



ØSTFOLD
ENERGI

Års- og bærekraftsrapport

2022



01 Vår virksomhet

Adm.dir. har ordet
Formål, verdier og strategi
Nøkkeltall konsern
Hovedtall konsern
Milepæler
Vi oppgraderer og utvider vannkraften
Selskapsstruktur og eiere
Styre og ledelse
Slik jobber vi med bærekraft

02 Klima, natur og miljø

Biologisk mangfold
Klimaregnskap

03 Samfunn og mennesker

Vi skal være den mest attraktive arbeidsplassen
HMS har høyeste prioritet
Vi tror ulikhet gir best resultat
Holdningsskapende arbeid
Vi bryr oss om lokalsamfunnene våre
Åpenhetsloven

04 Styrets årsberetning

Årets resultat
Vannkraft
Fjernvarme
Vindkraft
Solkraft
Forretningsutvikling
Redegjørelse om foretaksstyring
Kapitalstruktur og egenkapital
EUs taksonomi
Grønt rammeverk
Attraktiv og sikker arbeidsplass
Framtidsutsikter
Årsresultat og disponering

05 Årsregnskap

Regnskap med noter Østfold Energi konsern
Regnskap med noter Østfold Energi AS
Revisors beretning

01 Vår virksomhet

Østfold Energi er til for å produsere ren fornybar energi og skape bærekraftig utvikling i lokalsamfunnene våre. Vi er eid av Viken fylkeskommune og alle kommunene i Østfold.

Adm.dir. har ordet

Velkommen til Østfold Energis
års- og bærekraftsrapport
for regnskapsåret 2022.



2022 ble et spesielt år, preget av grusomme krigshandlinger i Ukraina, energikrise i Europa og svært høye kraftpriser her hjemme. Året har minnet oss på viktigheten av tilstrekkelig tilgang på energi, og hvordan energipolitikken og sikkerhetspolitikken er tett koblet sammen.

Russlands boikott av gassleveransene til Europa førte til en akutt energikrise og ekstreme kraftpriser. Energisituasjonen har i stor grad dominert nyhetsbildet gjennom året. Kraftsystemet vårt er svært komplekst og tett sammenkoblet med andre land, og vi er del av et nordisk kraftmarked hvor prisene settes basert på tilbud og etterspørsel.

Det underliggende problemet vi står overfor nå, er en betydelig mangel på fornybar energi. Det finnes ingen «quick-fix» på dette problemet. Prognosene tilsier en kraftig forbruksøkning av energi i årene som kommer, og Norge kan gå mot et kraftunderskudd allerede i 2026-2027. Utbyggingen av strømmettet henger kraftig etter og Norge står i fare for å miste betydelige industrielle muligheter. Forbrukere og næringsliv må slite med høye strømpriser i lang tid.

I lys av klimakrisen og behovet for å fase ut det fossile, er nettopp mer fornybar energi løsningen. Jeg er glad for at Energikommisjonens nylige utredning om temaet adresserer dette og med tittelen «Mer av alt – fortere» som kort oppsummerer hva som faktisk må til. Det er nå det gjelder, og jeg håper rammebetingelsene også nå legges til rette for at vi kan gå fra ord til handling.

Bærekraft i alt vi gjør

I år leverer vi en integrert års- og bærekraftsrapport. Vi mener alvor med «Bærekraft i alt vi gjør» og konsernets strategi er også selskapets bærekraftstrategi. Å levere på bærekraft innebærer alle dimensjonene; samfunn, klima, miljø og økonomi.

Vi har gjennom året gjennomført en rekke konkrete tiltak. Jeg er spesielt stolt av arbeidet vårt i Lærdalselva hvor vi i 2022 har restaurert og åpnet opp 7000 m² sideelver i Lærdalsvassdraget. Villaksen er utrydningstruet og prosjektet vil bedre gyteforholdene i en elv som har nasjonal betydning for laks- og ørretfiske.

Svært gode bidrag til fellesskapet

Fjoråret ble et meget godt år for Østfold Energi. Vi leverer et rekordhøyt resultat på 595 MNOK, og bidrar betydelig til fellesskapet i form av skatter, avgifter og utbytte. Av en omsetning på 2,6 milliarder kroner bidrar selskapet med nærmere 2 milliarder kroner i form av skatter, høyprisbidrag og utbytte. De gode resultatene kommer dog med en bismak, når vi vet at de høye kraftprisene er krevende både for husholdningene og næringslivet. Regjeringens støtteordninger har klart redusert denne byrden, selv om nettoeffekten fortsatt er utfordrende for mange.

HMS og mangfold

HMS, likestilling og mangfold står høyt på agendaen hos oss. I 2022 hadde vi ingen skade med fravær, og et sykefravær på 3,5 prosent. Vi kan også vise til svært gode resultater fra medarbeiderundersøkelsen og på totaltilfredshet oppnår vi en score på 4,7 av 5, der landsgjennomsnittet ligger på 3,9.

Vi har fastsatt egne konkrete tiltak for å bedre mangfoldet i selskapet, og vi har forbedret oppfølgingen og rapporteringen innen likestilling og mangfold. Vi har fastsatt en egen tiltaksplan for å øke kvinneandelen i selskapet generelt, og andelen kvinner i lederfunksjoner spesielt. Det er godt å se at arbeidet har gitt resultater og at kvinneandelen har økt i 2022.

Høye ambisjoner innen forretningsutvikling

Vi jobber systematisk med å bygge ut mer fornybar energi og bidra til omstillingen. I perioden frem til 2030 har vi ambisjoner om å investere 1,5 -2 milliarder kroner i dette arbeidet. Vi har en ambisiøs satsing innen solkraft gjennom selskapene Soleie og Solgrid. Vi utvider vår egen vannkraftproduksjon og fjernvarmeaktiviteter og vi har gått inn i en hydrogensatsing i Viken Hydrogen.

Gjennom vårt deleide selskap Zephyr har vi også tatt store steg innen havvind med utviklingen av to store havvindparker utenfor svenskekysten, i samarbeid med Vattenfall. Zephyr er vårt verktøy for å utvikle mer landbasert vind i Norge, Sverige og Island.

Den mest banebrytende satsingen vår er likevel innen karbonfangst gjennom selskapet Carbon Centric. Dette er et selskap som nå skal bygge verdens første fullskala karbonfangstanlegg ved avfallsforbrenningsanlegget vårt i Rakkestad. Ambisjonen videre er å etablere karbonfangst ved andre avfallsforbrenningsanlegg i Norge, Norden og Europa.

Tydelig retning og gode fremtidsutsikter

Retningen vår er tydelig. Vi skal produsere mer fornybar energi, vi skal kutte i egne og andres klimagassutslipp, vi skal bidra til å skape lokale arbeidsplasser og vi skal sikre inntekter til eierne våre. Mye av dette vil skje gjennom investeringer i nye grønne fremtidsrettede prosjekter og selskaper. Og, det skal være «bærekraft i alt vi gjør».

Fremtiden er fornybar og elektrisk, og det er stort behov for vår kompetanse og våre tjenester i årene som kommer. Fremtidsutsiktene våre er svært positive. Vi er klare og skal bidra der vi kan.

Jeg håper at du finner års- og bærekraftsrapporten nyttig og at du gjennom den blir bedre kjent med Østfold Energi og våre ulike virksomheter.



Oddmund Kroken
administrerende direktør

Formål, verdier og strategi

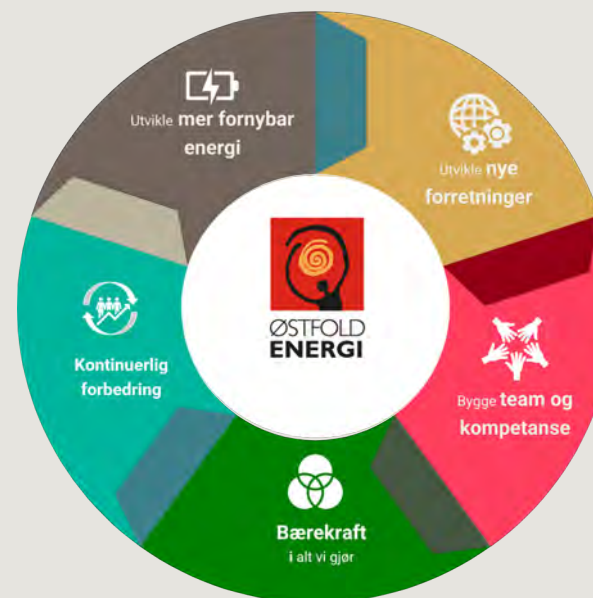
Østfold Energi er til for å produsere ren fornybar energi og skape bærekraftig utvikling i lokalsamfunnene våre.

Fornybar energi og bærekraft ligger til grunn for alt vi gjør. Bærekraft for oss inkluderer både klima, miljø, samfunn og økonomi.

For oss handler bærekraft om

- å produsere fornybar energi til en verden som trenger det
- hvordan vi tar vare på naturressursene der vi har energiproduksjon
- hvordan vi kan etablere ny energiproduksjon med minst mulig negative konsekvenser
- hvordan vi jobber for å redusere klimagassutslipp
- hvordan vi ivaretar folka våre
- hvilke ringvirkninger vi skaper i lokalsamfunnene våre
- hva vi gir tilbake til våre offentlige eiere

For oss er en bærekraftig utvikling en utvikling som imøtekommer dagens behov uten å ødelegge mulighetene for at kommende generasjoner skal få tilfredsstillende sine behov. En slik utvikling ønsker vi å bidra til. Vi har derfor definert 18 konkrete målsettinger innen samfunn, klima, miljø og økonomi frem til 2027.



Vi skal videreutvikle oss som en industriell og kostnadseffektiv produsent av fornybar energi og finne nye, bærekraftige løsninger på energirelaterte utfordringer. I sum vil dette gjøre oss til et effektivt verktøy for våre eiere til å øke bærekraften i lokalsamfunnene sine.

Vi har definert 5 strategiske satsninger som beskriver hva vi skal gjøre for å få til dette:

1. Bærekraft i alt vi gjør
2. Kontinuerlig forbedring av vår virksomhet
3. Bygge ut mer ny fornybar energi
4. Utvikle og skalere nye forretninger
5. Bygge team og kompetanse

Verdiene våre skal kjennetegne oss i alt vi gjør.

- Trygg
- Åpen
- Modig

NØKKELTALL KONSERN

67 MNOK

investert i nye virksomheter
og deleide selskap

184 MNOK

investert i produksjonsanlegg



Medarbeidere

58

Skader med fravær

0

Sykefravær

3,5 %



Verdijustert egenkapital

9,0 milliarder
kroner

Oppnådd kraftpris

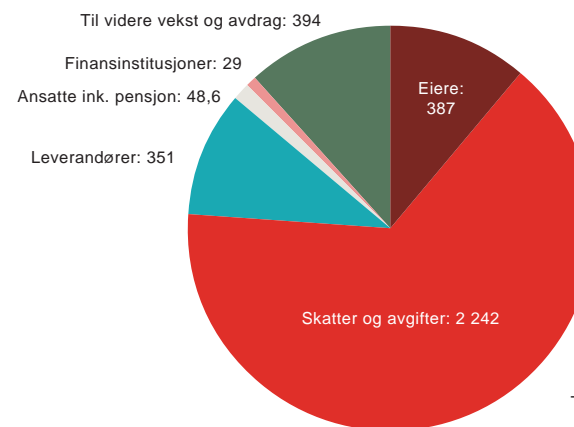
1 755 kr/MWh



Produksjon av
fornybar energi

2,2 TWh

Vi skapte verdier for 3 452 MNOK



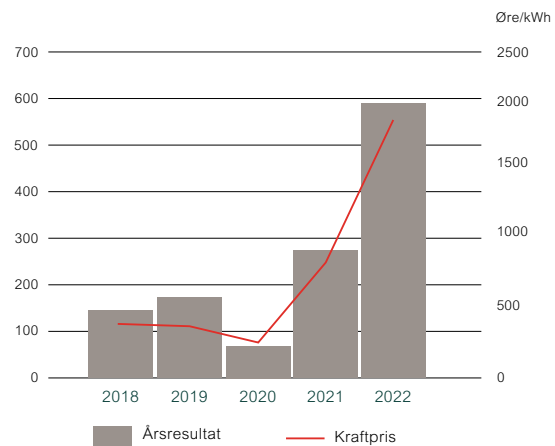
Tall i MNOK

Tall fra samfunnsregnskapet

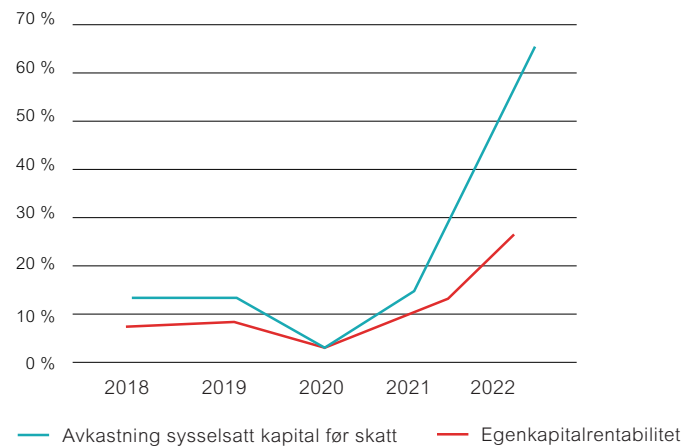
HOVEDTALL KONSERN

Årsresultat og kraftpris

(tall i MNOK)



Avkastning på sysselsatt kapital og egenkapitalrentabilitet



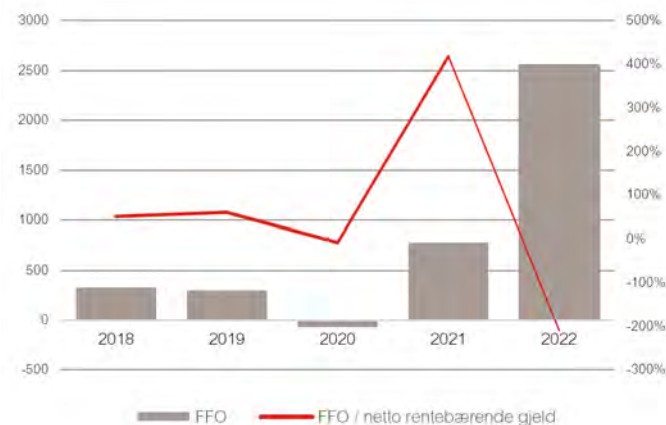
Driftsinntekter og EBITDA

(tall i MNOK)



FFO og FFO / rentebærende gjeld

(tall i MNOK)



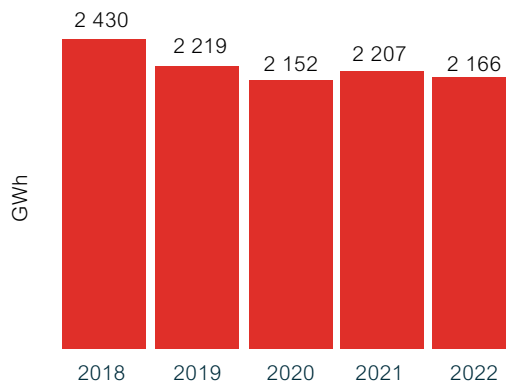
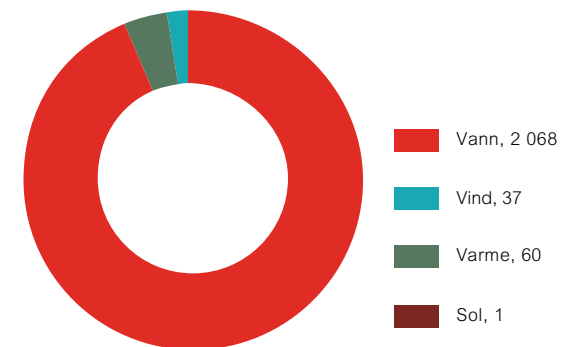
HOVEDTALL

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
DEFINISJONER						
Alternative resultatmål (APMer er nærmere omtalt i note 34)						
EBITDA: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger.						
EBITDA underliggende: EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter.						
Driftsresultat underliggende: EBITDA underliggende justert for avskrivninger, nedskrivninger og engangsposter.						
Resultat før skatt underliggende: Driftsresultat underliggende med tillegg av finansposter og justert for urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter.						
Syssestatt kapital: Egenkapital og rentebærende gjeld (eksklusive pensjonsforpliktelser).						
Netto rentebærende gjeld: Rentebærende gjeld (eksklusive pensjonsforpliktelser) - kontanter og bankinnskudd (eksklusive bundne midler) - kortsiktige plasseringer.						
FFO: EBITDA underliggende - netto finanskostnader - betalbar skatt +/- non cash posteringer.						
Frie likvide reserver: Plasseringsportefølje, overskuddslikviditet og ubenyttede bankrammer eksklusive bundne midler.						
EBITDA - margin underliggende: For underliggende virksomhet: (Driftsresultat + Avskrivninger) / Driftsinntekter.						
Avkastning syssestatt kapital før skatt: Resultat før skatt + rentekostnader / gjennomsnittlig syssestatt kapital.						
Egenkapitalrentabilitet: Resultat etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital.						
Rentedekningsgrad: FFO før rentekostnader / rentekostnader						
Egenkapitalandel: Egenkapital/totalkapital.						
Gjeldsgrad: Rentebærende gjeld/totalkapital.						
FINANSIELLE						
Driftsinntekter	mill.kr	2 632	1 110	344	658	701
EBITDA	mill.kr	2 101	811	163	460	422
Driftsresultat	mill.kr	2 018	728	74	380	346
Resultat før skatt	mill.kr	2 066	714	74	401	379
Årsresultat	mill.kr	595	292	84	191	165
POSTER EKSKLUDERT FRA UNDERLIGGENDE DRIFT						
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	mill.kr	29	9	-1	4	8
Nedskrivninger og engangsposter	mill.kr	0	0	0	0	28
Urealiserte verdiendr. valuta, renter og andel felleskontr. virk.	mill.kr	-4	-12	2	13	18
UNDERLIGGENDE DRIFT						
EBITDA	mill.kr	2 072	802	164	455	415
Driftsresultat	mill.kr	1 989	719	75	375	338
Resultat før skatt	mill.kr	2 041	717	73	383	326
BALANSE						
Totalkapital	mill.kr	5 831	4 659	4 230	4 509	4 435
Egenkapital	mill.kr	2 655	2 315	2 174	2 233	2 070
Rentebærende gjeld	mill.kr	425	849	1 178	1 199	1 199
Netto rentebærende gjeld	mill.kr	-1 223	185	850	488	646
Syssestatt kapital	mill.kr	3 080	3 163	3 352	3 432	3 269
Frie likvidreserver	mill.kr	1 898	914	578	961	835
Forfall gjeld neste 12 måneder	mill.kr	3	412	331	24	24
Kontanter og bankinnskudd	mill.kr	1 700	505	125	444	361
KONTANTSTRØM						
Netto kontantstrømmer fra driften	mill.kr	1 784	876	-89	223	301
FFO	mill.kr	1 691	776	-70	296	329
Betalt utbytte	mill.kr	-190	-87	-145	-130	-56
Vedlikeholdsinvesteringer	mill.kr	66	46	35	43	33
Ekspansjonsinvesteringer	mill.kr	118	23	11	18	5
NØKKELTALL						
EBITDA margin underliggende	%	78,7	72,2	47,6	69,2	59,2
Avkastning syssestatt kapital før skatt	%	67,1	23,3	3,6	14,0	13,8
Egenkapitalrentabilitet	%	24,0	13,0	3,8	8,9	8,0
Egenkapitalandel	%	45,5	49,7	51,4	49,5	46,7
Gjeldsgrad	%	7,3	18,2	27,8	26,6	27,0
FFO/ Netto rentebærende gjeld	%	-138,3	418,6	-8,2	60,8	50,9
Netto rentebærende gjeld/ EBITDA	%	-0,6	0,2	5,2	1,1	1,5
Rentedekningsgrad	%	61,9	18,5	-0,4	5,4	4,2

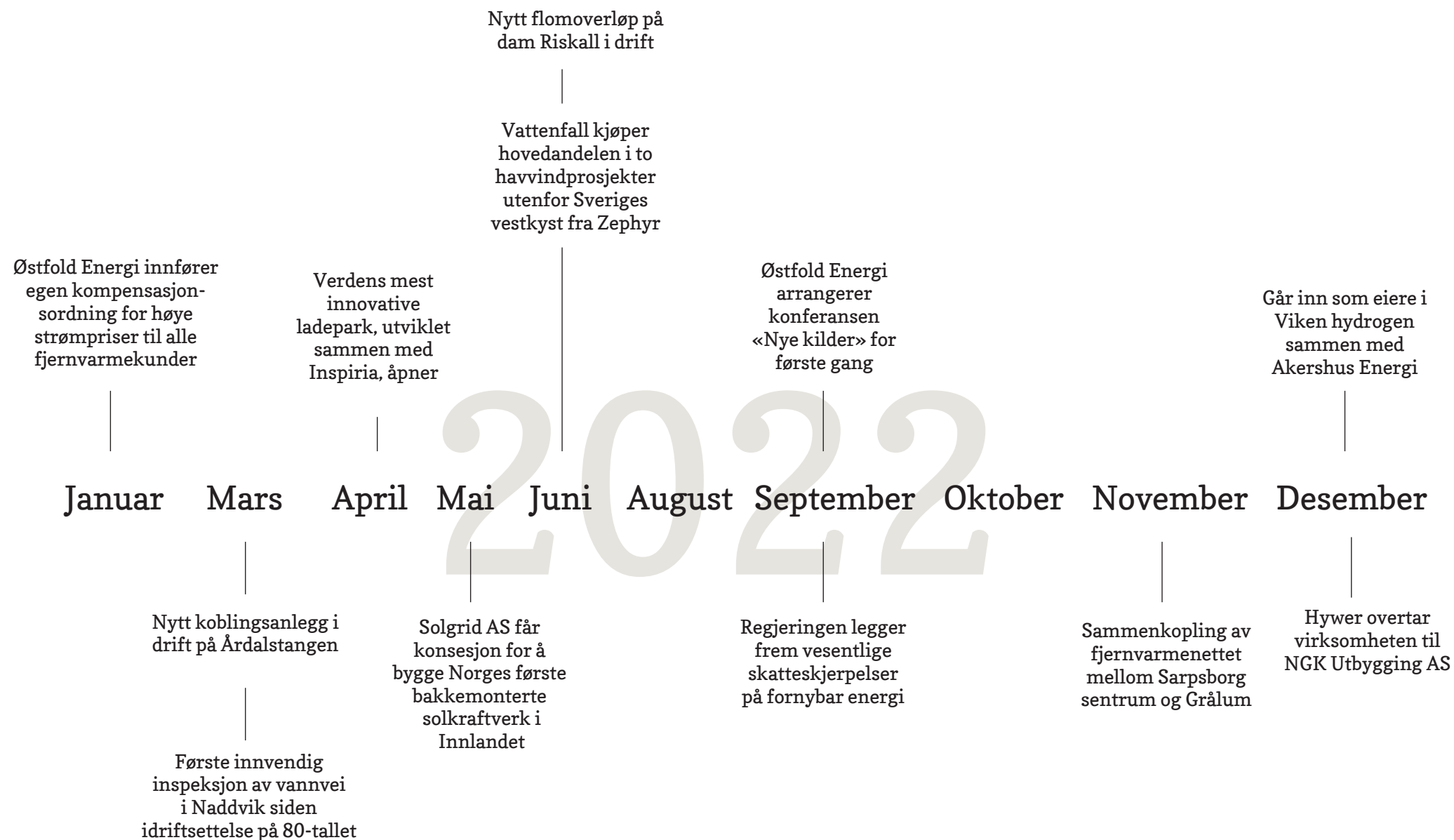
HOVEDTALL ENERGIPRODUKSJON

	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
DEFINISJONER:						
Realisert kraftpris: Oppnådd pris per kWh, inkludert finansielle terminhandler, disposisjon av produksjonen.						
Driftskostnader: Alle kostnader knyttet til drift, inkludert innmatingskostnader og offentlige skatter / avgifter						
Vannkraft						
EBITDA	TNOK	2 098 165	824 439	192 993	477 382	430 065
Faktisk produksjon	GWh	1 442	1 533	1 646	1 570	1 715
Normalproduksjon	GWh	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547
Magasinkapasitet	GWh	821	821	821	821	821
Realisert kraftpris	Øre/kWh	175,5	66,9	18,2	38,5	34,5
Driftskostnader	Øre/kWh	10,3	10,2	7,5	7,6	8,9
Varme						
EBITDA	TNOK	21 597	20 821	9 334	19 462	2 2587
Levert volum termisk energi	GWh	60	62	50	54	58
Salgspris fjernvarme*	Øre/kWh	149,2	117,0	56,1	80,2	82,2
Dekningsbidrag	Øre/kWh	77,0	72,6	60,5	69,4	69,0

* Inkluderer ikke bilaterale avtaler

Energiproduksjon 2018-2022
(GWh)Energiproduksjon 2022
inklusive produksjon fra deleide selskaper
(GWh)

Milepæler i 2022



Vi oppgraderer og utvider vannkraften

Mørkedøla pumpekraftverk i Lærdal

I 2021 startet vi arbeidet med å utvide kraftproduksjonen i Lærdalselva. Pumpestasjonen vil gi mer produksjon til Borgund og Stuvane og er et lite men viktig tiltak til økt fornybarproduksjon. Stasjonen skal pumpe vann inn i eksisterende tunnel mellom Eldrevatnet og Vasset og vil være i drift fra juni 2023.

Utbyggingskostnad (millioner NOK)

200

Utbyggingstid (måneder)

24

Økt fornybarproduksjon

37,5 GWh

Brekke kraftverk i Haldenvassdraget

Turbinrehabilitering Brekke består av rehabilitering av begge aggregater i Brekke, som har stått nesten urørt siden oppstart i 1924. Store vibrasjoner og slitasje i anlegg som lager og løpehjul gjorde at dette måtte utbedres. Anlegget kan nå reguleres fra lav til høy effekt, samt at virkningsgraden har blitt over 5% bedre med en effekt på maks 4,2 MW mot 3,9 MW.

