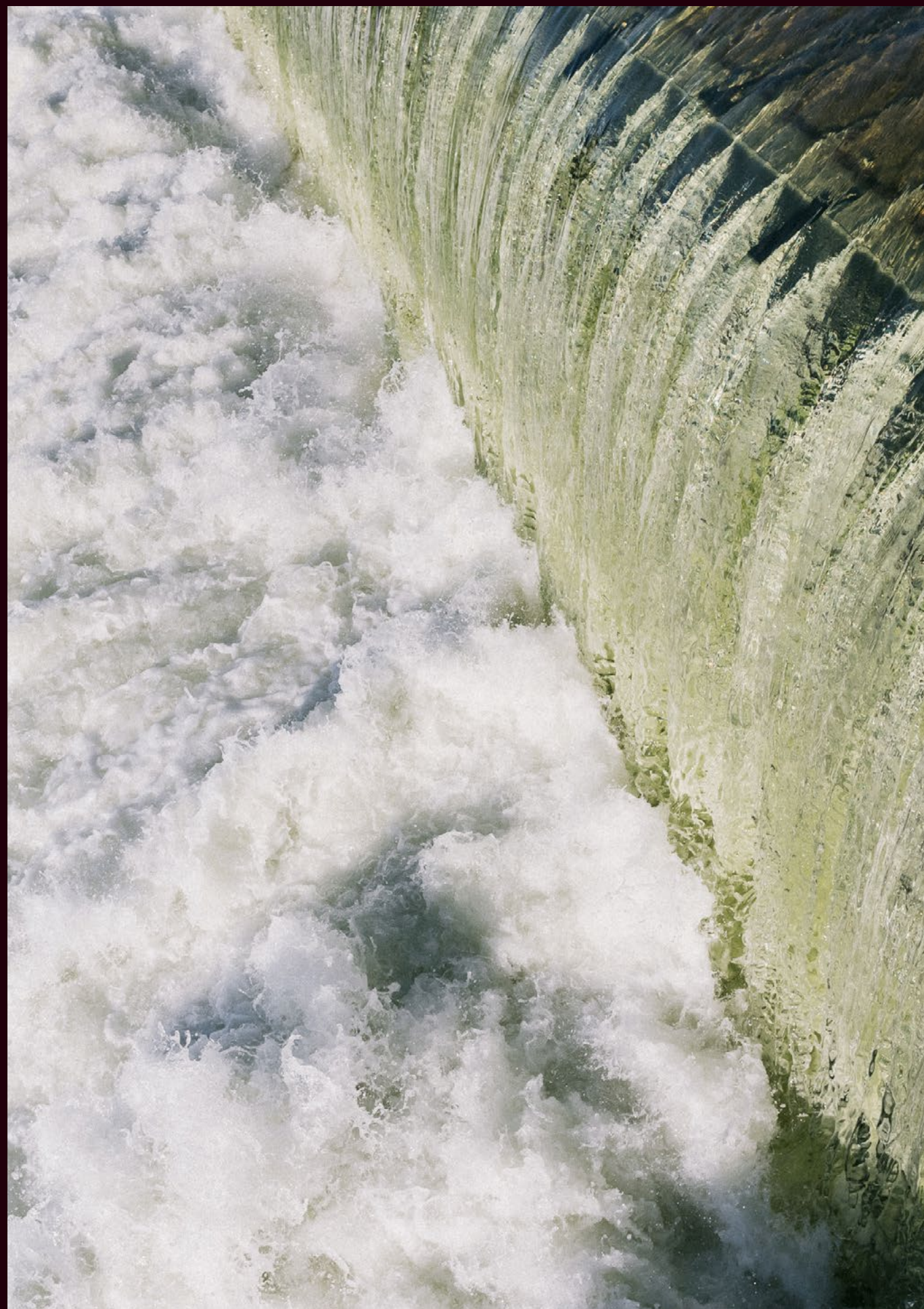
Datterselskap	Eierandel i %	Land
Glitre Nett AS	100,0	Norge
GE Nett Eiendom AS	100,0	Norge
Svend Haugsgate 1 AS	100,0	Norge
Jarenvegen 15 AS	100,0	Norge
Asker Nett AS	51,0	Norge
Å Energi Vannkraft AS	100,0	Norge
Å Energi Fornybar Forvaltning AS	100,0	Norge
Å Strøm AS	100,0	Norge
VIBB AS	100,0	Norge
OSS Norge AS	100,0	Norge
Entelios AS	100,0	Norge
Entelios AB	100,0	Sverige
Entelios ApS	100,0	Danmark
Entelios OY	100,0	Finland
Å Energi RMT GmbH	100,0	Tyskland
Å Insite AS	100,0	Norge
Neg Skog AS	100,0	Norge
Viken Energi AS	100,0	Norge
Å Energi Havvind AS	100,0	Norge
Å Energi UN Holdco AS	100,0	Norge
Å Energi SN2 Holdco AS	100,0	Norge
Å Energi Fleksibilitet AS	100,0	Norge
Nodes AS	100,0	Norge
Å Energi Utvikling AS	100,0	Norge
Birkeland Solpark AS	100,0	Norge
Å Energi Varme AS	100,0	Norge
Bio Energy AS	100,0	Norge
Ergon Nordic AS	100,0	Norge
Norsk Energigjenvinning AS	100,0	Norge
Norbio AB	100,0	Sverige
Norsk Biobrensel AS	100,0	Norge
Norbio ApS	100,0	Danmark
Stoaveien 14 AS	100,0	Norge
Stoa 192 AS	100,0	Norge
Stoa 234 AS	100,0	Norge

Datterselskap	Eierandel i %		Land
Fredrikstad Energi AS	51,0		Norge
Norgesnett AS	100,0	(51,0)	Norge
Nettpartner AS 1)	60,0	(70,6)	Norge
Nettpartner Bane AS	100,0	(70,6)	Norge
Battery Storage Holding AS 2)	73,4		Norge
AMP Tank Nordic OY	90,7		Finland
Å Energi Invest AS	100,0		Norge
Adaptic AS 83,3			Norge
Adaptic Technology AS	100,0	(83,3)	Norge
Meventus AS	100,0		Norge
Meventus AB	100,0		Sverige
ReSiTec AS	92,5		Norge
ReSiTec Advanced Battery Recycling AS	100,0	(92,5)	Norge
Netsecurity AS	70,3		Norge
Netsecurity Nordic AB	100,0	(70,3)	Sverige
ECO STOR AS	59,2		Norge
ECO STOR Ltd	100,0	(59,2)	Storbritannia
Green Hyco AS	100,0		Norge
Entelios AG	100,0		Tyskland

*Tall i parentes angir indirekte eierandel for Å Energi AS i de selskaper hvor det er minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper.

1) Nettpartner AS eies 60 % av Fredrikstad Energi AS og 40 % direkte av Å Energi AS. Samlet eierandel for Å Energi hensyntatt minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper er 70,6 %.

