



SFE

ÅRSRAPPORT 2021



SFE

ÅRSRAPPORT 2021

INNHALD

SIDE

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

3	Konsernsjefen har ordet
6	Om SFE
8	Samfunnsansvar og berekraft
11	Hendt i 2021
14	Nøkkeltal
19	Årsmelding
33	Rekneskapstal konsern
37	Notar konsern
90	Rekneskapstal mor
94	Notar mor
110	Erklæring om årsrekneskap
111	Erklæring frå revisor
115	Samfunnsrekneskap
116	Presentasjon av konsernstyret
118	Presentasjon av konsernleiinga

KONSERNSJEFEN HAR ORDET



VI SKAPER DEN FORNYBARE FRAMTIDA

Eitt av våre mål er å vere ein regionalt leiande aktør i arbeidet med å redusere klimagassutsleppa og elektrifisere samfunnet. Vi har i året som gjekk ferdigstilt bygginga av Jølstra kraftverk saman med Eviny, og vi har bygd og sett i drift vårt første vindkraftverk, Lutelandet energipark. I tillegg har vi rusta opp og modernisert kraftverket Svelgen 3, og til saman utgjer dette ein auke i kraftproduksjonen vår på 350 GWh, om vi også tek med Østerbø krafverk som kom i drift på tampen av 2020. Å produsere energi av vass- og vindkraft betyr bruk av våre felles naturressursar. Vi har med det eit stort ansvar og legg stor vekt på å planlegge og gjennomføre fornybarprosjekt på ein berekraftig måte.

For å lukkast med å nå klimamåla, må fossile energikjelder bytast ut med fornybare, og her har straumnettet ei vesentleg rolle. Nettselskapet vårt, Linja AS, har i 2021 bidrege til ei rekkje elektrifiseringsprosjekt i regionen vår, og styrka og bygd nytt nett for å få fram ny fornybar energi. Linja har også kjøpt Statnett sine regionalnettanlegg i Sogn.

Gjennom vår nyoppretta avdeling Berekraftspartner, har vi inngått grøne samarbeid. Vi har i lag med Eviny etablert verdas første lynladar for elbåtar i Florø, gjennom selskapet Elbåtlader DA. Vi har danna selskapet Skipskraft AS i lag med Florø Hamn,

og etablert anlegg for landstraum for større skip. Vi har og sett oppei rekke fleksiladarar for elbil i regionen vår. Gjennom selskapet Hyfuel, arbeider vi saman med Gasnor og Fjord Base Holding med å etablere eit produksjonsanlegg for grøn hydrogen i Florø – ei satsing for å redusere maritime utslepp.

Sjølv om kjerneverksemda vår i seg sjølv er eit viktig bidrag til å nå klimamåla, må også vi kartlegge eigne utslepp. Det handlar om å vere bevisste på klimaavtrykket vårt, ha ein samla god ressursbruk, og bruke naturen på ein skånsam måte. Vi må også gjere ein innsats for å redusere utsleppa våre og vi fører klimarekneskap.

Samfunnet rundt oss er i endring, og 2021 har vore eit år der dette har kome til syne i SFE. I november blei det nyoppretta straumselskapet vårt, Wattn AS, lansert med ny teknologisk plattform, ei utvikling som hadde vore svært utfordrande utan den tyngde som er skapt gjennom det kraftfulle samarbeidet mellom Sognekraft, SFE, Stryn Energi, Tussa og Tafjord. For å legge til rette for den grønne omstillinga, står nettverksemda vår føre store investeringar i ny infrastruktur og teknologi. Vi har derfor sett i gang ei utgreiing av ei samanslåing mellom Linja og Mørenett. Dersom dette blir ein realitet, vil dette bli det fjerde største nettselskapet i Noreg målt etter nettkapital. Det vil bli eit kraftfullt og framtidretta selskap, som vil vere godt rusta til å løyse framtidens oppgåver.

2021 har vore eit spesielt år med tanke på covid-pandemien som prega heile verda. Vi gjekk inn i året med inngripande smittevernstiltak, og slik avslutta vi året også. I mellomtida

hadde vi heldigvis ein periode med nokså normale forhold. Eg vil takke våre tilsette for velvilje og positivitet, saman har vi lukkast i å ta vare på kvarandre og minimalisere konsekvensane med tanke på HMS, drift og gjennomføring av prosjekta våre.

Året som har gått har også på andre område vore eit annleis-år. Sør-Noreg har hatt ekstremt høge kraftprisar og aldri før har vi hatt så store prisskilnadar mellom sør og nord. At kraftprisen i vårt prisområde som er NO3, har vore vesentleg lågare enn prisområda i sør, og systemprisen, har vore svært krevjande og påverker årsresultatet vårt svært negativt. Vi har prissikra delar av produksjonen vår, fordi dette i ein velfungerande marknad er risikodempande, men når skilnaden mellom systempris og NO3-prisen vert stor slik den har vore i store delar av 2021, har dette hatt motsett verknad for oss. Vi slutta å prissikre produksjonen vår mot systempris allereie i mai månad, men resultatet er likevel sterkt prega av denne situasjonen. I ein situasjon der dei fleste kraftprodusentar i Sør-Noreg opplever ein svært høg kraftpris, får SFE eit svært dårleg økonomisk resultat. Denne situasjonen krev auka fokus på overføringskapasitet mellom prisområda i Skandinavia og strakstiltak frå Statnett.

Vi går no inn i vårt tiande år med samarbeid med Plan Norge. Vi har bygd vassbrønner i Sierra Leone og Zimbabwe, og over 50 000 menneske har fått tilgang på reint vatn gjennom våre prosjekt. Vi skal halde fram med å ta vårt samfunnsansvar, vi skal halde fram med å vere ein synleg aktør i lokalsamfunna og vi skal framleis ta aktivt del i det grønne skiftet. Eg gler meg til å ta fatt på eit nytt år i lag med våre dyktige tilsette.

– Johannes Rauboti



SFE

VI SKAPER DEN FORNYBARE FRAMTIDA

OM SFE



SFE Produksjon AS produserte 1 987 GWh i 2021.
Det tilsvarar straumbruken i 100 000 heimar.
Operatør for 28 av 31 heil- eller deleigde kraftverk.



Linja har ansvaret for overføring av elektrisk kraft
til 25 300 kundar i seks kommunar i Nordfjord og
Sunnfjord.
Linjenettet vårt strekker seg meir enn 4 000 km.





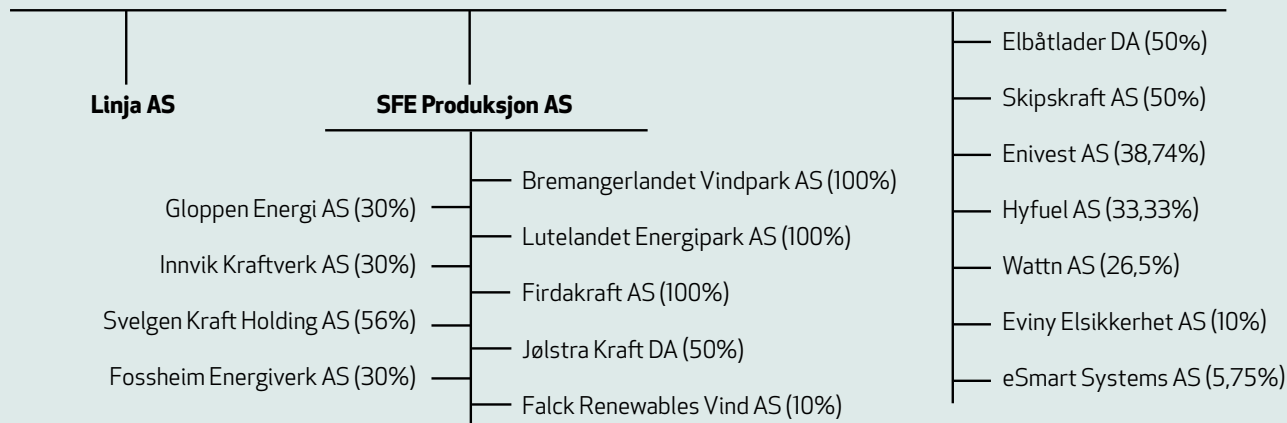
100 % offentlig eigarskap

Sogn og Fjordane Holding AS	49,51%
Eviny AS	36,80%
Kinn kommune	4,64%
Gloppen kommune	3,45%
Bremanger kommune	2,47%*
Stad kommune	1,57%
Askvoll kommune	1,48%
Sunnfjord kommune	0,08%

* gjennom Bremanger Eigedom AS

KONSERNSTRUKTUR

Sogn og Fjordane Energi AS



SAMFUNNSANSVAR OG BEREKRAFT



SFE har produsert energi frå vasskraft i generasjonar. Fornybar energi er ein viktig del av klimaløysinga og vi jobbar kontinuerleg med å nytte ressursane på ein skånsam og effektiv måte. Fornybar energiproduksjon bidreg til å erstatte og redusere forbruket av fossil energi i Noreg og i verda.



Miljøfyrtårn

SFE sine hovudlokasjonar har vore Miljøfyrtårn sidan 2008. I 2021 har vi også miljøsertifisert alle montørbasane våre.



Medlem av Klimapartnere

Som medlem av Klimapartnere, jobbar vi for å bli fossilfrie og kutte direkte utslepp innan 2030.



Her besøker konsernsjef Johannes Rauboti eitt av SFE sine vassprosjekt i Zimbabwe i 2016.

FN SINE BEREKRAFTSMÅL

Ved å produsere og distribuere fornybar energi, bidreg vi til FN sine berekraftsmål. Vi har valt å prioritere desse måla i vårt arbeid med klima, miljø og berekraft:



Klimapanel

Konsernet sitt klimapanel består av 11 tilsette frå ulike delar av konsernet. Klimapanelet ivaretar klima, miljø- og berekraftsarbeid i SFE.

Klimarekneskap

Vi fører klimarekneskap og jobbar med utsleppsreducerande tiltak i heile konsernet. Klimarekneskap for 2021 vert lansert i berekraftsrapporten vår som kjem våren 2022.

LANGSIKTIG SAMARBEID MED PLAN NORGE

Gjennom vårt mangeårige samarbeid med Plan Norge har vi bidrege til at 50 000 menneske i Sierra Leone og Zimbabwe har fått tilgang på reint vatn.

Kraft i Vest

Vår årlege næringskonferanse på Sandane samlar 300 engasjerte deltakarar frå bransje og region. Vi tek opp aktuelle samfunns-tema og deler ut Drivprisen, ein grøn innovasjonspris for bedrifter på Vestlandet.