Utbyggingskostnad (millioner NOK)

38

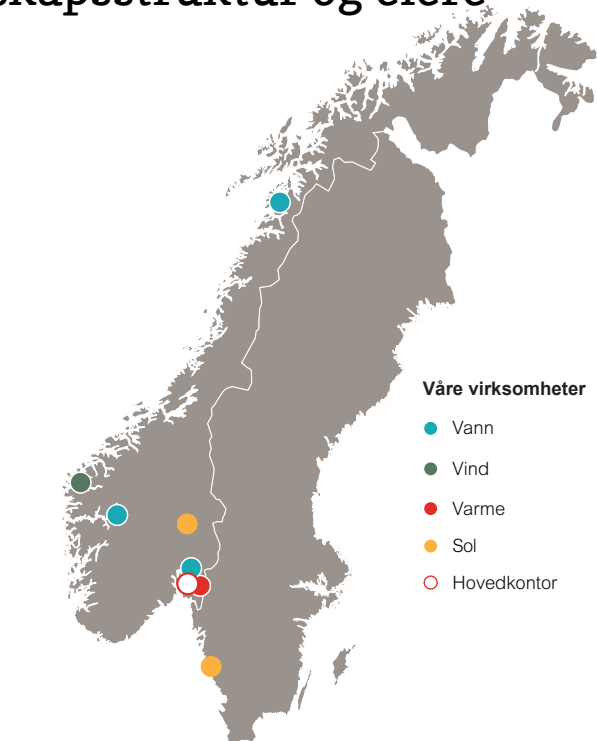
Utbyggingstid (måneder)

24

Økt fornybarproduksjon

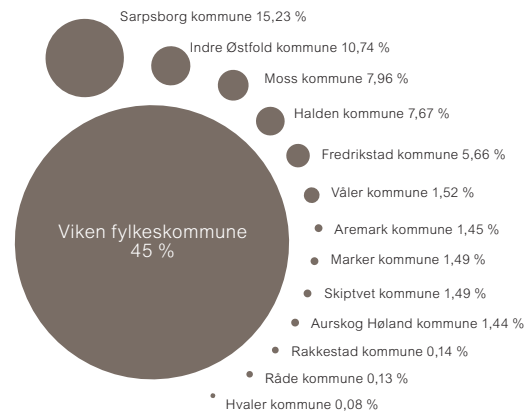
1,5 GWh

Selskapsstruktur og eiere

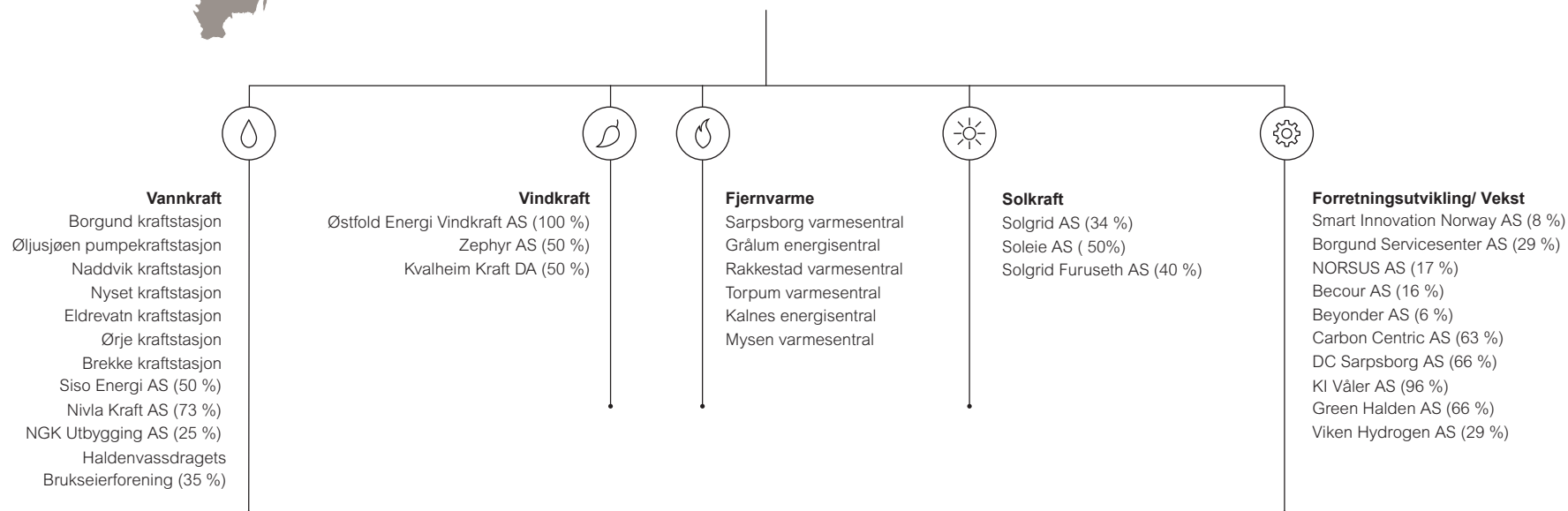


Østfold Energi er eid av Viken fylkeskommune og alle kommunene i Østfold.

Eierandeler



Østfold Energi AS



Styre og ledelse

Styret i Østfold Energi AS består av syv medlemmer; fem aksjonærvalgte og to ansattvalgte representanter, som velges i henhold til aksjelovens bestemmelser.

Styret velges på bakgrunn av kompetanse og erfaring for å sikre en hensiktsmessig sammensetning i forhold til selskapets behov.

Virksomheten ledes av administrerende direktør. Ledergruppen i Østfold Energi består av administrerende direktør og seks ledere som har ansvar for hvert sitt stabs – eller forretningsområde.

Styret i Østfold Energi



Erlend Sand Aas
Styremedlem

Per Kjærnes
Styremedlem

Randi Boge
Styremedlem
(Ansattvalgt)

Kristian Thowsen
Nestleder

Ane Sofie Tømmerås
Styreleder

Stein Vidar Nemeth
Styremedlem
(Ansattvalgt)

Unni Elisabeth Skaar
Styremedlem

Ledelsen i Østfold Energi



Magne Netland
Kraftverkssjef

Trine Berg
Direktør økonomi,
finans og risiko

Martin Vatne
Direktør strategi og
forretningsutvikling

Oddmund Kroken
Administrerende
direktør

Hege Håkonsen
Direktør HR
og samfunn

Morten Karlsen
Direktør kraftmarked

Johnny Pedersen
Varmesjef

Slik jobber vi med bærekraft

Østfold Energi har mulighet til å påvirke positivt for å nå FN's bærekraftsmål på flere områder.

Vi har valgt 11 av FN's bærekraftsmål hvor vi har størst påvirkning, samtidig som vi anerkjenner alle.

Flere av målene er overlappende og har positive synergier. Samtidig er det dilemmaer mellom de ulike målene. For oss er det viktigste dilemmaet at vi må ivareta liv på land, samtidig som vi bygger ut ny fornybar energi.

Vår viktigste forpliktelse er å bidra til å stoppe klimaendringene, gjennom vår rolle som fornybar energiprodusent. Gjennom vår kjernevirksomhet; ren energi til alle samt tilrettelegge for bærekraftige byer og lokalsamfunn, gir vi et stort bidrag for å stoppe klimaendringene.

Våre konsernmål er også våre bærekraftsmål

Bærekraftig utvikling har tre dimensjoner; «samfunn, klima, miljø og økonomi». Østfold Energi har etablert klare og ambisiøse konsernmål innenfor hver av disse dimensjonene frem til 2027. Vi har integrert vårt bærekraftsarbeid i selskapets strategi og mål. På denne måten kan vi oppnå reell effekt, samtidig som det viser at vi mener alvor med vårt bærekraftsarbeid.

Vår forpliktelse



Vår kjernevirksomhet



Vår metode



Fra strategiske mål til handlekraft

Basert på selskapets konsernmål har vi i 2022 laget en handlingsplan for bærekraft med totalt 105 aktiviteter. Alle avdelingene i selskapet har vært involvert og har bidratt med innspill til handlingsplanen. Aktivitetene i handlingsplanen har blitt prioritert, og vi har valgt ut ti prosjekter som skal gjennomføres eller startes i 2023. Majoriteten av aktivitetene vil gjennomføres i drift og kontinuerlig forbedring, og vil gi vesentlig bidrag til målene i konsernstrategien.

De mest sentrale prosjektene fremover er:

Pilotere bærekraftige prosjekt

Vi ønsker å heve vår bærekraftkompetanse på rehabilitering- og utviklingsprosjekter. Den nye dammen i Ørje vil bli vår første pilot. Vi vil jobbe med prosjektets klimaregnskap og velge komponenter med lavt avtrykk. Videre vil vi etterspørre elektrisk maskinpark, stille strenge krav til sortering og redusert avfall, vurdere tiltak for å forbedre vilkårene for det biologiske mangfoldet og kartlegge hvordan prosjektet kan støtte lokalbefolkningen på Ørje.

Kontinuerlig forbedring i egen virksomhet

Vår holdning er at vi alltid har et potensiale for å forbedre oss, og vi ønsker alltid å gjøre mer. Innen bærekraft vil de prioriterte tiltakene for 2023 være følgende:

- Kartlegge hele virksomheten og komme med tiltak for energieffektivisering
- Jobbe videre med å elektrifisere bilparken
- Øke graden av kildesortering, både på arbeidsplassen og i prosjekt

Samarbeid for å nå målene

Vi deltar i programmet Action Now sammen med BDO og Sarpsborg 08. Programmet bruker idrettens unike samfunnsposisjon til å skape et samlingspunkt for handlings- og samarbeidsbasert bærekraftig utvikling. Sammen med aktører fra idretten, offentlig sektor og næringslivet bringer programmet ulike virksomheter sammen for å skape nettverk og samtidig få en plattform for felles læring og utvikling innen bærekraftig utvikling. For oss var det naturlig å delta i dette prosjektet i vår region. Vi har tro på at samarbeid er et viktig suksesskriterium for å lykkes med samfunnets behov for en bærekraftig utvikling.

Forbedre innsikt og rapportering

De siste årene har vært preget av mer omfattende reguleringer og rapporteringskrav fra myndigheter, eiere og investorer, og mer kommer de neste årene. Vi har i 2022 jobbet med Åpenhetsloven og er godt i gang med å berede grunnen for kommende krav. Dette er omfattende arbeid og vil ta tid, men over tid vil dette hjelpe oss til å jobbe systematisk og strukturert med vårt bærekraftarbeid. Reguleringskravene sikrer kvalitet og reell påvirkning.

For 2022 og 2023 handler dette for vår del om følgende reguleringskrav:

- **Forbedre klimaregnskap:** Vi løfter klimaregnskapet og inkluderer en fullstendig scope 3 på utslipp. Utviklingen skjer etter prinsippene til GHG-protokollen. Vi skal fremover også utvikle et system for å kunne inkludere klimaregnskap i prosjektene våre, samt tilrettelegge for at våre deleide selskap kan ta det i bruk.
- **Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022:** Det er et pågående arbeid som gjøres for å forbedre prosessene for å sikre at vi følger opp og stiller krav til leverandørkjeden vår.
- **Taksonomien trer i kraft 1.1.2023:** Vi har startet arbeidet med å legge grunnlaget for rapporteringen.

Naturrisiko

Å jobbe med bærekraft innebærer også at vi blir stilt ovenfor ulike dilemmaer. Vi skal bygge mer fornybar kraft, samtidig som vi skal ivareta naturen rundt oss. Det er et krevende dilemma som vi tar på alvor. Tapet av natur er en stor trussel mot bærekraftig utvikling, og utsetter næringslivet og økonomien for risiko. På samme måte som vi gjennom mange år har utviklet kunnskap om klimaendringer, klimarisiko og vårt klimaavtrykk, trenger vi nå den samme kunnskapen om naturen.

Vi skal starte arbeidet med å utrede metoder og verktøy som gjør at vi kan håndtere naturrisiko på best mulig måte. Et nytt globalt rammeverk (COP15) ble vedtatt i desember, og EU jobber med tilsvarende regelverk.

Vi deltar i et prosjekt om naturrisiko i praksis. Arbeidet startet høsten 2022 og vil vare frem mot våren 2023. Formålet er å utarbeide et faktagrunnlag som kan brukes i beslutninger om naturrisiko og arealbruk i norsk næringsliv. I løpet av 2023 ønsker vi etablere et veiledende rammeverk som virksomheter enkelt kan ta i bruk for å møte kommende krav på naturrisiko og arealbruk.

Vi planlegger videre å gjøre en naturrisikoanalyse av selskapet i 2023.

Målene under viser våre viktigste strategiske satsingsområder hvor vi aktivt jobber for å utvikle og forbedre oss.



- # Bidra til > 100 nye lokale arbeidsplasser
- # Være den mest attraktive arbeidsplassen i vår bransje i våre regioner
- # Ha ingen skader med fravær
- # Være kjent for å fremme bærekraft
- # Øke andelen kvinner i selskapet til 35%, samt fremme mangfold
- # Bidra til økt kompetanse og interesse for fornybar energi i våre lokalsamfunn
- # Være en tydelig stemme i den offentlige debatten på fornybar energi



- # Redusere eget CO2-utslipp med 67%
- # Bidra til å fjerne 100 000 tonn CO2-ekvivalenter utslipp hos andre
- # Vi tar ansvar for naturmangfold og jobber for å minimere negativ påvirkning fra vår virksomhet internt og gjennom innkjøp
- # Øke egen produksjon med > 150 GWh
- # Utvikle >300 MW ny fornybar energi gjennom våre andeler i utviklingsselskap



- # Skape nok avkastning til å være topp tre på avkastning på sysselsatt kapital (ROCE)
- # Skape nok effektivitet til å være topp tre drift i vann og varme
- # Bli topp tre i realisert kraftpris
- # Skape > 100 MNOK i årlig utbytte / bidrag fra forretningsutvikling fra 2027
- # Holde en risikoprofil som tilsvarer «investment grade» rating (BBB)
- # Levere >500 MNOK i samlet utbytte til våre eiere i perioden

02 Klima og miljø

For Østfold Energi er det viktig å ta hensyn til natur og miljø når vi bygger ut fornybar energi og drifter anleggene. Vi skal kutte utslippene våre og hjelpe andre å kutte sine.

Biologisk mangfold

2022 var preget av høy aktivitet med restaurering av sidevassdrag (kiler) i Lærdalselva. Laks og sjørret er avhengig av gode skjulområder i elva etter sin vandring i havet. Vi har derfor restaurert og åpnet opp nærmere 7000 m² med kiler hvor vi allerede nå ser fisk som lever og gyter i disse områdene i dag.

Østfold Energi er regulant og kraftprodusent i en av Norges kanskje viktigste nasjonale lakseelver – Lærdalselva. Langs Lærdalselva er det tradisjoner og kultur for laksefiske som strekker seg langt tilbake i tid, og lenge før kraftutbyggingen kom på 70-tallet.

Alt vannet som går til ren fornybar kraftproduksjon i Borgund og Stuvane havner til slutt i Lærdalselva. Det å ta vare på Lærdalselva er derfor en naturlig del av Østfold Energis natur- og miljøansvar. Det er i denne elva vi har størst påvirkning, og det er også her vi har størst mulighet til å gjøre en forskjell.

Vi kan ikke påvirke levevilkårene til laksen i havet, men vi kan tilrettelegge for at laksen får best mulig forutsetninger for overlevelse når den kommer tilbake til elva.

Vi har i alle år gjennomført klekkeridrift, sørget for trygg oppvandring gjennom laksetrappet, satt ut fisk i magasinene våre, gjennomført undersøkelser, fisketelling og andre konsesjonsforpliktelse rettet mot ytre miljø.

I 2017 ble Lærdalselva friskmeldt etter ca. 20 år med parasitten Gyrodactylus Salaris. Østfold Energi ønsket derfor å se helhetlig på Lærdalsvassdraget og på hva vi som kraftprodusent kan

gjøre enda mer av for å bedre forholdene for fisk i elva. Vi initierte derfor prosjektet «Miljødesign».

Miljødesign

En omfattende miljøkartlegging gjennomført av SINTEF i 2019, kalt miljødesign, konkluderte med at en av de største flaskehalsene for laks og sjørret var mangel på skjul og oppvekstområder og at restaurering av disse ville bidra til naturlig økt fiskeproduksjon.

Det ble også gjennomført analyser på temperatur, vanddekt areal, og ungfisktellinger sammenlignet med før og etter regulering. Mangel på skjul og oppvekstområder ble den flaskehalsen som hadde høyest kost/nytteverdi og vi har siden 2021 fokusert på å sette i stand uttørkede sideelver (kiler) langs elva.

Sidevassdrag (kiler)

Elveierlaget i Lærdal startet allerede på 90 tallet med å se på potensiale i kilene i Lærdal. Elva ble kort tid etter infisert av Gyrodactylus Salaris og fokuset ble naturlig nok skiftet til å bekjempe parasitten. Dette var en kamp som varte i over 20 år slik at vedlikehold av kiler ikke ble prioritert.

Miljødesignprosjektet satte fokuset på nytt på kilene og det potensiale disse sideelvene har med økt gyte, skjul og oppvekstområder for fisk.

I 2021 startet vi derfor opp er løp for å sette i stand kilene som i dag ikke har årssikker vannføring. Frem til 2021 har tusenvis av småfisk dødd hver vinter i disse kilene da de blir lokket inn på høy vannføring for deretter å bli igjen i kilene når vannstanden går ned igjen. Til nå har vi restaurert 4 kiler:

Haugekilen (2021)	7 500 m ²
Moldaveiti (2022)	3 250 m ²
Eriskilen (2022)	2 500 m ²
Tønjumskvitli (2022)	1 350 m ²



Første vanndråpene på lang tid i Haugekilen. Satt i drift i 2021.

I 2022 har vi etablert cirka 7000 m² med oppvekstområder for fisk og vi ser allerede nå, gjennom tellinger som er utført at fisk vandrer, lever og gyter i disse kilene. Vi vil fortsette dette arbeidet i tiden fremover og planlegger nye restaureringer i årene som kommer.



Inntaket på plass i Eriskilen våren 2022

Klekkeridrift

Ljøsne klekkeri ble satt i drift før kraftproduksjonen startet opp i 1974 og hadde som formål å kompensere for de negative effektene som reguleringen medførte.

I 2022 satte vi ut 6000 ettårig laks i Lærdalselva. Utsetting av fisk i lakseførende elver er i dag en praksis som miljømyndighetene går mer og mer bort i fra, blant annet på grunn av utfordringer knytt til genetik.

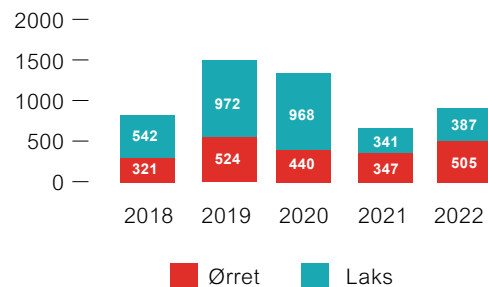
Vi gjør i dag nødvendige undersøkelser slik at vi får et kunnskapsbasert beslutningsgrunnlag iht. fremtidig drift av klekkeriet. Undersøkelsen vil gi oss svar på om vi skal fortsette klekkeridrift, alternativt hvor mye vi skal sette ut og hvor i vassdraget det skal settes ut fisk.

Prosjektet ferdigstilles i 2024 og vil gi tilrådning til Miljødirektoratet når det gjelder videre drift av klekkeriet.

Ungfisktellinger

Ungfisktellningene høsten 2022 var høyere enn året før og det

Ungfisktellinger 2018 - 2022

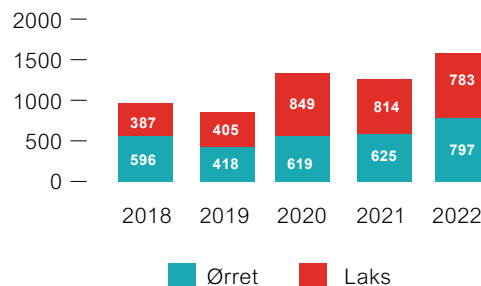


ble registrert til sammen 893 ungfisk fordelt på 387 laks og 505 ørret, fordelt på 14 stasjoner i vassdraget.

Gytefisktellinger

Det ble registrert 1580 anadrome gytefisk på til sammen 97 lokaliteter i Lærdalselva nedstrøms Sjurhaugsfoss høsten 2022.

Gytefisktellinger 2018 - 2022



Det er mange faktorer som påvirker laksens evne til å leve og gyte i elva. Vitenskapelig råd for laskeforvaltning gir ut en årlig rapport som sier noe om status for norske laksebestander. De konkluderer med at mengden laks som hvert år kommer fra havet til Norge er mer enn halvert siden 1980-tallet.

Rømt oppdrettslaks, lakselus og infeksjoner knyttet til fiskeoppdrett er de største truslene mot villaks. Det gjennomføres ikke tilstrekkelige tiltak til å stabilisere eller redusere disse truslene. Vannkraft er også en trussel for villaks og det er derfor helt sentralt at vi stadig søker å forbedre driften vår for å ivareta forholdene for fisk i elva. Restaurering av oppvekstområder som kiler er konkrete tiltak rettet mot denne problemstillingen



Klimaregnskap

Klimamål

I løpet av strategiperioden fram til 2027 har vi et mål om å redusere klimagassutslippene med 67 prosent.

Vi har ambisjoner om å være klimanøytrale i 2030. Frem til 2027 har vi et delmål om å nå 2/3 av dette. Dette er et ambisiøst mål for oss og vil kreve mye av vår virksomhet.

Samtidig innser vi at våre egne utslipp er små i den store sammenhengen og at vi må bidra mer til at andre får kuttet sine utslipp. Vårt største bidrag er vår produksjon av fornybar energi som fortrenger fossile kilder i kraftsystemet og således bidrar til å en CO₂-reduksjon på 600.000 tonn. Dette vil vi øke med å bygge ut mer fornybar energiproduksjon fremover. I tillegg satser vi aktivt på karbonfangst og lokale fornybare energisystemer for å redusere andres utslipp.

Om klimaregnskapet

Klimaregnskapet til Østfold Energi baserer seg på GHG-protokollen og ISO 14064 og er kompatibelt med GRI rapporteringsstandard.

Klimaregnskapet dekker alle klimabidragene selskapet er ansvarlig for, både direkte utslipp (scope 1), indirekte utslipp fra innkjøpt energi (scope 2), og indirekte utslipp som følge av vare- og tjenestekjøp (scope 3).

Utslippene har økt fra 2021 til 2022. De viktigste årsakene til dette er:

- et havari på en varmepumpe medførte økt bruk av beredskapskjel på Sarpsborg varmesentral.
- en ny metode for å beregne utslippene. Vi har utvidet scope 3 til å inkludere alle innkjøpte varer og tjenester. Ved å inkludere mer enn vi har gjort tidligere, blir utslippene riktigere, men også høyere.
- flere nye utbyggingsprosjekter har medført høyere utslipp.

Fysiske utslipp siste fire år (tall i tonn CO₂-ekvivalenter)



Scope 1: Direkte utslipp

Scope 2: Energi

Scope 3: Indirekte utslipp

- Vare- og tjenestekjøp
- Bygg og infrastruktur
- Varekjøp
- Tjenestekjøp
- Transport og reise
- Avfall

1,4 %

av klimafotavtrykk fra energibruk

Energibruk utgjør en liten andel av det totale klimafotavtrykket.



43,4 %

av klimafotavtrykk fra direkte utslipp

Den største utslippskilden er forbrenning av fyringsolje.

Det har i 2022 vært havari på en varmepumpe, som medførte økt bruk av beredskapskjel på Sarpsborg varmesentral.

Også utslipp fra avfallsforbrenningen i Rakkestad er et stort bidrag. Dette har vært grunnlaget for at vi etablerte karbonfangstselskapet Carbon Centric. I 2023 vil Carbon Centric starte byggeprosessen av et karbonfangstanlegg i Rakkestad.

30,2 %

av klimafotavtrykk fra bygg og anlegg

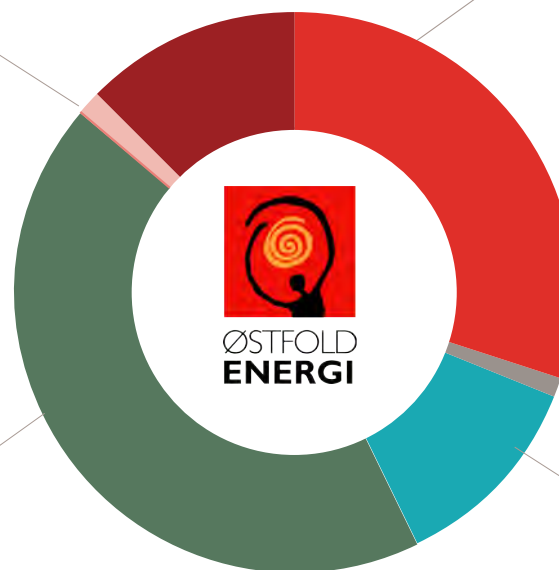
Hoveddelen kommer fra investeringsprosjekter innen vann og varme.

Eksempler er nye Mørkedøla pumpe, rehabiliteringsprosjekter i vannkraftanleggene, ny fjernvarmeledning til Grålum m.m. Dette er et betydelig bidrag i klimaregnskapet, og vi ønsker derfor å gå mer i detalj i de ulike prosjektene med egne prosjektregnskap i framtidige prosjekter.



12,4 %

av klimafotavtrykk fra varekjøp



Klimafotavtrykket i 2022 er ca. **19.300** tonn CO₂-ekvivalenter (CO₂e).*

	Utslipp i tonn CO ₂ e
Energibruk	263,9
Varekjøp	2 379,5
Bygg	5 820,5
Transport og reise	153,3
Tjenestekjøp	2 267,1
Avfall	22,5
Direkteutslipp	8 347,1

* Utslippene er inkludert opprinnelsesgarantier, altså markedsbaserte. Lokasjonsbaserte utslipp er 19 600 CO₂-ekvivalenter (CO₂e).

03 Samfunn og mennesker

Å ta vare på medarbeiderne våre og gi tilbake til samfunnet er viktig for oss. Vi jobber hver dag for å tilrettelegge for trivsel, trygghet og utvikling på arbeidsplassen. I tillegg ønsker vi å være en pådriver for å skape bærekraftig utvikling i lokalsamfunnene vi er en del av.

Vi skal være den mest attraktive arbeidsplassen

Vi har satt oss høye mål og jobber kontinuerlig med å skape den mest attraktive arbeidsplassen i våre regioner. Det er summen av mange ulike tiltak som gir høy effekt, noe vi igjen fikk bekreftet i 2022. Medarbeiderundersøkelsen for 2022 viste nok en gang meget gode resultater, med en score langt over landsgjennomsnittet. Totaltilfredsheten var i 2022 på 4,7 (hvor 1 er dårligst og 5 er best, og landsgjennomsnittet ligger på 4,0), en økning fra 4,6 i 2021.

I 2022 har vi utviklet prinsipper for kultur og ledelse i selskapet. Vi vil ha ledere som er rause og er opptatt av gode relasjoner. Vi skal ha ledere som tilrettelegger for en kultur hvor vi vil hverandre vel og som ivaretar hele mennesket. Vi skal ha ledere som skaper trygghet nok til at våre medarbeidere tør å utfordre og utvikle hvordan vi jobber, og vi skal ha ledere som legger til rette for mestringsopplevelser og kontinuerlig læring og samhandling. Over tid mener vi at denne kulturen gir best forutsetning for de gode prestasjonene.