2) Battery Storage Holding AS eies 73,4 % direkte av Å Energi AS og 16,1 % av ECO STOR AS. Samlet eierandel for Å Energi hensyntatt minoritetsinteresser er 82,9 %.



Å Energi AS

Å Energi AS

Regnskap og noter

Klikk på teksten for å komme til ønsket side

Resultatregnskap	252
Balanse	253
Kontantstrømoppstilling	254
Regnskapsprinsipper	255

Noter

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern	258
Note 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen, mv.	259
Note 3 Pensjoner	259
Note 4 Immaterielle eiendeler	261
Note 5 Varige driftsmidler	261
Note 6 Honorar til ekstern revisor	262
Note 7 Andre driftskostnader	262
Note 8 Finansinntekter og finanskostnader	262
Note 9 Skatt	263
Note 10 Egenkapital	264
Note 11 Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper	265
Note 12 Andre finansielle anleggsmidler	266
Note 13 Betalingsmidler	266
Note 14 Avsetning for forpliktelser	266
Note 15 Rentebærende gjeld	267

Note 16 Markedsmessig og finansiell risiko	267
Note 19 Annen kortsiktig rentefri gjeld	268
Note 18 Betingede forpliktelser	268
Note 19 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar	268

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Andre driftsinntekter	1	550	481
Sum driftsinntekter		550	481
Lønnskostnader	2, 3	-374	-346
Avskrivninger og nedskrivninger	4, 5	-8	-9
Andre driftskostnader	1, 6, 7	-464	-396
Sum driftskostnader		-847	-751
Driftsresultat		-296	-271
Finansinntekter	1, 8	4 296	3 796
Finanskostnader	1, 8	-1 658	-2 137
Netto finansposter		2 637	1 659
Resultat før skattekostnad		2 341	1 388
Skattekostnad	9	-394	-183
Resultat etter skattekostnad		1 947	1 205
Disponering av resultat:			
Foreslått utbytte	10	2 121	1 449
Overført til/fra(-) annen egenkapital	10	-174	-244
Sum disponeringer		1 947	1 205

Balanse

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Immaterielle eiendeler	4	8	4
Varige driftsmidler	5	21	22
Investeringer i datterselskaper	11	17 501	16 040
Investeringer i tilknyttede selskaper	11	3 974	3 949
Andre finansielle anleggsmidler	12	12 893	11 785
Sum anleggsmidler		34 398	31 800
Fordringer	1	5 632	8 194
Betalingsmidler	13	7	6
Sum omløpsmidler		5 639	8 200
SUM EIENDELER		40 037	40 000
Innskutt egenkapital	10	16 014	16 014
Opptjent egenkapital	10	397	1 407
Sum egenkapital		16 411	17 421
Avsetning for forpliktelser	3, 14	194	226
Langsiktig rentebærende gjeld	15	12 176	7 296
Sum langsiktig gjeld		12 370	7 522
Kortsiktig rentebærende gjeld	15, 16	7 660	9 893
Betalbar skatt	9	262	18
Annen kortsiktig rentefri gjeld	1, 17	3 334	5 146
Sum kortsiktig gjeld		11 256	15 057
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		40 037	40 000

Kristiansand, 9.april 2025
I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hanssen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Asbjørn Grundt
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Morten Andre Yttreide
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Rune Bæve
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Kristine Gjøsæter
styremedlem

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skatt		2 341	1 388
Avskrivninger og nedskrivninger	4,5,8	42	224
Inntekter fra investeringer i datterselskaper		-2 578	-2 010
Inntekter fra investeringer i tilknyttede selskaper		-199	-40
Betalte skatter		0	-410
Endring netto driftskapital, mv.		-175	62
Netto kontantstrøm tilført fra driften		-569	-786
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-12	-2
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer og emisjoner i datterselskaper		-1 368	-1 804
Netto endring i utlån/kortsiktige plasseringer		-654	-75
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskap		78	79
Salg av virksomhet/finansielle investeringer		148	44
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter		-1 808	-1 758
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld		5 900	1 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld		-1 202	-3 076
Netto endring kortsiktig rentebærende gjeld		-2 250	3 250
Netto endring konsernkontoordning		198	-1 301
Innbetaling av konsernbidrag		5 540	697
Utbetaling av konsernbidrag		-3 360	-136
Mottatt utbytte fra datterselskaper		0	224
Betalt utbytte		-2 449	-1 938
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter		2 377	-1 279
Netto endring i betalingsmidler			
		0	-3 823
Betalingsmidler ved årets begynnelse		6	3 830
Betalingsmidler ved årets utgang		7	6

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper
I samsvar med god regnskapsskikk bygger regnskapet på transaksjons-, opptjenings-, sammenstillings-, forsik- tighets-, sikrings- og kongruensprin- sippet. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper som anven- des konsistent over tid. Forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring
Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt. Inntektsføring ved salg av varer skjer på leverings- tidspunkt. Tjenester inntektsføres i takt med utførelse.

Hovedregel for vurdering og klassi- fisering av balanseposter
Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til beta- ling innen ett år etter transaksjons- tidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaf- felseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffel- seskost, men nedskrives til gjenvinn- bart beløp ved observert verdifall i henhold til foreløpig norsk regnskaps- standard om nedskrivning av anleggs- midler.

Immaterielle eiendeler
Immaterielle eiendeler er balanse- ført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt, med unntak av forskning og utvikling som kost- nadsføres løpende. Dette innebærer at utgiftene til immaterielle eiendeler

er balanseført når det er ansett som sannsynlig at de fremtidige økono- miske fordelene knyttet til eiendelene vil tilflyte selskapet, og at man har kommet fram til en pålitelig måling av anskaffelseskost for eiendelen.

Varige driftsmidler
Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over forven- tet økonomisk levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres som driftskostnader, mens påkostninger og utskiftninger tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives sammen med disse. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i for- hold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet.

Langsiktige finansinvesteringer
Aksjer, obligasjoner og andre finan- sielle instrumenter er oppført etter kostmetoden. Dette innebærer at aksjer/andeler balanseføres til kost- pris og mottatt utbytte inntektsføres som annen finansinntekt. Utbytte og mottatt konsernbidrag inntektsføres når underliggende resultat er opptjent i eierperioden. Mottatt konsernbidrag inntektsføres samme år som det avgis i datterselskap. Videre inntektsføres utbytte fra datterselskap samme år som det avsettes i datterselskap (gjennomgående utbytte). Investerin- gene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom de er gjenstand for et verdifall som ikke anses for å være av forbigå- ende karakter. Utbytte fra tilknyttede selskaper inntektsføres når utbytte er vedtatt.