KRAFT 20
I VEST 22

DRIV
PRIS FOR GRØN INNOVASJON

Drivprisen

Drivprisen er ein ny grøn innovasjonspris i Vestland. Den skal premiere og inspirere idear, teknologi og menneske som siktar på å bli ein viktig del av klimaløysinga. Prisen er eit samarbeid mellom SFE, Innovasjon Norge, Sparebanken Sogn og Fjordane, Vestland Fylkeskommune og Høgskulen på Vestlandet.

SPONSORVERKSEMD OG ENGASJEMENT

Gjennom vårt virke, våre offentlege eigarar og våre mange sponsorsamarbeid er vi med på å skape bulyst i regionen vår.



HENDT I 2021

JANUAR

2021 starta med nytt namn på nettselskapet. Endringar i lovverket krevde eit tydelegare skilje mellom nettselskap og andre delar av eit energikonsern. Dette førte til at SFE Nett måtte skifte namn og få ein heilt eigen identitet. Etter ein intern namnekonkurranse hausten 2020, blei det nye namnet "Linja".



MAI

SFE og BKK skreiv verdshistorie i Florø med opninga av verdas første lynladar for elbåt. Dette var også første kombinasjonsanlegg for hurtiglading av både bil og båt i Noreg. Det lokale elbåtselskapet Evoy, Kinn kommune og Florø Hamn er samarbeidspartnarar i prosjektet.



MAI

Kviknes Hotell i Balestrand var det første hotellet i regionen vår som kunne tilby elbillading til kundane sine ved hjelp av SFE sine fleksiladarar. Gjennom året fekk vi på plass ladarar også ved Olden Fjordhotell, Elkem Svelgen, Lærdal sentrum, Blix hotell, Sognefjord Hotell og Dragsvik Fjordhotell. Dette er eit ledd i å bidra til elektrifisering og grønne løysingar i regionen vår.



JUNI

SFE opna landstraumsanlegg for større skip på Fugleskjærskai og på Botnastranda i Florø, saman med Florø Hamn. Sjøfarten står i dag for 2/3-delar av klimagassutsleppet i Florø og landstraumsanlegga er med på å redusere lokale miljøpåverknader og redusere støy i byen. Ordførar i Kinn kommune, Ola Teigen, sto for opninga av landstraumsanlegget.



JUNI

Linja kjøpte Statnett sine 132kV-anlegg i Sogn. Linja blir etter dette den klart største eigar av nettanlegg på dette spenningsnivå i regionen med linjenett som strekk seg frå inst i Sognefjorden til grensa mot Sunnmøre. Dette er ei strategisk satsing og kjøpet vil tilføre Linja både aktivitet og nettanlegg som er ein viktig del av det samla straumnettet i området og høve til meir heilskapstenking drift og utvikling av straumnettet framover.



JULI

Svelgen Kraft, som er eigd av Tafjord Kraft, Sognekraft og SFE, ferdigstilte eit større oppgraderings- og moderniseringsprosjekt i kraftverket Svelgen 3 på Indrehus. Kraftverket vart opprinneleg idriftsett i 1963. Prosjektet oppgraderte turbin, generator, kontrollanlegg og elektroanlegg.



JULI

Østerbø kraftverk i Høyanger kommune kom i drift igjen i juli etter ein fire månaders stopp for å utføre reklamasjonsarbeid på turbinen. Kraftverket stod ferdig i desember 2020 og vil produsere 165 Gwh, noko som tilsvarer forbruket til mellom 9-10 000 husstandar. Nykjevatnet som ligg på 614 høgdemeter er eit naturleg magasin, og kraftverket er bygd for å møte framtidens krav til fleksibilitet.



SEPTEMBER

Etter eit års koronapause, fekk vi endeleg gjennomføre næringskonferansen "Kraft i Vest" på Sandane. Trass koronarestriksjoner og begrensa antal deltakarar, var arrangementet svært vellukka. Temaet var "vi skaper den fornybare framtida" og vi kåra Boliden Odda som vinnar av Drivprisen 2021, som er vår grønne innovasjonspris i samarbeid med Sparebanken Sogn og Fjordane, Høgskulen på Vestland, og Innovasjon Norge.



OKTOBER

I oktober kom Noregs største naturgasselskap Gasnor inn på eigarsida i Hyfuel, som frå før er eigd av SFE og Fjord Base Holding. Hyfuel vart stifta i 2020 med mål om å etablere hydrogenproduksjon på Fjord Base i Florø. Selskapet planlegg å utvikle, eige og drifte anlegg for produksjon av hydrogen og Liquid Organic Hydrogen Carrier (LOHC), samt leveranse og utnytting av biproduktene oksygen og varme. HyFuel skal levere grøn hydrogen og LOHC til den maritime næringa i inn- og utland.



OKTOBER

Industribygda Svelgen produserte den første kWh 1.oktober 1921 og den 23. oktober markerte vi 100 års-jubileum. Dette vart ein fest for heile bygda, med omvising i kraftstasjon, musikkteater, festmiddag og energikamp for ungdomsskolen.



NOVEMBER

I slutten av november blei det nye straumselskapet Wattn lansert, ei felles satsing mellom SFE, Tussa, Tafjord og Sognekraft. Wattn har fokus på teknologi og smarte løysingar for kundane, enkle avtaler og berekraft. Samla har det nye selskapet 50 tilsette og om lag 100 000 straumkundar.



DESEMBER

Jølstra kraftverk i Sunnfjord kommune er eit samarbeid mellom SFE og Eviny Fornybar. Kraftverket skal produsere ca. 250 GWh, det tilsvarar forbruket til 12 000 husstandar. Dette er ei av dei største vasskraftutbyggingane i Noreg i seinare tid. Jølstra er eit elvekraftverk med sjølve kraftstasjonen bygd inne i fjellet. Dåverande statsminister Erna Solberg vitja kraftstasjonen i 2020.



DESEMBER

Hovudkontoret til Linja i Florø vart råka av ein brann i garasjeanlegget. Ingen vart skada i brannen, men fleire bilar og mykje utstyr vart øydelagd. Det er venta å ta eit halvt år før dei tilsette kan returnere til kontoret på grunn av skadar i kontorbygget i samband med røyk og sot.



DESEMBER

Lutelandet vindkraftverk som ligg på øya Lutelandet i Fjaler kommune vart ferdigstilt og sett i drift i desember. Kraftverket består av ni turbinar med ein samla årsproduksjon på 150 GWh, tilsvarande forbruket til 9 000 husstandar.



NØKKELTAL 2021

RESULTATREKNESKAPEN		2021	2020	2019	2018	2017	2016
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	1644	1090	1685	1681	1287	1229
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1) Mill. kr	366	498	820	712	533	546
Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2) Mill. kr	161	252	668	571	379	392
Resultat frå investering i tilknytt selskap	Mill. kr	7	6	12	8	9	5
Netto finanspostar	Mill. kr	16	32	48	58	14	34
Resultat før skattekostnad	Mill. kr	145	220	621	513	365	359
Konsernresultat	Mill. kr	-65	200	433	286	193	189
Resultat pr aksje (Earnings per share)	(3) Kroner	-10	23	49	33	22	25

FRÅ BALANSEN

Egedelar	Mill. kr	9 520	8 688	8 253	7 527	6 551	6 327
Eigenkapital	Mill. kr	2 961	3 166	3 137	2 919	2 747	2 503
Netto rentebærande gjeld	(4) Mill. kr	3 599	2 855	2 296	1 926	1 803	1 895
Sysset kapital	(5) Mill. kr	6 560	6 021	5 433	4 845	4 550	4 398
Investering i tilknytt selskap	Mill. kr	363	353	192	177	120	96
Anvendt kapital	(6) Mill. kr	6 923	6 374	5 626	5 022	4 670	4 494

FRÅ KONTANTSTRAUM

Kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	Mill. kr	349	217	479	470	222	388
Betalte skattar	Mill. kr	38	195	263	144	209	65
Utbetalt utbytte til Sogn og Fjordane Energi AS sine eigarar	Mill. kr	75	120	100	63	77	60
Utbytte pr aksje	Kroner	9,69	15,46	12,91	8,09	9,97	8,14
Av-/nedskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	Mill. kr	205	246	152	140	154	154
Netto investeringar i varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	Mill. kr	995	536	623	469	244	286
Likvide middel	(7) Mill. kr	284	561	620	477	318	288

FINANSIERINGSSTORLEIKAR

EBITDA interest coverage	(8)	4,4	5,3	6,5	7,4	7,1	6,5	
EBIT interest coverage	(9)	1,9	2,7	5,3	5,9	5,0	4,7	
FFO interest coverage	(10)	3,7	2,9	4,0	5,3	4,1	5,3	
FFO/netto rentebærande gjeld	(11)	%	8,7%	9,5%	22,2%	26,5%	17,2%	23,6%
Renteberande gjeldsgrad	(12)	%	54,9%	47,4%	42,3%	39,8%	39,6%	43,1%
Eigenkapitalandel	(13)	%	31,1%	36,4%	38,0%	38,8%	41,9%	39,6%

NØKKELTAL REKNESKAP

EBITDA-margin	(14)	%	22,3%	45,7%	48,7%	42,3%	41,4%	44,4%
ROACE før skatt		%	2,7%	4,4%	13,0%	12,2%	8,5%	9,1%
ROACE etter skatt	(16)	%	-0,9%	3,9%	9,1%	7,0%	4,5%	5,0%
Avkastning på anvendt kapital	(17)	%	-0,8%	3,8%	9,0%	6,9%	4,6%	5,0%
Totalrentabilitet	(18)	%	0,0%	3,2%	6,8%	5,1%	3,9%	4,1%
Eigenkapitalrentabilitet	(19)	%	-2,1%	6,3%	14,3%	10,1%	7,4%	7,8%
Effektiv Skatteprosent	(20)	%	144,5%	9,2%	30,2%	44,3%	47,1%	47,2%

NØKKELTAL KRAFTPRODUKSJON		2021	2020	2019	2018	2017	2016
Kraftproduksjon middel netto	GWh	2 004	1 983	1 913	1 883	1 880	1 880
Kraftproduksjon faktisk netto	GWh	1 987	2 100	1 668	1 973	1 985	2 096
Installert yting	MW	553	398	398	394	398	389
Magasinbeholdning pr. 31.12	GWh	536	709	558	565	626	663
Heil- og deleigde kraftverk	antal	31	28	28	28	27	27
Systempris Nord Pool	øre/kWh	63,40	11,56	38,35	42,30	27,43	24,97