Helse, miljø og sikkerhet har høyest prioritet

Våre medarbeidere er det viktigste vi har, og vi har som mål at alle som jobber hos oss skal komme trygge og skadefri hjem fra jobb hver eneste dag. Helse, miljø og sikkerhet har derfor høyeste prioritet i Østfold Energi. Vi jobber systematisk og kontinuerlig med forebygging av uønskede hendelser og har også HMS øverst på agendaen i alle leder- og avdelingsmøter i tillegg til AMU - møter.

Sykefraværet i selskapet ble i 2022 på 3,5 prosent. Med en økning fra 2,8 prosent i 2021 og et selskapsmål om 3 prosent, ligger vi noe over. Årsaken til sykefraværet kan tilskrives økt sykdom knyttet til gjenåpning av samfunnet etter pandemien, samt noen få og kjente langtidssykefravær som gir stort utslag. Selskapet hadde ingen personskade med fravær i 2022 og en skade uten fravær.



Vi tror ulikhet gir best resultater

Vi jobber aktivt, målrettet og systematisk med mangfoldsarbeid i selskapet og etterlever lovens krav om aktivitets- og redegjøringsplikt. En omfattende redegjørelse for vårt arbeid knyttet til likestilling og mangfold, finnes på [vår nettside](#).

For oss er mangfoldsbegrepet bredere enn kjønn, etnisitet, alder, seksuell orientering og andre vesentlige forhold ved et menneske. Mangfold handler også om egenskaper, kvaliteter eller ferdigheter som ikke nødvendigvis er synlige. Vi har stor tro på at ulikhet gir oss et bedre arbeidsmiljø, flere perspektiver på problemstillinger og til slutt bedre beslutninger og resultater.

Andelen kvinner i selskapet var i 2022 på 27 %, en økning på et prosentpoeng fra 2021 og 4 prosentpoeng siden 2020.

I ledende stillinger (ledere med personalansvar) er det 23 prosent kvinner, en økning fra 21 prosent i 2021. I 2022 hadde styret syv medlemmer, fem aksjonærvalgte og to ansattrepresentanter. Tre av styremedlemmene er kvinner, herunder kvinnelig styreleder.

Holdningsskapende arbeid

I 2022 har vi gjennomført flere holdningsskapende aktiviteter og tiltak for å fremme bevissthet rundt klima og natur, mang-

fold og helse. Vi har blant annet arrangert plastyddedag ved kysten i Østfold i samarbeid med Plastpiratene, deltatt i en nasjonal klimakonkurranse der vi konkurrerte om å kutte mest mulig personlige utslipp, avholdt kurs om kjønnsuttrykk og seksuell orientering i regi av foreningen FRI, invitert Aiman Shaqura for å inspirere oss til mangfoldsarbeid og inkludering og tilbudt et 8-ukers kurs i mental trening og mindfulness med Viggo Johansen.

Tiltakene inngår i en rekke initiativ hvor formålet er å fremme engasjement rundt selskapets bærekraftsmål, samt bidra til kunnskapsøkning hos våre medarbeidere.

Vi bryr oss om lokalsamfunnene våre

Østfold Energi har som mål å bidra til bærekraftig utvikling i lokalsamfunnene våre. I tillegg til å levere økonomisk utbytte til eierne og skatt til vertskommunene, tar vi en aktiv del i utvikling av lokalsamfunnene. I Østfold er vi engasjert i sponsoraktiviteter i hovedsak rettet mot barn og unge, relatert til utdanning, idrett og klima.

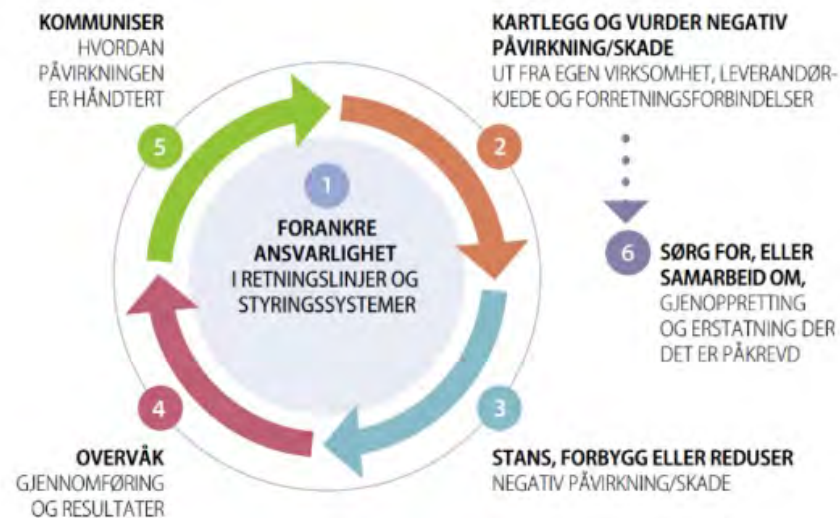
Vi har gjennom flere år sponset vitensenteret Inspiria og vi er også sponsor for Ungt Entreprenørskap. I Østfold og Lærdal sponser vi blant annet lokale idrettslag, musikklag og lokale arrangement som gir liv i lokalsamfunnet.

Vi konkretiserte i 2022 vår sponsorstrategi hvor vi stiller krav til alle nye samarbeidspartnere om å redegjøre for konkrete tiltak innen mangfold og inkludering.

Åpenhetsloven

I juli 2022 trådte åpenhetsloven (lov om virksomheters åpenhet og arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold) i kraft. Åpenhetslovens formål er å fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Den stiller også krav til åpenhet

De 6 stegene i aktsomhetsvurderingen



og innsyn for offentligheten i hvordan virksomhetene jobber med dette.

Åpenhetsloven omfatter større virksomheter og pålegger disse virksomhetene plikt til å gjennomføre aktsomhetsvurderinger (figur 1). Formålet med en aktsomhetsvurdering er å skaffe oversikt samt analysere risiko for at det skjer brudd på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, både internt, i leverandørkjeder og hos øvrige forretningspartnere.

Østfold Energi motsetter seg moderne slaveri og enhver form for brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, også knyttet til vår leverandørkjede. Vi har gjennom 2022 jobbet systematisk med de seks stegene i aktsomhetsvurderingene. Vår redegjørelse og hvordan vi har jobbet med åpenhetsloven i Østfold Energi er publisert på vår nettside.

04 Styrets årsberetning

Årets resultat

Årets resultat ble på 595 millioner kroner. Dette er en økning på 303 millioner kroner fra 2021. Den viktigste årsaken til økningen i resultatet skyldes de unormalt høye kraftprisene, spesielt i 2. halvår som bidro til en svært høy verdiskapning fra vår vannkraftproduksjon.

Skatteøkningene som regjeringen innførte i 2022 har medført at 77 % av konsernets resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av grunnrenteskatt, selskapsskatt, eiendomsskatt og høyprisbidrag.

Østfold Energi er et energikonsern innenfor forretningsområdene vann, vind, varme og sol. Morselskapet Østfold Energi AS har hovedkontor på Grålum i Sarpsborg. Selskapet er eid av Viken fylkeskommune og alle kommunene i Østfold.

Østfold Energis omsetning kommer fra kraftsalg, sikringshandel og fjernvarme. Inntektene til Østfold Energi er en direkte følge av kraftprisen, samt en god og effektiv produksjon.

Totalt produserte Østfold Energi 2,2 TWh i 2022. Dette er noe under en normalproduksjon, og er et resultat av en tørr sommer for våre kraftverk på Vestlandet. Den oppnådde kraftprisen for vannkraftproduksjon ble på 1755 kr/MWh, sammenliknet mot 669 kr /MWh forrige år.

Deler av Østfold Energis vannkraftproduksjon er prissikret i terminmarkedet og bidrar til å stabilisere inntekter over tid, i et marked med svingende kraftpriser. Tap på sikringer utgjorde 342,5 MNOK i 2022. Selskapets prissikringsstrategi har fungert etter sin hensikt.

Underliggende EBITDA endte på 2 072 millioner kroner. Dette er en forbedring med 1 270 millioner kroner fra forrige år, og skyldes i hovedsak høy verdiskapning fra våre vannkraftverk grunnet den unormalt høye kraftprisen gjennom året.

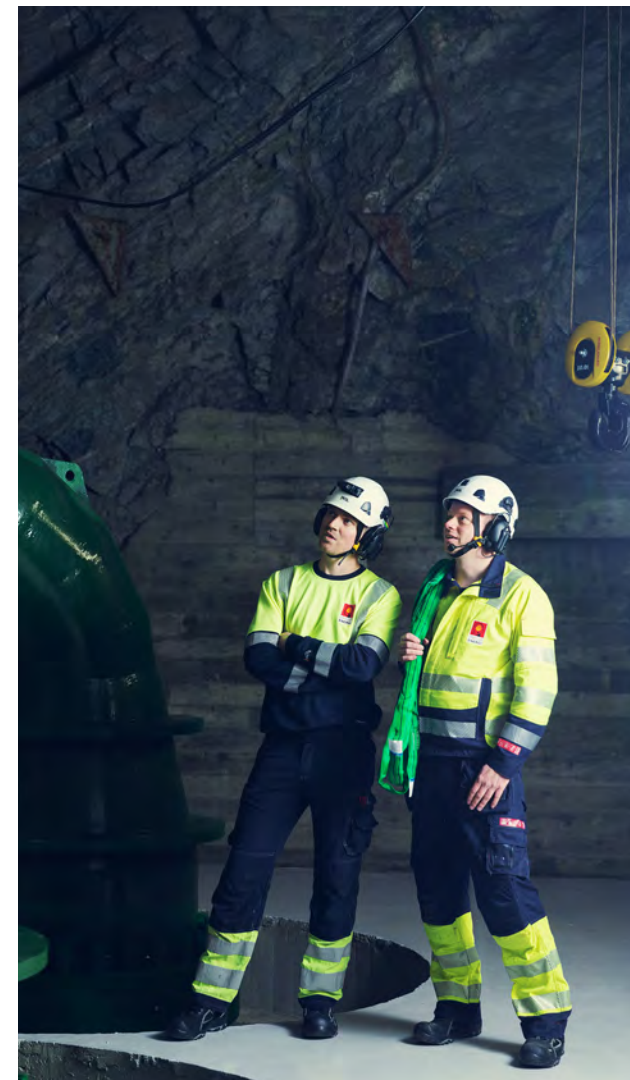
Resultatandelen fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet viste god utvikling og bidro med et positivt resultat på 58 millioner kroner i 2022.

Rentekostnadene er betydelig redusert grunnet nedbetaling av langsiktig gjeld.

Som følge av det gode resultatet og økt grunnrente-skattesats ble skattekostnaden på 1 471 millioner kroner. Dette er en økning på 1 049 millioner kroner fra forrige år.

For en mer detaljert oversikt over den realiserte verdiskapningen i selskapet, se segmentnote og hovedtalloversikt på side 9.

Årsregnskapet for 2022 gir etter styrets oppfatning et korrekt bilde av konsernets økonomiske situasjon. Det har ikke intruffet hendelser etter balansedagen som er av vesentlig betydning for foretakets stilling og resultat.





Vannkraft

Østfold Energi har hovedsakelig sin vannkraftvirksomhet i Lærdal og Årdal. I tillegg har selskapet to vannkraftverk i Marker og Halden.

Østfold Energi er også medeier i to kraftverk i Sørfold (Siso og Lakshola) samt hovedeier i Nivla Kraft AS i Lærdal. Vannkraftområdet i Østfold Energi sysselsetter 22 årsverk.

Vannkraftporteføljen består primært av magasinkraftverk, samt noen mindre kraftverk med lavere reguleringssevne. Aldersmessig er det stort spenn mellom Brekke kraftverk som ble satt i drift i 1924 og Nivla kraftverk som ble satt i drift i 2016. Det største vannmagasinet finner vi tilhørende Siso kraftverk.

Virksomhetsområdet omfatter også forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft. Inntektene fra salg av kraft er i euro, og kombinasjonen av kraftterminkontrakter og valutaterminkontrakter brukes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm til norske kroner.

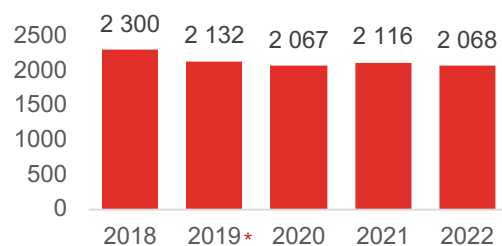
Vannkraftproduksjon i 2022

Vannkraftproduksjonen i Østfold Energi ble 2068 GWh, noe som er marginalt under normalårsproduksjonen (2090 GWh). Kraftverkene på Vestlandet opplevde som i resten av Sør-Norge en tørr sommer, noe som medførte lavere årsproduksjon enn normalt. Samtidig var kraftprisene unormalt høye, spesielt i 2. halvår, noe som bidrar til svært høy verdiskapning fra våre vannkraftverk.

Kraftverkene i Siso Energi produserte 1264 GWh i 2022, noe som er nesten 200 GWh over normalårsproduksjonen på 1086 GWh (100 % basis). Kraftprisene i NO4 var mer normale i 2022, men den langsiktige sikringskontrakten knyttet til Siso kraftverk bidrar fortsatt til å gi stabile og høye resultater i selskapet etter skatt.

Energiproduksjon fra vannkraft

GWh



*Stuvane-kontrakten gikk over i en ny fase (2019-2038) som reduserte normalårsproduksjonen med 115 GWh



Prosjekter i 2022

Det 60-år gamle koblingsanlegget på Årdalstangen, som er vårt innmatingspunkt fra Naddvik kraftstasjon ble skiftet ut i 2022. Dette er for å forlenge levetiden, øke driftsikkerheten på anlegget, og ivareta HMS ved betjening av anlegget.

Brekke kraftverk er det eldste kraftverket vi har. I september 2021 startet rehabiliteringen av de gamle turbinene. Effektendringen av denne rehabiliteringen vil bidra til at vi kan produsere 1,5 GWh ekstra per år og dermed få økt inntjening og fornybarproduksjon i årene som kommer. Aggregat 2 er nå under montering og det forventes drift på anlegget fra mai 2023.

I 2021 startet endelig bygging av Mørkedøla pumpestasjon. Stasjonen vil pumpe vann fra mørkedølavassdraget og inn på eksisterende tunnel mellom Eldrevatn og Vasset.

2022 har vært et hektisk år med mye anleggsarbeid. Det startet med etablering av adkomstvei fra R52 og ned til Mørkedøla og anleggsområdet, deretter ble det oppstart på tunnelarbeidet mellom Mørkedøla og Heftingdøla tidlig i februar. Tunnelarbeidet har gått kontinuerlig gjennom året og det gjenstår ved slutten av 2022, ca. 300m, av totalt 2100m.

I stasjon og damområdet er det fjernet store mengder med løsmasser, og fundament for pumpestasjon ble etablert før sommeren 2022. Høsten 2022 er selve stasjonsbygningen kommet på plass, og bygget skal være klart for installasjon av elektro og mekaniske komponenter fra februar 2023. Etablering av dammen skal også skje fra februar 2023 og ferdigstilles i mai.

Pumpestasjonen vil bidra til en økt netto produksjon på 37,5GWh, som tilsvarer forbruket til ca. 1900 husstander.

Dam Riskallvatn i Nyset – Steggje reguleringen i Årdal kommune hadde byggestart på et nytt flomoverløp april 2021. I løpet av 2022 ble utvidingen av flomløpskapasiteten ved Dam Riskallvatn ferdigstilt. Det gjenstår å utbedre veien etter all anleggstrafikk i tillegg til noen miljømessige tilpasninger rundt damområdet våren 2023.



Fjernvarme

Østfold Energi eier og drifter seks fjernvarmeanlegg i Østfold. Totalt leverer varmevirksomheten fjernvarme til i 229 større bygg i Østfold.

I Sarpsborg benyttes varmepumper som grunnlast for fjernvarmeproduksjon. I Rakkestad baserer varmeproduksjonen seg på energigjenvinning fra restavfall, mens i Mysen og på Torpum benyttes det skogsflis.

Fjernvarmeproduksjon i 2022

Den totale produksjonen av termisk energi (damp, fjernvarme og kjøling) for 2022 ble 60 GWh, som er en reduksjon på 2 GWh sammenlignet med 2021. Reduksjonen skyldes høyere temperaturer i 2022 (1,0-1,5 °C over normalen). Omsetningen var 91 millioner kroner, en økning på 7 millioner kroner fra forrige år.

Kostnadene knyttet til drift, eksklusive energikostnader er relativt stabile.

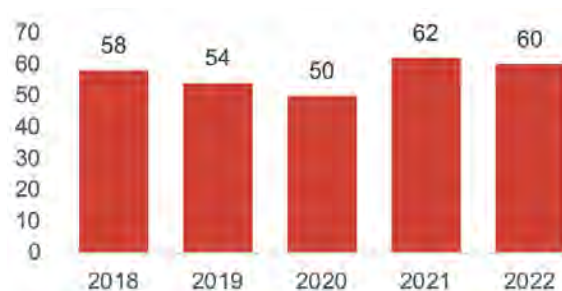
Prosjekter i 2022

Det ble investert for 30 millioner kroner i 2022. Østfold Energi har i flere år sørget for å gjenbruke overskudd-senergi fra Borregaard, som er et av verdens mest avanserte bioraffinerier. I 2021 ble det besluttet at vi skal koble oss på en tredje kilde på Borregaard. Dette arbeidet har påløpt i hele 2022 og vil bli klart for bruk i første kvartal i 2023, noe som øker utnyttelsen av varmepumpene i Sarpsborg.

Syv nye bygninger knyttet til seg Østfold Energis fjernvarmenett i løpet av 2022. Fire av disse bygninger er i Sarpsborg, deriblant Sarpsborg Rådhus og sentrumsbygget St. Marie gate 96-98. I Mysen ble leilighetsbygget på Nordre Mysen tilkoblet, mens i Rakkestad ble et nytt næringsbygg på Mjørud industriområde tilkoblet fjernvarmen.

GWh

Energiproduksjon fra varme





Vindkraft

Østfold Energi eier 50 prosent av Kvalheim Kraft som har virksomhet i Kinn kommune og 50 prosent av vindkraftutviklingselskapet Zephyr.

Østfold Energi har samlet eierskapet til vindkraftengasjementene i det heleide datterselskapet Østfold Energi Vindkraft AS.

Vindkraftproduksjon i 2022

Kvalheim Kraft

Mehuken vindkraftverk består av 11 Enercon- turbiner, hvor åtte turbiner har vært i drift i elleve år, mens tre turbiner har vært i drift i seks år. Forventet produksjonen fra Mehuken vindkraftverk er 74 GWh i et år med normalårsvind. I 2022 har den samlede produksjonen vært 74,7 GWh.

Kraftprisene i NO3 ble 428 kr/MWh, noe som var på nivå med 2021 (420 kr/MWh). Den realiserte prisen i Kvalheim Kraft ble 275 kr/MWh med en samlet driftsinntekt på 20,6 MNOK, mot 29,7 MNOK i 2021.

Prosjekter i 2022

Zephyr

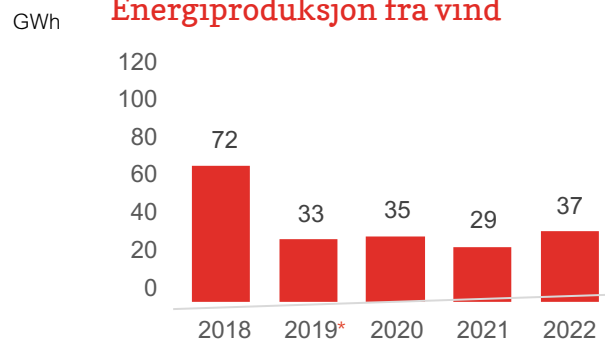
Zephyr har gjennom de siste årene utviklet seg til å bli en nordisk organisasjon med totalt 25 ansatte i tre land. Den geografiske spredningen demper den politiske risikoen knyttet til risiko i det enkelte land.

Zephyr har gjennom året ferdigstilt utbyggingen av Odalen vindkraftverk.

Zephyr Renewable AB solgte sommeren 2022 85 % av de to store offshore vindkraftprosjektene Vidar og Poseidon til svenske Vattenfall AB. Zephyr vil jobbe videre med utviklingen av prosjektene som samlet har en beregnet årsproduksjon på 11 TWh.

Zephyr vil jobbe aktivt med å utvikle vindkraft på land både i Norge, Sverige og Island og har stor tro på at landbasert vindkraft kan utvikles og bygges sammen med lokalsamfunnene som blir påvirket.

Energiproduksjon fra vind



*Salget av Midtjellet vindkraftverk bidro til en nedgang i produksjonen i 2019

Solkraft

Innen solkraft har vi i 2022 definert vår solstrategi, investert i vår første norske solkraftverk i Furuseth, modnet frem to nye mulige satsningsområder, samt drevet aktivt eierskap i Soleie og Solgrid.

I vår nye solstrategi er ambisjonen å bidra til utvikling av mer enn 600 MWp solkraft i i Norden innen 2027, og at vi sitter igjen med et totalt eierskap av mer enn 75 MWp. Majoriteten av dette vil være storskala bakkemonterte kraftverk, utviklet av Solgrid og storskala næringslivstak gjennom Soleie. Som solutvikler og solkraftprodusent skal vi minimere negative konsekvenser av, og eventuelle konflikter rundt, våre solkraftverk.

I prosessen skal vi følge strengeste standard for ESG i hele leverandørkjeden og være en pådriver for økt transparens og bevissthet i solbransjen. På utviklingssiden skal vi aktivt vurdere nye anvendelser av sol og nye solteknologier. I sum skal Østfold Energi være et ledende kompetansemiljø på solkraft, med en tydelig plass som en sentral aktør som er godt kjent blant alle i solkraftbransjen i vår region.

Østfold Energi eier 50% av Soleie. Soleie tilbyr sol som tjeneste for store takflater til næringslivet og det offentlige. Soleie skal bli den ledende utvikleren og eieren av store soltak i Norge. Ambisjonen er å etablere mer enn 80 MWp i Soleie innen 2026.

Ved utgangen av året har Soleie solgt 7 MWp soltak som tjeneste, og bygget opp en betydelig liste av mulige prosjekter fremover. Årlig energiproduksjon i Soleie i 2022 ble 1,4 GWh.

Østfold Energi eier 34 % av Solgrid. Solgrid utvikler storskala bakkemonterte solkraftverk og skal bli den ledende solkraftutvikleren i Norden.



Ambisjonen er å utvikle 500 MWp innen utgangen av 2025 og 2 GWp innen 2030. Ved utgangen av året har Solgrid en prosjektportefølje på ca. 1,6 GWp. Prosjekt-porteføljen er dynamisk og har prosjekter i ulike modenhet, fra identifisert til under bygging. Solgrids årlige energiproduksjon i 2022 har vært 2,2 GWh. Dette kommer fra 40 % eierskap i solkraftverket Varberg Norra, som Solgrid bygde i fjor.

Solgrid ble som første selskap i Norge tildelt konsesjon fra NVE den 5. mai 2022 til å bygge et bakkemontert solkraftverk i

industriell størrelse. Kraftverket ligger på Furuseth i Stor-Elvdal kommune. Solkraftverket har en installert effekt på 7 MWp og en årlig estimert produksjon på 6,5 GWh. Østfold Energi kjøpte 40 % av solkraftverket da det var byggingklart i juni og det var fortsatt under bygging ved årsskiftet.

På utviklingssiden vurderer vi nå flytende sol og småskala solkraftverk som mulige satsningsområder, samt sol som komponent i distribuerte energisystemer.

Forretningsutvikling

Innen forretningsutvikling har vi i 2022 styrket satsningen på energisystemer og hydrogen, samt investert i ett nytt oppstartsselskap.

Stolte øyeblikk i 2022 inkluderer åpning av verdens mest avanserte ladepark sammen med Inspira og godkjenning av reguleringsplanen for kraftkrevende industri på Gylderåsen.

Vår vekstportefølje består per 31.12 av eierskap i:

- **Becour**, som øker verdien av opprinnelsesgarantier for fornybar kraft, ved digitale plattformløsninger som sikrer full transparens på pengestrømmene.
- **Beyonder**, som utvikler effektbatterier basert på norsk sagflis som muliggjør en mer kostnadseffektiv dekarborisering av industrielle aktiviteter
- **DC Sarpsborg**, som legger til rette for et grønt sirkulært «hyperscale» datacenter eller en batterifabrikk ved Hasle i Sarpsborg
- **KI Våler**, som legger til rette for et grønt, sirkulært «hyperscale» datacenter, batterifabrikk eller andre kraftkrevende næringer på Gylderåsen i Våler.
- **Green Halden**, som skal legge til rette for et grønt, sirkulært «hyperscale» datacenter eller andre kraftkrevende næringer i Halden.
- **Carbon Centric**, som skal bygge verdens første fullskala CCSU anlegg på ØEs forbrenningsanlegg i Rakkestad. De bruker kompetansen herfra til å levere karbonfangst som en tjeneste og håndterer kompleksiteten knyttet til engineering, integrasjon, byggesøknader, utslippsøknader, lagerløsninger, prosjektledelse, test og verifikasjon, drift, salg, transport, osv.
- **Viken Hydrogen**, som utvikler prosjekter for storskala hydrogenproduksjon.

De siste tolv månedene har vi avsluttet 12 og startet 14 forretningsutviklingsprosjekter. Vi har i skrivende stund 16 aktive

forretningsutviklingsprosjekter, ledet av et team på fire medarbeidere. Av de 16 aktive prosjektene er de mest sentrale følgende:

- **Energisystemer:** Hvordan kan vi utnytte lokal produksjon, effektivisering, lagring, og samspillet mellom termisk og elektrisk energibærere for å tilby grønn, kortreist energi til en lavere kostnad enn i dag?
- **Fleksibilitet:** Hvordan kan vi utnytte hydrogen, batterier og styringssystemer for å bedre kostnadseffektiviteten til eksisterende energisystemer?
- **Merinntekt av eksisterende infrastruktur:** Hvordan kan vi skape merinntekter fra våre eksisterende anlegg ved å tenke nytt?

I tillegg til fokusområdene har vi definert et sett av langsiktige temaer vi øker vår kunnskap om. Dette er temaer vi tror kan bli viktige fremover, men som vi ikke kan nok om til å starte konkrete prosjekter på enda. På listen står blant annet:

- Små modulbaserte reaktorer (SMR) – kan dette være en trygg, rimelig distribuert grunnlast for både varme og elektrisitet?
- Gassnettverk – kan man bruke dagens rørledningsnett til biogass og/eller hydrogen når fossile gasser fases ut?
- Innen fokusområdene og de langsiktige temaene har vi i 2022 samarbeidet med en rekke forsknings- og utviklingsinstitusjoner inkludert Høgskolen i Østfold, Smart Innovation Norway, NTNU, NMBU og NORSUS.