Renteinstrumenter
Rentebytteavtaler er inngått for å tilpasse løpetiden og rentesensitivite- ten i låneporteføljen innenfor fastlagte rammer nedfelt i policy og strategi. Rentebytteavtalene styres samlet sammen med konsernets totale innlånsportefølje. Inngåtte avtaler i sikringsporteføljen fyller således

kriteriene for sikringsbokføring, der alle resultatmessige effekter føres over leveringsperioden og verdien av porteføljen ligger utenfor balansen.

Valuta og valutainstrumenter
Finansavdelingen styrer konsernets samlede valutaeksponering. Å Energi AS er til en viss grad motpart innad i konsernet når det ikke er hensikts- messig å sikre valutaeksponering i datterselskaper direkte i markedet. Hvis morselskapet er gått inn som motpart i forbindelse med dattersel- skapers behov for å sikre seg mot effekten av valutasvingninger knyttet til kraftomsetningen, er disse kontrak- tene vurdert som en del av konsernets valutasikring. Disse kontraktene føres i balansen til virkelig verdi og verdi- endringer resultatføres. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til valuta- kursen på balansedagen.

Fordringer
Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende, med fradrag for påregnelig tap. Av- setning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Konsernkontoordning
Å Energi AS inngår i konsernkonto- ordning med datterselskaper. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som eksterne i resul- tatregnskapet til selskapet.

Pensjoner
Ytelsespensjon
Pensjonskostnader og pensjons- forpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regu- lering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på



pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Aktuarielle tap og gevinster (estimatavvik) gjennom året føres mot balansen ved slutten av året, slik at balansen til enhver tid reflekterer de fulle forpliktelser. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet. Pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser inkluderer påslag for arbeidsgiveravgift.

Innskuddspensjon

For innskuddsbaserte ordninger tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.

Skatter

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og

skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Gjeld

Å Energi AS benytter amortisert kost, det vil si effektiv rentes metode, for føring av renter og gjeld. Effektiv rentes metode innebærer at lånets balanseførte verdi settes til summen av fremtidige kontantstrømmer knyttet til lånet neddiskontert med den opprinnelige effektive renten beregnet for disse. Dette betyr at kostnader ved låneopptak går til fradrag når lånet balanseføres første gang, og gjennom lånets løpetid vil forskjellen mellom nominell rente (det som betales) og effektiv rente (det som kostnadsføres) føres mot lånet i balansen som en amortisering. Prinsippet innebærer i praksis at lånekostnader går til reduksjon på bokført lånesaldo, slik at man ikke bokfører gjelden til pålydende.

Foreslått utdelt utbytte fra Å Energi AS avsettes som gjeld pr. 31. desember.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Det avsettes for usikre forpliktelser med sannsynlighetsutfall over 50 %. Avsetningen utgjør beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighetsutfall under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom sannsynligheten er over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør. Beløpsfesting er unnlatt i de tilfeller dette samsvarer med god regnskapsskikk. God regnskapsskikk tilsier videre at den regnskapspliktige skal kunne regnskapsføre forpliktelser/gi opplysninger etter beste skjønn, uten at det skal kunne få konsekvenser for utfallet av en rettsvist.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontant-ekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



Noter

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Fordring og gjeld til selskap i konsern			
Andre finansielle anleggsmidler	12	11 907	16 040
Kundefordringer		125	52
Andre kortsiktige fordringer		3 068	5 553
Fordring konsernselskap konsernkontoordning		2 262	2 356
Sum fordringer		17 362	24 001
Bankinnskudd konsernkontosystem		0	0
Sum bankinnskudd konsernkontosystem		0	0
Leverandørgjeld	17	2	2
Annen kortsiktig gjeld	17	867	3 360
Gjeld konsernselskap konsernkontoordning		5 532	5 428
Sum gjeld		6 401	8 790
Inntekter og kostnader fra selskap i konsern			
Andre driftsinntekter		496	468
Sum driftsinntekter		496	468
Andre driftskostnader		18	22
Sum driftskostnader		18	22
Inntekter fra investeringer i datterselskaper	8	2 647	2 010
Andre rente- og finansinntekter		1 068	1 021
Andre rente- og finanskostnader		427	615
Netto finansposter		3 288	2 416

Note 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen, mv.

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Lønnskostnader			
Lønn		289	254
Arbeidsgiveravgift		40	32
Pensjonskostnader inklusiv arbeidsgiveravgift	3	23	34
Andre ytelser og refusjoner		21	26
Sum		374	346
Antall årsverk (fast og midlertidig ansatte) pr. 31.12.		252	221

Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Å Energi AS henvises det til note 29 i konsernregnskapet.

Note 3 Pensjoner

Foretakets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger:
Å Energi har en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning for ansatte født før 1963. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger. Ordningen gjaldt tidligere alle ansatte, men ble først lukket for nye og senere ble alle ansatte født i 1963 eller senere overført til innskuddsordningen. Opptjente rettigheter frem til overføringen til innskuddsordningen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rettighet.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:
Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statstilskudd til ordningen. Selskapet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:
Alle ansatte født etter 1963 er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Årets pensjonskostnader er beregnet som følger		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	11	11
Renteinntekter/rentekostnader av pensjonsfordring/forpliktelse	-18	-9
Øvrige kostnadselementer, ytelsespensjon	3	3
Årets pensjonskostnader ytelsesbasert ordning	-4	5
Innskuddsbaserte pensjonsplaner (inkludert arbeidsgiveravgift)	27	29
Totale pensjonskostnader i årets resultat	23	34

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler		
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	1 082	1 140
Ufondert pensjonsforpliktelse	17	173
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkludert arbeidsgiveravgift	1 099	1 313
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	1 981	1 748
Netto balanseført pensjonsmidler 31.12.	882	435

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse		
Netto ytelsesbasert pensjonsforpliktelse 01.01.	435	222
Resultatførte pensjonskostnader eks. medlemsinnskudd	4	-6
Foretakets tilskudd inkludert arbeidsgiveravgift	74	91
Utbetalinger over driften	17	14
Estimatavvik gjennom året	196	115
Balanseført netto pensjonsforpliktelse(-)/fordring(+) 31.12.	725	435

Pensjonsfordring	899	608
Pensjonsforpliktelse	174	173
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/fordring(+) 31.12.	726	435

Årets estimatavvik består av:		
Gevinst (+)/tap (-) vedrørende brutto pensjonsforpliktelse	-28	-50
Gevinst (+)/tap (-) vedrørende pensjonsmidler	224	165
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	196	115

	2024	2023
Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse 31.12.		
Diskonteringsrente i %	3,9 %	3,3 %
Årlig lønnsvekst i %	4,0 %	3,7 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,8 %	3,4 %
Årlig regulering av pensjoner i %	3,0 %	2,8 %
Tabell for dødelighet, uførhet, mv.	K2013	K2013