NØKKELTAL NETTVERKSEMD

NVE-kapital	(21)	Mill. kr	1 835	1 678	1 542	1 423	1 336	1 277
Avkasting på NVE-kapital	(22)	%	4,40 %	3,04 %	5,41 %	4,56 %	0,70 %	8,08 %
Lvert energi distribusjonsnett		GWh	776	698	731	711	680	673

NØKKELTAL SLUTTBRUK

Lvert energi sluttkunde		GWh		800	916	783	908
-------------------------	--	-----	--	-----	-----	-----	-----

NØKKELTAL HMS

Årsverk pr. 31.12	antal	235	196	245	253	260	253
Årsverk pr. lærling	antal	33	28	22	21	21	16
Kvinneandel	%	19 %	19 %	19 %	19 %	18 %	19 %
Sjuefråvær	%	3,92 %	2,49 %	3,64 %	3,02 %	3,51 %	2,88 %
Korttidssjuefråvær (1-16 dager)	%	1,56 %	1,14 %	1,23 %	1,39 %	1,70 %	1,28 %
Langtidssjuefråvær	%	2,36 %	1,35 %	2,41 %	1,63 %	1,81 %	1,61 %
Konsernmål sjuefråvær	%	3,00 %	3,00 %	3,00 %	3,00 %	3,00 %	3,50 %
Skadefråværfrekvens (H1)	(23)	8,10	5,10	5,00	4,90	12,02	4,80
Skadefrekvens (H2)	(24)	12,30	12,80	14,90	14,80	19,22	14,30

ALTERNATIVE RESULTATMÅL

Beløp i mill. kroner		2021	2020	2019
Avstemming av driftsresultat (EBIT) mot EBITDA				
Driftsresultat (EBIT) IFRS - sjå note 4 til konsernrekneskap	(2)	161	252	668
Avskrivningar		181	165	150
Nedskrivningar		24	81	2
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	366	498	820
Konsernresultat etter skatt		-65	200	433
Antal aksjar er i tusen		7746	7746	7746
Resultat pr aksje (Earnings per share)	(3)	-8,35	25,81	55,95
Renteberande langsiktig gjeld		3537	3219	2870
Renteberande kortsiktig gjeld		327	177	27
Likvide middel ubundne	(7)	265	541	601
Netto renteberande gjeld	(4)	3599	2855	2296
Balansepostar inkludert i sysselsett kapital				
Eigenkapital		2 961	3 166	3 137
Netto renteberande gjeld		3 599	2 855	2 296
Sysselsett kapital	(5)	6 560	6 021	5 433

Sysselsett kapital		6 560	6 021	5 433
Investering i tilknyttede selskap		363	353	192
Anvendt kapital	(6)	6 923	6 374	5 626

FINANSIERINGSTORLEIKAR

Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	366	498	820
Finanskostnader		84	94	127
EBITDA interest coverage	(8)	4,4	5,3	6,5

Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2)	161	252	668
Finanskostnader		84	94	127
EBIT interest coverage	(9)	1,9	2,7	5,3

Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	366	498	820
Netto finanspostar		16	32	48
Betalte skattar		38	195	263
FFO		313	272	509

Finanskostnader		84	94	127
FFO/interest coverage	(10)	3,7	2,9	4,0

Netto renteberande gjeld	(4)	3599	2855	2296
Eigenkapital		2961	3166	3137
FFO/renteberande gjeld	(11)	8,7 %	9,5 %	22,2 %

Eigedelar		9 520	8 688	8 253
Eigenkapital		3 166	3 137	2 919
Renteberande gjeldsgrad	(12)	54,9 %	47,4 %	42,3 %

Eigedelar		9 520	8 688	8 253
Eigenkapital		2 961	3 166	3 137
Eigenkapitalandel	(13)	31,1 %	36,4 %	38,0 %

NØKKELTAL REKNESKAP

Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	366	498	820
Brutto driftsinntekter		1644	1090	1685
Driftsresultat (EBITDA) margin (%)	(14)	22,3 %	45,7 %	48,7 %

Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2)	161	252	668
Gjennomsnittleg sysselsett kapital		5 997	5 433	5 139
Skatteprosent		22 %	22 %	22 %
ROACE før skatt	(15)	2,7 %	4,6 %	13,0 %

Konsernresultat etter skatt		-65	200	433
Resultat frå investering i tilknyttede selskap		7	6	12
Finansinntekter		62	56	67
Finanskostnader		84	94	127
Gjennomsnittleg sysselsett kapital		5 997	5 433	5 139
Skatteprosent		22 %	22 %	22 %
ROACE etter skatt	(16)	-0,9 %	4,1 %	9,1 %

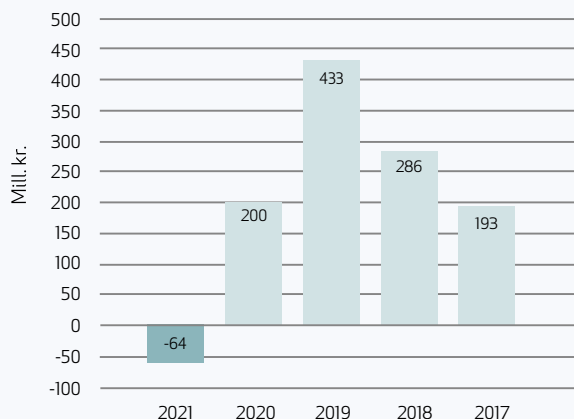
Konsernresultat etter skatt	-65	200	433
Resultat frå investering i tilknytt selskap	7	6	12
Finansinntekter	62	56	67
Finanskostnader	84	94	127
Gjennomsnittleg anvendt kapital	6 274	5 698	5 324
Skatteprosent	22 %	22 %	22 %
Avkastning på anvendt kapital	(17)	-0,8 %	4,0 %
Konsernresultat etter skatt	-65	200	433
Finanskostnader	84	94	127
Gjennomsnittleg total kapital	8 886	8 107	7 890
Skatteprosent	22 %	22 %	22 %
Totalrentabilitet	(18)	0,0 %	3,4 %
Konsernresultat etter skatt	-65	200	433
Gjennomsnittleg egenkapital	3 049	3 042	3 028
Eigenkapitalrentabilitet	(19)	-2,1 %	6,6 %
Resultat før skattekostnad	145	220	621
Overskotsskatt	29	30	100
Grunnrenteskatt	181	-10	88
Effektiv skatteprosent	(20)	144,5 %	9,2 %

DEFINISJONAR

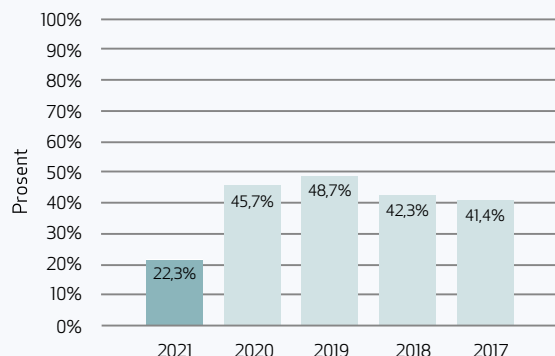
(1)	EBITDA (Brutto driftsresultat)	Driftsresultat + avskrivningar og nedskrivningar
(2)	Driftsresultat (EBIT)	Driftsresultat
(3)	Resultat pr aksje/Earnings per share	Andel av resultat/ Antal aksjar i morselskap
(4)	Netto renteberande gjeld	Renteberande gjeld - Bankinnskot, kontantar o.l.
(5)	Sysselt kapital	Eigenkapital + netto renteberande gjeld
(6)	Anvendt kapital	Sysselt kapital + Investering i tilknytt selskap
(7)	Likvide middel	Bankinnskot og kontantar (Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12)
(8)	EBITDA interest coverage	EBITDA/Finanskostnader
(9)	EBIT interest coverage	EBIT/Finanskostnader
(10)	FFO interest coverage	(EBITDA - Netto finanskostnader - Betalt skatt) / Finanskostnader
(11)	FFO/netto renteberande gjeld	(EBITDA - Netto finanskostnader - Betalt skatt) / Netto renteberande gjeld
(12)	Renteberande gjeldsgrad	Netto renteberande gjeld / (Netto renteberande gjeld + Eigenkapital)
(13)	Eigenkapitalandel	Eigenkapital/ Egedelar
(14)	EBITDA-margin	EBITDA / Brutto driftsinntekter
(15)	ROACE før skatt	Driftsresultat / Gjennomsnittleg sysselt kapital
(16)	ROACE etter skatt	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt - Resultatandel i tilknytt selskap) / Gjennomsnittleg sysselt kapital
(17)	Avkastning på anvendt kapital	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt) / Gjennomsnittleg anvendt kapital
(18)	Totalrentabilitet	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt) / Gjennomsnittleg total kapital
(19)	Eigenkapitalrentabilitet	Resultat etter skatt / Gjennomsnittleg egenkapital
(20)	Effektiv Skatteprosent	Skattekostnader / Resultat før skatt
(21)	NVE-kapital	Avkastingsgrunnlag for berekning av inntektsramma. Offentleg på www.nve.no
(22)	Avkastning på NVE-kapital	Driftsresultat / NVE-kapital
(23)	Skadefråværfrekvens (H1)	Antal skade med fråvær pr. million arbeidstimar
(24)	Skadefrekvens (H2)	Antal skade med og utan fråvær pr. million arbeidstimar

GRAFAR ØKONOMI

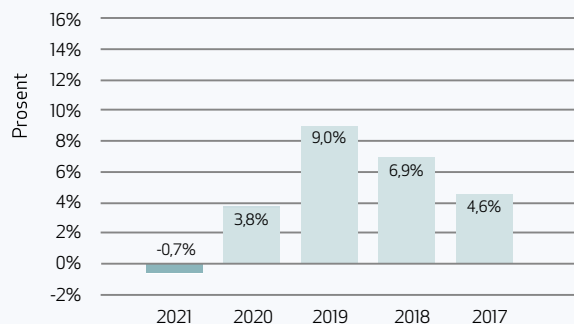
Årsresultat



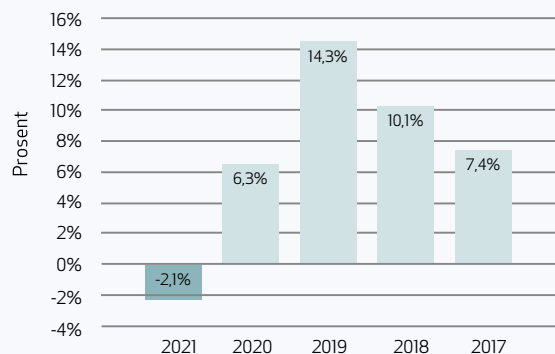
EBITDA-margin (%)