Redegjørelse om foretaksstyring

Eierstyring

Selskapet har utarbeidet egne retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse. Eierne har en aksjonærvtale som regulerer

eierskap, styresammensetning og omsetteligheten av aksjene. Det har vært avholdt 2 eiermøter i 2022 i tillegg til generalforsamling.

I henhold til regnskapslovens § 3-3b skal det redegjøres for oppnevning og utskiftning av styrets medlemmer, samt beslutning om tilbakekjøp og utstedelse av egne aksjer.

Av aksjonærvtalen og vedtektene fremgår det at selskapets aksjer kun kan eies av:

1. Kommuner i Østfold slik kommunestrukturen var per 31.12. 2016
2. Sammenslåtte kommuner hvor minst én slik kommune inngår
3. Østfold fylkeskommune
4. Sammenslåtte fylkeskommuner hvor Østfold fylkeskommune inngår
5. Østfold Energi AS

Overdragelse av aksjer kan kun skje innenfor denne eierkretsen, og styret skal godkjenne enhver overdragelse av aksjer. Viken fylkeskommune er største eier med en samlet eierandel på 45 prosent. På side 13 vises en fullstendig aksjonærliste.

Eierstyringen utøves gjennom generalforsamlingen og aksjonærvalgte styremedlemmer i tillegg til regelmessige eiermøter.

Styrets arbeid

Styret består av 7 medlemmer. 5 styremedlemmer er aksjonærvalgte og utpekes av generalforsamlingen. Styrets medlemmer velges for to år av gangen.

En valgkomité nedsatt av generalforsamlingen forbereder styrevalget. Selskapet har ikke bedriftsforsamling og 2 styremedlemmer velges av og blant de ansatte.

Det er avholdt 7 styremøter i 2022.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Som en del av konsernets forsikringer er det tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringsdekning er på 50 millioner kroner. Forsikringen dekker også ansattes styrerepresentasjon i deleide selskap.

Revisjonsutvalg

Revisjonsutvalget er et forberedende og rådgivende arbeidsutvalg for styret. Styret i Østfold Energi har oppnevnt et revisjonsutvalg i tråd med gjeldende retningslinjer, og har valgt tre medlemmer av og blant styrets medlemmer. Det er utarbeidet en egen instruks for revisjonsutvalget. Oppgavene er å forberede styrets oppfølging av regnskapsrapporteringsprosessen, og overvåke systemene for internkontroll og risikostyring. Revisjonsutvalget gjennomførte 5 møter i løpet av 2022.

Virksomhetsstyring

Selskapet har etablert en styringsmodell for virksomheten, som skal sikre god kontroll og bidra til at selskapet når målene i konsernstrategien. Modellen vises på selskapets intranett, og er kjent for medarbeidere i selskapet. Modellen skal sikre at prosesser og rutiner er tilgjengelige, og skal føre til en enhetlig utførelse av selskapets oppgaver. Modellen beskriver roller og ansvar for de ulike interessentene i selskapet, og er en integrert del av selskapets interne styringsdokumenter og prosessbeskrivelser. Modellen sikrer en komplett og helhetlig oversikt over dette gjennom å presentere alle styringsdokumenter, fra overordnede vedtekter til håndbøker, samt beskrivelser av arbeidsprosesser i et strukturert system. Modellen skal bidra til å standardisere og forenkle interne rammevilkår, skape resultater gjennom effektiv styring og kontinuerlig forbedring i alle ledd, samt sikre etterlevelse av interne og eksterne krav.

Risikostyring og internkontroll

Risikostyring og internkontroll er integrert i selskapets virksomhetsstyring. Målsettingen med risikostyring i Østfold Energi er å styre risiko mot et akseptabelt nivå og bidra til at konsernet oppnår sine strategiske og operative målsettinger.

Østfold Energi er eksponert for risiko på en rekke områder. I tillegg til operasjonell risiko er de mest sentrale risikofaktorene knyttet til regulatoriske, juridiske, omdømmemessige, finansielle, politiske og markedsmessige forhold. Risikostyringen skal støtte opp under verdiskapningen. Den skal sikre en solid plattform gjennom synliggjøring og bevisst styring av finansielle og operasjonelle risikofaktorer. Helhetlig risikostyring innebærer at risikovurderinger er en viktig del av daglig arbeid og utførelse i alle deler av konsernet.

Risikoforhold knyttet til utvikling av kraftpriser og produksjonsvolum er de dominerende risikoer i selskapet. Risiko for nedskrivning av anleggsmidler er korrelert med kraftprisutviklingen, og gjenvinnbart beløp blir testet hvert halvår. Rammer og styringsmål for risikostyringen er gitt ved selskapets styrende dokumenter «Prinsipper for risikostyring», «Finansreglement» og «Risikohåndbok for kraft-handel».

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot finansiell risiko. For å redusere risikoen for tap på eiendeler, inntektsavbrudd og lovpålagte ansatteordninger har konsernet utarbeidet retningslinjer og prosedyrer for tegning av forsikringsdekninger. Forretningsområdene er eiere av sine risikoer, og forretningsområdenes risikomatrix blir fremlagt og diskutert i periodiske møter (business reviews).

Selskapet har etablert en investeringskomité for å bidra til et gjennomarbeidet og kvalitetssikret beslutningsunderlag for in-

vesteringer. Investeringskomiteen fungerer som en rådgivende komité for administrerende direktør. Arbeidet med risikostyring og internkontroll er en kontinuerlig oppgave innen alle områder i Østfold Energi. Utøvelse og oppfølging av internkontrollen er hensiktsmessig strukturert og tilpasset konsernets virksomhet. Rammer og fullmakter for internkontroll er blant annet beskrevet i «Fullmaksreglementet for Østfold Energi».

Den samlede risikoen på konsernnivå er gjenstand for en årlig vurdering av styret. Styret er av den oppfatning at Østfold energi har gode systemer for risikostyring og internkontroll

Regnskapsrapporteringsprosessen

Regnskapsrapporteringsprosessen i Østfold Energi er en klart definert prosess med tydelige roller, ansvar og oppgaver. Det er satt klare krav til innhold og tidsfrister, herunder regnskapsprinsipper og sjekklister. Dette er gjort i samråd med eksterne revisor og de som har leveranser i regnskapsrapporteringsprosessen. Som en del av risikostyringen i Østfold Energi gjennomføres det årlige risikovurderinger av regnskapsrapporteringsprosessen og tilpassede internkontrolltiltak. Østfold Energi har tilfredsstillende kompetanse til å forstå regnskapsrapporteringsprosessen, og selskapet samarbeider med eksterne revisor for å sikre helhetlig kompetanse, både i forhold til eksterne og interne krav, samt faglige vurderinger. Etter vår vurdering gir regnskapsrapporten et korrekt bilde av selskapets økonomiske situasjon ved hver periodeslutt.



Kapitalstruktur og egenkapital

Forvaltning av kapitalen

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapital er å sikre god avkastning og bidra til at konsernet opprettholder en god kreditt-rating, og dermed markedsmessige lånebetingelser i forhold til den virksomhet som drives. Med gode nøkkeltall knyttet til egenkapital, gjeld og kontantstrøm vil kapitalstyringen bidra positivt til virksomheten, og dermed maksimere konsernets verdi.

Konsernet forvalter sin kapital og gjør nødvendige tilpasninger basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold som virksomheten drives under, samt de utsiktene som konsernet ser på kort og noe lengre sikt. Forvaltning av kapitalstrukturen gjøres gjennom en løpende tilpasning av eiendeler og gjeld.

Totalkapital og gjeld

Konsernet har en balanseført total kapital på 5 831 millioner kroner. Tilsvarende for 2021 var på 4 660 millioner kroner. Ved utgangen av 2022 har konsernet 425 millioner kroner i rentebærende gjeld og en netto positiv rentebærende gjeld tilsvarende 1 223 millioner kroner. Konsernets samlede gjeldsportefølje har en durasjon på 2,37 år. Konsernet har kortsiktig gjeld tilsvarende 1 943 millioner kroner, hvorav betalbar skatt utgjør 1 397 millioner kroner.

Kontantstrøm og likviditetsreserver

Kontantstrømanalysen for konsernet viser en positiv kontantstrøm på 1 784 millioner kroner fra årets drift.

Tilsvarende for 2021 var en positiv kontantstrøm på 880 millioner kroner. De unormalt høye kraftprisene spesielt i andre halvår bidra til en solid verdiskapning spesielt fra våre vannkraftverk og et godt driftsresultat. Samlet ble kontantstrøm fra drift forbedret med 904 millioner kroner. Investeringer i varige driftsmidler, deltagelse i emisjoner, mottatt utbytte fra deleide selskaper som sammen med salg av aksjer og innløsning av kortsiktige plasseringer resulterte i en nettoliquiditet fra investeringsformål på 35 millioner kroner. Konsernet tok ikke opp nye lån, men nedbetalte langsiktig gjeld med 429 millioner kroner. Konsernet delte ut 190 millioner kroner i utbytte. Samlet ble det benyttet 619 millioner kroner til finansieringsformål. Selskapet har en solid likviditetsbeholdning per 31.12 som utgjør 1 700 millioner kroner. Beholdningen dekker behovene knyttet til volatiliteten i strømmarkedet, og til de store skatte- og utbyttebetalingene i 2023, samt bidrar til at selskapet kan realisere sine investeringsplaner.

Fortsatt drift

Årsregnskapet for 2022 er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Det er etter styrets oppfatning ikke forhold som tilsier noe annet.

Åpenhetsloven

Selskapet har utarbeidet en egen redegjørelse knyttet til åpenhetsloven som er publisert på [selskapets hjemmeside](#). I tillegg er arbeidet vårt med åpenhetsloven beskrevet under



EU's taksonomi

Taksonomien er et klassifiseringssystem som skal gjøre det enklere å vurdere om ulike investeringer er i tråd med langsiktige klima- og miljømål. Den 20. desember ble det i finansdepartementet vedtatt å sette i kraft loven som gjennomfører taksonomifordringen fra og med 1. januar 2023.

Kravene i loven om å gi informasjon som beskrevet i taksonomi-forordningen, skal først gjelde for årsrapporter som inneholder årsregnskap med balansedag 31. desember 2023. Det vil si at Østfold Energi skal rapportere for regnskapsåret 2023.

Det er rimelig å anta at de fleste av Østfold Energis aktiviteter faller inn under taksonomien. I neste års rapport skal vi gjøre en analyse av våre taksonomikvalifiserte aktiviteter ved å vise andelen netto driftsinntekter, driftskostnader og investeringer for taksonomikvalifiserte økonomiske aktiviteter.

Grønt rammeverk

I Østfold Energi etablerte i 2022 et grønt rammeverk etter standardene til ICMA. Rammeverket har en varighet på tre år fra utstedelse. Rammeverket er tredjepartsverifisert av Cicero, og er klassifisert som «Dark Green» og governance fikk score «Good». Rammeverket er foreløpig ikke benyttet til finansieringsformål.

Attraktiv og sikker arbeidsplass

Våre medarbeidere er det viktigste vi har. Helse, miljø og sikkerhet har høyeste prioritet i Østfold Energi. Vi jobber systematisk og kontinuerlig med forebygging av uønskede hendelser. I 2022 hadde vi ingen skader med fravær. Sykefraværet i 2022 var på 3,5 %. Vi jobber aktivt, målrettet og systematisk med mangfolds- og likestillingsarbeid. Andel kvinner i selskapet i 2022 er på 27 %. En omfattende redegjørelse for vårt arbeid knyttet til mangfold og likestilling er publisert på [våre hjemmesider](#).

Fremtidsutsikter

Fremtidsutsiktene for selskapet er gode med positive prisprognoser, økt verdi av reguleringsevne, økt etterspørsel etter fornybar energi og flere nye muligheter. Samtidig møter vi en økende usikkerhet, kompleksitet og risiko, samt flere krevende dilemmaer.

Året 2022 kommer til å bli husket for Russlands innovasjon av Ukraina og den etterfølgende krigen. Brått gikk globaliseringen «over». Den ble erstattet av geopolitiske blokker basert på ideologi. Blokkene øker sin hybride krigføring mot hverandre. Spionasje tiltar og vi har nå en reell frykt for sabotasje mot infrastruktur som kraftverk og kraftnett i Norge. Dette har gitt et sterkt fokus på forsvarsevne og forsyningssikkerhet. Risikoen for manglende tilgang på reservedeler, kritiske metaller, batterier, vindturbiner og solceller har økt da mye av dette i dag kommer fra Kina. Dette øker usikkerheten og behovet for sikkerhet og beredskap for oss. Bruken av gassforsyning som våpen har resultert en energikrise i Europa. Kostnadene for energi har økt kraftig Dette har hatt alvorlige konsekvenser for samfunnet. Heldigvis ser det ut til at prisene vil bevege mot 50-70 øre/kWh iløpet av en femårs tid.

Estimatene er dog svært usikre. For våre eksisterende forretningsområder gir slike prisprognoser grunnlag for å forvente gode resultater og muligheter for lønnsom vekst.



Som en respons til krigen vedtok EU "RepowerEU" planen, hvor de blant annet øker målet for fornybarandelen i energiforbruket til 45 % i 2030. Dette er tilnærmet en dobling i forhold til dagens situasjon. Den enorme veksten i uregulerbar kraft forventes å føre til flere lavpristimer, og dermed lavere snittpriser på kraft, før forbruket øker og det kommer inn tilstrekkelige mengder med fleksibelt forbruk og lagring. Kraftsystemet trenger store investeringer i nett for å håndtere endringen, kombinert med økt fokus på energieffektivisering for å redusere forbruk og effektopper, samt større bruk av energibærere som hydrogen, ammoniakk, batterier etc. for å øke fleksibiliteten. Dette vil kreve regulatoriske endringer og åpne for nye forretningsmodeller. Svingningene i kraftprisen, kombinert høyere oppløsning i kraftmarkedene, vil øke mulighetene til å skape merverdi av reguleringsevnen vår i vannkraften. I tillegg vil vi få nye muligheter knyttet til distribuerte energisystemer.

Denne høsten kom en omfattende endring av skattleggingen av vår bransje uten involvering eller høringer i forkant. Endringene reduserer vårt overskudd, mulighetene til å gi utbytte og evnen vår til å investere i nye fornybar prosjekter. Samtidig reduseres lønnsomheten i eksisterende vindparker og planlagte utbygginger av vann- og vindkraftverk dramatisk. Dette gjør det krevende å få lønnsomhet i utbygging av mer vind- og vannkraft.

Slike brå endringer gir i tillegg Norge som land et vesentlig høyere risikopåslag, og gjør det potensielt mye vanskeligere å få internasjonal kapital til å være med å investere i Norge. Dette kan gjøre det vanskeligere å finne finansiering for å bygge store fornybarprosjekter i Norge.

Norge trenger stadig mer fornybar energi. På grunn av økt etterspørsel forventer Statnett nå et kraftunderskudd i Sør-Norge på 7 TWh i 2027. I tillegg har de flagget at det ikke er ledig kapasitet til nytt større forbruk uten ny produksjon og økt nettkapasitet inn til Østlandet (NO1). Dette har store konsekvenser for vår region. Vi risikerer å ikke kunne tiltrekke oss den nye kraftkrevende industrien, samt at den eksisterende industrien ikke får elektrifisert sine prosesser. For å unngå dette trenger Sør-Norge mer fornybar kraft. Det er dog bare større konsesjoner på landbasert vind og vannkraft som vil kunne gi nok energi raskt nok.

Dette står i skarp kontrast til de siste års praksis – hvor ingen nye konsesjoner er gitt. Dette viser også viktigheten av at vi avlaster nettet så mye som mulig med fjernvarme, får fart på ytterligere utvidelser rundt Borgund, samt at vi øker tempoet i Solgrid, Soleie og Zephyr på utvikling av ny produksjon.

Fremover forventer vi at den teknologiske utviklingen innen bærekraftig energi fortsetter å akselerere.

I 2022 har vi f.eks. fått et gjennombrudd i forskningen på fusjonsenergi og en kraftig utvikling av små og modulbaserte reaktorer. På sikt vil slike nye kilder til energi kunne spille en vesentlig rolle i kraft-systemet – spørsmålet er bare når det kommer.

Selv om den pågående krigen og de høye kraftprisene skygger for klimakrisen, er den ikke blitt mindre. Selv om Norge som et rikt land, langt nord, får mindre direkte påvirkning av klimakrisen enn andre, er de indirekte ringvirkningene uoversiktlig og potensielt store; med migrasjonsstrømmer og sam-menbrudd i globale verdikjeder som eksempler. Tidsvinduet for å unngå krisen minker stadig. Selv i Norge er 52,1 % av vårt innenlands energiforbruk fra fossile kilder per 31.12. Videre avkarbonisering krever mer fornybar energi, som igjen krever mer produksjon og mer nett; og dermed naturinngrep.

Om ikke det bygges mer produksjon og nett vil prisene øke ytterligere og/eller avkarboniseringen utsatt. Dette viser litt av dilemmaene vi står i. Tross usikkerhetene er fremtidsutsiktene for selskapet i sum svært gode. Økende etterspørsel etter fornybar energi, positive prisprognoser og mange nye muligheter gir grunnlag for å forvente god lønnsomhet og videre vekst framover.

Årsresultat og disponering

Ved fastsettelse av årets utbytte er resultatet etter skatt for konsernet Østfold Energi lagt til grunn. Regnskapet til konsernet er avlagt etter IFRS. Omsetningen i konsernet ble 2 632 millioner kroner, en økning på 1 522 millioner kroner fra foregående år

Årets resultat etter skatt ble 595 millioner kroner. Styret foreslår et utbytte på 387 millioner kroner for 2022. Foreslått utbytte utgjør 65 % av resultatet etter skatt for konsernet og er i tråd med gjeldende utbyttepolitikk.

Styret foreslår følgende disponering av resultatet i mor:

Avsettes til utbytte:	387	millioner kroner
Overføres til annen EK:	247	millioner kroner
<hr/>		
Sum:	634	millioner kroner

Årets utbytte er vurdert som forsvarlig utfra selskapets økonomiske og likviditetsmessige situasjon, fremtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelser.

Avslutning

Styret vil avslutningsvis rette en takk til alle medarbeidere og tillitsvalgte for positiv og engasjert medvirkning i arbeidet med å finne gode løsninger på de utfordringer selskapet til enhver tid møter.

Sarpsborg 30. mars 2023



Ane Sofie Tømmerås
styreleder



Kristian Thowsen
nestleder



Erlend Sand Aas
styremedlem



Per Kjærnes
styremedlem



Unni Elisabeth Skaar
styremedlem



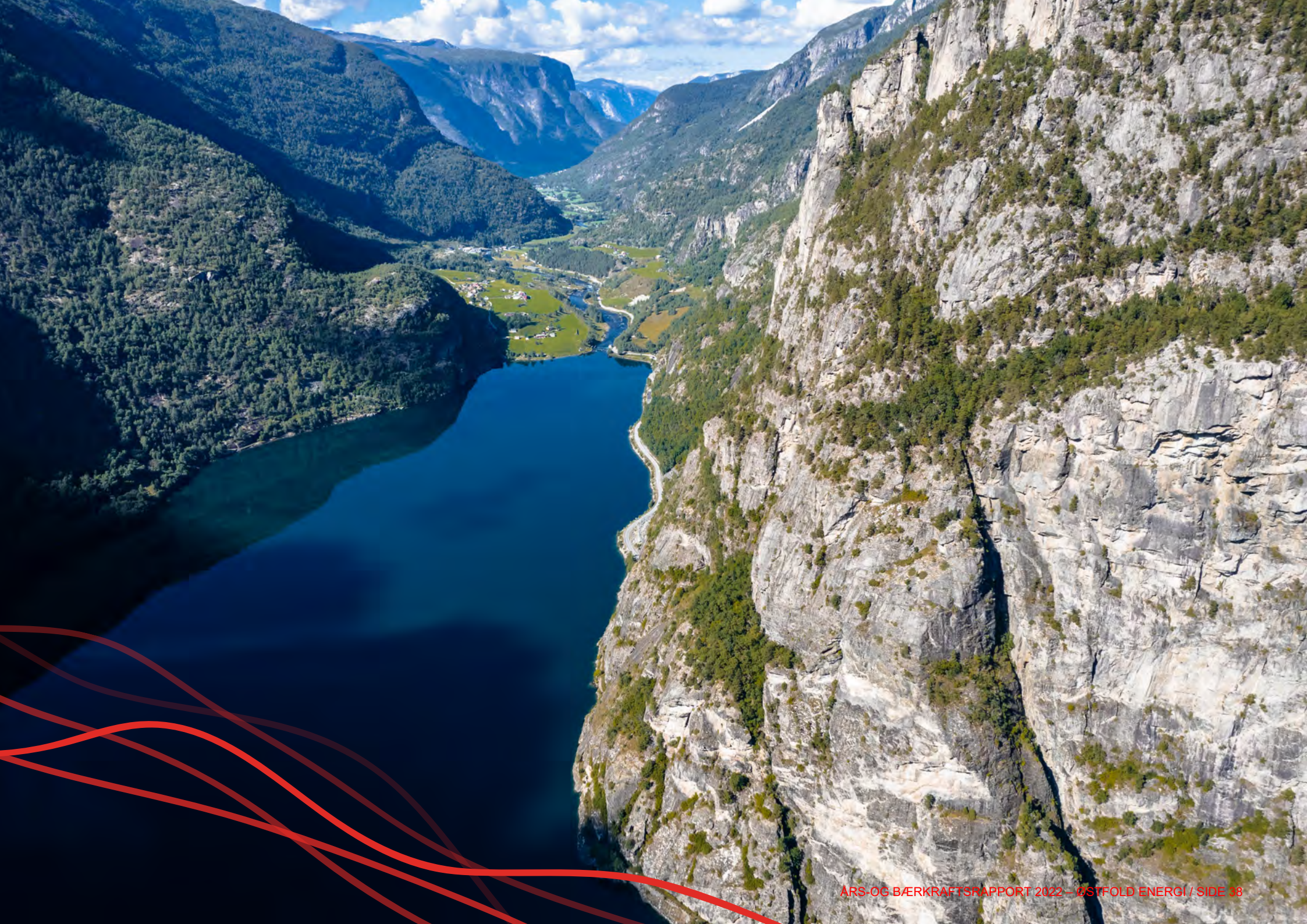
Stein Vidar Nemeth
styremedlem



Randi Elisabeth Boge
styremedlem



Oddmund Kroken
adm.direktør



Årsregnskap

SIDE		SIDE	
40	KONSERNREGNSKAP	88	MORSELSKAPSREGNSKAP
41	OPPSTILLING OVER TOTALRESULTATET	89	RESULTATREGNSKAP
42	BALANSE	90	BALANSE
44	EGENKAPITALOPPSTILLING	90	KONTANTSTRØMANALYSE
45	KONTANTSTRØMOPPSTILLING	93	NOTER TIL REGNSKAP
46	NOTER TIL REGNSKAP	115	REVISORS BERETNING
87	LEDELSESERKLÆRING		



Konsernregnskap



Oppstilling av totalresultat

Alle tall i hele tusen	Note	2022	2021
Driftsinntekt	6	2 631 577	1 110 326
Driftsinntekt		2 631 577	1 110 326
Kraft- og varekostnad	7	76 112	80 673
Lønnskostnad	8, 9, 32	72 925	63 396
Avskrivning	15	82 901	83 511
Annen driftskostnad	10	90 748	79 234
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.	10	135 092	40 087
Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	18	155 736	35 861
Sum driftskostnad		613 515	382 763
Driftsresultat	4	2 018 062	727 563
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11	58 211	36 084
Finansinntekt	12	38 690	27 372
Finanskostnad	12, 23	-44 919	-65 304
Verdiendringer finansielle derivater og lån	12	-3 864	-11 859
Sum finansielle poster		48 118	-13 707
Ordinært resultat før skattekostnad		2 066 181	713 856
Skattekostnad på ordinært resultat	13	1 470 608	421 817
Årsresultat		595 573	292 039
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet (etter skatt)</i>			
Estimatavvik på pensjoner	9	-3 878	6 271
<i>Poster som reklassifiseres over resultatet (etter skatt)</i>			
Resirkulert sikringsreserve	18	61 596	-10 715
Gevinst eller tap fra sikring	18	-122 055	-64 012
Totalresultat		531 236	223 582
Totalresultatet fordeler seg som følger:			
Kontrollerende eierinteresse		530 007	222 545
Ikke kontrollerende eierinteresse		1 299	1 037

Balanse

Alle tall i hele tusen

Eiendeler	Note	2022	2021
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	14, 31	102 207	102 207
Sum immaterielle eiendeler		102 207	102 207
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	15	98 146	98 146
Vannkraftanlegg	15	2 110 013	2 152 642
Maskiner, inventar o.l.	15	30 629	28 699
Bruksrett eiendel	15	21 606	20 232
Anlegg under utførelse	15	223 059	71 685
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	15	259 881	266 743
Sum varige driftsmidler		2 743 334	2 638 147
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	16	12 229	11 437
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11	1 003 572	973 118
Investeringer i aksjer og andeler		39 876	16 122
Derivater	17	136 608	107 693
Sum finansielle anleggsmidler		1 192 285	1 108 370
Sum anleggsmidler		4 037 826	3 848 724
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	19	59 305	54 803
Andre kortsiktige fordringer	16	20 108	8 667
Sum fordringer		79 413	63 470
Investeringer			
Derivater	17	13 643	29 703
Kortsiktige plasseringer	20	0	212 940
Sum investeringer		13 643	242 643
Bankinnskudd, kontanter o.l.	21	1 699 884	504 842
Sum omløpsmidler		1 792 940	810 955
SUM EIENDELER		5 830 766	4 659 680

Egenkapital og gjeld

	Note	2022	2021
Innskutt egenkapital	34	70 000	70 000
Opptjent egenkapital		2 575 545	2 235 539
Ikke kontrollerende eierinteresser		9 757	8 528
Sum egenkapital		2 655 302	2 314 067
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	9	108 630	104 680
Utsatt skatt	13	611 142	555 315
Andre avsetninger for forpliktelser	22	91 231	91 231
Sum avsetning for forpliktelser		811 003	751 226
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld	23, 24	400 000	417 820
Leieforpliktelse	23	21 427	19 130
Sum annen langsiktig gjeld		421 427	436 950
Kortsiktig gjeld			
Derivater	17	159 606	94 291
Leverandørgjeld		112 248	88 106
Lån	23, 24	0	409 518
Betalbar skatt	13	1 396 767	431 996
Skyldige offentlige avgifter		250 952	99 682
Leieforpliktelse	23	3 171	2 603
Annen kortsiktig gjeld	16	20 290	31 241
Sum kortsiktig gjeld		1 943 034	1 157 437
Sum gjeld		3 175 464	2 345 613
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 830 766	4 659 680