Note 4 Immaterielle eiendeler

(Beløp i mill. kr)	Programvare	System under utvikling	Sum immaterielle eiendeler
Anskaffelseskost 01.01.24	20	0	20
Tilgang	3	5	8
Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.24	22	5	28
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.24	20	0	20
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.24	0	0	0
Bokført verdi 31.12.24	3	5	8
Årets avskrivninger	4	0	4
Årets nedskrivninger	0	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	3-5 år		

Note 5 Varige driftsmidler

(Beløp i mill. kr)	Eiendommer	Transp.midl. inventar maskiner, mm.	Anlegg under utførelse	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.24	35	40	0	75
Tilgang	0	2	1	4
Avgang	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.24	35	42	1	78
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.24	22	35	0	57
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.24	0	0	0	0
Bokført verdi 31.12.24	13	6	1	21
Årets avskrivninger	1	3	0	4
Årets nedskrivninger	0	0	0	0
Økonomisk levetid/avskrivningstid	25 år / avskrives ikke		3-8 år	

Note 6 Honorar til ekstern revisor

(Beløp i 1 000 kr eksklusiv mva.)	2024	2023
Lovpålagt revisjon	1 579	2 038
Andre attestasjonstjenester	644	0
Andre tjenester	480	1 904
Sum	2 702	3 942

Tabellen over viser honorar til revisor og øvrige tjenester.

Note 7 Andre driftskostnader

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Kostnader eiendom, leie maskiner og inventar	144	150
Kjøp av materiell og utstyr	18	23
Fremmede tjenester	240	171
Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	6	9
Kostnader og godtgjørelser reise, diett, bil, mv.	13	10
Salgs- reklame-, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	37	22
Øvrige driftskostnader	7	12
Sum	464	396

Note 8 Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Inntekter fra investering i datterselskaper*	2 578	2 010
Inntekter fra investering i tilknyttede selskaper	199	40
Agio	665	1 088
Andre rente- og finansinntekter	854	657
Sum finansinntekter	4 296	3 796
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	34	215
Disagio	630	1 055
Andre rente- og finanskostnader	994	867
Sum finanskostnader	1 658	2 137
Netto finansposter	2 637	1 659

* Resultat fra investering i datterselskaper består av avsatt utbytte, konsernbidrag fra datterselskaper samt gevinst ved salg av datterselskaper. Dette er inntektsført da disse postene anses å reflektere avkastning på investeringene.

Note 9 Skatt

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Skattekostnad består av		
Betalbar overskuddsskatt	452	0
Endring utsatt overskuddsskatt	-60	183
Korreksjon tidligere års ligning	1	0
Skattekostnad i resultatregnskapet	394	183
Betalbar skatt i balansen		
Resultat før skattekostnad	2 341	1 388
Permanente forskjeller	-555	-556
Endring i midlertidige forskjeller	270	-833
Grunnlag betalbar overskuddsskatt	2 056	0
Betalbar overskuddsskatt	452	0
Mottatt konsernbidrag med skatteeffekt	0	623
Avgitt konsernbidrag med skatteeffekt	-191	-253
Framførbart underskudd utlignet ved konsernbidrag	0	-352
Betalbar skatt i balansen	262	18
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skattekostnad	2 341	1 388
Forventet skattekostnad etter nominell sats	515	305
Skatteeffekter av		
Ikke fradragsberettigede kostnader/ikke skattepliktige inntekter	-122	-122
Korreksjon tidligere års ligning	1	0
Skattekostnad i resultatregnskapet	394	183
Effektiv skattesats	17 %	13 %
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller/utsatt skattefordel		
Driftsmidler	5	5
Pensjonsforpliktelser	317	75
Derivater	-239	128
Annet	-1	-3
Sum grunnlag utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt	82	205
Sum balanseført utsatt skatt(+)/skattefordel(-)	18	45
Bevegelse i netto utsatt overskuddsskatt gjennom året:		
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) 01.01.	45	-498
Endring i netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) på poster ført mot egenkapital	32	8
Endring i utsatt skatt(+)/skattefordel(-) innregnet i resultat	-60	183
Framførbart underskudd utlignet ved konsernbidrag	0	352
Netto utsatt skatt(+)/skattefordel(-) overskuddsskatt 31.12.	18	45
Årets endring i utsatt skatt på poster ført mot egenkapital		
Estimatavvik pensjon	-32	-8
Sum endring	-32	-8

Note 10 Egenkapital

(Beløp i mill. kr)	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2024		2 525	13 438	51	1 407	17 421
Estimatavvik pensjon	3	0	0	0	164	164
Årets resultat		0	0	0	1 947	1 947
Utbetalt utbytte		0	0	0	-1 000	-1 000
Avsatt utbytte		0	0	0	-2 121	-2 121
Egenkapital 31.12.2024		2 525	13 438	51	397	16 411

For opplysninger om aksjekapital og aksjonærinformasjon henvises til note 18 i konsernregnskapet.

Note 11 Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

(Beløp i mill. kr)	Forretnings-kontor	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Eierandel	Stemme-andel	Balanseført verdi*
Datterselskaper 1)						
Å Energi Vannkraft AS	Kristiansand	5 731	1 586	100,0 %	100,0 %	9 273
Å Energi Fornybar Forvaltning AS	Kristiansand	65	11	100,0 %	100,0 %	20
Å Energi RMT GmbH	Berlin	4	0	100,0 %	100,0 %	20
Glitre Nett AS	Drammen	3 685	315	100,0 %	87,8 %	3 201
Fredrikstad Energi AS	Fredrikstad	510	91	51,0 %	51,0 %	1 052
Å Strøm AS	Kristiansand	275	18	100,0 %	100,0 %	890
Å Entelios AS	Kristiansand	1 783	306	100,0 %	100,0 %	405
Å Energi Invest AS	Kristiansand	1 229	-586	100,0 %	100,0 %	1 845
Battery Storage Holding AS	Kristiansand	165	0	73,4 %	73,4 %	165
Stoaaveien 14 AS	Kristiansand	27	4	100,0 %	100,0 %	1
Stoa 192 AS	Kristiansand	1	0	100,0 %	100,0 %	2
Stoa 234 AS	Kristiansand	1	0	100,0 %	100,0 %	2
Å Energi Utvikling AS	Kristiansand	5	-12	100,0 %	100,0 %	24
Å Energi Fleksibilitet AS	Kristiansand	39	-4	100,0 %	100,0 %	35
Nodes AS	Bærum	44	-25	100,0 %	100,0 %	56
Å Insite AS	Drammen	37	-27	100,0 %	100,0 %	97
Viken Energi AS	Drammen	0,2	0	100,0 %	100,0 %	0,2
Ergon Nordic AS	Kristiansand	18	0	100,0 %	100,0 %	44
Bio Energy AS	Bærum	56	-4	100,0 %	100,0 %	88
Å Energi Varme AS	Kristiansand	184	14	100,0 %	100,0 %	125
VIBB AS	Drammen	67	-42	100,0 %	100,0 %	156
Sum aksjer i datterselskaper						17 501
Tilknyttede selskaper 2)						
North Connect KS	Kristiansand	-12	-8	22,3 %	22,3 %	0
North Connect AS	Kristiansand	0	0	22,3 %	22,3 %	0
Hadeland Energi	Gran	162	0	49,0 %	49,0 %	255
Campus Tofte	Asker	30	0	40,0 %	40,0 %	12
Nettpartner AS 3)	Ås	288	0	40,0 %	50,0 %	152
Drammen Fjernvarme AS	Drammen	289	7	50,0 %	50,0 %	519
Viken Fiber Holding AS	Drammen	2 290	254	28,5 %	50,0 %	3 002
NGK Utbygging AS	Oslo	144	10	25,0 %	25,0 %	35
Sum tilknyttede selskaper						3 974