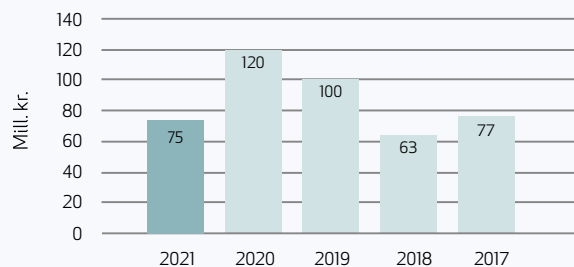
Avkastning på anvendt kapital (%)



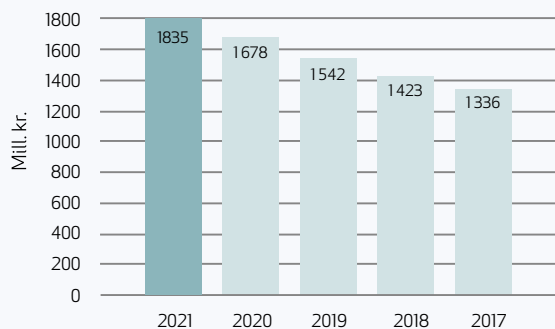
Eigenkapitalrentabilitet (%)



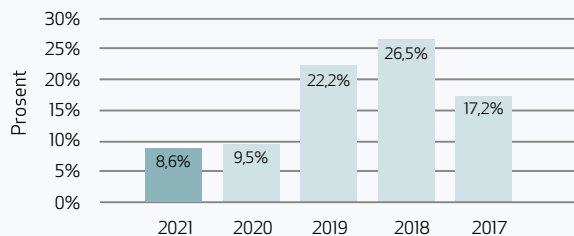
Utbetalt utbytte



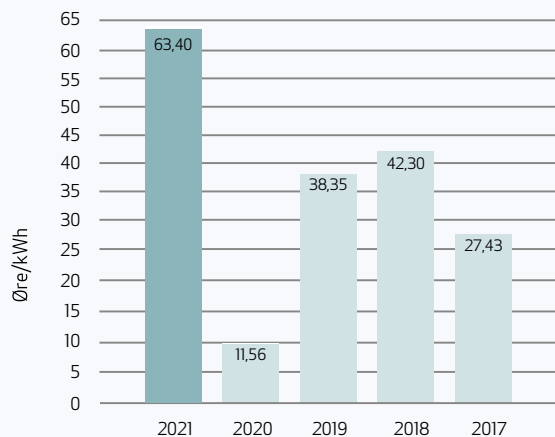
NVE-kapital



FFO/netto renteberande gjeld



Systempris siste 5 år



ÅRSMELDING 2021

Konsernet SFE fekk eit underskot etter skatt på 65 mill. kroner. Dette er 265 mill. kroner svakare enn resultatet for 2020. SFE sin kraftproduksjon vert levert i prisområde NO3 som hadde ein gjennomsnittleg pris i 2021 på 42,0 øre/kWh. Gjennomsnittleg systempris i børsområdet var 63,4 øre/kWh og NO5, som grenser inntil NO3 i sør, hadde ein gjennomsnittleg pris på 75,7 øre/kWh. Grunnen til det svært svake resultatet i 2021 var skilnaden mellom systempris, som ein del av produksjonen var prissikra til, og områdeprisen i NO3. Denne prisskilnaden gav eit negativt resultat på 145 mill. kroner etter skatt. I tillegg gjorde dekoplinga mellom områdepris NO3 og systemprisen at ein må kostnadsføre sikringsineffektivitet på sikringskontrakter til systempris for levering i 2022 og seinare. Dette har belasta resultatet med ytterlegare 157 mill. kroner etter skatt. Dette betyr at dersom systemprisen hadde vore lik områdeprisen NO3 med 42,0 øre/kWh ville SFE hatt eit positivt resultatet etter skatt på ca. 235 mill. kroner.

Styret si oppfatning er at SFE-konsernet og morselskapet si finansielle stilling er god på trass av svakt resultat i 2021. SFE sine kraftstasjonar har ein samla reell verdi som overstig bokført verdi, følgjeleg er den verdijusterte eigenkapitalen høgare enn bokført eigenkapital.

SFE-konsernet produserte 1987 GWh i 2021. Dette er 113 GWh mindre enn i 2020. Store snømengder vinteren 2019/2020 og store nedbørmengder er forklaringa til den store produksjonen i 2020. Kraftforbruket i eige forsyningsområde var på 776 GWh i 2021, ein auke på 78 GWh frå 2020. Grunnen til auken frå 2020 er ein kombinasjon av forbruksauke hos ein større næringskunde, noko auka kundetal, auka elektrifisering og lågare temperaturar enn i 2020. Pandemisituasjonen medførte isolert sett lågare straumforbruk.

Covid-19 pandemien ramma Noreg og verden sterkt i 2020 og 2021. Etter at det vart utvikla vaksiner og viruset endra seg gjennom mutasjonar har Noreg gradvis kome tilbake til normale tilstander og inngripande tiltak for å avgrense viruset er avvikla i Noreg. SFE vart i mindre grad ramma av pandemien enn mange andre verksemder. Etterspurnaden etter SFE sine hovudprodukt som er sal av og transport av fornybar elektrisitet vart i mindre grad påverka av pandemien. SFE har også klart å oppretthalde normal drift på anlegga under pandemien, men ein del av aktiviteten vart lagt om for å ivareta smitteverntiltak.

SFE har i 2021 gjennomført investeringar på til saman 1.062 mill. kroner i fysiske driftsmiddel. Dette er eit svært høgt investeringsnivå for SFE og er ein auke på 595 mill. kroner frå 467 mill. kroner i 2020. 276 mill. kroner var investeringar i nettanlegg og 786 mill. kroner investering i kraftproduksjon. SFE har fullført utbygginga av Lutelandet vindkraftverk i 2021 og dette kraftverket står for ein vesentleg del av investeringssummen i 2021. I tillegg har SFE saman med Eviny fullført bygginga av Jølstra vasskraftverk i 2021. Begge kraftverka vart idriftsett i 4. kvartal 2021. SFE har i løpet av dei to siste åra auka årleg produksjonskapasitet med ca. 375 GWh. SFE sitt bidrag til det grønne skiftet gjennom auka produksjon av fornybar energi er såleis vesentleg.

Ved utgangen av året var det 251 tilsette i SFE-konsernet, av desse var det 9 lærlingar. Av tilsette er 204 menn (81%) og 47 kvinner (19%). Totalt inkludert lærlingar, trainee og sommarhjelpar vart det utført 235 årsverk.

VERKSEMMA SI ART OG TILHALDSSTAD

Sogn og Fjordane Energi AS (SFE) er eit energikonsern med hovudaktivitet innan vasskraftproduksjon og kraftoverføring gjennom dei heileigde dotterselskapa SFE Produksjon AS og Linja AS. Morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og SFE Produksjon AS har forretningskontor i Gloppen kommune, medan Linja AS sitt forretningskontor er i Kinn kommune.

Covid-19 pandemien ramma Noreg og verden sterkt i 2020 og 2021. Fysisk og sosial kontakt mellom menneske vart delvis sett på vent og verksemdene tok i bruk digitale løysingar i svært stor grad for å kunne gjennomføre normal aktivitet og nødvendige arbeidsoppgåver. Arbeidsaktiviteten vart i stor grad flytta ut av verksemdene sine lokaler og inn i tilsette sine heimar. Etter at det vart utvikla vaksiner og viruset endra seg gjennom mutasjonar har Noreg gradvis komt tilbake til normale tilstander og inngripande tiltak for å avgrense viruset er avvika i Noreg.

SFE vart i mindre grad ramma av pandemien enn mange andre verksemdar. Eterspurnaden etter SFE sine hovudprodukt som er sal av og transport av fornybar elektrisitet vart i mindre grad påverka av pandemien. SFE klarte også å oppretthalde normal drift på anlegga under pandemien, men ein del av aktiviteten vart lagt om for å ivareta smitteverntiltak. SFE etablerte ei eiga beredskapsgruppe som løpande handterte problemstillingar knytt til pandemien. Bygging av nye anlegg og rehabilitering av eksisterande anlegg vart berre i mindre grad forseinka. I stor grad klarte ein å finne gode løysingar på utfordringane som oppstod.

DRIFT 2021

Kraftproduksjon

SFE produserte 1 987 GWh samanlikna med 2 100 GWh i 2020. SFE sin middelproduksjon for 2021 er berekna til 2 004 GWh. Gjennom året vart det brukt 173 GWh magasinkapasitet slik at produksjonen var nær det normale i 2021, medan 2020 var prega av store tilsig til konsernet sine magasin.

Oversikt over produksjon og magasin dei siste fem åra er slik:

	2021	2020	2019	2018	2017
Produksjon	1 987 GWh	2 100 GWh	1 668 GWh	1 973 GWh	1 985 GWh
Magasin 31.12	536 GWh	709 GWh	558 GWh	565 GWh	626 GWh

Svelgen Kraft Holding AS er eit 56% eigd dotterselskap av SFE Produksjon AS. Dei andre aksjonærene i Svelgen Kraft Holding

AS er Tafjord Kraftproduksjon AS med 34% og Sognekraft AS med 10%. Dette selskapet er holdingselskap for Svelgen Kraft AS, som eig kraftverk i Svelgen.

Året 2021 var prega av svært høge kraftprisar i 2. halvår i mesteparten av Sør-Noreg, medan prisområdet NO3, som SFE sine produksjonsanlegg tilhøyrrer, hadde meir normale kraftprisar.

øre/kWh	NO3	NO5	System	Skilnad System-NO3
1. halvår 2021	35,9	47,8	42,9	7,0
2. halvår 2021	48,0	103,3	83,7	35,7
Heile 2021	42,0	75,7	63,3	21,3

Gjennomsnittleg systempris i 2021 på 63,3 øre/kWh var heile 448% høgare enn gjennomsnittleg systempris i 2020 på 11,6 øre/kWh. Prisområda NO1, NO2 og NO5 i Sør-Noreg hadde ein enno høgare prisvekst enn systemprisen. For NO2 var gjennomsnittleg pris 76,2 øre/kWh, ein auke på 677% frå 2020. For SFE, som leverer det aller meste av produksjonen i NO3, var gjennomsnittleg områdepris 42,0 øre/kWh, ein auke på 32,0 øre/kWh eller 321% frå året før.