Sarpsborg 30. mars 2023



Ane Sofie Tammerås
styreleder



Odd Roald Andreassen
nestleder


Erlend Sand Aas


Per Arne Kjærnes


Maria Ystrøm Bisling


Stein Vidar Nemeth


Randi Elisabet Boge


Oddmund Kroken
adm.dirكتور

Egenkapitaloppstilling

Alle tall i hele tusen

	Note	Aksjekapital	Sikringsreserve	Annen egenkapital	Sum kontrollerende eierinteresse	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
Sum egenkapital pr. 01.01.2021		70 000	20 871	2 071 143	2 162 014	9 226	2 174 236
Årsresultat		0	0	293 774	293 774	-1 735	292 039
Andre inntekter og kostnader	18	0	-74 427	6 271	-68 156	0	-68 156
Endring datterselskap		0	0	1 912	1 912	0	1 912
Innskudd fra ikke-kontrollerende eierinteresser		0	0	0	0	1 037	1 037
Utbetalt utbytte		0	0	-87 000	-87 000	0	-87 000
Sum egenkapital pr. 31.12.2021		70 000	-53 556	2 286 100	2 302 544	8 528	2 314 067
Resultater hittil i år		0	0	594 344	594 344	1 229	595 573
Andre inntekter og kostnader	18	0	-60 459	-3 878	-64 337	0	-64 337
Innskudd fra ikke kontrollerende eierinteresser			0	0	0	0	0
Utbetalt utbytte		0	0	-190 000	-190 000	0	-190 000
Sum egenkapital pr. 31.12.22		70 000	-114 015	2 686 566	2 642 551	9 757	2 655 302

Kontantstrømoppstilling

Alle tall i hele tusen

	Note	2022	2021
Årets resultat før skattekostnad *		2 066 181	713 856
Verdiendringer over resultat		-25 051	2 980
Resultatandel tilknyttede selskap og felles-kontrollert virksomhet	11	-58 211	-36 084
Betalt skatt	13	-432 164	-21 629
Gevinst/tap driftsmidler		577	2 800
Ordinære avskrivninger	15	82 901	83 511
Endring kundefordringer		-4 502	-37 333
Endring leverandørgjeld		24 142	67 792
Endring andre tidsavgrensingsposter		130 044	104 515
Kontantstrøm tilført fra drift		1 783 917	880 408
Investerings i varige driftsmidler	15	-184 139	-68 736
Investerings i tilknyttede selskap og felles-kontrollert virksomhet		-67 847	-53 960
Investerings i datterselskap/netto kontanteffekt		2 210	0
Salg av kortsiktige plasseringer	20	212 940	327
Mottatt utbytte mv	11	71 853	37 050
Inntekt ved salg av driftsmidler		307	295
Utbetaling av langsiktige fordringer		-792	-544
Netto likviditetsendringer fra investeringer		34 532	-85 568
Nedbetaling av langsiktig gjeld	24	-429 484	-324 541
Nedbetaling av leieforpliktelser		-3 923	-3 932
Utbetalt utbytte	33	-190 000	-87 000
Netto likviditetsendringer fra finansiering		-623 407	-415 473
Netto endring likvider		1 195 042	379 367
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar		504 842	125 475
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember		1 699 885	504 842
*Herav:			
Mottatte renter		18 644	4 091
Betalte renter		29 013	45 703

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt		Side
Note 1	Generell informasjon	47
Note 2	Vesentlige regnskapsprinsipper	47
Note 3	Regnskapsmessige og skjønsmessige vurderinger	53
Note 4	Segmentinformasjon	53
Finansielle risiko og instrumenter		
Note 5	Finansiell risikostyring	56
Resultatregnskap		
Note 6	Driftsinntekter	58
Note 7	Kraft- og varekostnad	59
Note 8	Lønnskostnad	59
Note 9	Pensjoner	60
Note 10	Annen driftskostnad	63
Note 18	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	73
Note 11	Inntekt fra investering i TS og FV	64
Note 12	Finansposter	66
Note 12	Verdiendringer finansielle derivater og lån	66
Note 13	Skatt	67

Balanse	Side	
Note 14	Immaterielle eiendeler	69
Note 15	Varige driftsmidler inkl. leieavtaler	70
Note 16	Andre langsiktige fordringer	71
Note 11	Tilknyttede selskap og felleskontr.virksomheter	64
Note 17	Derivater og sikring	72
Note 19	Kundefordringer	74
Note 26	Andre kortsiktige fordringer	77
Note 20	Kortsiktige plasseringer	74
Note 21	Betalingsmidler	74
Note 9	Pensjoner	60
Note 13	Utsatt skatt	67
Note 22	Andre avsetninger for forpliktelser	75
Note 23	Langsiktig gjeld	75
Note 24	Rentebærende gjeld	76
Note 16	Annen kortsiktig gjeld	71
Note 25	Kontraktsforpliktelser	77
Andre opplysninger		
Note 26	Konsoliderte selskap	75
Note 27	Virkelig verdi	78
Note 28	Valutaterminkontrakter	79
Note 29	Sensitiviteter	79
Note 30	Magasinbeholdning og kraftproduksjon	81
Note 31	Opplysning om kraftproduksjon	81
Note 32	Ytelser til ledende ansatte og styret	82
Note 33	Nærstående parter	84
Note 34	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	84
	Alternative resultatmål tekst	85
	Alternative resultatmål tall	86

NOTE 1: GENERELL INFORMASJON

Østfold Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge med hovedkontor i Sarpsborg. Selskapet har obligasjonslån notert på Oslo Børs.

Østfold Energi produserer energi fra fornybare og bærekraftige kilder – vann, vind og varme. Vannkraft- produksjonen foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Lærdal, Årdal, Sørfold, Marker og Halden. Innenfor vindkraft er selskapet medeier i vindkraftverkene Mehuken i Ytre Nordfjord. Innenfor sol er selskapet medeier i selskapene Solgrid AS og Soleie AS. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad, Mysen og Halden (Torpum).

Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 30. mars 2023

NOTE 2: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsipper som er benyttet ved utarbeidelse av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

Basisprinsipper

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU, samt norske opplysningskrav som følge av regnskapsloven.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av aksjer og finansielle derivater som er vurdert til virkelig verdi. Finansielle derivater omfatter kraft-, rente og valutainstrumenter.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater hvor ledelsen må utøve skjønn. Usikkerhet knyttet til estimater er nærmere beskrevet i note 3 nedenfor.

Endring i regnskapsprinsipper

Anvendte regnskapsprinsipper er konsistente med prinsippene i foregående regnskapsperiode

Endringer i IFRS med ikrafttredelse 1. januar 2022 er ikke relevante eller har ikke hatt vesentlig effekt for årsregnskapet.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede finansielle stilling når morselskapet Østfold Energi AS og dets eierandeler i andre selskap presenteres som en økonomisk enhet.

Datterselskaper

Konsernregnskapet omfatter Østfold Energi AS og datterselskap hvor Østfold Energi AS direkte eller indirekte eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet eller på annen måte har kontroll. For datterselskap tilkommet gjennom året er resultatet fra tidspunktet for Østfold Energis overtagelse av kontroll og frem til 31.12. medtatt i resultatregnskapet. Disse selskapene er inkludert i balansen pr. 31.12. Ved eventuelt salg av datterselskap i løpet av året, er resultat fra 01.01. og frem til salgstidspunktet inkludert i resultatregnskapet.

Oppkjøpsmetoden benyttes for regnskapsføring ved kjøp av datterselskap. Anskaffelseskost ved oppkjøp måles til virkelig verdi av eiendeler som ytes som vederlag ved kjøpet, egenkapitalinstrumenter som utstedes og pådratte forpliktelser ved overføring av kontroll. Transaksjonsutgifter forbundet med oppkjøpet kostnadsføres. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler, overtatt gjeld og betingede forpliktelser er regnskapsført til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet, og inkluderer eventuelle ikke kontrollerende eierinteresser.

Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler (materielle og immaterielle) i datterselskap, balanseføres som goodwill.

Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert. Regnskapstall i datterselskap omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper. I de tilfeller hvor datterselskap ikke er heleid, er ikke kontrollerende eierinteresser spesifisert som andel netto resultat og andel egenkapital.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomhet

Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet.

Felleskontrollert virksomhet er en felleskontrollert ordning hvor Østfold Energi har felles kontroll sammen med en annen part med rett til ordningens netto eiendeler. Felles kontroll er den kontraktmessige avtalen om deling av kontroll over en ordning som bare foreligger når beslutningen om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontroll. For felleskontrollert virksomhet anvender Østfold Energi egenkapitalmetoden. Regnskapet til den felleskontrollerte virksomheten omarbeides til IFRS før innarbeiding i virksomhetens konsernregnskap.

Tilknyttede selskap er selskap hvor Østfold Energi har betydelig innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen, men som ikke er datterselskap eller felleskontrollert virksomhet. Betydelig innflytelse vil normalt si at Østfold Energi eier mer enn 20 % av aksjene i selskapet. For tilknyttede selskap anvender Østfold Energi egenkapitalmetoden. Regnskapet til tilknyttede selskap omarbeides til IFRS før innarbeiding i virksomhetens konsernregnskap.

Konsernets resultatandel fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet er presentert på egne linjer i resultatregnskapet under finansielle poster.

For selskap tilkommet gjennom året er resultatet fra tidspunktet for Østfold Energis overtagelse og frem til 31.12. medtatt i resultatregnskapet. Disse selskapene er inkludert i balansen pr. 31.12. Ved eventuelt salg av selskap i løpet av året, er resultat fra 01.01. og frem til salgstidspunktet inkludert i resultatregnskapet.

Felleskontrollert driftsordning

Konsernet har felleskontrollert driftsordning innenfor vindkraft.

Felleskontrollert driftsordning er en felleskontrollert ordning der Østfold Energi sammen med en annen part har felles kontroll over en enhet. Felles kontroll er kontraktmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene til enheten. Ved felleskontrollert drift må beslutninger knyttet til relevante aktiviteter være enstemmige mellom de partene som deler kontroll. Ved vurdering av om felleskontrollert ordning er felleskontrollert drift vurderes blant annet ordningens struktur, juridiske form, kontraktmessige avtale og andre fakta og omstendigheter. For beskrivelse av Østfold Energis vurderinger knyttet til felleskontrollert driftsordning, se note 10, investeringer i og lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet.

Konsernet innregner dets eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader og dets relative andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader i den felles kontrollerte driftsordningen.

Når konsernet inngår transaksjoner med en felleskontrollert driftsordning der konsernet er deltaker, innregner konsernet kun de andre partenes andel av gevinster og tap fra transaksjonen.

Offentlige tilskudd

Tilskudd knyttet til prosjekter behandles som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

Valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som også er funksjonell valuta for alle enheter i konsernet. Transaksjoner i utenlandsk valuta innregnes til spotkurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i balansen omregnes til kurs pr. 31. desember. Valutagevinster og -tap presenteres som finansposter.

Segmentinformasjon

Virksomheten er inndelt i driftssegmenter som også er basis for konsernets rapporteringsstruktur. Konsernets forretningsområder er vann, varme, vind, sol og annet inkl. finans. Segmentet annet inkl. finans inkluderer inntekter og kostnader for daglig ledelse og staber.

Forretningsområdene rapporterer etter GRS for interne styringsformål. Segmentresultatene er derfor presentert etter GRS, mens IFRS justeringer på konsernivå fremkommer som en avstemmingskolonne i segmentpresentasjonen.

Inntektsføring

Inntekter fra kontrakter med kunder innregnes når og etter hvert som kontrollen av den avtalte varen eller tjenesten overføres til kunden, og med et beløp som gjenspeiler vederlag som konsernet forventer å være berettiget til som følge av overføringen.

Inntekter vann

Inntektene fra Vann omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere elektrisk kraft og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Østfold Energi forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris.

Østfold Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som selskapet har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I de tilfeller Østfold Energi selger kraft via børs (f.eks Nord Pool), vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at Østfold Energi har bindende kontrakter med børsen.

Innen enkelte geografiske områder er Østfold Energi pålagt å levere en andel av kraftproduksjon til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert. Østfold Energi har konkludert med at inntekten fra konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med kunde i henhold til IFRS 15. Østfold Energi anvender prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 analogt og presenterer inntekter fra salg av konsesjonskraft som driftsinntekter.

Vannkraftproduksjonen, med unntak av konsesjonskraften, selges i hovedsak på kraftbørsen Nord Pool. En andel av kraftproduksjonen sikres med forwards i det finansielle kraftmarkedet. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. På Nord Pool er kredittiden 5 dager, ellers er normal kredittid 15 dager etter levering.

Inntekter varme

Dagens varmevirksomhet innehar tre fjernvarmekonsesjoner i Eidsberg, Rakkestad og Sarpsborg, hvor kommunene har vedtatt tilknytningsplikt for nye bygg i konsesjonsområdene. Seks varmesentraler med differensiert teknologi sørger for miljøvennlig termisk energi til leiligheter, næringsbygg, kommunale bygg og sykehus.

En standard fjernvarmeavtale gjelder i 10 år fra dato for oppstart av varmeløpavtalen. Deretter løper den videre inntil en av partene sier den opp med 12 måneders skriftlig varsel. Ved salg av eiendommen overføres avtale til ny eier. Østfold Energi forplikter seg til å levere og kunden forplikter seg til å dekke sitt totale behov for oppvarming og varmt vann i henhold til fjernvarmeavtalen.

Standard fjernvarmetarifff følger energilovens bestemmelser og skal ikke overstige prisen for elektrisk oppvarming i vedkommende forsyningsområde.

Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter annet

Morselskapet har inntekter fra salg av tjenester til eksterne selskap som inntektsføres i takt med levering av tjenestene.

Finansielle instrumenter

Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser innregnes i konsernets balanse når konsernet blir part i de kontraktmessige vilkårene til instrumentet.

Finansielle instrumenter klassifiseres ved første gangs regnskapsføring i følgende kategorier: amortisert kost, virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader eller til virkelig verdi over resultatet. Til grunn for klassifiseringen ligger:

- a) Selskapets retningslinjer for forvaltning av finansielle eiendeler og
- b) Kjennetegnene til den finansielle kontraktsregulerte kontantstrøm

Amortisert kost benyttes på finansielle eiendeler hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer og hvor kontantstrømmene bare er betaling av renter og hovedstol. Virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader benyttes for finansielle eiendeler hvor formålet er både å motta kontraktsfestede kontantstrømmer samt oppnå gevinst fra endringer i virkelig verdi. Finansielle eiendeler som ikke inngår i de to foregående forretningsmodellene måles til virkelig verdi over resultat. Dersom en initiell klassifisering av en finansiell eiendel medfører et regnskapsmessig misforhold, vil eiendelen bli målt til virkelig verdi over resultat (virkelig verdi opsjon). Finansielle forpliktelser blir i utgangspunktet målt til amortisert kost, med unntak av verdiendring fra egen kredittrisiko som føres over andre inntekter og kostnader.

Derivater

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko som oppstår i operasjonelle, finansielle og investeringsaktiviteter. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd reglene i IFRS 9. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten.

Derivater som benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader. Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten og all ineffektivitet blir resultatført over resultat og inngår i regnskapsposten andre gevinster/tap tilknyttet derivater. Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet og inngår i driftsinntekter.

Derivater som ikke benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi med verdiendringer over resultat og inngår i regnskapsposten andre gevinster/tap tilknyttet derivater. Verdiendringer på kraftderivater klassifiseres i så tilfelle som verdiendringer innenfor driftsresultat, mens verdiendringer på rente- og valutaderivater klassifiseres som finansposter.

Virkelig verdi for derivater måles basert på noterte markedspriser når disse er tilgjengelig. Når noterte markedspriser ikke er tilgjengelig, estimerer konsernet virkelig verdi ved bruk av verdsettelsesmodeller hvor den observerbare markedsinformasjonen benyttes i så stor utstrekning som mulig.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter og bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer består primært av plasseringer i rentefond. Postene blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer regnskapsføres til virkelig verdi ved anskaffelse og deretter til amortisert kost. Kortsiktige fordringer med løpetid kortere enn tre måneder diskonteres normalt ikke.

Konsernet anvender en forenklet modell for fastsettelse av avsetning til tap på kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. Avsetningen er basert på forventet tap over hele fordringens levetid, basert på historiske erfaringer, aktuelle forhold og prognoser over fremtidige økonomiske forhold.

Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser

Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi ved anskaffelse og deretter til amortisert kost. Kortsiktige forpliktelser som forfaller innen tre måneder, diskonteres normalt ikke.

Rentebærende lån

Rentebærende lån innregnes til virkelig verdi ved anskaffelse redusert med transaksjonskostnader. Etterfølgende regnskapsføring er til amortisert kost hvor eventuell forskjell mellom kost- og innløsningsbeløp innregnes over løpetiden som en del av den effektive renten.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til fylkeskommuner og kommuner til avtalte priser. Konsesjonskraft anses som en lovmessig pålagt forpliktelse og ikke som en kontrakt. Forpliktelsen blir derfor ikke avsatt i regnskapet, men resultatføres etter hvert som kraften leveres til fastsatt konsesjonspris.

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til Staten og kommuner. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført grunn og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger er klassifisert som avsetning for forpliktelser samt som immateriell eiendel. Årlige betalinger føres som finanskostnad.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler, som i sin helhet består av fallrettigheter, er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Vannfallsrettigheter avskrives ikke da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Det foretas vurdering av nedskrivningsbehov når det foreligger indikasjoner på verdifall, minimum en gang årlig.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder lånekostnader.

Påfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi med årlige avskrivningstider som følger:

Vannkraftanlegg	40 – 120 år
Energigjenvinningsanlegg og fjernvarme	15 – 40 år
Maskiner og inventar etc	3 – 10 år
Bygninger og anlegg	20 – 40 år
Tomter avskrives ikke	

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, revurderes på balansedagen og endres om nødvendig.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp. Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregner konsernet leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

Konsernet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leieforpliktelsen måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Konsernet inkluderer ikke variable leiebetalinger i leieforpliktelsen. I stedet innregner konsernet disse variable leiekostnadene i resultatregnskapet.

Konsernet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

Konsernet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen.

Konsernet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid.

Konsernet anvender IAS 36 Verdifall på eiendeler for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

Pensjonsforpliktelser

Østfold Energi har en ytelsesbasert pensjonsordning. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år ansatt i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene.

Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i renten på foretaksobligasjoner med høy kvalitet, OMF (obligasjoner med fortrinnsrett).

Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen.

Estimatavviket som oppstår som følge av forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den forventede avkastningen (estimatavviket) regnskapsføres fortløpende mot andre inntekter og kostnader. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetalinger og utbetaling av pensjon hensyntas i beregningen av forpliktelsen.

Periodens pensjonsopptjening og netto rentekostnad resultatføres umiddelbart, der pensjonsopptjening klassifiseres som lønnskostnad, mens netto rentekostnader føres under finans.

Pensjonskostnadene inngår i raden lønnskostnader m.m. i resultatregnskapet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse som en følge av en tidligere hendelse, og det er sannsynlig at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av forpliktelsen, og at beløpets størrelse kan måles pålitelig.

Skattekostnad/utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/-skattefordel. Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessig og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skatteregler som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. produsert kWh.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Faktisk kontraktspris anvendes for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med en varighet på over syv år. Inntekter fra grønne sertifikater inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det innrømmes fradrag for faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverkene multiplisert med en normrente. Negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk.

Med effekt fra og med inntektsåret 2021 kunne alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon fra-dragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt ble introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt var i 2021 på 37 %. Fra 2022 ble skattesatsen økt til 57,7 % og den effektive skattesatsen ble dermed økt til 45 %.

Utsatt skattefordel er basert på en nominell skattesats. Kraftforetak belastes også med eiendomsskatt. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Inntektsskatt og grunnrenteskatt føres som skattekostnad, mens eiendomsskatt føres som driftskostnad. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år. Eiendomsskatt er i regnskapet klassifisert som en driftskostnad da den ikke er en resultat- eller omsetningsbasert skatt, men fastsettes basert på eiendomsverdier innenfor kraftproduksjonen.

Høyprisbidrag ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Østfold Energi har klassifisert høyprisbidrag som en driftskostnad (eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.) ettersom reguleringen ikke er basert på skattepliktig overskudd.

Utbytte

Foreslått utbytte til eiere klassifiseres som egenkapital inntil det er vedtatt av generalforsamlingen.

Kontantstrømoppstillingen

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Endringer i standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Standardene og fortolkningene som er vedtatt frem til tidspunkt for avleggelse av konsernregnskapet, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er oppgitt under. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Det er ingen standarder vedtatt frem i tid som vil ha vesentlig betydning for konsernet.

NOTE 3: REGNSKAPSESTIMATER OG SKJØNNMESSIGE VURDERINGER

Ved utarbeidelse av årsregnskapet i henhold til IFRS har konsernet benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg.

Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende, og er basert på beste skjønn og historisk erfaring. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Estimater hvor det foreligger en betydelig risiko for en vesentlig justering av estimatet i neste periode, er verdi-vurderinger av derivater, av- og nedskrivninger på varige driftsmidler, pensjonsforpliktelser, investeringer i felleskontrollert virksomhet, tilknyttede selskap og andre aksjeinvesteringer.

Testing av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for verdifall vil i stor grad baseres på estimerte fremtidige kontantstrømmer. Se note 14 og 15. Tilsvarende vil forventet brukstid og restverdi som inngår i beregning av avskrivninger, være basert på estimater. Konsernet har virksomheter innenfor vann, varme, vind og sol. Estimater knyttet til fremtidige kontantstrømmer og valg av diskonteringsrente for å beregne nåverdier, er basert på konsernets forventninger til fremtidige kraftpriser, markedsutvikling, konkurransesituasjon, rentenivå og andre relevante forhold. Slike estimater vil måtte være beheftet med usikkerhet, og den faktiske utviklingen kan medføre behov for nedskrivninger i fremtidige perioder. Se note 11, 14, 15, 22 og 26.

Regnskapsføring av pensjonsforpliktelser innebærer valg av økonomiske forutsetninger blant annet knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Endringer i estimatavvik påvirker virkelig verdi av pensjonsforpliktelser og effektene av estimatavvik føres over andre inntekter og kostnader under totalresultatet. Se note 9.

Finansielle instrumenter vurderes til virkelig verdi. I de tilfeller observerbar markedsverdi ikke foreligger, er virkelig verdi estimert basert på ulike verdsettelsesmetoder. Andre estimater for prisbaner og diskonteringsrenter kunne gitt andre verdier og dermed effekter både i resultat og balanseregnskapet. Se note 17 og 27.

Skatteberegningene innebærer anvendelse av skjønn. Dette gjelder spesielt ved vurdering av skille mellom vedlikehold og påkostning ved investeringer i anleggsmidler og ved vurdering av forutsetningene for balanseføring av utsatt skattefordel på kraftverk med negativ grunnrenteinntekt til fremføring og for balanseføring av fordring på naturressursskatt til gode.

NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON

Konsernets virksomhet er delt inn i forretningsenheter som er organisert og ledet separat. Forretningssegmentene selger ulike produkter, retter seg mot forskjellige kundegrupper og har ulik risiko- og avkastningsprofil. Konsernet har all omsetning knyttet til kunder i Norge, og det meste av produksjonen selges på markedsplassen Nord Pool. I hovedsak foregår all virksomhet i morselskapet. Konsernet fordeler ikke stabskostnader mot forretningsområdene. Stabskostnader og selskapets finansielle aktivitet blir rapportert i segmentet annet inkl. finans. På eiendelssiden er driftsmidler direkte knyttet til vann, varme, vind og sol rapportert i de respektive segmenter. Øvrige eiendeler og fremmedfinansiering er tillagt segmentet annet inkl. finans.