* Regnskapsført til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi

- 1) Flere av datterselskapene til Å Energi AS har underkonsern. For en oversikt over konsernstrukturen henvises det til note 32 i konsernregnskapet.
- 2) Egenkapital og resultat tilknyttede selskap er estimert for 2024.
- 3) Nettpartner AS eies 60 % av Fredrikstad Energi AS og 40 % direkte av Å Energi AS. Samlet eierandel for Å Energi hensyntatt minoritetsinteresser i mellomliggende selskaper er 70,6 %.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres til kostmetoden.

Note 12 Andre finansielle anleggsmidler

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Lån til foretak i samme konsern	1	11 907	11 088
Lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		0	24
Investeringer i aksjer og andeler		6	6
Andre langsiktige fordringer 1)		81	59
Pensjonsfordringer	3	899	608
Sum finansielle anleggsmidler		12 893	11 785

1) Andre langsiktige fordringer omfatter langsiktig fordring knyttet til salg av Fosen Vind (44 mill. kr), lån til Å Energi Invest AS ifm. salg av Entelios AG inkl. renter (35 mill. kr), samt lånt til NorthConnect (2 mill. kr).

Note 13 Betalingsmidler

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Kontanter, bankinnskudd og kortsiktige plasseringer	7	6
Sum	7	6

Note 14 Avsetning for forpliktelser

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Pensjonsforpliktelser	3	174	173
Utsatt skatt	9	18	45
Andre langsiktige forpliktelser		2	8
Sum avsetning forpliktelser		194	226

Av andre langsiktige forpliktelser er 2 mill. kr tapsavsetning på leiekontrakt Kjøita.

Note 15 Rentebærende gjeld

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 1 år		
Obligasjonslån	7 646	3 732
Gjeld til kredittinstitusjoner	4 530	3 564
Sum langsiktig rentebærende gjeld	12 176	7 296
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Sertifikatlån og første års avdrag på langsiktige lån	2 128	4 465
Gjeld til konsernselskap (konsernkontoordning)	5 532	5 428
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	7 660	9 893

Garantier og forpliktelser knyttet til langsiktig rentebærende gjeld blir nærmere beskrevet i note 19.

Note 16 Markedsmessig og finansiell risiko

Risikopolicy og risikostrategi
Konsernstyret har fastsatt en overordnet risikopolicy med rammer og retningslinjer for en enhetlig risikoholdning i konsernet. For å styre hvordan man forholder seg til markedsmessig og finansiell risiko, er det med bakgrunn i risikopolicy utarbeidet egne risikostrategier for områdene:

- Produksjon
- Frittstående krafthandel
- Sluttbruker
- Finans (rente og valuta)

Et av hovedformålene med risikopolicy og risikostrategier er å styre usikkerhet i fremtidige kontantstrømmer.

Børsnoterte kraftderivater med datterselskaper som motparter
Flere av datterselskapene til Å Energi AS foretar handler i børsnoterte finansielle kraftderivater. Kontraktene eies formelt av Å Energi AS, men samtidig inngår Å Energi AS identiske kontrakter med de aktuelle datterselskapene. Selskapet benytter sikringsbokføring på disse kontraktene, og de er derfor ikke balanseført.

Gjeldsportefølje
Å Energi-konsernets samlede låneportefølje er lagt til Å Energi AS. Låneporteføljen gir selskapet en betydelig renterisiko. Konsernet har en sentralisert finansavdeling i Å Energi AS som er tillagt et konsernovergripende ansvar innen banktjenester, finansiering, valutahåndtering, corporate finance og andre finansielle tjenester.

Renterisikoen måles ved modifisert durasjon som styres innenfor en ramme på 1 til 5 år. Durasjonsrammer og andre rammer knyttet til renteporteføljer, likviditetsrammer, mv. er regulert gjennom risikopolicy og finansstrategi. Valgt strategi har en målsetting om å gi lavest mulig netto finanskostnader over tid med en akseptabel risiko. Eksponeringen mot renterisiko måles og følges opp. Ansvar for inngåelse av posisjoner ligger hos konsernets sentrale finansavdeling.

I selskapets låneporteføljer inngår lån i utenlandsk valuta. Lån på 168 mill. euro ligger som en motvekt mot konsernets løpende inntekter i samme valuta. Å Energi AS har lånt ut et tilsvarende beløp i euro til Å Energi Vannkraft AS. I tillegg har Å Energi AS inngått rente- og valutabytteavtale for lån til 109 mill. euro som er speilet til Å Energi Vannkraft AS.

Note 17 Annen kortsiktig rentefri gjeld

(Beløp i mill. kr)	Note	2024	2023
Leverandørgjeld		52	63
Leverandørgjeld konsern	1	2	2
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende		37	34
Avsatt utbytte		2 121	1 449
Annen kortsiktig gjeld		256	238
Annen kortsiktig gjeld konsern	1	867	3 360
Sum annen kortsiktig rentefri gjeld		3 334	5 146

Note 18 Betingede forpliktelser

Å Energi AS hadde ingen vesentlige betingede forpliktelser ved utgangen av året.

Note 19 Pantstillelser, forpliktelser og garantiansvar

Pantstillelser

Å Energi AS har ingen gjeld som er sikret i pant.

Forpliktelser og garantiansvar

Å Energi AS har ingen misligholdsklausuler knyttet til finansielle nøkkeltall i låneavtaler.

Selskapet har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

Garantier avgitt av Å Energi AS for eksterne forpliktelser utgjorde 2 266 mill. kr, hvorav 667 mill. kr var utnyttet ved årsskiftet, og gjelder for en stor del bilaterale kraftkontrakter inngått i sluttbrukervirksomheten Å Entelios, samt andre forpliktelser.

Kontraktsforpliktelser

Å Energi leier kontorlokaler på Kjøita i Kristiansand. Leieavtalen er mellom Kjøita 18 AS og Å Energi AS. Dagens leiekontrakt gjelder til 30.09.2025. Det er inngått avtale om leie av nye kontorlokaler i Kristiansand fra 2025. Avtalen gjelder fra 15. mai 2025 og har en varighet på 15 år. Leieavtalen er mellom Kvartal 14 AS og Å Energi AS.