Isolert sett er ein områdepris på 42,0 øre/kWh ein god pris for ein kraftprodusent og den høgaste i NO3 sidan 2018 då prisen var 42,3 øre/kWh. Imidlertid skapte den store prisskilnaden mellom systempris, som er prisen som ein kraftprodusent kan prissikre seg til i den finansielle marknaden, og områdeprisen i NO3 store utfordringar for SFE i 2021. Sikringane inneberer at ein sel kraft på førehand med finansielt oppgjør. Når systemprisen aukar inneberer dette at ein får tap på dei finansielle kontraktene. Dette skal i utgangspunktet motsvarast av auka inntekter på spotsal frå kraftproduksjonen. Stor prisskilnad mellom systempris og områdepris NO3 gjer at denne koblinga vart broten. Historisk har det vore svært sterk korrelasjon mellom systempris og NO3-pris. SFE og dei fleste andre produsentar, har derfor prissikra deler av produksjonen i den finansielle marknaden mot systempris.

Gjennomsnittleg prisskilnad i 2021 på 21,3 øre/kWh gjer at for prissikra kvantum i 2021 oppnådde SFE ein pris som var 21,3 øre/kWh lågare enn avtalt pris i prissikringskontrakta. Gjennomsnittleg avtalt pris i prissikringskontraktene for 2021 var ca. 30 øre/kWh, oppnådd faktisk pris på desse kontraktene vart då ca. 8,7 øre/kWh. Om lag 45% av produksjonen for 2021 var prissikra til systempris. Dette pregar resultatet for 2021 sterkt.

SFE har dei siste åra auka produksjonskapasiteten vesentleg. Ved utgangen av 2020 vart Østerbø vasskraftverk med total produksjonskapasitet på 165 GWh ferdigstilt. SFE er eigar av kraftverk og fallrettar medan Eviny har ein medeigarrett til 42% av kraftproduksjonen, slik at SFE har 58% av produksjonen som tilsvarar 96 GWh/år. SFE er 50 % deltakar i Jølstra Kraft DA, som omfattar Stakaldefossen kraftverk (i produksjon) og Jølstra vasskraftverk (260 GWh) som vart idriftsett i 4. kvartal 2021. Lutelandet vindkraftverk vart også idriftsett 4. kvartal 2021. Dette vindkraftverket med forventa årleg produksjon på ca. 150 GWh eig SFE åleine. SFE har i løpet av dei to siste åra auka årleg produksjonskapasitet med ca. 375 GWh. SFE sitt bidrag til det grøne skiftet gjennom auka produksjon av fornybar energi er såleis vesentleg.

SFE har konsesjon for bygging av Ommedal kraftverk (19 GWh – Gloppen kommune) og Bredvatn kraftverk i Åskåravassdraget, som nyleg har fått utsett frist for å starte utbygginga til 13.10.2027 (ca. 65 GWh netto ny kraft og inntil 118 MW ny effekt – Bremanger kommune) samt konsesjonsfritak knytt til å bygge Insteelvane kraftverk i Øksenelvane (13 GWh ny kraft – Bremanger).

SFE eig også Bremangerlandet Vindpark AS med konsesjonsritt prosjekt på 80 MW. SFE har sendt søknad til NVE om forlenging av frist for idriftsetting frå 01.09.2022 til 31.12.2025.

Kraftnett

Kraftforbruket i eige forsyningsområde var på 776 GWh i 2021, ein auke på 78 GWh frå 2020. Den store auken på 11,2% skuldast ein kombinasjon av forbruksauke hos ein stor næringskunde, noko auka kundetal, auka elektrifisering og lågare temperaturar enn i 2020. Pandemisituasjonen medførte isolert sett lågare straumforbruk.

SFE har god leveringskvalitet, med omsyn til geografisk plassering og klimatiske påkjenningar. Leveringskvalitet vert synleggjort ved årleg avbrotstatistikk. Mål for leveringskvalitet er oppetid på 99,975%, eller ILE/LE (ikkje levert energi dividert på levert energi) på 0,025%. I 2021 var ILE/LE 0,011% eller levert energi 99,99%. Dette svarar økonomisk til ein kostnad for SFE på 6,0 mill. kroner. Tilsvarande tal i 2020 var 0,026% og ein kostnad på 13,4 mill. kroner. I 2021 var det ingen store enkeltutfall med følgjer for store delar av forsyningsområdet over tid. Store nettinvesteringar dei siste åra gjer at nettet er meir robust, og at risikoen for avbrot er redusert.

Kjøp av nytt hovudnett:

Som ledd i overgang til 2-nivå nasjonalt nettsystem (transmisjon og distribusjon), samt som følge av omklassifisering av anlegg frå sentral/transmisjonsnett til distribusjon, har Statnett bestemt seg for å reindyrke rolla si som eigar og operatør av transmisjonsnett. På bakgrunn av dette har Statnett hatt ein salsprosess i ulike delar av landet for nettanlegg som ikkje er transmisjon. Avtale mellom Statnett og Linja om at Linja kjøper Statnett sine 132kV-linjer og stasjonsanlegg i Høyanger, på strekninga Mel-Sogndal, samt på strekninga Fortun-Øvre Årdal-Årdalstangen, vart inngått 01.07.2021.

Anna verksemd

SFE har saman med Gasnor AS og Fjord Base Holding AS eit hydrogenprosjekt under utvikling gjennom selskap HyFuel AS. Ambisjonen er å etablere eit produksjonsanlegg for grøn hydrogen i Florø. Saman med Gasnor arbeider også SFE med etablering av produksjonsanlegg for grøn hydrogen i Salten i Nordland.

Saman med Florø Hamn KF har SFE stifta selskapet Skipskraft AS som tilbyr landstraum til fartøy på Fjord Base og Fugleskjær-skaia i Florø. Gjennom satsinga Berekraftspartner tilbyr SFE 60 ladepunkt i Sogn og Fjordane for elektriske bilar. I mange tilfelle er dette etablert på overnattingsstadar i samarbeid med reiselivsverksemda. Selskapet Elbåtlader DA, som SFE og Eviny Elektrifisering AS eig 50% av kvar, etablerte i 2021 verdens første lynladar for elbåtar i Florø.

Tilknytt selskap

Saman med Tafjord Kraft og Tussa Kraft etablerte SFE i 2020 kraftomsettingselskapet Wattn AS. Seinare har også Sognekraft og Stryn Energi si kraftomsettingsverksemd blitt innlemma i Wattn AS. Wattn AS har over 100.000 kundar og er mellom dei store i den norske marknaden. Selskapet sin ambisjon er vidare vekst for å kunne utnytte skalaverknadane i kraftomsettingsverksemdene. SFE sin eigardel i Wattn AS er 26,5%.

SFE eig kommunikasjonsfiber og leiger denne ut til breiband- og teleselskap. SFE sitt engasjement innan breiband er gjennom selskapet Eninvest AS, der SFE har ein eigarskap på 38,7%.

FoU og Innovasjon

I tillegg til det kontinuerlege utviklingsarbeidet som skjer i selskapet sin eigen regi, deltek SFE i enkelte større FoU-prosjekt saman med andre.

Gjennom prosjektet Opal deltek SFE sitt nettselskap Linja saman med andre nettselskap og selskapet eSmart Systems med mål om å skape ein open plattform for anvendt kunstig intelligens for nettselskap. Maskinlære og bruk av kunstig intelligens kan grunnleggjande endre drifta av strumnettet og gode plattformer er avgjerande for å få det til. SFE, eSmart Systems og fleire andre nettselskap hadde også eit samarbeid i prosjektet Connected Drone. Prosjektet utvikla system for heilautomatisk lineinspeksjon mellom anna ved hjelp av autonome droner og analyse av bildematerialet gjennom kunstig intelligens. Prosjektet vart avslutta i 2021 med konklusjon om at systemet effektiviserer gjennomgang av befaringsbilete og har også gitt eit internt kompetanseløft knytt til bruk av droner ved linebefaring.

I «FME CINELDI» har Linja gjennomført ein pilot på ei handelsplattform for utveksling av tilgjengeleg fleksibilitetspotensiale på Bremangerlandet/Kalvåg. I første omgang har vi sett på næringskundar, men vi ønskjer no å ta dette vidare i ein ny fase der vi inkluderer privatkundar.

Gjennom «FME CINELDI» har Linja også nyleg signert pilotavtale med Heimdall Power, der vi skal installere sensorikk som skal mogleggjere løpande overvaking og berekning av overføringskapasitet på HS-linjer (DLR), med spesielt fokus knytt til utveksling mot sentralnett, men også i tilknytning til vindkraftproduksjon.

SFE deltek i Norsk Vannkraftsenter (NVKS) og FME HydroCen, og gjennom direkte bidrag til bransjefinansiert, miljøretta energiforsking organisert gjennom Energi Noreg. Effektivisering, omstilling og forbetring gjennom digitalisering står sentralt i SFE. Dei eigenutvikla systema PowerView, som er vidareutvikla med testing av maskinlæring, Insight og Power Plan (beslutningsstøtte knytt til spot og intradag-handel) er viktige element i det løpande utviklingsarbeidet knytt til arbeidsprosessane.

ØKONOMI OG FINANS

Resultat 2021

For å kunne finansiere seg i obligasjonsmarknaden har SFE valt å avlegge konsernrekneskapen etter IFRS-reglane. Dette gjer det mogleg å notere SFE sine obligasjonslån på Oslo Børs, noko som gir tilgang til ei brei investormasse. Dette er såleis eit tiltak for å sikre ei framleis trygg finansiering av SFE til gode lånevilkår. SFE har notert både tradisjonelle obligasjonslån og grøne obligasjonslån på Oslo Børs.

SFE-konsernet hadde i 2021 ei omsetning på 1 644 mill. kroner. Dette er ein auke på 553 mill. kroner frå 2020. Nettoinntekter frå sal av kraft viser ein reduksjon på 61 mill. kroner, på trass av den kraftige auken i spotpris frå 2020. Grunnen til dette er pris-sikringa av delar av kraftproduksjonen til systempris, som gav ein inntektsreduksjon på ca. 190 mill. kroner fordi systemprisen var høgare enn områdeprisen i NO3, som er pris-området kraftproduksjonen vart levert i. Dessutan gjorde prisskilnadane at SFE miste sikringseffektiviteten mellom systempris og områdepris NO3 for prissikringskontraktene mot systempris som SFE har inngått for levering i 2022 og seinare. SFE har derfor kostnadsført sikringsineffektivitet på 201 mill. kroner som reduserer kraftinntektene for 2021. Dersom systemprisen hadde vore lik områdepris NO3 ville SFE sine kraftinntekter vore ca. 390 mill. kroner høgare i 2021 og resultat etter skatt ville vore ca. 300 mill. kr betre.

Netto sal av overføringstenester på 302 mill. kr er ein auke på 24 mill. kroner frå 2020.