FORTS. NOTE 4

	VANN		VARME		VIND		¹SOL		ANNET INKL. FINANS	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
RESULTAT										
Driftsinntekter	2 362 151	984 478	91 701	84 328	9 897	0			2 728	2 645
Energi- og overføringskostnader	-57 163	-52 925	-37 760	-33 092	0	0			0	0
Lønnskostnader	-23 059	-20 151	-11 958	-12 344	0	0			-37 908	-30 901
Andre driftskostnader	-183 764	-86 963	-20 386	-18 071	-6 291	-34			-26 701	-24 183
EBITDA	2 098 165	824 439	21 597	20 821	3 606	-34	0	0	-61 881	-52 439
Avskrivninger	-53 224	-53 912	-16 876	-17 041	0	0			-1 916	-2 217
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	0	0	0	0			0	0
Driftsresultat	2 044 941	770 527	4 721	3 780	3 606	-34	0	0	-63 797	-54 656
Resultat fra tilknyttede selskap og felles-kontrollert virksomhet	16 871	828	0	0	62 875	11 794	-824	-3 333	0	0
Finansinntekter	0	0	0	0	602	148			38 088	27 224
Finanskostnader	-1 242		0	0	-8	-1 546			-35 768	-56 822
Reversering nedskrivning av aksjer	0	0	0	0	0	0			0	0
Netto finansposter	15 629	828	0	0	63 469	10 396	-824	-3 333	2 320	-29 598
Resultat før skatt	2 060 570	771 355	4 721	3 780	67 075	10 362	-824	-3 333	-61 477	-84 254
Skattekostnad	0	0	0	0	-1 727	-194			-1 368 080	-424 046
Resultat etter skatt videreført virksomhet	2 060 570	771 355	4 721	3 780	65 348	10 168	-824	-3 333	-1 429 557	-508 300
BALANSE										
Sum eiendeler	2 266 050	2 110 980	305 213	295 618	118 389	107 368	102 754	59 482	1 759 580	756 972
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sysselsatt kapital ²	626 894	1 540 503	266 371	262 948	118 389	107 368	102 754	59 482	1 540 503	181 218
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investering i varige driftsmidler	152 720	55 018	29 850	12 305	0	0	0	0	1 547	1 253
Investeringer i varige driftsmidler i tilkn.selskap og fellesk.virk.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Årsverk videreført virksomhet	23	21	10	10	0	0	0	0	25	23

¹ Segmenttall for "sol" er trukket ut fra "annet" for 2021 sammenlignbare tall

² Egenkapital + rentebærende gjeld

	KONSERNPOSTER/ ELIMINERINGER		TOTALT GRS		IFRS-JUSTERINGER		TOTALT IFRS	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
RESULTAT								
Driftsinntekter	-19 551	-5 865	2 446 926	1 065 586	184 651	44 740	2 631 577	1 110 326
Energi- og overføringskostnader	18 811	5 344	-76 112	-80 673	0	0	-76 112	-80 673
Lønnskostnader	0	0	-72 925	-63 396	0	0	-72 925	-63 396
Andre driftskostnader	740	521	-236 402	-128 730	-145 175	-26 453	-381 577	-155 183
EBITDA	0	0	2 061 487	792 787	39 476	18 287	2 100 963	811 074
Avskrivninger	0	0	-72 016	-73 170	-10 885	-10 341	-82 901	-83 511
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	0	0	0	0	0	0
Driftsresultat	0	0	1 989 471	719 617	28 591	7 946	2 018 062	727 563
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	78 922	9 289	-20 710	26 794	58 211	36 083
Finansinntekter	0	0	38 690	27 372	0	0	38 690	27 372
Finanskostnader	0	0	-37 018	-58 368	-11 764	-18 793	-48 783	-77 161
Reversering nedskrivning av aksjer	0	0	0	0	0	0	0	0
Netto finansposter	0	0	80 594	-21 707	-32 474	8 001	48 118	-13 707
Resultat før skatt	0	0	2 070 065	697 910	-3 883	15 947	2 066 181	713 856
Skattekostnad	0	0	-1 369 807	-424 240	-100 801	2 424	-1 470 608	-421 817
Resultat etter skatt videreført virksomhet	0	0	700 257	273 670	-104 684	18 371	595 573	292 039
BALANSE								
Sum eiendeler	0	0	4 551 986	3 330 420	1 278 780	1 329 260	5 830 766	4 659 680
Egenkapital	0	0	2 254 911	1 737 032	400 391	577 035	2 655 302	2 314 067
Sysselsatt kapital ³	0	0	2 654 911	2 151 519	498 175	1 011 819	3 079 900	3 363 015
Rentebærende gjeld	0	0	400 000	827 338	0	0	400 000	827 338
Investering i varige driftsmidler	0	0	184 117	68 576	0	0	184 117	68 575
Investeringer i varige driftsmidler i tilkn.selskap og fellesk.virk.	0	0	0	0	0	0	0	0
Årsverk videreført virksomhet	0	0	58	54	0	0	58	54

³ Egenkapital + rentebærende gjeld

Spesifikasjon av IFRS-postene

Spesifikasjon av IFRS postene	Drifts- inntekter	Andre drifts- kostnader	Avskrivning	Resultat tilkn.selsk. og felles- kontr.virk.	Finans- inntekter	Finans- kostnader	Skatt- kostnad
Reklassifisert sikringskontrakter	184 651	-184 651	0	0	0	0	0
Verdiendring krafthandelskontrakter	0	28 915	0	0	0	0	0
Erstatninger omklassifisert	0	6 873	0	0	0	-6 873	0
Forskjell GRS og IFRS avskrivning	0	0	-7 535	0	0	0	0
Resultat Siso Energi felleskontrollert virksomhet	0	0	0	-20 710	0	0	0
Verdiendring aksjer	0	452	0	0	0	0	0
Verdiendring Swap	0	0	0	0	-3 997	0	0
Leasing	0	3 236	-3 350	0	0	-1 028	0
Rentebytteavtale Nivla	0	0	0	0	0	133	0
Skatt på IFRS poster	0	0	0	0	0	0	-100 801
Totalt	184 651	-145 175	-10 885	-20 710	-3 997	-7 767	-100 801

NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING

Generelt

Konsernets virksomhet innebærer eksponering mot en rekke ulike risikofaktorer. Konsernet arbeider systematisk for å identifisere risiko og muligheter og til en hver tid ha oversikt over konsernets totale risiko. Risikostyringen i konsernet skal gjennom synliggjøring og bevisst styring av både finansielle og operasjonelle risikofaktorer støtte opp under verdiskapingen i konsernet og sikre fortsatt solid plattform.

Konsernet har en naturlig eksponering mot finansiell risiko i tilknytning til kraftmarkedet og er i tillegg eksponert for valuta-, rente-, likviditets- og kredittrisiko.

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot finansielle risikoer. Rammer og styringsmål for risikostyringen er fastlagt i de styrende dokumentene "Finansreglementet" samt "Risikohåndbok for Krafthandel". De styrende dokumentene er gjenstand for årlig evaluering av styret.

Kraftpris og volumrisiko

Energiproduksjon fra forretningsområdene Vann, Varme og Vind er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet og klimatiske forhold. Krafthandelsseksjonen gjennomfører alle handler mot markedet.

For å oppnå ønsket risikodempende effekter for kraftporteføljen benyttes terminer og kjøp av salgsoptjoner. Iht konsernets sikringsreglement skal det sikres minimum 500 GWh i år 1, 250 GWh i år 2 og 200 GWh i år 3. Det er likeledes fastsatt rammer for maksimal sikring med hhv 800 GWh i år 1 og 2, 600 GWh i år 3 og deretter 500 GWh i år 4, 5 og 6. Sikringshandel gjøres bilateralt.

Valutarisiko

Konsernet har både eiendeler og inntekter i fremmed valuta. Østfold Energi selger størsteparten av sin kraftproduksjon til Nord Pool Spot med oppgjør i euro. Finansfunksjonen er ansvarlig for å styre valutaeksponeringen. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer. Iht. konsernets finansstrategi sikres valutainntektene i samme omfang som kraftprissikringene. Se også note 28.

Renterisiko

Driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er for stor del uavhengig av renteendringer. Unntaket er likevel kraftverksbeskatningen der renten for beregning av friinntekt og fremførbar grunnrente fastsettes årlig av Finansdepartementet. Renterisikoen er et resultat av at rentebindingstiden for konsernets eiendeler og gjeld ikke er sammenfallende, samt at inn- og utbetalinger faller på forskjellig tidspunkt. Ved konsernets styring av renterisiko brukes først og fremst fastrenteobligasjoner og renteswapper. Eiendeler i flytende rentebærende papirer som obligasjoner og sertifikater vil i noen grad nøytralisere renteendringer i den rentebærende gjelden. Konsernet hadde pr. 31.12.2022 100 % av sin låneportefølje som fastrenteandel.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko oppstår dersom det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen fra krafthandelsvirksomheten vil variere blant annet i forhold til prisnivåer i markedet. For å redusere denne risikoen har konsernet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, plasseringer og trekkrettigheter.

Forfallsanalyse av alle finansielle forpliktelser som viser de gjenværende kontraktsmessige forfallene delt inn i tidsperioder, vises i tabellen nedenfor. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen. Det vil si at for et lån er både avdrag og renter tatt med.

2022	1 - 3 mnd	4 - 12 mnd	2 - 5 år **	Deretter	Totalt
Lån avdrag	0	0	400 000	0	400 000
Lån renter	0	22 560	45 120	0	67 680
Sum rentebærende gjeld	0	22 560	445 120	0	467 680
Leverandørgjeld	112 248	0	0	0	112 248
Kortsiktig gjeld	2 357	11 470	0	0	13 827
Derivater med negativ verdi	12 244	200 863	53 712	0	266 820
Leieforpliktelser	1 024	3 072	12 912	9 291	26 299
Grunnerstatninger *	2 533	1 773	33 505	53 420	91 231
Sum ikke rentebærende gjeld	130 406	217 178	100 130	62 711	510 425
Totalt	130 406	239 738	545 250	62 711	978 105

2021	1 - 3 mnd	4 - 12 mnd	2 - 5 år **	Deretter	Totalt
Lån avdrag	292	403 982	423 064	0	827 338
Lån renter	300	42 817	67 734	0	110 851
Sum rentebærende gjeld	592	446 799	490 798	0	938 189
Leverandørgjeld	88 107	0	0	0	88 107
Kortsiktig gjeld	7 437	22 881	1 524	0	31 842
Derivater med negativ verdi	11 467	130 045	52 994	0	194 506
Leieforpliktelser	824	2 461	13 569	8 220	25 073
Grunnerstatninger *	2 526	1 773	33 438	53 494	91 231
Sum ikke rentebærende gjeld	110 361	146 617	101 525	61 714	420 217
Totalt	110 953	593 416	592 323	61 714	1 358 406

* Konesjonene, og dermed forpliktelsene er evigvarende

**Se note 23 for spesifisering av forfallstidspunktet for konsernets gjeld.

Refinansieringsrisiko oppstår dersom selskapet ikke har likviditetsreserver eller får tilgang til ny lånefinansiering ved låneforfall. For å redusere denne risikoen har selskapet en likviditetsreserve som dekker opp for forventede utbetalinger de neste 12 måneder og ingen låneforfall innen et enkelt år skal overstige MNOK 500. For å redusere refinansieringsrisikoen ytterligere skal refinansieringen senest være på plass 1 måned før låneforfall.

Kreditrisiko

For krafthandelsvirksomheten oppstår motpartsrisikoen i hovedsak som følge inngåelse av bilaterale handelskontrakter med løpetid opp til 4 år. For å redusere kredittrisikoen brukes det kun motparter med høy kredittverdighet (godkjent motpartsliste).

Konsernet har betydelige midler som plasseres i finansmarkedet. Plasseringsporteføljen blir behandlet etter krav fastsatt i Østfold Energis finansstrategi og skal ha en lav til moderat risikoprofil. Rentebærende plasseringer skal ha god kredittverdighet. For øvrige forretningsområder foretas det løpende vurderinger av kundenes kredittverdighet. Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, herunder derivater, i balansen.

Risikoavlastning ved tegning av forsikringsdekninger

Selskapet har et forsikringsreglement som beskriver hvordan selskapet til enhver tid skal være forsikret. Reglementet evalueres og godkjennes av styret minst en gang pr år. Selskapets forsikringsdekninger skal til enhver tid dekke lovpålagte og tariffestede forsikringer, samt eiendom, kjøretøy, kontorinventar, kraftverk, ansvar og avbruddsdekninger. Det er tegnet fullrisikoforsikring for kraftverk med egenandel på MNOK 2 for vannkraft og MNOK 0,2 for varme for hvert skadetilfelle. For mindre produksjonsenheter kan egenandel være satt lavere. Ved tap av produksjon vil avbruddsdekningen dekke tap utover 30 døgn karenstid på vannkraft og varme. For ansvar er det tegnet forsikring for dambrudd for klassifiserte dammer med forsikringssummer fra MNOK 250 og opp til MNOK 4 400. Egenandelen er MNOK 1. I tillegg er det tegnet bedrift- og produktansvar, styreansvar og en generell byggherreansvarsforsikring.

Kapitalstruktur og egenkapital

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapitalstrukturen er å sikre konsernets kredittverdighet for å kunne få tilgang på lånekapital til konkurransemessige vilkår, og som står i et rimelig forhold til den virksomhet som drives. Gjennom å sørge for gode forholdstall knyttet til fri kontantstrøm og gjeld vil konsernet understøtte den virksomhet som utøves og dermed maksimere verdien på konsernet. Konsernet forvalter sin kapitalstruktur og gjør nødvendige endringer i den basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold virksomheten drives under og de utsikter man ser på kort og mellomlang sikt. Forvaltning av kapitalstrukturen gjøres gjennom en løpende tilpasning av både den finansielle eiendels- og gjeldssiden. Konsernets målsetting er å være kvalifisert innenfor en kredittvurdering tilsvarende kategorien Investment Grade.

NOTE 6: DRIFTSINNTEKTER

Inntekter vann

Vannkraftproduksjonen, med unntak av konsesjonskraften, selges i hovedsak på kraftbørsen Nord Pool. En andel av kraftproduksjonen sikres med forwards i det finansielle kraftmarkedet. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. På Nord Pool er kredittiden 5 dager, ellers er normal kredittid 15 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter varme

Konsernet leverer miljøvennlig termisk energi til leiligheter, næringsbygg, kommunale bygg og Sykehuset Østfold. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter annet

Morselskapet har inntekter fra salg av tjenester til eksterne selskap. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering. Se note 2 under punktet inntektsføring for mer informasjon.

Segmenter 2022	Vann	Varme	Vind	Annet	Totalt
Salg av energi	2 527 992	91 701	9 897	0	2 629 590
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	1 987	1 987
Sum inntekter	2 527 992	91 701	9 897	1 987	2 631 577

Segmenter 2021	Vann	Varme	Vind	Annet	Totalt
Salg av energi	1 023 438	84 328	0	0	1 107 766
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	2 560	2 560
Sum inntekter	1 023 438	84 328	0	2 560	1 110 326

NOTE 7: KRAFT OG VAREKOSTNADER

	2022	2021
Kraftkjøp Tistedalsfoss	8 001	2 814
Kjøp av annen energi og brensel	40 502	34 844
Innmatingskostnader	24 653	41 309
Andre kraft- og varekjøpskostnader	2 956	1 706
Sum	76 112	80 673

NOTE 8: LØNSKOSTNADER

	2022	2021
Lønn	50 783	43 915
Pensjonskostnader	13 351	11 555
Andre ytelser	3 331	66
Arbeidsgiveravgift	5 460	7 860
Sum lønnskostnader	72 925	63 396

Gjennomsnittlig antall ansatte:	58	54
Antall årsverk	57,8	53,8

NOTE 9: PENSJONSFORPLIKTELSER

Pensjonsordningen

Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte i Østfold Energi AS er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen. Regnskapsføring av tjenestepensjonsordninger med vedtektsfestet ytelsesnivå følger norsk regnskapsstandard NRS 6 pensjonskostnader. Pensjonsordning i datterselskap er en innskuddsbasert ordning.

Forutsetninger for beregningene:	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Årlig vekst i G	3,25 %	2,50 %
Forventet avkastning	3,00 %	1,90 %
Antall aktive	51	52
Antall pensjonister/opsatte	335	346

Konsernet har valgt å benytte diskonteringsrente basert på renten for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF), da konsernet mener det finnes et tilstrekkelig aktivt marked for slike obligasjoner i tråd med kravene i IAS 19. Forventede premiebetalingar inkludert arbeidsgiveravgift i 2023 er MNOK 22,5.

Pensjonskostnad

	2022	2021
Årets opptjening	11 524	9 972
Administrasjonskostnad	177	155
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 650	1 428
Total pensjonskostnad	13 351	11 555

Rentekostnad

	2022	2021
Rentekostnad	8 521	7 209
Forventet avkastning	-6 829	-5 592
Administrasjonskostnad	193	184
Periodisert arbeidsgiveravgift	266	254
Netto rentekostnad	2 151	2 055

Pensjonsforpliktelse	2022	2021
Brutto påløpt forpliktelse	445 567	469 512
Pensjonsmidler	336 938	364 832
Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift	108 630	104 680
Endring i pensjonsforpliktelse i løpet av året:	2022	2021
Pensjonsforpliktelse pr. 01.01.	469 512	448 431
Nåverdien av årets opptjening	9 333	7 606
Rentekostnad	8 521	7 209
Estimatendringer *	-18 992	26 910
Arbeidsgiveravgift	-1 164	12
Utbetalte ytelser	-21 643	-20 656
Pensjonsforpliktelse pr. 31.12.	445 567	469 512
Endring i pensjonsmidlenes virkelige verdi i løpet av året:	2022	2021
Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 01.01.	364 832	334 688
Renteinntekt	6 830	5 592
Estimatendringer *	-23 963	36 075
Totalt tilskudd	10 882	9 133
Totale utbetalinger	-21 643	-20 656
Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 31.12.	336 938	364 832

*Estimatavviket skyldes hovedsakelig endring i diskonteringsrente og forventet avkastning.

FORTS. NOTE 9

Sensitivitetsanalyse

En reduksjon av diskonteringsrenten med 0,5 %-poeng er estimert å gi en økning av bruttoforpliktelsen på ca. 10,2 %. En økning av diskonteringsrenten med 0,5 %-poeng, er estimert å gi en reduksjon av bruttoforpliktelsen på ca. 8,8 %.

Estimatavvik innregnet som andre inntekter og kostnader:

	2022	2021
Estimatavvik	4 972	-8 040
Skatt på estimatavvik	-1 094	1 769
Sum	3 878	-6 271

Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene fordelt på investeringskategorier:

	2022	2021
Aksjer	29,2 %	30,4 %
Utlån	11,8 %	12,3 %
Eiendom	14,4 %	13,6 %
Obligasjoner	40,2 %	42,0 %
Annet	4,4 %	1,7 %

Oversikt over netto pensjonsforpliktelse og avvik de fem siste år:

	2022	2021	2020	2019	2018
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser 31.12	432 141	456 574	434 374	400 524	411 773
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	336 938	364 832	334 688	316 633	302 238
Netto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser	95 203	91 742	99 686	83 891	109 535
Arbeidsgiveravgift	13 424	12 936	14 056	11 829	15 444
SUM	108 630	104 680	113 743	95 721	124 980

NOTE 10: DRIFTSKOSTNADER

Andre driftskostnader	2022	2021
Drift og vedlikehold av anlegg	43 434	29 514
Fremmedtjenester	26 426	30 782
Forsikringskostnader	7 430	3 987
Andre administrative kostnader	13 458	14 951
Sum andre driftskostnader	90 748	79 234

Spesifikasjon revisjonshonorar:	2022	2021
Lovpålagt revisjon	404	342
Skatterådgivning	60	124
Attestasjoner	30	21
Andre tjenester	147	20
Sum revisjonshonorar	641	507

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.	2022	2021
Konsesjonsavgift	13 022	13 022
Høyprisbidrag	96 707	0
Eiendomsskatt	23 886	25 698
Andre avgifter	1 477	1 367
Sum eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.	135 092	40 087

NOTE 11: INVESTERING I TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

Investeringer etter egenkapitalmetoden 2022

Selskap	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA *	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid konsern	Soleie AS	Sum
Virksomhetstype	Felles-kontrollert virksomhet	Felles-kontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	36,8 %	50,0 %	
Inngående balanse 01.01.2022	776 566	53 599	29 701	53 769	38 747	20 735	973 117
Andel årets resultat	-20 710		16 871	62 874	705	-1 529	58 211
Utbytte	-20 000	-3 353	0	-48 500	0	0	-71 853
Reversering av tidligere nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0
Investert/solgt	0	0		0	14 095	30 000	44 095
Utgående balanse 31.12.2022	735 857	50 246	46 572	68 143	53 547	49 206	1 003 572
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	31 998	55 593	51 317	973 635

* Kvalheim Kraft DA har i 2022 endret på avtalen om salg av produsert kraft med sine eiere, og er fra 01.01.2022 en felleskontrollert driftsordning.

Investeringer etter egenkapitalmetoden 2021

Selskap	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid AS	Soleie AS	Sum
Virksomhetstype	Felles-kontrollert virksomhet	Felles-kontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	34,0 %	50,0 %	
Inngående balanse 01.01.2021	769 772	54 834	28 873	57 790	11 500	0	922 769
Andel årets resultat	26 794	5 815	828	5 978	-2 751	-582	36 084
Utbytte	-20 000	-7 050	0	-10 000	0	0	-37 050
Reversering av tidligere nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0
Investert/solgt	0	0		0	29 998	21 317	51 315
Utgående balanse 31.12.2021	776 566	53 599	29 701	53 769	38 747	20 735	973 118
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	31 998	41 498	21 317	929 540

Verdivurdering av våre deleierskap

Generelt

Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap. Eierandelen er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelene er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier. Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelene. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verdivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke foretatt nedskrivning på eierandelene i 2022. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

Vindaktiva

Zephyr AS er et utviklingselskap innenfor vindkraft. Investeringen er klassifisert som tilknyttet selskap da Østfold Energi har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll med de andre eierne. Kvalheim Kraft DA eier Mehuken vindpark på Vågsøy. Parken er i drift og produserte 74,7 GWh i 2022.

Vannkraftaktiva

NGK Utbygging AS er et spesialisert kraftutbyggingselskap lokalisert i Oslo. Virksomheten består av å finne gode prosjekter, inngå avtaler med lokale grunneiere/rettighetshavere, omsøke de nødvendige offentlige tillatelsene, prosjekter, kjøpe inn, bygge, idriftsette og deretter selge kraftverk hovedsakling i størrelsen 2 - 10 MW.

Siso Energi AS er konsernets største enkelt investering og verdiutviklingen av selskapet følges tett. Siso Energi har en kraftkontrakt som varer frem til år 2026, for å redusere volum- og prisrisiko. Endring i de vesentligste forutsetninger har følgende effekt på verdien av de bokførte aksjene i hht EK-metoden:

Forutsetning	Endring	Nedskrivnings- beløp (MNOK)	Nedskrivnings- behov
Avkastningskrav	+0,5 %	-231	Ja
Kraftpris	-10,0 %	-216	Ja

Hovedtall fra selskapenes regnskap 2022

	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft AS	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid konsern	Soleie AS
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0				
Driftsinntekter	492 467	17 008	16 279	21 407	18 853	764
Totalresultat	143 436	0	3 773	124 626	2 072	-2 729
Konsernets andel av totalresultat	71 718	0	828	62 313	704	-1 365
IFRS-poster (derivater)	-92 427	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	-20 709	0	828	62 313	704	-1 365
Omløpsmidler	352 031	18 696	52 550	122 675	47 634	68 044
Anleggsmidler	4 018 169	98 468	128 135	22 598	36 077	31 423
Kortsiktig gjeld	347 094	9 755	25 530	10 109	6 696	3 658
Langsiktig gjeld	2 273 941	0	34 507	0	4 929	0
Egenkapital	1 749 165	107 409	120 647	135 164	72 085	95 809

Hovedtall fra selskapenes regnskap 2021	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft AS	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid AS	Soleie AS
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0				
Driftsinntekter	427 582	29 735	16 279	29 393	500	131
Totalresultat	58 232	11 630	3 773	11 958	-8 631	-1 492
Konsernets andel av totalresultat	29 116	5 814	828	5 979	-2 751	-746
IFRS-poster (derivater)	37 816	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	66 932	5 814	828	5 979	-2 751	-746
Omløpsmidler	263 370	13 874	52 550	120 746	38 437	33 624
Anleggsmidler	4 019 770	105 140	128 135	5 169	39 954	5 557
Kortsiktig gjeld	380 303	4 899	25 530	27 377	3 403	315
Langsiktig gjeld	2 297 108	0	34 507	0	5 000	0
Egenkapital	1 605 729	114 115	120 647	98 538	69 989	39 181

NOTE 12: FINANSPOSTER

Finansinntekter	2022	2021
Renter av bankinnskudd	13 279	1 093
Andre renteinntekter	5 364	2 998
Valutagevinster	8 607	12 445
Verdiendring finansielle omløpsmidler	10 978	10 247
Andre finansinntekter	462	589
Sum	38 690	27 372
Finanskostnader	2022	2021
Renter på lån	27 787	44 468
Andre rentekostnader	1 226	1 302
Valutatap	3 922	6 553
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	0
Leiekostnader fallrettigheter	6 873	6 178
Andre finanskostnader	5 111	6 803
Sum	44 919	65 304
Verdiendringer finansielle derivater og lån		
Valutakontrakter	133	443
Rentederivater	-3 997	-12 302
Sum	-3 864	-11 859

NOTE 13: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar skatt	442 131	136 898
Betalbar naturressursskatt	19 688	20 246
Grunnrenteskatt	935 597	280 508
Endring utsatt skatt	72 362	-15 776
Betalbar skatt tidligere år	831	-58
Sum skattekostnad	1 470 608	421 817
Avstemming		
Resultat før skattekostnad	2 066 181	713 856
Skatt beregnet	454 560	157 048
Permanente forskjeller	9 657	-15 681
Skatt på grunnrenteinntekt	1 005 560	280 508
Betalbar skatt tidligere år	831	-58
Årets skattekostnad	1 470 608	421 817
Effektiv skattesats	71,2 %	59,1 %
Betalt eiendomsskatt	23 886	25 698
Avsatt høyprisbidrag	96 707	0
Total skatt og særavgift av årets resultat	77 %	62,7 %

Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	2022	2021
Omløpsmidler	-9 755	42 705
Anleggsmidler	1 054 238	994 293
Pensjoner	-108 630	-104 679
Fremførbart underskudd	0	-12 043
Andre forskjeller	26 698	36 986
Sum	962 551	957 262
Utsatt skatt alminnelig inntekt	211 761	210 598
Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt		
Anleggsmidler	986 475	1 022 529
Fremførbart negativ grunnrenteskatt	0	0
Pensjoner	-98 962	-90 861
Sum	887 513	931 668
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	399 381	344 717
Total utsatt skatt	611 142	555 315
Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt:		
Åpningsbalanse pr. 01.01.	555 315	590 472
Skatt ført over resultatet	72 880	-11 661
Skatt ført over andre inntekter og kostnader	-17 053	-23 496
Utsatt skatt pr. 31.12.	611 142	555 315
Naturressursskatt		
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1 514 GWh x 1,3øre/kWh	19 688	20 246

Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspris er multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket trekkes fra i beregningen av grunnrenteskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente. Med effekt fra og med inntektsåret 2021 vil alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon kunne fradragføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg har skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt har blitt introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt er uendret på 37 %. Fra 2022 ble skattesatsen økt til 57,7 % og den effektive skattesatsen ble dermed økt til 45 %.

NOTE 14: IMMATERIELLE EIENDELER

2022	Fallrettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	102 207
Årets tilgang	0
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	102 207
Akk. avskr. og nedskr.	0
Bokført 31.12	102 207
Årets avskrivning	0
Årets nedskrivning	0

2021	Fallrettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	102 207
Årets tilgang	0
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	102 207
Akk. avskr. og nedskr.	0
Bokført 31.12	102 207
Årets avskrivning	0
Årets nedskrivning	0

Konsernets konsesjoner for vannkraft er evigvarende. Konsernets fallrettigheter er knyttet til disse konsesjonene og er medtatt som immaterielle eiendeler. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke og vurderes årlig for verdifall ved å gjennomføre nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5 % - 6 %. En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning.

NOTE 15: VARIGE DRIFTSMIDLER

2022	Maskiner, inventar	Vannkrafts-anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendel	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	97 342	3 760 521	117 186	425 874	71 685	25 082	4 497 690
Årets tilgang	5 730	15 594	1 924	9 517	174 045	4 785	211 595
Årets avgang	624	900	179	250	22 671	0	24 624
Anskaff. kostnad 31.12	102 448	3 775 215	118 931	435 141	223 059	29 867	4 684 661
Akk. avskr./nedskr.	71 820	1 665 202	20 784	175 260	0	8 261	1 941 327
Bokført 31.12	30 629	2 110 013	98 146	259 881	223 059	21 606	2 743 334
Årets avskrivning	4 843	56 413	2 090	16 206		3 350	82 901
Årets nedskrivning	0	0	0	0		0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år ⁴	15-40 år		3-28 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	

Konsernet har gjennomført nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5 % - 6 %. De benyttede prisbanene tar utgangspunkt i observerbare priser i terminmarkedet samt innkjøpte kraftprisanalyser. Selskapets avkastningskrav er basert på vurderinger om risikofri rente, risiko og risikopremie. Det er gjort individuelle vurderinger om kostnadsbase, investeringsnivå og andre sentrale forutsetninger knyttet til nedskrivningstestene på hvert enkelt driftsmiddel. Nedskrivningstesten viser at gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balanseført verdi. En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning. Leasing består av selskapets bilpark samt husleiekontrakt for hovedkontoret.