Å Energi leier i tillegg kontorlokaler på Grønland 67 i Drammen. Leieavtalen er mellom Grønland 67 AS og Å Energi AS. Dagens leiekontrakt gjelder til 31.12.2041. Avtalen ble reforhandlet i 2021, med utvidelse av areal og utvidelse med 10 år på da eksisterende leiekontrakt.





Erklæring og revisjons- beretninger



Erklæring fra styret og daglig leder

Vi bekrefter etter beste overbevisning at årsberetningen er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og at den gir en rettviseende oversikt over foretakets og konsernets utvikling, resultater og finansielle stilling inkludert en beskrivelse av de mest sentrale risikoer og usikkerhetsmomenter som foretaket og konsernet står overfor.

Vi bekrefter etter beste overbevisning at bærekraftsrapporten er utarbeidet i samsvar med den norske regnskapsloven kapittel 2-3, inkludert samsvar med European Sustainability Reporting Standards (ESRS) og artikkel 8 i EU-forordning 2020/852 (EU-taksonomiforordningen). Etter vår mening gir bærekraftsrapporten et rettviseende bilde av konsernets bærekraftsresultater i samsvar med de angitte kravene.

Vi bekrefter etter beste overbevisning at konsernregnskapet for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2024 er utarbeidet i samsvar med IFRS® Accounting Standards som vedtatt av EU og tilleggskravene i Norsk Regnskapslov, samt at årsregnskapet for morselskapet for året avsluttet 31. desember 2024 er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.

Vi bekrefter videre etter beste overbevisning at årsregnskapene gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og driftsresultater. Vi bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er tilstede, og at årsregnskapene er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Kristiansand, 9. april 2025

I styret for Å Energi AS

Maria Moræus Hanssen
styreleder

Ann Christin Andersen
nestleder

Lars Erik Torjussen
styremedlem

Tove Elisabeth Pettersen
styremedlem

Lars Petter Maltby
styremedlem

Morten A. Yttreide
styremedlem

Kristin Steinfeldt-Foss
styremedlem

Asbjørn Grundt
styremedlem

Oddvar Emil Berli
styremedlem

Asbjørn Hoveland
styremedlem

Kristine Gjøsæter
styremedlem

Rune Bæver
styremedlem

Steffen Syvertsen
konsernsjef



Revisors attestasjonsuttalelse bærekraft



Shape the future
with confidence

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Markens gate 13, 4611 Kristiansand
Postboks 184, 4662 Kristiansand

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Å Energi AS

UAVHENGIG BÆREKRAFTSREVISORS ATTESTASJONSUTTALELSE MED MODERAT SIKKERHET

Konklusjon med moderat sikkerhet

Vi har utført et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet for den konsoliderte bærekraftsrapporten til Å Energi AS («selskapet») inkludert i seksjonen *Bærekraft i Å Energi* i årsberetningen («bærekraftsrapporten»), per 31. desember 2024 og for året avsluttet per denne datoen.

Basert på handlingene vi har utført og bevis vi har innhentet, har vi, med unntak av de mulige virkninger av forholdene beskrevet under avsnittet Grunnlag for konklusjonen med forbehold, ikke blitt oppmerksom på forhold som gir oss grunn til å tro at bærekraftsrapporten ikke i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med § 2-3 i regnskapsloven, inkludert:

- samsvar med de europeiske standardene for bærekraftsrapportering (ESRS), herunder at prosessen som selskapet har gjennomført for å identifisere at den rapporterte informasjonen («Prosessene») er i samsvar med beskrivelsen i ESRS 2 IRO-1 *Analyse av dobbel vesentlighet*, og
- at opplysningene i underseksjon *Rapportering knyttet til EUs taksonomi* i avsnittet om klima og miljø i Bærekraftsrapporten er i samsvar med kravene i artikkel 8 i EU-forordning 2020/852 («Taksonomiforordningen»).

Grunnlaget for konklusjonen med forbehold

EU Taksonomi – Ikke gjøre vesentlig skade (DNSH) kriteriet

Ledelsen har vurdert at selskapet oppfyller EU Taksonomien – Vannkraft og ikke vesentlig skade kriteriet på vann og marine ressurser i avsnitt *Vurdering av taksonomiforenlige aktiviteter - 4.5: Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft* i bærekraftsrapporten fordi ledelsen mener at så lenge man følger vanndirektivet slik det er implementert i Norge, så oppfyller man også kriteriet i ikke gjøre vesentlig skade (DNSH) nummer 3 «bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og marine ressurser». Basert på ordlyden i kriteriet i DNSH nummer 3 og veiledning fra EU-kommisjonen, er vi av den oppfatning at EU Taksonomien setter strengere miljømål enn det som følger av vanndirektivet slik det er implementert i Norge. Det faktum at et kraftverk opererer i tråd med den nasjonale implementeringen av vanndirektivet er, etter vår vurdering, ikke tilstrekkelig til at kraftverk oppfyller kriteriet i EU Taksonomien DNSH nummer 3. Vi mener derfor at kraftverkene ikke har blitt vurdert etter alle relevante DNSH kriterier. Vi kan derfor ikke uttale oss om *4.5: Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft* tilfredsstillende kravene til å bli klassifisert som taksonomiforenlige (aligned) etter EU Taksonomien.

ESRS E4-5 Måleindikatorer for påvirkning knyttet til endringer i biologisk mangfold og økosystemer

Selskapet har beskrevet i avsnitt *Opplysningskrav i ESRS-standarder som er omfattet av foretakets bærekraftsrapport* at vesentlige lokasjoner fra datterselskapet Fredrikstad Energi AS er utelatt fra årets rapportering. Som følge av nevnte utelatelse, har vi ikke kunne innhente tilstrekkelige bevis fra selskapets vesentlige lokasjoner for året avsluttet per desember 2024, og som et resultat kan vi derfor ikke uttale oss om opplysningskravene under E4-5.

ESRS E5-4 Inngående ressurser

Selskapet har beskrevet i avsnitt *Opplysningskrav i ESRS-standarder som er omfattet av foretakets bærekraftsrapport* at ESRS E5-4 er utelatt fra årets rapportering. Som følge av nevnte utelatelse har vi ikke kunne innhentet tilstrekkelige bevis for selskapets inngående ressurser for året avsluttet per 31 desember 2024, og som et resultat kan vi derfor ikke uttale oss om opplysningskravene under E5-4.



Shape the future
with confidence

Vi har utført vårt attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet i samsvar med den internasjonale standarden for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 (revidert) – *Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon ISAE 3000 (revidert)* fra International Auditing and Assurance Standards Board.