Andre driftsinntekter er 69 mill. kroner, som er ein reduksjon med 130 mill. kroner frå 2020. Ein viktig grunn til denne reduksjonen er salsgevinst i 2019 på 64 mill. kroner frå restruktureringa av SFE sitt sluttkundeselskap SFE Kraft.

Driftsresultatet er på 161 mill. kroner, ein reduksjon på 91 mill. kroner frå 2020. Hovudgrunnen til dette svake driftsresultatet er dei store prisskilnadane på kraft som har oppstått. Dersom desse skilnadane ikkje hadde vore ville driftsresultatet til SFE vore ca. 390 mill. kroner betre.

Konsernet har netto finanskostnader på 16 mill. kroner i 2021. Dette er ein reduksjon på 16 mill. kroner frå 2020. Hovudårsaka til reduserte netto finanskostnader er urealisert verdiauke på aksjepostar i Eviny Elsikkerhet AS og eSmart Systems AS og inntektsføring av tidlegare avsett finanskostnad knytt til salsopsjon som Eviny hadde i Østerbø kraftverk.

Total skattekostnad er 210 mill. kroner fordelt med 29 mill. kroner på overskotsskatt og 181 mill. kroner knytt til grunnrenteskatt. Dette er ein auke i skattekostnaden på 190 mill. kroner frå 2020. Grunnrenteskatten er auka med heile 191 mill. kroner i resultatrekneskapen, frå minus 10 mill. i 2020, medan overskotsskatten er redusert med 1 mill. kroner. Grunnrenteskatten vert berekna med utgangspunkt i oppnådd spotpris, og gevinst/tap på sikringskontrakter inngår ikkje i berekinga. Den kraftige auken i kraftpris frå eit svært lågt nivå i 2020 er grunnen til den svært store auken i grunnrenteskatt.

Avkastinga på anvendt kapital var i 2021 på -0,8% og eigenkapitalrentabiliteten etter skatt var på - 2,1%. Dette er svakare enn i 2020 då avkastinga på anvendt kapital var 3,8% og eigenkapitalrentabiliteten etter skatt 6,3%. Svakt resultat på grunn av effekten av prissikringskontrakter til systempris er grunnen til reduksjonen i avkasting. Avkastinga på kapitalen er sjølvsagt for låg, men ein ventar ei betring framover når prissikringskontrakter til systempris går til levering.

Konsernet sitt resultatet etter skatt er negativt med 65 mill. kroner, ei svekking på 265 mill. kroner frå 2020. I styremeldinga for 2020 vart det signalisert ei forventning om eit noko svakare resultat i 2021 enn i 2020. Grunnen til at resultatet vart vesentleg svakare enn signalisert i fjorårets styremelding er dei store kraftprisskilnadane som oppstod i 2. halvår 2021.

Morselskapet sitt resultat etter skatt (NGAAP) er -110 mill. kroner, dette er 297 mill. kroner dårlegare enn i 2020. Investeringar i dotterselskap og tilknytt selskap vert ført etter eigenkapitalmetoden. Inntekt frå investering i dotterselskap er 196 mill. kroner lågare enn i fjor. Grunnen til dette er svakare resultatbidrag frå SFE Produksjon på grunn av sviktande kraftinntekter.

Investeringar

Totale investeringar i fysiske driftsmiddel var på 1.062 mill. kroner. Dette er eit svært stort investeringsbeløp for SFE og grunnen til dette er bygging av Lutelandet vindkraftverk samstundes som Jølstra vasskraftverk vart slutført. Også rehabilitering av kraftverket Svelgen III med 59 mill. kroner er gjennomført i 2021. Totalt er det investert 786 mill. kroner i kraftproduksjon i 2021 og 276 mill. kroner i nettanlegg. Tabellen under viser fordelinga fordelt på forretningsområda og korleis investeringane har utvikla seg over tid:

	2021	2020	2019	2018	2017
Nettverksemd	276 mill. kr	151 mill. kr	208 mill. kr	174 mill. kr	149 mill. kr
Kraftproduksjon	786 mill. kr	310 mill. kr	399 mill. kr	294 mill. kr	155 mill. kr
Anna verksemd	2 mill. kr	6 mill. kr	16 mill. kr	23 mill. kr	15 mill. kr
Sum investeringar	1 062 mill. kr	467 mill. kr	623 mill. kr	491 mill. kr	319 mill. kr

Tabellen inneheld SFE sin andel av investeringane i felles prosjekt som til dømes Østerbø og Jølstra. Investeringar i nettanlegg har over lengre tid vore høge. Også dei komande to-tre åra vil investeringane i nettanlegg framleis vere høge, men likevel noko fallande, for å forbetre leveringstryggleiken og for å kunne knytte nytt forbruk til nettet.

Kontantstraum, balanse og kapitalforhold

Kontantstraum

Konsernet har hatt ein positiv kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar på 503 mill. kroner. Dette er 343 mill. kroner høgare enn konsernet sitt driftsresultat på 161 mill. kroner. Ein viktig årsak til dette er kostnadsføring av sikringsineffektivitet av systempriskontrakter med 201 mill. kroner. Dette er kostnadsført i 2021, men kontantstraumsverknaden kjem først i 2022 eller seinare år. I tillegg er driftsresultatet belasta med 205 mill. kroner i avskrivings- og nedskrivingskostnad som ikkje inngår i kontantstraumanalysen. Netto kundefordringar, med frådrag for leverandørgjeld, har auka med 250 mill. kroner gjennom året og er ein viktig forklaringsfaktor for kvifor ikkje skilnaden mellom kontantstraumen og driftsresultatet er enno større.

Investeringsaktiviteten i driftsmiddel og kjøp av aksjar gav ein negativ kontantstraum på 1.000 mill. kroner. Bygging av Lutelandet vindkraftverk og Jølstra vasskraftverk er to viktige grunnar for at investeringsaktiviteten har vore så stor.

Finansieringsaktiviteten gav ein positiv kontantstraum på 219 mill. kroner. Gjennomførte låneopptak i 2021 er ein viktig grunn for dette. Til saman gjev dette ein reduksjon i bankinnskot, kontantar og liknande på 278 mill. kroner i høve til 2020.

Balanse og kapitalforhold

Konsernet har ein totalbalanse på 9 520 mill. kroner. Balanseført pensjonsforplikting er redusert med 57 mill. kroner i 2021 til 55 mill. kroner. Den renteberande gjelda i SFE fråtrekt konsernet sine bankinnskot er 3 581 mill. kroner, av dette er 307 mill. kroner innlån i dotter frå minoritetsaksjonærar. Netto rentebærande gjeld er auka med 745 mill. kroner frå 2020. Konsernet sin bokførte eigenkapital pr. 31.12.2021 er på 2 961 mill. kroner og utgjer 31,1% av totalkapitalen. Det er ein reduksjon i bokført eigenkapital på 205 mill. kroner samanlikna med utgåande balanse 2020. Negativt resultatet på 65 mill. kroner og utbetalt utbytte med 207 mill. kroner, av dette 132 mill. kroner til minoritetsaksjonærar reduserer bokført eigenkapital. Utbyttebetaling til minoritetsaksjonærar er frå dotterselskapet Svelgen Kraft Holding. Medan positivt resultat frå kontantstraumsikring av valutalån og valutaterminar på totalt 56 mill. kroner, positivt estimatavvik pensjonar på 30 mill. kroner og negativ verdi frå kontantstraumsikring av kraftkontrakter med 20 mill. kroner aukar bokført eigenkapital med 66 mill. kroner.

Morselskapet har ein bokført eigenkapital på 2 480 mill. kroner. Dette er ein reduksjon på 80 mill. kroner frå 2020.

Hovudforklaringa på denne reduksjonen er negativt resultat etter skatt i morselskapet på 110 mill. kroner.

Styret si oppfatning er at SFE-konsernet og morselskapet si finansielle stilling er god på tross av svakt resultat i 2021. SFE sine kraftstasjonar har ein samla reell verdi som overstig bokført verdi, følgeleg er den verdjusterte eigenkapitalen høgare enn bokført eigenkapital.

SFE held fast på målsettinga om å oppretthalde ei kredittrating som sikrar SFE finansiering tilsvarande investment grade nivå også i framtida.

Fortsatt drift

Konsernrekneskapen og rekneskapen for morselskapet er sett opp under føresetnad av fortsatt drift og styret stadfestar at desse føresetnadane er til stades for morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og SFE-konsernet samla. Etter styret si vurdering har konsernet og morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS ein sunn økonomi og eit godt grunnlag for vidare vekst.

DISPONERING AV RESULTAT - UTBYTE

SFE skal gjennom utbyte og verdiauke på selskapet gje aksjonærane ei konkurransedyktig avkasting samanlikna med alternativ investering med tilsvarande risiko. Ved fastsetting av utbyttet tek ein omsyn både til investeringsnivå og resultat. Utgangspunktet er at utbyttet vert fastsett slik:

$$\begin{aligned} & \text{Morselskapet sitt resultat etter skatt} \times 90\% \\ & - (\text{Årets investeringar} - \text{Årets ordinære avskrivningar}) \times 30\% \\ \hline & = \text{Årets utbyte} \end{aligned}$$

For å sikre tilstrekkeleg stabilitet i utbyttet for eigarane vert det årlege utbyttet sett minimum til 75 mill. kroner under føresetnad av at styret finn dette forsvarleg.

På grunn av den store usikkerheiten som er skapt av dei store kraftprisskilnadane i Noreg der prisen i NO3 (som er området der SFE har sin produksjon) er lågprisområde ønskjer ikkje styret å tilrå utbyteavsetting for generalforsamlinga no. I staden vil styret be generalforsamlinga om ei utbyttefullmakt på inntil 75 mill. kroner slik at styret eventuelt kan gjere utbyttevedtak i 2. halvår 2022 dersom styret finn dette rett.

Styret har slikt framlegg til inndekking av årsunderskotet i morselskapet:

Overført frå annan eigenkapital	- 10,4 mill. kroner
Overført frå fond for vurderingsforskjellar	- 99,2 mill. kroner

Sum disponert **-109,6 mill. kroner**

EIGARSTYRING OG SELSKAPSLEIING

Norsk utval for eigarstyring og selskapsleiing (NUES) utarbeider tilråding for eigarstyring og selskapsleiing. Tiltrådinga skal bidra til å klargjere rolledelinga mellom aksjeeigarar, styre og dagleg leiing utover det som føl av lovgjeving. På SFE si heimeside vil ein finne SFE si vurdering av status i forhold til NUES si tilråding. SFE følger tilrådinga for eigarstyring og selskapsleiing innanfor dei rammer som selskapet si organisasjonsform og eigarskap tillèt. SFE si foretaksstyring er innretta for å realisere konsernet sine langsiktige målsettingar. Foretaksstyringa er basert på vedtektene og styrevedtektene verdigrunnlag og styringsprinsipp. Ut frå dette skal etablerte styringsprosessar og organisasjonen skape aktivitetar som sikrar målrealisering og kontroll.