2021	Maskiner, inventar	Vannkrafts-anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendel	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	101 045	3 753 725	117 681	417 065	48 834	25 082	4 463 432
Årets tilgang	9 884	26 662	607	8 732	60 549	3 949	110 383
Årets avgang	14 631	18 921	1 400	0	37 698	0	72 650
Anskaff.kostnad 31.12	96 298	3 761 466	116 888	425 797	71 685	29 031	4 501 165
Akk. avskr./nedskr.	67 600	1 608 824	18 741	159 054	0	8 799	1 863 018
Bokført 31.12	28 699	2 152 642	98 146	266 743	71 685	20 232	2 638 147
Årets avskrivning	5 347	56 511	2 122	16 301		3 230	83 511
Årets nedskrivning	0	0	0	0		0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år *	15-40 år		3-28 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	

⁴ Verdien av tomter beløper seg til TNOK 64 876 og avskrives ikke.

NOTE 16: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

Andre langsiktige fordringer	2022	2021
Egenkapitaltilskudd KLP	11 386	10 649
Andre langsiktige fordringer	843	788
Sum	12 229	11 437
Andre kortsiktige fordringer		
Påløpt inntekt	17 699	0
Kortsiktige utlån	0	4 002
Andre kortsiktige fordringer	2 409	4 665
Sum	20 108	8 667
Annen kortsiktig gjeld		
Skyldige feriepenger	5 951	5 039
Påløpte rentekostnader	7 785	10 222
Leasingforpliktelse	3 171	2 603
Andre påløpte kostnader	3 383	13 377
Sum	20 290	31 241

NOTE 17: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko som oppstår i operasjonelle, finansielle og investeringsaktiviteter. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernets sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS 9. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten.

Den ineffektive delen av sikringen er knyttet til forskjell i spotpris mellom system- og områdepris, samt volum i korte perioder hvor sikring overgår egenproduksjon. Den ineffektive delen av sikringen er vurdert og beregnet, og utgjør MNOK 184,7 for 2022 (MNOK 44,7 for 2021). Enkelte derivater tilfredsstiller ikke dokumentasjonskravene til sikringsbokføring og innregnes med virkelig verdi over resultat.

Kontantstrømsikring

Kraftderivater anvendes som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidig salg av kraft. Balanseført verdi av kraftkontrakter som sikringsinstrument utgjør MNOK - 159,6, mens balanseført verdi av kraftkontrakter som ikke er utpekt som sikringsinstrumenter er MNOK 136,6. Terminkontrakter i EURO er anvendt som sikringsinstrument for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidig kraftsalg i EURO. Verdien på disse valutaterminene var pr. 31.12.2022 MNOK 13,7.

Konsernet har rentebytteavtaler og verdiendringer inngår som finansposter. Jfr. note 12 og 23.

Type kontrakt	2022	2022	2021	2021
	Eiendel	Gjeld	Eiendel	Gjeld
Kraftkontrakter	0	159 606	0	94 158
Valutakontrakter	13 643	0	25 706	0
Sum derivater sikring	13 643	159 606	25 706	94 158
Kraftkontrakter ⁵	136 608	0	107 693	0
Valutakontrakter	0	0	0	0
Rentederivater	0	0	3 997	133
Sum andre derivater	136 608	0	111 690	133
Sum derivater totalt	150 251	159 606	137 396	94 291

For beregning av kontraktsverdi er konsernets prisforventninger lagt til grunn. Som diskonteringsrente for solgte krafthandelskontrakter innenfor børshorisonen er 5 års statsobligasjonsrente benyttet. For krafthandelskontrakter utover børshorisonen er 10 års statsobligasjonsrente benyttet. Diskonteringsrenten er deretter tillagt et risikotillegg. Diskonteringsrenten var pr. 31.12.2022 hhv 3,0 % og 4,4 % for kort og lang tidsperiode. Se også note 18, 25, 27 og 28, samt sensitivitetsanalyse i note 29.

⁵ Stuvane Kraftverk hadde hjemfall til Lærdal kommune 1. november 2013. I de påfølgende 25 år foreligger en avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all produksjon fra Stuvane Kraftverk. Se note 13. Kontrakten har en avtalt pris som er en kombinasjon av kraftverkets kostnader og spotpris. Verdien av Stuvanekontrakten inngår som en del av kraftkontrakter og utgjør MNOK 136,7 pr. 31.12.2022.

NOTE 18: KONTANTSTRØMSIKRING

Note 2 beskriver hvordan Østfold Energi benytter finansielle instrumenter. Formålet med regnskapsmessig sikringsbokføring er å redusere volatiliteten i resultatregnskapet

	Nominell verdi av sikringsinstrumenter	Balanseført verdi av sikringsinstrumenter		Regnskapslinje i balansen hvor sikringsinstrumentet er innregnet	Ineffektivitet
		Eiendel	Gjeld		
Kontantstrømsikring (beløp i TNOK)					
Kraftkontrakter	353 693	0	159 606	Derivater (eiendel)	184 651
Valutaterminer	727 775	13 643	0	Derivater (eiendel)	0
Sum	1 081 468	13 643	159 606		184 651

Kontantstrømsikring (beløp i TNOK)	Endring i verdi av sikringsinstrumenter innregnet i Andre inntekter og kostnader	Ineffektivitet innregnet i resultat-regnskapet	Regnskapslinje i resultatregnskapet (ineffektivitet)	Beløp resirkulert fra sikringsreserve til resultatregnskapet	Regnskapslinje i resultatregnskapet hvor resirkuleringen blir resultatført
Kraftkontrakter	-65 448	184 651	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	86 749	Driftsinntekter
Valutaterminer	- 12 063	0	Verdiendringer urealiserte finansielle derivater og lån	-7 780	Driftsinntekter
Sum	-77 511	184 651		78 969	
Skatt	17 052			-17 373	
Netto (etter skatt)	-60 459			61 596	

Sikringsreserver knyttet til kontantstrømsikring

	2022	2021
Balanseført verdi per. 01.01.	-53 856	20 871
Gevinst eller tap fra sikring	-60 459	-74 727
Balanseført verdi per. 31.12.	-114 315	-53 856

Se også note 17, 25, 27, 28 og 29..

NOTE 19: KUNDEFORDRINGER

	2022	2021
Kundefordringer	59 705	55 203
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	59 305	54 803

Årets konstaterte tap utgjør TNOK 26.

Aldersfordeling kundefordringer	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Totalt kundefordringer
År 2022	58 407	731	167	59 305
År 2021	53 779	956	68	54 803

NOTE 20: KORTSIKTIGE PLASSERINGER

	2022	2021
Rentefond	0	212 940
Sum	0	212 940

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer for likviditet, kreditt- og avkastningsrisiko. Se note 27 for mer informasjon.

NOTE 21: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 321 bundet på skattetrekkkonto. Videre er TNOK 866 bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 46 157 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSett OY. Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 250 samt en back-stop-fasilitet på MNOK 500 (begge i DNB), hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2022. Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkonto innehaver er Østfold Energi AS.

NOTE 22: ANDRE AVSETNINGER OG FORPLIKTELSER

	2022	2021
Erstatninger ⁶	91 231	91 231
Sum	91 231	91 231

NOTE 23: LÅN

	2022		2022	2021		2021
	Langsiktig	Kortsiktig	Totalt	Langsiktig	Kortsiktig	Totalt
Obligasjonslån	400 000	0	400 000	400 000	350 000	750 000
Gjeldsbrevlån	0	0	0	17 820	59 518	77 338
Leasinggjeld	21 427	3 171	24 598	19 130	2 603	21 733
Sum lån	421 427	3 171	424 598	436 950	412 121	849 071

Til noen av Østfold Energi AS sine innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilkårene er oppfylt og forventes oppfylt de neste 12 måneder. Det foreligger ingen andre covenantskrav. Selskapet har ikke stilt sikkerhet i form av pant i kraftverk og fallrettigheter, men flere innlån løper med klausul om negativ pantsettelse

Oversikt langsiktig gjeld	ISIN	Start	Forfall	Rentebetingelser	Bokført verdi
Obligasjonslån	NO0010624026	29.08.2011	29.08.2025	5,64 %	400 000
Sum lån					400 000
Leasing gjeld					21 427
Totalt					421 427

Sensitivitet	Endring i rente	
	+0,50 %	-0,50 %
Renteendring	+0,50 %	-0,50 %
Resultateffekter	2 000	-2 000

⁶ Erstatninger utgjør den kapitaliserte verdien av evigvarende erstatninger. Den tilsvarende eiendelen inngår som en del av balanseført immateriell eiendel. Se note 14.

FORTS. NOTE 23

Avdragsprofil	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter
Avdrag	0	0	400 000	0	0	0
Renter	22 560	22 560	22 560	0	0	0

Garanti er stilt ovenfor tilknyttet selskap med MNOK 1,44.

NOTE 24: RENTEBÆRENDE GJELD

	2022	2021
Første års avdrag på langsiktig gjeld	3 171	412 121
Langsiktig gjeld	421 427	436 950
Sum rentebærende gjeld	424 598	849 071
Kontantstrømmer fra rentebærende gjeld		
Rentebærende gjeld pr. 01.01.	849 071	1 177 823
Nedbetaling av lån	-429 484	-324 541
Nedbetaling leieforpliktelse	-2 896	-2 896
Valutaendringer (ingen kontanteffekt)	7 907	-1 315
Rentebærende gjeld pr. 31.12.	424 598	849 071

NOTE 25: KONTRAKTSFORPLIKTELSER INNENFOR FORRETNINGSOMRÅDET VANN

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

Salgskontrakter pr. 31.12.2022

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) ⁷	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	264	106	0
Sum salgskontrakter	379	566	575

Salgskontrakter pr. 31.12.2021

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) ⁸	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	370	166	0
Sum salgskontrakter	485	626	575

Kjøpskontrakter pr. 31.12.2022

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)	1 år	2-5 år	5-10 år	Utover 10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780	900
Sum kjøpskontrakter	156	624	780	900

Kjøpskontrakter pr. 31.12.2021

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)	1 år	2-5 år	5-10 år	Utover 10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780	1 056
Sum kjøpskontrakter	156	624	780	1 056

Se også note 17, 18, 27 og 28

⁷ Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

⁸ Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

NOTE 26: OVERSIKT OVER DATTERSELSKAP

Følgende datterselskap er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap	Anskaff.- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemmeandel
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	72,99 %	72,99 %
Østfold Energi Vindkraft AS	2004	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
DC Sarpsborg AS	2020	Sarpsborg	66,15 %	66,15 %
KI Våler AS	2020	Sarpsborg	96,04 %	96,04 %
Carbon Centric AS	2021	Sarpsborg	62,90 %	62,90 %
Green Halden AS	2022	Sarpsborg	66,15 %	66,15 %

NOTE 27: VIRKELIG VERDI

Under følger en sammenligning av bokførte verdier og virkelig verdi for konsernets finansielle eiendeler og forpliktelser.

Finansielle eiendeler og forpliktelser	Kategori	Nivå	2022	2022	2021	2021
			Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Kontanter	Virkelig verdi over resultatet		1 699 884	1 699 884	504 842	504 842
Kundefordringer	Amortisert kost	1	59 305	59 305	54 803	54 803
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	3	150 251	150 251	137 396	137 396
Kortsiktige plasseringer	Virkelig verdi over resultatet	3	0	0	212 940	212 940
Investeringer i aksjer og andeler	Virkelig verdi over resultatet	1	39 876	39 876	16 122	16 122
Andre langsiktige fordringer	Virkelig verdi over resultatet	3	12 229	12 229	11 437	11 437
Leverandørgjeld	Amortisert kost	3	-112 248	-112 248	-88 106	-88 106
Rentebærende gjeld	Amortisert kost	3	-424 598	-436 078	-849 071	-900 621
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	3	-159 606	-159 606	-94 291	-94 291

Virkelig verdi tilsvarer børskurs.

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner sted med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rentemetode.

Vurdering av virkelig verdi

Konsernet benytter følgende målehierarki for å måle og presentere virkelig verdi av finansielle instrumenter:

- Nivå 1: Observerbare, ujusterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og gjeld.
- Nivå 2: Andre data enn de noterte prisene som inngår i nivå 1, som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen enten direkte, det vil si som priser, eller indirekte, det vil si avledet fra priser.
- Nivå 3: Andre teknikker som bruker input som har signifikant effekt på virkelig verdi som ikke er basert på observerbare markedsdata. Verdifastsettelse av derivater skjer på grunnlag av prisbaner fastsatt av selskapets handelsavdeling og tar utgangspunkt i observerbare priser i terminmarkedet samt innkjøpte analyser.

Se også note 17, 18, 25 og 28.

NOTE 28: VALUTATERMINKONTRAKTER

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer.

Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.22:	Forfall	Valuta	Beløp	Snittkurs
	2023	TEUR	35 750	10,85
	2024	TEUR	18 600	10,72
	2025	TEUR	13 200	10,65
		Sum	67 550	10,77

Urealisert gevinst pr. 31.12.2022 utgjør MNOK 13,7. Se også note 17, 18, 25 og 27.

NOTE 29: SENSITIVITETER

2022	Balanse- verdi	Endring i diskonteringsrente		Endring i kraftpris		Endring i Euro	
		-1 %	+1 %	-10 %	+10 %	-10 %	+10 %
Type kontrakt							
Kraftterminer	-159 606	-607	593	48 946	-54 086	0	
Kraftkontrakter	136 608	7 847	-7 095	-13 660	13 660	0	
Valutakontrakter	13 642	34	-34	0	0	71 020	-71 020
Bankinnskudd (valuta)	13 782	0	0	0	0	-1 378	1 378
Fordringer (valuta)	11 083	0	0	0	0	-1 108	1 108
Sum	15 509	7 274	-6 536	35 286	-40 426	68 534	-68 534
Resultateffekt ordinært resultat		7 847	-7 095	-13 660	13 660	-2 487	2 487
Resultateffekt andre inntekter og kostnader (OCI)		-573	559	48 946	-54 086	71 020	-71 020

Det er benyttet to forskjellige metoder for å beregne sensitivitet. For kraftkontrakter er det benyttet nåverdiberegninger av fremtidige kontantstrømmer vurdert opp mot endringer i diskonteringsrente og kraftpris. For øvrige kontrakter er det vurdert effekt av endringer i valutakurs og rentenivå.

2021	Balanse- verdi	Endring i diskonteringsrente		Endring i kraftpris		Endring i Euro		Endring i rente	
		-1 %	+1 %	-10 %	+10 %	-10 %	+10 %	-0,5 %	+0,5 %
Type kontrakt									
Kraftterminer	-94 235	-79	78	26 767	-26 767	0	0	0	0
Kraftkontrakter	107 693	8 727	-7 773	-8 586	10 769	0	0	0	0
Valutakontrakter	394 087	471	-458	0	0	39 285	--39 285	0	0
Renteswapper	3 997	0	0	0	0	0	0	399	-397
Langsiktig gjeld (valuta)	-28 950	0	0	0	0	4 612	-4 612	0	0
Bankinnskudd (valuta)	45 493	0	0	0	0	-4 549	4 549	0	0
Fordringer (valuta)	12 804	0	0	0	0	-1 280	1 280	0	0
Sum	440 889	9 119	-8 153	18 181	-15 998	38 067	-38 067	399	-397
Resultateffekt ordinært resultat		8 727	-7 773	-8 586	10 769	-1 218	1 218	399	-397
Resultateffekt andre inntekter og kostnader (OCI)		392	-380	26 767	-26 767	39 285	-39 285	0	0

NOTE 30: MAGASINBEHOLDNING OG KRAFTPRODUKSJON

	2022		2021	
	GWh	Prosent- andel av kapasitet	GWh	Prosent- andel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.	440	53,5	585	81,0
Magasinbeholdning pr. 31.12.	599	72,9	440	53,5
Midlere beholdning siste 10 år	539	65,6	531	64,6
Produksjon	1 528		1 528	
Midlere produksjon	1 539		1 539	

NOTE 31: OPPLYSNINGER OM KRAFTPRODUKSJONEN

Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er notert i balansen med MNOK 4 og inngår i fallrettigheter. Årlig uttak medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

NOTE 32: YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE OG STYRET

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2022

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjonskostna d. ⁹	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 386	257	0
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 753	198	32
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 564	315	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 350	193	0
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 663	294	0
Hege Håkonsen	Direktør HR og samfunn	1 404	225	60
Magne Netland	Kraftverkssjef	1 285	201	0
Totalt ledende ansatte		11 405	1 683	92

Ane Sofie Tømmerås	Styrets leder	212
Odd Roald Andreassen (01.01.-31.05.)	Styrets nestleder	71
Kristian Thowsen (01.06.-31.12.)	Styrets nestleder	71
Øvrige styremedlemmer		267
Totalt styremedlemmer		621

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatte med ett unntak. Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser. Selskapets bonusordning er avviklet i 2022. Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år. Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2022 er TNOK 195. (Pr. 31.12.21 TNOK 42). Lånene avdras over 1-2 år.

⁹ Pensjonskostnader tilsvarer årets betalte premie

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2021

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Bonus	Pensjonskostnad ¹⁰	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 255	35	248	0
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 550	35	187	80
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 448	35	310	0
Per Ove Torper (01.01.21-30.11.21)	Direktør økonomi, finans og risiko	1 520	35	504	0
Trine Berg (01.12.21-31.12.21)	Direktør økonomi, finans og risiko	117	3	0	0
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 532	35	288	0
Hege Håkonsen	Direktør HR og samfunn	1 261	35	210	108
Magne Netland	Kraftverkssjef	1 106	35	173	0
Totalt ledende ansatte		10 789	248	1 920	188

Ane Sofie Tømmerås	Styrets leder	223
Odd Roald Andreassen	Styrets nestleder	117
Øvrige styremedlemmer		246
Totalt styremedlemmer		586

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatte med ett unntak. Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser. Administrerende direktør deltar i selskapets bonusordninger på samme betingelser som de øvrige ansatte i selskapet. Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år. Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2021 er TNOK 42. (Pr. 31.12.20 TNOK 78). Lånene avdras over 1-2 år.

¹⁰ Pensjonskostnader tilsvarer årets betalte premie.

NOTE 33: NÆRSTÅENDE PARTER

Alle datterselskap og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 11 og 26 er nærstående parter av Østfold Energi. Personer som er angitt i oppstillingen nedenfor og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parter av Østfold Energi. Østfold Energi leverer administrative tjenester til datterselskap og noen tilknyttede selskap. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Ytelser til ledende personer vises i note 32 og eierstruktur vises i note 34.

Utbetalt utbytte til eierne (se note 34 og egenkapitaloppstilling) var MNOK 190 i 2022.

NOTE 34: AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:	Antall	Pålydende	Balansført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000
Aksjonærene i Østfold Energi AS per 31.12. er:	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Viken fylkeskommune	31 500	45,00 %	45,00 %
Sarpsborg kommune	10 661	15,23 %	15,23 %
Indre Østfold kommune	7 518	10,74 %	10,74 %
Moss kommune	5 572	7,96 %	7,96 %
Halden kommune	5 369	7,67 %	7,67 %
Fredrikstad kommune	3 962	5,66 %	5,66 %
Våler kommune	1 064	1,52 %	1,52 %
Aremark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Skiptvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Aurskog Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %
Råde kommune	91	0,13 %	0,13 %
Hvaler kommune	56	0,08 %	0,08 %
Sum	70 000	100,00 %	100,00 %

ALTERNATIVE RESULTATMÅL (APM)

Østfold 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 verdiskapningen, 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.

Østfold Energis alternative resultatmål:

- **EBITDA:** Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- **EBITDA underliggende:** EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter
- **Driftsresultat underliggende:** EBITDA underliggende justert for avskrivninger og nedskrivninger
- **Resultat før skatt underliggende:** Driftsresultat underliggende med tillegg av finansposter og justert for urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter

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

- +/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter til virkelig verdi som ikke regnskapsføres som sikring.**
Østfold Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder disse finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig kraftproduksjon 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 uavhengig av om sikringsbokføring anvendes eller ikke. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Østfold Energi har prestert i rapporteringsperioden. I EBITDA, EBITDA underliggende og driftsresultat underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av kraftkontrakter. I resultat før skatt underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av rente-, kraft- og valutakontrakter.
- +/- Avskrivninger og nedskrivninger.**
Østfold Energi har betydelige regnskapsmessige avskrivninger og kan ha vesentlige nedskrivninger eller reverseringer av nedskrivninger. Disse resultatpostene har ingen kontanteffekt og justeres derfor ut i EBITDA og EBITDA underliggende.
- +/- Vesentlige gevinster eller tap ved salg av eiendeler, virksomhet eller andeler i virksomhet**
Det justeres for vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapningen i perioden. Vesentlige gevinster eller tap innebærer salg av virksomhet eller eierandeler som har en effekt på resultat før skatt på MNOK 5 eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn MNOK 5, dersom de samlet sett overstiger MNOK 10 i løpet av et regnskapsår. Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

ALTERNATIVE RESULTATMÅL (APM) forts

Alle tall i hele tusen

	2022	2021
Driftsresultat IFRS	2 018 062	727 563
Avskrivninger	82 677	83 511
EBITDA	2 100 739	811 074
Urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter	-28 915	-8 879
EBITDA underliggende	2 071 824	802 195
Avskrivninger	-82 677	-83 511
Driftsresultat underliggende	1 989 147	718 684
Resultat før skatt IFRS	2 066 181	713 760
Urealiserte verdiendringer	-28 915	-8 879
Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter	3 864	11 859
Resultat før skatt underliggende	2 041 130	716 740

Ledelseserklæring

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- konsernregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.
- årsregnskapet for morselskapet for 2022 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.
- regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

 Ane Sofie Tømmerås styreleder	 Kristian Thowsen nestleder	 Erlend Sand Aas styremedlem	 Per Kjærnes styremedlem
 Unni Elisabeth Skaar styremedlem	 Stein Vidar Nemeth styremedlem	 Randi Elisabeth Boge styremedlem	 Oddmund Kroken adm. direktør

Morselskapsregnskap



RESULTATREGNSKAP

Alle tall i hele tusen	Note	2022	2021
Driftsinntekt	1	2 437 373	1 065 959
Kraft- og varekostnad	2	93 667	85 531
Lønnskostnader m.m.	3,4	69 980	62 656
Avskrivning	5	70 184	71 352
Annen driftskostnad	3, 6	88 183	83 528
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.		134 721	39 709
Sum driftskostnad		456 735	342 776
Driftsresultat		1 980 638	723 183
Inntekt fra investeringer i datterselskap	7	0	45 000
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	8	16 046	-2 504
Finansinntekt	9	37 804	27 176
Finanskostnad	9	-35 599	-55 642
Sum finansielle poster		18 251	14 030
Ordinært resultat før skattekostnad		1 998 889	737 212
Skattekostnad på ordinært resultat	10	1 365 054	422 720
Årsresultat		633 836	314 492
Disponering (dekning) av årsresultatet			
Avsatt utbytte		387 000	190 000
Overført annen egenkapital		246 836	124 492
Sum overført		633 836	314 492

BALANSE

Alle tall i hele tusen	Note	2022	2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	5	10 428	10 428
Utsatt skattefordel	10	268 911	237 247
Sum immaterielle eiendeler		279 339	247 675
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	5	58 945	58 933
Vannkraftanlegg	5	819 196	852 485
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	5	259 881	266 743
Maskiner, inventar o.l.	5	29 953	28 035
Anlegg under utførelse	5	221 743	71 685
Sum varige driftsmidler		1 389 718	1 277 881
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	11	12 229	11 437
Aksjer i datterselskap	7	105 379	81 089
Investering i felleskontrollert virksomhet	7	725 000	745 000
Lån til foretak i samme konsern	12	18 000	0
Investeringer i tilknyttet selskap	8	149 325	89 183
Investeringer i aksjer og andeler	13	35 586	16 122
Sum finansielle anleggsmidler		1 045 519	942 831
Sum anleggsmidler		2 714 577	2 468 388
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	14	56 867	52 769
Andre kortsiktige fordringer	11	17 710	8 561
Kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	15	42	31 052
Sum fordringer		74 619	92 382
Investeringer			
Kortsiktige plasseringer	16	0	213 392
Sum investeringer		0	213 392
Bankinnskudd, kontanter o.l.	17	1 623 873	456 957
Sum omløpsmidler		1 698 492	762 731
SUM EIENDELER		4 413 069	3 231 119

EGENKAPITAL OG GJELD		2022	2021
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18, 19	70 000	70 000
Sum innskutt egenkapital		70 000	70 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	18	1 670 473	1 427 514
Sum opptjent egenkapital		1 670 473	1 427 514
Sum egenkapital		1 740 473	1 497 514
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	108 630	104 679
Sum avsetning for forpliktelser		108 630	104 679
Annen langsiktig gjeld			
Lån	20	400 000	423 065
Sum annen langsiktig gjeld		400 000	423 065
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig lån	20	0	373 065
Leverandørgjeld		109 967	84 049
Betalbar skatt	10	1 395 756	428 561
Skyldige offentlige avgifter		250 044	99 266
Kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	15	1 649	629
Avsatt utbytte		387 000	190 000
Annen kortsiktig gjeld	11	19 550	30 291
Sum kortsiktig gjeld		2 163 966	1 205 861
Sum gjeld		2 672 596	1 733 605
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 413 069	3 231 119

KONTANTSTRØMANALYSE

Alle tall i hele tusen	2022	2021
Årets resultat før skattekostnad	1 998 889	692 213
Betalbare skatter	-428 729	-21 629
Resultatandel tilknyttet selskap	-16 046	2 504
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	447	5 956
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	70 184	71 352
Endring kundefordringer	-4 098	-37 264
Endring leverandørgjeld	25 918	65 733
Endring andre tidsavgrensingsposter	168 339	88 209
Tilført fra årets virksomhet	1 814 904	867 075
Investering i driftsmidler	-182 773	-68 528
Investering i datter-/tilknyttet selskap	-87 847	-53 960
Mottatt utbytte	20 000	20 000
Endring i investeringer og plasseringer	213 392	326
Utlån til datter/tilknyttet selskap	-22 000	0
Salg av driftsmidler	307	295
Endring i langsiktige fordringer	-792	-543
Netto likviditetsendringer fra investeringer	-59 713	-102 410
Utbetalt utbytte	-190 000	-87 000
Avdrag lån	-398 276	-323 374
Netto likviditetsendringer fra finansiering	-588 276	-410 374
Netto endring likvider	1 166 915	354 290
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	456 957	102 668
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	1 623 873	456 957

Oversikt noter selskapsregnskapet

		Side
	Regnskapsprinsipper	94
Note 1	Driftsinntekter	97
Note 2	Kraft- og varekostnad	97
Note 3	Lønnskostnader	98
Note 4	Pensjonsforpliktelser	98
Note 5	Varige driftsmidler	101
Note 6	Annen driftskostnad	102
Note 7	Aksjer og eierandeler	102
Note 8	Investering i tilknyttet selskap	103
Note 9	Finansposter	103
Note 10	Skatt	104
Note 11	Andre fordringer og gjeld	106
Note 12	Lån til foretak i samme konsern	106
Note 13	Aksjer og andeler	107
Note 14	Kundefordringer	107
Note 15	Konsernposter	107
Note 16	Kortsiktige plasseringer	108
Note 17	Betalingsmidler	108
Note 18	Egenkapital	108
Note 19	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	109
Note 20	Lån	110
Note 21	Kontraktsforpliktelser innenfor forretningsområdet vann	111
Note 22	Terminkontrakter	112
Note 23	Magasinbeholdning og produksjon	112
Note 24	Opplysning om kraftproduksjon	113
Note 25	Finansiell markedsrisiko	113
Note 26	Miljø	114

REGNSKAPSPRINSIPPER

Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Datterselskap

Datterselskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig.