Innhentede bevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessige som grunnlag for vår konklusjon med forbehold. Våre oppgaver og plikter i henhold til denne standarden er beskrevet nedenfor under *Bærekraftrevisors oppgaver og plikter*.

Vår uavhengighet og kvalitetsstyring

Vi har overholdt kravene til uavhengighet og øvrige etiske forpliktelser i relevante lover og forskrifter i Norge og i International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarter) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), som er basert på grunnleggende prinsipper om integritet, objektivitet, profesjonell kompetanse og aktsomhet, konfidensialitet og profesjonell adferd.

Revisjonsforetaket anvender den internasjonale standarden for kvalitetsstyring (ISQM 1) som krever at revisjonsforetaket utformer, implementerer og drifter et system for kvalitetsstyring, inkludert retningslinjer og prosedyrer vedrørende etterlevelse av etiske krav, profesjonsstandarter og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Andre forhold

Sammenligningstallene som inngår i bærekraftsrapporten har ikke vært gjenstand for et attestasjonsoppdrag. Dette forholdet har ingen betydning for vår konklusjon.

Ansvar for bærekraftsrapporten

Styret og daglig leder («ledelsen») er ansvarlige for å utforme og implementere en prosess for å identifisere informasjonen som er rapportert i bærekraftsrapporten i samsvar med ESRS, og for å opplyse om denne Prosessen i ESRS 2 IRO-1 i bærekraftsrapporten. Dette ansvaret inkluderer:

- å forstå konteksten der konsernets aktiviteter og forretningsmessige forbindelser finner sted, og å opparbeide en forståelse av dets berørte interessenter,
- å identifisere de faktiske og potensielle påvirkningene (både negative og positive) knyttet til bærekraftsforhold, så vel som risikoer og muligheter som påvirker, eller som med rimelighet kan forventes å påvirke, konsernets finansielle stilling, finansielle resultater, kontantstrømmer, tilgang til finansiering eller kapitalkostnad på kort, mellomlang eller lang sikt,
- å vurdere vesentligheten av de identifiserte påvirkningene, risikoene og mulighetene knyttet til bærekraftsforhold ved å velge og anvende hensiktsmessige terskler, og
- å ta forutsetninger som er rimelige etter omstendighetene.

Ledelsen er også ansvarlig for å utarbeide bærekraftsrapporten, i samsvar med regnskapsloven § 2-3, inkludert:

- samsvar med ESRS, og
- å utarbeide opplysningene i underavsnitt *Rapportering knyttet til EUs* i avsnittet om klima og miljø i bærekraftsrapporten, i samsvar med taksonomiforordningen,
- å utforme, gjennomføre og opprettholde slik intern kontroll som ledelsen finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av en bærekraftsrapport som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og
- å velge og anvende hensiktsmessige metoder for bærekraftsrapportering, og ta forutsetninger og utarbeide estimer som er rimelige etter omstendighetene.



Shape the future
with confidence

Iboende begrensninger ved utarbeidelse av bærekraftsrapporten

Ved rapportering av fremtidsrettet informasjon i samsvar med ESRS, kreves det at ledelsen utarbeider den fremtidsrettede informasjonen på grunnlag av angitte forutsetninger om hendelser som kan oppstå i fremtiden og mulige fremtidige tiltak fra konsernets. Faktiske utfall vil sannsynligvis avvike ettersom fremtidige hendelser ofte ikke inntreffer som forventet.

Bærekraftrevisors oppgaver og plikter

Vårt ansvar er å planlegge og utføre attestasjonsoppdraget for å oppnå moderat sikkerhet for at bærekraftsrapporten ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en uttalelse med moderat sikkerhet som inneholder vår konklusjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil og er å anse som vesentlig dersom den, enkeltvis eller samlet, med rimelighet kan forventes å påvirke beslutningene som treffes av brukere på grunnlag av bærekraftsrapporten som helhet.

Som del av et oppdrag med moderat sikkerhet i samsvar med ISAE 3000 (revidert) utøver vi profesjonelt skjønn og opprettholder profesjonell skepsis under hele oppdraget.

Våre oppgaver og plikter med hensyn til Prosessen for bærekraftsrapporten inkluderer:

- å oppnå forståelse av Prosessen, men ikke for å avgi en konklusjon om effektiviteten av Prosessen, inkludert utfallet av Prosessen,
- å vurdere om den identifiserte informasjonen adresserer de relevante opplysningskravene i ESRS, og
- å utforme og utføre handlinger for å evaluere om prosessen er i samsvar med selskapets beskrivelse av Prosessen, som opplyst om i ESRS 2 IRO-1.

Våre andre oppgaver og plikter med hensyn til bærekraftsrapporten inkluderer:

- å identifisere hvor vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter eller utilsiktede feil sannsynligvis kan forekomme, og
- å utforme og utføre handlinger rettet mot opplysninger i bærekraftsrapporten der det er sannsynlig at vesentlig feilinformasjon kan forekomme. Risikoen for ikke å avdekke vesentlig feilinformasjon som skyldes misligheter er høyere enn risikoen for ikke å avdekke vesentlig feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, ettersom misligheter kan innebære fordekt samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.

Sammendrag av utført arbeid

Et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet innebærer å utføre handlinger for å innhente bevis om bærekraftsrapporten. Handlingene ved et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet varierer i type og tidspunkt fra handlingene ved et attestasjonsoppdrag med betryggende sikkerhet, og de er også av et mindre omfang enn handlingene ved et attestasjonsoppdrag med betryggende sikkerhet. Følgelig er graden av sikkerhet som er oppnådd ved et attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet, betydelig lavere enn sikkerheten som ville ha vært oppnådd ved et attestasjonsoppdrag med betryggende sikkerhet.

Typen, tidspunktet for og omfanget av valgte handlinger er gjenstand for profesjonelt skjønn, inkludert identifiseringen av opplysninger der det er sannsynlig at vesentlig feilinformasjon kan forekomme i bærekraftsrapporten, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil.

Ved gjennomføring av vårt attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet har vi, med hensyn til Prosessen,

- opparbeidet oss en forståelse av Prosessen ved
 - å foreta forespørsler for å forstå kildene til informasjonen som er brukt av ledelsen (f.eks. involvering av interessenter, forretningsplaner og strategidokumenter),
 - å gjennomgå selskapets interne dokumentasjon av Prosessen, og



Shape the future
with confidence

- vurdert om bevis, innhentet gjennom våre handlinger rettet mot Prosessen implementert av selskapet, er i samsvar med beskrivelsen av Prosessen i ESRS 2 IRO-1.