Finansiell informasjon legg grunnlaget for godt funderte avgjersler både internt i konsernet og for SFE sine interessentar. SFE avlegg rekneskap både etter NGAAP og IFRS. Feil i rekneskap, finansielle prognoser eller prosjekt- og investeringsvurderingar representerer mellom anna risiko for omdømetap, søksmål, tillegsskatt og uheldige investeringsavgjerder. Internkontrollen skal bidra til låg risiko for feil i rekneskap og anna finansiell rapportering. Prosessen for finansiell rapportering er dokumentert i konsernet sitt kvalitetssystem. Gjennom SFE sin fullmactsstruktur og tilvisingsrutiner søkjer ein å redusere risikoen for økonomisk utruskap.

Det er ikkje gjort vedtak eller gitt fullmakter som gir styret høve til å kjøpe tilbake eller utstede egne aksjar. SFE har to ulike aksjeklasser der A-aksjane utgjer 2/3 og B-aksjane 1/3 av alle aksjar. A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Utover dette er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

Selskapet sitt styre skal ha frå 8 til 9 medlemmer med like mange personlege varamedlemmer. Inntil 6 medlemmer skal veljast av generalforsamlinga og inntil 3 skal veljast av og mellom dei tilsette. Generalforsamlinga vel leiar og nestleiar til styret.

Alle val gjeld for 1 eller 2 år etter generalforsamlinga si avgjerd. Styremedlemene kan ta attval. Styret har også revisjonsutval som eige styreutval.

Det er gjennomført 7 styremøter i 2021. Nokre av dei viktigaste sakene i 2021 har vore:

- Deltaking i prosjekt for utvikling av hydrogenleveranse til ferjedrift over Vestfjorden.
- Handsaming av budsjett, langtidsprognose og langsiktig kraftprisprognose for investeringsformål.
- Starte utgreiing av samanslåing av SFE sitt nettselskap Linja AS med Mørenett AS.
- Handtering av prissikringsportefølja av kraftkontrakter i samband med dei store prisskilnadane som oppstod mellom systempris og NO3-områdepris som er prisområdet der SFE har sin kraftproduksjon.

Styret har stort fokus på HMS, samt strategi for SFE-konsernet i høve til endra rammevilkår.

FINANSIELLE RISIKOFORHOLD

Morselskapet og SFE-konsernet er eksponert for fleire finansielle risikofaktorar. For å sikre gode resultat og stabile utbytte til eigarane, samt langsiktig verdiskaping, er det etablert ein overordna strategi for styring av risiko knytt til kontantstraum, resultat og verdien av eigedelane. På grunnlag av denne strategien har styret vedteke rammer for risikoeksponeringa innanfor områda krafthandel, finans og valuta.

Kontrollfunksjonane i SFE vert ivareteke av fleire nivå; gjennom styret, revisjonsutvalet, eksterne revisjon og gjennom løpande internkontroll i verksemda. SFE arbeider med ein systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosessar som sikrar samanheng mellom styringssystema, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og eit tilstrekkeleg kontrollmiljø i organisasjonen. Konsernet har årleg gjennomgang og oppdatering av internkontroll knytta til finansiell rapportering, der vi har spesiell fokus på større og eller uvanlege transaksjonar og område med stor risiko. Styret mottok jamleg rapportering om konsernet si økonomiske utvikling og risikoutvikling.

Marknadsrisiko

Strategien for krafthandel er å sikre god inntening av kraftproduksjonen. Ein del av krafta som skal produserast i komande periodar er det høve til å prissikre, hovudsakleg gjennom finansielle terminavtaler. Denne strategien inneber at ein har etablert kvantumsgrenser med eit fallande sikringsbelte for kraftprissikring for inneverande år og 3 år fram i tid. Dei siste åra har ein relativt stor andel av kraftproduksjonen vore prissikra for det komande året.

I 2021 har vi opplevd at kraftprisen for NO3, som er prisområdet som det aller meste av SFE sin kraftproduksjon er lokalisert i, har vore vesentleg lågare enn kraftprisen i resten av Sør-Noreg og vesentleg lågare enn systemprisen som er prisreferansen som finansielle terminavtaler vert inngått mot. Dette har gitt den konsekvensen at den finansielle prissikringa som SFE gjorde for 2021 ikkje gav den venta inntekta for kraftproduksjonen. SFE har derfor midlertidig slutta å prissikre kraftproduksjonen mot systempris og vil heller prissikre gjennom fysiske kraftkontrakter i same prisområde som kraftverka er lokalisert eller gjennom finansielle prissikringskontrakter mot områdepris NO3. Fysiske salskontrakter i NO3 er mindre tilgjengelege enn finansielle avtaler mot systempris, derfor er ein mindre del av SFE sin forventa framtidige kraftproduksjon prissikra ved utgangen av 2021 enn det som har vore vanleg tidlegare år.

Valutarisiko

SFE handlar kraftterminkontraktar i Euro på NASDAQ OMX Commodities og gjennom bilateral handel med SEB. Dette representerer ein valutarisiko for konsernet. I tillegg vert kraftproduksjonen omsett på Nordpool spot notert i Euro. For å redusere og kontrollere denne valutarisikoen har styret vedteke ein valutastrategi der det er høve til å valutasikre ein del av forventa Euro-kontantstraum fram i tid for å redusere risikoen knytt til varierende valutakursar NOK/Euro.

Kredittrisiko

SFE sitt fysiske kraftsal er i all hovudsak på Nordpool spot. Det er derfor svært avgrensa kredittrisiko knytt til denne delen. SFE er aktør i spotmarknaden på vegne av Wattn AS som er eit tilknytt selskap til SFE-konsernet. Ved høge kraftprisar og store leveransevolum kan uteståande beløp hos Wattn vere vesentleg. Utifrå Wattn sin soliditet og eigarstruktur oppfatar vi kredittrisikoen som liten. Nettselskapet Linja har fordringar mot sluttkunde eller kraftomsettingsselskap. Dersom sluttkunde ikkje betaler har nettselskapet rett til å stenge straumen. Dette er eit kraftig verkemiddel som reduserer tap på fordringar sterkt. Kraftomsettingsselskapa som gjennomfakturerer nettleiga stiller bankgaranti for dette mot Linja AS. Øvrig kredittrisiko i SFE-konsernet vert også vurdert til å vere avgrensa.

Likviditetsrisiko

Likviditeten til konsernet er god med 284 mill. kroner som bankinnskott. SFE har i tillegg ein kassakreditt på 300 mill. kroner samt unyttta trekkrett på 500 mill. kroner som likviditetsbuffer.

Renteberande gjeld spesifisert på forfallstidspunkt og trekkrettar 31.12.2021:

Beløp i 1000 kr	2022	2023	2024	2025	2026	Etter 2026
Sum langsiktig gjeld	327 238	627 238	441 575	355 912	805 912	1 318 370

Beløp i 1000 kr	Total trekkrettar og kassekredittar	Trekk 31.12.2021	Unytt trekkrettar og kassekreditt 31.12.2021
Totalt	800 000	0	800 000

SFE sine obligasjonslån inneheld ikkje covenantskrav knytt til eigenkapitalstorleik eller kontantstraumsmessige nøkkeltal. Låneavtalane med den Nordiske Investeringsbanken og Danske Bank har covenantskrav. Dårlig resultat i 2021 medfører ei svekking av desse nøkkeltala noko som har samanheng med store investeringar, auka lånegjeld og dårlig resultat i 2021. Marginen ned til covenantskrava i låneavtalane er difor mindre.

SFE estimerer eit behov for å auke lånegjelda med ca. 350 mill. kroner i løpet av 2022 for å gjennomføre konsernet sine planar. Eit slikt låneopptak er uproblematisk i eit normalt driftsår. Storleiken på låneopptaket er avhengig av at naudsynte investeringsvedtak vert fatta og at framdrifta for investeringsprosjekta vert som planlagt. SFE har låneforfall på 300 mill. kroner i obligasjonsgjeld i 2022 og avdrag på andre lån på 27 mill. kroner. SFE sine innlån skal ha ein diversifisert forfallsstruktur der maksimalt 40 % av samla lån forfell i ein 12 månaders periode. Summen av SFE sine likviditetskilder definert som likviditetsbeholdning pluss kommitterte trekkrettar og kassakreditt skal minimum vere like stor som konsernet sitt totale likviditetsbehov dei komande 6 månadane.

Renterisiko

Rentenivået har i tillegg til verknad på finanspostane, også verknad for inntektsramme, grunnrente- og eigedomsskatt samt pensjonskostnadene. Finansstrategien tek sikte på samordning av den totale risikoen når det gjeld rentebinding, plassering av overskotslikviditet og bruk av finansielle instrument. Renterisikoen for SFE sine finanskostnader er avgrensa gjennom aktiv styring av renterisikoen. For å avgrense refinansieringsrisikoen set også finansstrategien rammer for kor stor del av lånegjelda som kan ha forfall innanfor ein 12-månaders periode.

HELSE, MILJØ OG TRYGGLEIK

Visjonen for HMS-arbeidet i SFE er «Like heil både inni og utanpå». Det ivaretek det fysiske og det psykososiale arbeidsmiljøet og at HMS-arbeidet er eit målretta og langsiktig arbeid for å skape tryggleik og arbeidsglede. HMS-strategien er knytt til verdiane våre Stolt, Frisk, Ekte. Tydeleg og einheitleg leiing er sentralt i HMS-arbeidet vårt. For å kunne måle status og utvikling gjennomfører vi ei årleg spørjeundersøking knytt til korleis tilsette opplever tryggleiksklimaet. Oppfølging knytt til resultatata går inn i HMS-handlingsplan for komande år.

Det vert rapportert skadar knytt til det fysiske arbeidsmiljøet. Skadefrekvens H1-verdi (tal fråværskskarar pr 1 million arbeidstimar) var på 8,1 i 2021. Andre HMS-nøkkeltal i 2021 er skadefrekvens H2-verdi (tal skadar, med eller utan fråvær, pr 1 million arbeidstimar) på 13,4 og skadefråvær F-verdi (tal fråværsdagar grunna skadar pr. 1 million arbeidstimar) på 166,7.