Felles-kontrollert virksomhet

Felles-kontrollert virksomhet vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Mottatt utbytte utover opptjent resultat i egen eierperiode er ført mot balanseført verdi.

Tilknyttet selskap

Investeringer i tilknyttede selskap er innarbeidet etter egenkapitalmetoden. I regnskapet er eierandel i tilknyttet selskap medtatt som finansielt anleggsmiddel i balansen til kostpris regulert for andel av akkumulert resultat etter skatt. Andel av tilknyttet selskaps resultat etter skatt er bokført som andre finansinntekter/finanskostnader.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet. Fysisk handel med kraft som normalt gjøres opp som formidlingsoppgjør, rapporteres netto og inngår i driftsinntektene.

Kraftinntekter

Østfold Energi AS har som målsetting å maksimere verdien av sin kraftproduksjon gjennom å vurdere verdien av tilgjengelig vann mot den faktiske og den forventede fremtidige spotpris.

Østfold Energi AS selger i hovedsak all sin fysiske produksjon i spotmarkedet. Selskapet benytter i det vesentlige finansielle kontrakter til å sikre den underliggende produksjonen. Selskapets strategi er å innta salgsposisjoner for dermed å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidig planlagt produksjon.

Prissikring

Østfold Energi AS prissikrer en andel av kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. All fysisk og finansiell handel som ligger innenfor egen produksjonsevne, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftinntektene

Estimater

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk.

Vedlikehold

Det er utført planlagt, periodisk vedlikehold på produksjonsanleggene. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere kostnadsføres løpende. Erstatningsbeløpet er fast og uavhengig av driften i kraftstasjonene. Erstatningene indeksjusteres i henhold til lov om regulering og kraftutbygging i vassdrag. Eventuelle engangserstatninger blir kostnadsført i utbetalingsåret.

Skatter og avgifter

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.

Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. produsert kWh.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Faktisk kontraktspris anvendes for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med en varighet på over syv år. Inntekter fra grønne sertifikater inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det innrømmes fradrag for faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverkene multiplisert med en normrente. Negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk.

Med effekt fra og med inntektsåret 2021 kunne alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon fradragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt ble introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt var i 2021 på 37 %. Fra 2022 ble skattesatsen økt til 57,7 % og den effektive skattesatsen ble dermed økt til 45 %.

Utsatt skattefordel er basert på en nominell skattesats. Kraftforetak belastes også med eiendomsskatt. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Inntektsskatt og grunnrenteskatt føres som skattekostnad, mens eiendomsskatt føres som driftskostnad. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år.

Eiendomsskatt er i regnskapet klassifisert som en driftskostnad da den ikke er en resultat- eller omsetningsbasert skatt, men fastsettes basert på eiendomsverdier innenfor kraftproduksjonen.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Magasinbeholdninger

I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen. Informasjon om magasinbeholdninger er tatt inn i note 23.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt. Det er inngått terminkontrakter med formål å sikre inngåtte kraftkontrakter i euro. Resultateffekt av terminhandler er medtatt som finansinntekt/-kostnad. Valutakursdifferanser og omregningsdifferanser er medtatt som finansinntekt/-kostnad.

Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varige driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler er aktivert til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger.

Avskrivninger følger avskrivningssatsene anbefalt av bransjeorganisasjonene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Anlegg under utførelse er bokført til anskaffelseskost og avskrives først fra det tidspunkt anlegget blir tatt i bruk. Lånekostnader tillegges driftsmidlenes balanseførte verdi. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger, herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra Folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen, der årets estimatavvik føres direkte mot egenkapitalen. Netto pensjonskostnader for ytelsesordninger omfatter periodens netto pensjonsopptjening, inkludert fremtidig lønnsvekst og rentekostnad på den beregnede forpliktelsen. Netto pensjonskostnader klassifiseres som lønnskostnader i resultatregnskapet med unntak av renteelementet som klassifiseres som finansinntekt/finanskostnad.

Langsiktige aksjer og andeler

Langsiktige aksjer og andeler hvor Østfold Energi ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmen tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Alle tall i hele tusen

NOTE 1: DRIFTSINTEKTER

	2022	2021
Vannkraft	2 341 559	978 698
Varme	92 590	84 879
Annet	3 224	2 382
Sum driftsinntekter	2 437 373	1 065 959

NOTE 2: KRAFT- OG VAREKOSTNAD

	2022	2021
Kraftkjøp Tistedalsfoss	8 001	2 814
Kraftkjøp Nivla	18 811	5 344
Kjøp av annen energi og brensel	40 487	34 828
Innmatingskostnad	23 413	40 839
Andre kraft- og varekjøpskostnader	2 956	1 706
Sum kraft- og varekostnad	93 667	85 531

NOTE 3: LØNSKOSTNADER

	2022	2021
Lønn	48 316	43 281
Pensjonskostnader *	13 351	11 555
Andre ytelser	3 210	3 632
Arbeidsgiveravgift	5 103	4 188
Sum lønnskostnader	69 980	62 656
*Se kommentarer vedr. pensjonskostnader i note 4		
Gjennomsnittlig antall ansatte:	53	48
Antall årsverk	52,8	48,0

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjonskostnad	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 386	257	0
Martin Fledsberg Vatne	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 753	198	32
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 564	315	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 350	193	0
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 663	294	0
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 404	225	60
Magne Netland	Kraftverkssjef	1 285	201	0
Ane Sofie Tømmerås	Styrets leder	212		
Odd Roald Andreassen (01.01.-31.05.)	Styrets nestleder	71		
Kristian Thowsen (01.06.-31.12.)	Styrets nestleder	71		

Øvrige styremedlemmer får en godtgjørelse på TNOK 89 per styremedlem per år.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatte med ett unntak. Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser. Administrerende direktør deltar i selskapets bonusordninger på samme betingelser som de øvrige ansatte i selskapet. Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år. Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2022 er TNOK 195. Lånene avdras over 1-2 år.

Honorar til ekstern revisor.¹¹	2022	2021
Lovpålagt revisjon	330	305
Skatterådgivning	60	124
Attestasjoner	11	11
Andre tjenester	128	13
Sum	529	453

NOTE 4: PENSJONSFORPLIKTELSER

Pensjonsordningen

Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP.

Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen. Regnskapsføring av tjenestepensjonsordninger med vedtektsfestet ytelsesnivå følger norsk regnskapsstandard NRS 6 pensjonskostnader.

¹¹ Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

NOTE 4: FORTS.

Forutsetninger for beregningene:	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Årlig vekst i G	3,25 %	2,50 %
Antall aktive	51	52
Antall pensjonister/oppsatte	335	346
Pensjonskostnad	2022	2021
Årets opptjening	11 524	9 972
Administrasjonskostnad	177	155
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 650	1 428
Total pensjonskostnad	13 351	11 555
Rentekostnad	2022	2021
Rentekostnad	8 521	7 209
Forventet avkastning	-6 829	-5 592
Administrasjonskostnad	193	184
Periodisert arbeidsgiveravgift	266	254
Netto rentekostnad	2 151	2 055
Pensjonsforpliktelse	2022	2021
Brutto påløpt forpliktelse	432 143	456 575
Pensjonsmidler	336 938	364 832
Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift	95 205	91 743
Arbeidsgiveravgift	13 424	12 936
Netto balanseført forpliktelse	108 630	104 679
Estimatavvik bokført over egenkapital	2022	2021
Estimatavvik	4 972	-8 040
Skatt på estimatavvik	-1 094	1 769
Sum	3 878	-6 271

NOTE 5: VARIGE DRIFTSMIDLER

	Fall-rettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	10 428
Årets tilgang	0
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	10 428
Akk. avskr.	0
Bokført 31.12	10 428
Årets avskr.	0

	Maskiner, inventar	Vannkraft-anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	117 837	2 020 571	82 265	441 894	71 685	2 734 252
Årets tilgang	5 682	15 594	1 923	9 516	172 729	205 444
Årets avgang	623	900	179	250	22 671	24 623
Anskaff.kostnad 31.12	122 896	2 035 265	84 009	451 160	221 743	2 915 073
Akk. Avskrivninger	92 943	1 216 069	25 064	191 280	0	1 525 356
Akk. Nedskrivninger	0	0	0	0	0	0
Bokført 31.12	29 953	819 196	58 945	259 881	221 743	1 389 718
Årets avskrivning	4 722	47 297	1 909	16 255		70 184
Årets nedskrivning	0	0	0	0		0
Økonomisk levetid	3-10 år	10-50 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

NOTE 6: ANNEN DRIFTSKOSTNAD

	2022	2021
Drifts- og vedlikeholdskostnader anlegg	39 343	32 919
Fremmedtjenester	21 689	25 962
Andre administrasjonskostnader	27 151	24 647
Sum driftskostnader	88 183	83 528

NOTE 7: AKSJER OG EIERANDELER

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Bokført verdi 31.12.
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	72,99 %	28 145
Østfold Energi Vindkraft AS*	2004	Sarpsborg	100,00 %	47 487
DC Sarpsborg AS	2020	Sarpsborg	66,15 %	2 641
KI Våler AS	2020	Sarpsborg	96,04 %	21 266
Carbon Centric AS	2021	Sarpsborg	62,90 %	1 550
Green Halden AS	2022	Sarpsborg	66,15 %	4 290
Sum				105 379

Felles-kontrollert virksomhet	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert/ solgt/ nedskr. 2022	Bokført verdi 31.12.
Siso Energi AS	Sørfold	50,0 %	745 000	-20 000	725 000
			745 000	-20 000	725 000

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verddivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjennvinnbart beløp og det er derfor ikke foretatt nedskrivning på eierandelen i 2022. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

I Siso Energi er det inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisisiko. Virkelig verdi på kontrakten er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris, eurokurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parameterne. Ettersom deler av kontrakten strekker seg utover den normale handelshorisonten på Nasdaq OMX Commodities er priskurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring i virkelig verdi på denne kontrakten regnskapsføres som resultatandel fra Siso Energi da Siso Energi er juridisk motpart i kontrakten.

NOTE 8: INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP

Tilknyttet selskap	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert	Andel resultat 2022	Bokført verdi 31.12.
NGK Utbygging AS	Oslo	25,0 %	29 701	0	16 871	46 572
Solgrid AS konsern	Kongsvinger	36,8 %	38 747	14 095	704	53 546
Soleie AS	Lillestrøm	50,0 %	20 735	30 000	-1 528	49 207
Sum investering i tilknyttet selskap			89 183	44 095	16 046	149 325

Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap. Eierandelene er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelen er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier.

NOTE 9: FINANSPOSTER

Finansinntekter	2022	2021
Renter av bankinnskudd	13 018	1 094
Andre renteinntekter	4 763	2 831
Valutagevinster	8 607	12 445
Verdiendring finansielle omløpsmidler	10 978	10 247
Andre finansinntekter	438	559
Sum	37 804	27 176
Finanskostnader		
Renter på lån	26 545	43 608
Andre rentekostnader	26	162
Valutatap	3 922	6 553
Andre finanskostnader	5 106	5 319
Sum	35 599	55 642

NOTE 10: SKATT

Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	2022	2021
Omløpsmidler	-400	-400
Anleggsmidler	-252 465	-258 284
Pensjoner	-108 630	-104 679
Fremførbart underskudd	0	0
Andre forskjeller	-11 118	1 654
Sum	-372 613	-361 709
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt 22 %	-81 975	-79 576
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning		
Midlertidige forskjeller anleggsmidler	-312 713	-335 321
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning pensjoner	-98 962	-90 861
Sum midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	-411 675	-426 182
Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	-186 936	-157 670
Total utsatt skattefordel	- 268 911	- 237 246
Betalbar skatt	2022	2021
Årets grunnlag for inntektsskatt fremkommer som følger:		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	1 998 891	692 212
Permanente forskjeller	80 643	2 590
Endring i midlertidige forskjeller	12 101	18 201
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	2 091 635	713 003

Betalbar skatt i balansen	2022	2021
Betalbar skatt	440 471	136 615
Benyttet fremførbar naturressursskatt	0	-5 728
Betalbar naturressursskatt	19 688	20 246
Betalbar skatt mottatt/avgitt konsernbidrag	0	-3 080
Betalbar grunnrenteskatt	935 597	280 508
Betalbar skatt i balansen	1 395 756	428 561

Naturressursskatt	2022	2021
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1 514 GWh x 1,3 øre/kWh	19 688	20 246

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar naturressursskatt	19 688	20 246
Betalbar overskuddsskatt fratrukket naturressursskatt	440 471	136 615
Betalbar grunnrenteskatt	935 597	280 508
Endring utsatt skattefordel	-31 664	-14 591
Betalbar skatt tidligere år	963	-57
Sum skattekostnad	1 365 054	422 720

Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

NOTE 11: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

Andre langsiktige fordringer	2022	2021
Egenkapitaltilskudd KLP	11 386	10 649
Andre langsiktige fordringer	843	788
Sum	12 229	11 437
Andre kortsiktige fordringer		
Periodisert lån	0	741
Påløpte inntekter	11 334	1 466
Forskuddsbetalinger	180	205
Andre kortsiktige fordringer	6 196	6 149
Sum	17 710	8 561
Annen kortsiktig gjeld		
Skyldige feriepenger	5 687	5 039
Påløpte rentekostnader	7 645	10 222
Andre påløpte kostnader	6 218	15 030
Sum	19 550	30 291

NOTE 12: LÅN TIL FORETAK I SAMME KONSERN

	2022	2021
Nivla Kraft AS	18 000	0
Sum	18 000	0

Lånet er et langsiktig serielån med løpetid på 5 år og avdragsprofil på 30 år, og resterende beløp pr. 31.12.2027 forfaller i sin helhet. Lånet renteberegnes basert på 3 mnd Nibor.

NOTE 13: AKSJER/ANDELER

	Andel	2022		2021	
		Kostpris	Bokført verdi	Kostpris	Bokført verdi
Becour AS	15,8 %	9 895	9 895	9 895	9 895
Beyonder AS	4,0 %	19 478	19 478	6 014	6 014
Viken Hydrogen AS	28,6 %	6 000	6 000	0	0
Andre eierandeler		213	213	213	213
Sum		35 586	35 586	16 122	16 122

NOTE 14: KUNDEFORDRINGER

	2022	2021
Kundefordringer	57 267	53 169
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	56 867	52 769

NOTE 15: KONSERNPOSTER

	Kortsiktige fordringer		Kortsiktig gjeld	
	2022	2021	2022	2021
Østfold Energi Vindkraft AS	2	31 000	0	0
Nivla Kraft AS	37	52	1 649	629
DC Sarpsborg AS	2	0	0	0
KI Våler AS	1	0	0	0
Sum	42	31 052	1 649	629

NOTE 16: KORTSIKTIGE PLASSERINGER

	2022	2021
Bankinnskudd	0	150 255
Rentefond	0	63 137
Sum	0	213 392

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer. De kortsiktige verdipapirene blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

NOTE 17: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 039 bundet på skattetrekkkonto. Videre er TNOK 866 bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 46 157 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSett OY. Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 250 samt en back-stop-fasilitet på MNOK 500 (begge i DNB), hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2022. Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkontoinehaver er Østfold Energi AS.

NOTE 18: EGENKAPITAL

	Aksjekapital	Annen egenkap.	Sum
Egenkapital 01.01.	70 000	1 427 514	1 497 514
Årets resultat	0	633 837	633 837
Årets utbytte	0	-387 000	-387 000
Estimatavvik etter skatt	0	-3 878	-3 878
Egenkapital pr. 31.12.	70 000	1 670 473	1 740 473

NOTE 19: AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

Eierstruktur			
Aksjonærene i Østfold Energi AS per 31.12. er:	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Viken fylkeskommune	31 500	45,00 %	45,00 %
Sarpsborg kommune	10 661	15,23 %	15,23 %
Indre Østfold kommune	7 518	10,74 %	10,74 %
Moss kommune	5 572	7,96 %	7,96 %
Halden kommune	5 369	7,67 %	7,67 %
Fredrikstad kommune	3 962	5,66 %	5,66 %
Våler kommune	1 064	1,52 %	1,52 %
Aremark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Skiptvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Aurskog Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %
Råde kommune	91	0,13 %	0,13 %
Hvaler kommune	56	0,08 %	0,08 %
Sum	70 000	100,00 %	100,00 %

NOTE 20: LÅN

	2022	2021
Obligasjonslån	400 000	400 000
Gjeldsbrevlån	0	23 065
Sum langsiktige lån	400 000	423 065
Neste års avdrag/innløsning	0	373 065
Totalt langsiktige og kortsiktige lån	400 000	796 130

Til noen av Østfold Energi AS sine innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilkårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Långiver og beskrivelse	Valuta	TEUR	TNOK	Forfall	Rentebetingelser
Obligasjonslån	NOK		400 000	aug 25	5,64 %
Sum			400 000		
Herav langsiktig			0		
Herav kortsiktig			400 000		

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	2022	2021
Gjeldsbrevlån/obligasjonslån	0	0

Pantstillelser

Selskapet har ikke stillet sikkerhet i form av pant i kraftverk eller fallrettigheter, men flere innlån løper med klausul om negativ pantsettelse

NOTE 21: KONTRAKTSFORPLIKTELSER INNENFOR FORRETNINGSOMRÅDET VANN

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

Salgskontrakter pr. 31.12.2022

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) ¹²	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	264	106	0
Sum salgskontrakter	379	566	575

Kjøpskontrakter pr. 31.12.2022

(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)

	1 år	2-5 år	5-10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780
Sum kjøpskontrakter	156	624	780

I henhold til selskapets etablerte regnskapsprinsipper og etter en vurdering av foreliggende kontrakter, foreligger ikke krav til balanseføring til virkelig verdi.

¹² Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

NOTE 22: TERMINKONTRAKTER

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer.

Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.22

	Forfall	Valuta	Beløp	Snittpris
	2023	TEUR	35 750	10,85
	2024	TEUR	18 600	10,72
	2025	TEUR	13 200	10,65
		Sum	67 550	10,77

Urealisert gevinst pr. 31.12.2022 utgjør MNOK 13,7

NOTE 23: MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON

For regnskapsåret 2022 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og produksjon:

	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.22	440	53,5
Magasinbeholdning pr. 31.12.22	599	72,9
Midlere beholdning siste 10 år	539	65,6
Produksjon 2022	1 428	
Midlere produksjon	1 539	

NOTE 24: OPPLYSNINGER OM KRAFTPRODUKSJONEN

Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er notert i balansen, og uttak medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

Stuvane kraftverk

Stuvane kraftverk ble overtatt av Lærdal kommune 01.11.2013. I de påfølgende 25 år er det inngått avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all kraftproduksjon (eksklusiv konsesjonskraft) til avtalte betingelser. Dette kvantumet utgjør i et normalår 155 GWh.

NOTE 25: FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Det legges vekt på at konsernet skal ha en risikoprofil i samsvar med konsernets kapitalbase og aksjonærpolitikk. Det er utarbeidet en metode for vurdering av de viktigste risikoområdene med tilhørende tiltak for å oppnå ønsket risiko.

Finansiell risiko

Østfold Energi har utarbeidet reglementer for å styre finansiell risiko.

Markedsrisiko

Østfold Energis hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft. Ettersom markedet har et stort innslag av vannkraft, og tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil priser og produksjonsevne kunne variere betydelig. Dette kan gi betydelige utslag på Østfold Energis resultat. Produksjon og pris er ofte negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris, og vice versa. Dette medfører en naturlig demping av det totale utfallsrommet for resultatet. I tillegg til dette driver Østfold Energi aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Det er selskapets strategi på lang sikt å oppnå en høyest mulig inntjening fra produksjonen sett i forhold til foretakets risikokriterier.

Østfold Energi er i tillegg eksponert for innkjøp av råvarer knyttet til fjernvarme og energigjenvinning. Råvarene er skogflis, restavfall, elkraft, olje og propan. Tilgangen på råvarene er konkurranseutsatt og påvirket av gjeldende rammevilkår. Selskapet har inngått kontrakter om kjøp av råvarer som sikrer god drift av varmesentralene til priser som gjelder i markedet.

Risiko finansielle kraftkontrakter

Østfold Energi benytter i stor utstrekning forwardkontrakter til å sikre inntektene. Bakgrunnen for dette er den store usikkerheten som knytter seg til kraftsalgsinntekter. Inntektene avhenger av en volatil spotpris og produksjonsevnen til enhver tid. I denne sammenheng er det ingen forskjell mellom fysiske og finansielle kontrakter. Kontraktshandelen skal derfor bidra til å stabilisere selskapets årlige inntekter. Det er etablert retningslinjer for graden av eksponering i markedet.

Risiko finansielle valutakontrakter

Kraftkontrakter avregnes over den nordiske elbørsen Nord Pool i Euro. Selskapet hadde pr 31.12.22 inngått terminkontrakter for salg av Euro (jfr note 22). Terminkontrakter i Euro sammen med valutalån i Euro er gjort for å sikre fremtidige kontantstrømmer fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i Euro. Terminkontraktene er vurdert som sikringsinstrumenter. Utover valutaterminene og valutalån har ikke selskapet poster av betydning som påvirkes av svingninger i valutakursene.

Kredittrisiko

Østfold Energi påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plasseringer av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer. Østfold Energi har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter.

Renterisiko

Finansstrategien fastlegger rammer for renteeksponeringen både hva gjelder plasseringer og langsiktig finansiering. Gjennomsnittlig durasjon for plasseringer og finansiering pr 31.12.22 er hhv 0,01 år og 2,37 år. Selskapet benytter i noen tilfeller renteswapper for sikring av renten på finansieringen.

Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at inn- og utbetalinger ikke skjer på samme tid. For å redusere denne risikoen har selskapet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, fondsplasseringer og trekkrettigheter.

NOTE 26: MILJØ

Rakkestad varmesentral er underlagt konsesjonsvilkår gitt av Statsforvalteren i Oslo og Viken med hensyn til utslipp til luft.

Avfallsstoffer fra produksjonsprosessene tas forskriftsmessig vare på og transporteres til godkjente mottaksanlegg. Selskapet driver en kontinuerlig forbedringsprosess når det gjelder utslipp til luft og håndtering av avfall. Det var ingen meldepliktige utslipp i løpet av 2022..

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Østfold Energi AS

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Østfold Energi AS.

<p>Årsregnskapet består av:</p> <ul style="list-style-type: none">• Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og• Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.	<p>Etter vår mening:</p> <ul style="list-style-type: none">• Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,• Gir selskapsregnskapet et rettvise bilde av den finansielle stillingen per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og• Gir konsernregnskapet et rettvise bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. <p>Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.</p>
---	---

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 Østfold Energi AS sin revisor sammenhengende i 6 år fra valget på generalforsamlingen den 8. mai 2017 for regnskapsåret 2017.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. 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.

Beskrivelse av forholdet	Revisjonen av forholdet
<p>Verdivurdering av Siso Energi AS</p> <p>Østfold Energi AS eier 50 % av aksjene i Siso Energi AS. Investeringen er klassifisert som felleskontrollert virksomhet og regnskapsført etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og til historisk kost i selskapsregnskapet. Balanseført verdi av investeringen utgjør MNOK 736 i konsernregnskapet og MNOK 725 i selskapsregnskapet. De største eiendelene til Siso Energi AS er kraftanlegg og fallrettigheter.</p> <p>Ledelsen har vurdert balanseført beløp av investeringen mot bruksverdien av de underliggende verdiene i kraftverkene og fallrettighetene i Siso Energi AS. Ledelsen har lagt til grunn en rekke forutsetninger for nedskrivningstesten, hvor de mest sentrale er fremtidige kraftpriser (prisbaner), produksjonsnivå, kostnadsnivå ved drifts- og vedlikeholdsinvesteringer samt diskonteringsrente. Siso Energi AS har også inngått en langsiktig bilateral kraftkontrakt for en betydelig del av produksjonen, som hensyntas i gjenvinnbart beløp av kraftverkene og fallrettighetene i Siso Energi AS.</p> <p>Som følge av investeringens størrelse og graden av skjønnsmessig vurdering, er nedskrivningsvurderingen av investeringen i Siso Energi AS vurdert å være sentral i revisjonen.</p> <p>Vi viser til note 11 om investering i felleskontrollert virksomhet i konsernregnskapet og note 7 om aksjer og andeler i selskapsregnskapet samt note 2 om regnskapsprinsipper i konsernregnskapet og selskapsregnskapet.</p>	<p>I forbindelse med revisjonen har vi kartlagt konsernets prosess for nedskrivningsvurderinger og gjennomgått vurderingen av kraftanleggene og fallrettighetene til Siso Energi AS, herunder vurderingen av den bilaterale kraftkontrakten. Gjennomgangen omfatter en vurdering av og diskusjon med ledelsen om de vesentligste forutsetningene lagt til grunn for estimert verdi.</p> <p>Vi har også sammenlignet de anvendte prisbanene for kraftsalg mot prisbaner fra uavhengige markedsaktører. Vi har videre kontrollert kontantstrømmene mot budsjett og forretningsplaner og vurdert treffsikkerheten av tidligere prognoser mot faktisk resultat. Vi har også vurdert avkastningskravet mot tilgjengelig bransje- og markedsinformasjon og etterregnet matematisk nøyaktighet i nedskrivningsmodellen.</p>

Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen og annen informasjon i årsrapporten, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Konklusjon om årsberetningen

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.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelsen om samfunnsansvar.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (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 International Financial Reporting Standards som fastsatt 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 selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>



BDO AS

Erik Lie
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: 1H60E-K2EF2-BQJXF-K3GJJ-6WSM6-PYD28

PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Erik Helge Lie

Partner

På vegne av: BDO AS

Serienummer: 9578-5995-4-155606

IP: 188.95.xxx.xxx

2023-03-30 12:22:57 UTC



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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



Østfold Energi
Kalnesveien 5, Grålum, telefon 69 11 25 00
www.ostfoldenergi.no