Ved gjennomføring av vårt attestasjonsoppdrag med moderat sikkerhet har vi, med hensyn til bærekraftsrapporten,

- opparbeidet oss en forståelse av konsernets rapporteringsprosesser som er relevante for utarbeidelsen av bærekraftsrapporten, ved å opparbeide en forståelse av konsernets kontrollmiljø, prosesser, kontrollaktiviteter og informasjonssystemer som er relevante for utarbeidelsen av bærekraftsrapporten, men ikke med formål om å gi en konklusjon om effektiviteten av konsernets interne kontroll
- vurdert om informasjonen identifisert gjennom Prosessen er inkludert i bærekraftsrapporten,
- vurdert om strukturen og presentasjonen i bærekraftsrapporten er i samsvar med ESRS,
- rettet forespørsler til relevante personer og utført analytiske handlinger på utvalgte opplysninger i bærekraftsrapporten,
- utført substanshandlinger på utvalgte opplysninger i bærekraftsrapporten,
- sammenlignet opplysninger i bærekraftsrapporten mot tilsvarende opplysninger i regnskapet og andre deler av årsberetningen, når det er aktuelt,
- vurdert metodene, forutsetningene og dataene for utarbeidelse av estimater og fremtidsrettet informasjon,
- opparbeidet oss en forståelse av selskapets prosess for å identifisere økonomiske aktiviteter som er omfattet av og forenlige med taksonomiforordningen, og de tilhørende opplysningene i bærekraftsrapporten,
- vurdert om informasjon om informasjon om økonomiske aktiviteter som er omfattet av og forenlige med taksonomiforordningen, er inkludert i bærekraftsrapporten,
- rettet forespørsler til relevante personer, utførte analytiske handlinger og substanshandlinger på utvalgte opplysninger etter taksonomien inkludert i bærekraftsrapporten.

Kristiansand, 9. april 2025
ERNST & YOUNG AS

Attestasjonsuttalelsen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor - bærekraftsrevisor





Revisjonsberetning årsregnskapet



Shape the future
with confidence

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Markens gate 13, 4611 Kristiansand
Postboks 184, 4662 Kristiansand

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

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Å Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Å Energi AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av oppstilling av finansiell stilling per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av oppstilling av finansiell stilling per 31. desember 2024, resultatregnskap, totalresultat, egenkapitaloppstilling og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Å Energi ASs revisor sammenhengende i 21 år fra valget på generalforsamlingen den 1. juni for regnskapsåret 2004 (med gjenvalg på generalforsamlingen den 23. mai 2014).

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2024. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.



Shape the future
with confidence

Regnskapsføring og verdsettelse av finansielle instrumenter innen krafthandel

Grunnlag for det sentrale forholdet

Å Energi benytter finansielle instrumenter for å sikre kraftsalgsinntektene mot pris- og volumrisiko i vannkraftproduksjonen, hvor både fremtidig pris og tilsig er ukjent. I tillegg tilbyr konsernet sikringsprodukter ved salg av elektrisitet til bedrifter. Videre forvalter Å Energi frittstående porteføljer med formål om å maksimere overskudd uavhengig av selskapets kraftproduksjon og sluttkundesalg. Den virkelige verdien av finansielle instrumenter innen krafthandel var 2 463 millioner NOK per 31. desember 2024. Beløpene er inkludert i regnskapslinjene for kortsiktige og langsiktige derivateiendeler samt derivatforpliktelser. Finansielle instrumenter regnskapsføres i henhold til IFRS 9 til virkelig verdi med verdiendringer som over resultatet i konsernregnskapet.

Det er en iboende risiko for feil relatert til regnskapsføring og verdsettelse av finansielle instrumenter vedrørende ikke-standardiserte kraftavtaler. Risikoen oppstår på grunn omfanget av ikke standardiserte kraftavtaler, kompleksiteten i regnskapsstandarden og estimatusikkerhet som følge av at avtalene har en varighet som strekker seg utover perioden med tilgjengelige markedspriser.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vår separate attestasjonsuttalelse om den konsoliderte bærekraftsrapporten datert 9. april 2025 inneholder en modifisert konklusjon.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Våre revisjonshandlinger

Gjennom vår revisjon har vi vurdert konsernets internkontroll knyttet til verdsettelse og regnskapsføring av finansielle instrumenter innen krafthandel.

For et utvalg av disse instrumentene har vi sammenlignet den regnskapsførte virkelige verdien med ekstern informasjon som markedspriser og forwardkurver. For instrumenter med en varighet som strekker seg utover perioden med tilgjengelige markedspriser har vi vurdert verdsettelsesprinsipper, modeller og forutsetninger som er benyttet.

Videre har vi vurdert presentasjon og klassifisering av de finansielle instrumentene i årsregnskapet, herunder opplysninger gitt i noter.

Vi viser til note 4, 23, 24, 25 og 26.



Shape the future
with confidence

Vår uttalelse om at årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, dekker ikke bærekraftsrapporten, hvor det avgis en separat attestasjonsuttalelse.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.



Shape the future
with confidence

- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Å Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn aenergias-2024-12-31-0-nb i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet, som inngår i årsrapporten, i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utfører vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Som et ledd i vårt arbeid utfører vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Vi kontrollerer om årsregnskapet foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen av konsernregnskapet, og vurderer ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfatter kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig



Shape the future
with confidence

lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Kristiansand, 9. april 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Petter Frode Larsen
statsautorisert revisor

Annen informasjon



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 erstatningskraftavtaler og andre avtaler regnskapsført til virkelig verdi holdes også utenfor underliggende resultat. Endringer i markedsverdier for konsernets tradingporteføljer inngår imidlertid i det underliggende resultatet.

Underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat justeres for før skatt-effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valutalån.

Underliggende resultat etter skatt justeres for 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.

Underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat justeres for før skatt-effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet.

Underliggende resultat etter skatt justeres for 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 verdiskaping.

Underliggende driftsresultat justeres for før skatt-effekt av avskrivninger og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger av merverdier ved oppkjøp.

Underliggende resultat etter skatt justeres for etter skatt-effekt av avskrivninger og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger 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 for vesentlige resultateffekter av skattesatsendringer. Effektene anses vesentlige dersom de overstiger 25 mill. kr.

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 estimatendringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping. Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Driftsinntekter IFRS	31 260	36 654
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 769	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet	-678	0
Driftsinntekter underliggende	28 813	31 337
Driftsresultat IFRS	7 750	12 602
Av- og nedskrivninger	1 218	1 141
EBITDA IFRS	8 967	13 744
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 769	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	-678	0
EBITDA underliggende	6 521	8 427
Driftsresultat IFRS	7 750	12 602
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 769	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet	-678	0
Avskrivning merverdier fra fusjon	128	103
Driftsresultat underliggende	5 431	7 388
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	1 945	5 373
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-266	-3 051
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller nedskrivninger	-293	60
Avskrivning merverdier fra fusjon	86	64
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	46	60
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	1 518	2 506



Postboks 603 Lundsiden, 4606 Kristiansand
Besøksadresse hovedkontor:
Skippergata 23, 4611 Kristiansand
www.aenergi.no

Organisasjonsnummer: NO 981 952 324