Vi har hatt fem skadar totalt i 2021, tre av desse har medført fråvær. Skadane har totalt 62 fråværsdagar. Tal skadar med fråvær har auka sidan 2020, medan tal skadar utan fråvær har gått ned. Fråværsdagar har auka frå førre år. Vi har ikkje nådd målsettinga for 2021 knytt til skadetal. Skadane er ikkje av ei alvorleg art og tal fråværsdagar er høgt grunna type skade som har oppstått.

Samla sjukefråvær i 2021 var 3,9%. Dette er over målsettinga vår på maksimalt 3,0%. Målt mot målsettinga utgjer 3,9% ein auke i fråvær på om lag 2 årsverk. I Korona-året 2021 har det vore ein utstrakt bruk av heimekontor for dei kontortilsette i SFE, og dei tilsette har hatt høve til å arbeide også ved koronasjukdom eller karantene. Ut frå sjukefråværsregistreringa vår er det vanskeleg å sjå om Covid-19 er årsak for auka sjukefråvær. Vi meiner at sjukefråværsoppfølginga i SFE er god, at den enkelte sjukmelde får nødvendig oppfølging og tilrettelegging, og vi har fokus på det psykososiale arbeidsmiljøet.

Vi nådde i 2021 ikkje målsettinga vår om 3 eksterne personar på arbeidstreningsprosjekt. Etter avtale med NAV starta ein person med tilrettelagde arbeidsoppgåver hausten 2021. Korona-året 2021 med mange tilsette på heimekontor og fokus på smittevern gjorde det vanskeleg å ta inn personar utanfrå SFE på arbeidstreningstiltak. Ein like viktig del av arbeidet med å redusere fråfallet frå arbeidslivet må også gjerast i dei enkelte bedriftene. SFE har gjennom mange år hatt fokus på å legge til rette/endre arbeidsoppgåver for dei som av helsemessige årsaker har fått

utfordringar med å halde fram i stillingane sine. Vi har fleire vellukka tilretteleggingar i høve dette også i 2021.

LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Ved utgangen av 2021 var det 251 tilsette i SFE-konsernet, av desse var det 9 lærlingar. Av tilsette er 204 menn (81%) og 47 kvinner (19%). Totalt inkludert lærlingar, trainee og sommarhjelpar vart det utført 235 årsverk.

Samansettinga av heiltid og deltid mellom kvinner og menn i konsernet er slik som tabellen under viser:

Selskap	Heiltid	Menn		Sum	Kvinner		Sum
		Deltid	Sum		Heiltid	Deltid	
Linja	118	1	119	16	4	20	
SFE Produksjon	60	0	60	5	4	9	
Mor	19	1	20	15	3	18	
Konsern	197	2	199	36	11	47	

Av totalt 235,2 årsverk i konsernet er 0,9 årsverk midlertidig tilsette. Dette er 0,5 årsverk kvinner i morselskap av totalt 34,6 årsverk og 0,3 årsverk kvinner i SFE Produksjon av totalt 66,2 årsverk. I konsernet er det to kvinner som har hatt 13,7 veker foreldrepermisjon i gjennomsnitt i 2021. Dette er basert på uttak av permisjon i 2021, det kan vere permisjonar som startar i 2020 eller vert avslutta i 2022. I konsernet er det sju menn som i gjennomsnitt har hatt 13,0 veker foreldrepermisjon i 2021.

Konsernstyret har totalt ni medlemmer samansett av seks aksjonærvalde og tre vald mellom dei tilsette. Styret har to kvinnelege medlemmer vald av aksjonæranne. Dei to heileigde dotterselskapa SFE Produksjon AS og Linja AS har fire styremedlemmer kvar. I Linja AS er det eit kvinneleg styremedlem. I konsernet si leiargruppe er det ei kvinne.

Lønskartlegging

Stillingsgruppe	Type stillinger	Tal personer i gruppa	Tal kvinner	Snittløn	Snittløn årsløn kvinner	(%)	Snittløn årsløn menn
1	Ufaglærte	9	9	443 523	443 523	-	-
2	Fagarbeidar	97	9	588 306	567 397	96,1	590 444
3	Ingeniør/rådgjevar	85	19	741 324	725 551	97,3	745 865
4	Fagleiarar	20	4	919 886	873 670	94,0	929 129
5	Avdelingsleiar	12	2	1 064 145	984 428	91,1	1 080 088

SFE har ei medviten haldning til å sikre likeløn mellom kvinner og menn. Likestillings- og diskrimineringsutvalet vil arbeide målretta med dette området vidare, mellom anna ved å gå nærare inn på den enkelte stillingsgruppe og få klarlagt forhold som ligg til grunn for lønsfastsetjing og -utvikling ned på individnivå. Om det skulle framkome skeivheiter vil naudsynte tiltak bli følgd opp.

SFE har ingen form for bonusordning.

Det er lagt vekt på likestilling både ved intern og ekstern rekruttering. Som ei ansvarleg verksemd skal SFE følge opp når det gjeld likestillings- og diskrimineringslova sine intensjonar, rettar og plikter. Dette inneber mellom anna at vi arbeider aktivt for å hindre diskriminering i samband med rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, utviklingsmoglegheiter og tilrettelegging av arbeidsplassen for den enkelte medarbeidar.

Det er ingen som jobbar ufrivilleg deltid i SFE.

Områder



Å styrke mangfaldet er også ein sentral del av SFE-konsernet sin gjeldande strategiplan. Det er oppretta eit eige likestillings- og diskrimineringsutval i SFE, med representantar både frå arbeidsgjevar og dei tilsette. Utvalet består av tre kvinner og tre menn, og skal førestå og koordinere likestillings- og diskrimineringsarbeidet i SFE. Med den kjønnsamansetning ein har i SFE-konsernet, er det å auke kvinneandelen ei naturleg og iaugefallande målsetting i dette mangfaldet – både fleire kvinnelege tilsette og fleire kvinnelege leiarar. Tiltak i denne retning er t.d. å oppmode kvinner om å søkje når vi annonserer nye stillingar, tilrettelegge og vere medvitne på at SFE skal vere, og framstå som ein god og attraktiv arbeidsplass også for kvinner. SFE-konsernet har også ei målretta satsing på å auke andel kvinnelege leiarar. Døme på dette er deltaking på NHO sitt leiarutviklingsprogram Female Future og medviten satsing på andre eksterne leiarutviklingsprogram der SFE deltek. Ulik handsaming av kvinner og menn er eit område SFE-konsernet har nulltoleranse. Dette er tema i alle medarbeidar- og utviklingssamtaler. Det er også eit sentralt område i våre organisasjonsmessige kartleggingar og undersøkingar, og er ein del av oppfølginga av desse. Leiinga og tillitsvalde har ei felles målsetting, og jobbar tett og aktivt saman, i eit planlagt, aktivt og målretta arbeid for å sikre likestilling og hindre diskriminering i SFE. Kartlegging og undersøking, vurdering av årsaker, treffe tiltak og evaluere er sentralt for dette arbeidet.

SFE er medvitne på universell utforming av våre bygg. For å støtte krava til universell utforming har vi heis og rullestolramper. Vi meiner at administrasjonsbygga våre er godt tilrettelagt for alle.

SAMFUNNSANSVAR OG BEREKRAFT

SFE skaper den fornybare framtida. Vårt formål er å skape verdiar av produksjon og overføring av elektrisk energi, samt anna verksemd knytt til desse områda. Dette gjer vi ved å ta i bruk den unike naturen vi har rundt oss.

I over hundre år har SFE gått i spissen og bygd ut fornybar-næringa på Vestlandet. Vi har levert kraft, arbeidsplassar og lokale verdiar som har bidrege til utvikling i regionen. Lokalsamfunnet har vist oss stor tillit heilt frå starten av. Vårt bidrag tilbake er tydeleg nærvær i lokalsamfunna gjennom arbeidsplassar, aktivitet og engasjement.

Verda rundt oss er i konstant endring, og vi har endra oss med ho. Dersom vi skal lukkast med å demme opp for dei største

klimaendringane, må verda, Noreg og vi som lokalsamfunn handle. Ei berekraftig framtid er avhengig av stadig meir fornybar energi. Med utviklinga av vass- og vindkraft, og elektrifisering bidreg SFE til klimamåla. Og det skal vi gjere ved å forvalte naturressursar til beste for fellesskapet.

Vi er stolte av å bidra til ei berekraftig framtid med utviklinga av fornybar energi, samtidig som vi skaper verdiar til våre offentlege eigarar og lokalsamfunna våre. Dei siste 15 åra har vi betalt utbytte til eigarane på over ein milliard kroner.

Med sponsoravtalane våre bidreg vi til å realisere kultur, idrett og velferd i regionen. Vi søker ein rett balanse mellom idrett, kultur, utdanning/kompetanse og humanitære organisasjonar i vår miks av samarbeid. Vi har gjennom mange år hatt eit internasjonal samarbeid med Plan Norge om bygging av vassbrønner i Sierra Leone og Zimbabwe, og over 50 000 menneske har fått tilgang på reint vatn gjennom desse prosjekta.

Vi søker aktivt samarbeid for å styrke regionen og for å setje fart på det grønne skiftet. Hydrogensatsinga med det nyetablerte selskapet Hyfuel er eit av fleire eksempel, etablering av landstraum og lading for bil og båt er eit anna. Vi har saman med partnerar ein grøn innovasjonspris, DRIV-prisen, der vi inspirerer og fremjar idear og premierer nyetablerte selskap som satsar på grøn teknologi. Møteplassar er viktig for å lære, inspirere og diskutere. Difor samlar vi lokalt næringsliv og andre viktige partnerar gjennom vår eigen næringskonferanse Kraft i Vest.

SFE sine etiske retningslinjer gir tydeleg retning for haldningar og åtferd i forhold til antikorrupsjon og etikk. I våre etiske retningslinjer krev vi også at våre leverandørar og avtalepartar forhold seg til internasjonale krav til menneskerettar, arbeidstakarrettar, tryggleik og miljø. SFE er ei verksemd med eit positivt engasjement og historie i høve til inkluderande arbeidsliv. Det omfattar alt frå å fremje eit godt arbeidsmiljø og god helse, til å gi moglegheiter i arbeidslivet.

Saman med dei dyktige medarbeidarane våre skal vi halde fram med å skape verdiar for eigarane våre, for kundane, for lokalsamfunna og for dei komande generasjonane.

SFE har vedteke nokre prinsipp for berekraft, klima og miljø, gjeldande frå 2021. Desse går ut på å:

- Produsere, distribuere og selje fornybar energi frå lokale naturressursar basert på ansvarleg, berekraftig og langsiktig forvaltning.

- Gjere eiga verksemd klimanøytral og bidra til nasjonale utsleppsreduksjonar.
- Ta vare på livet på land og i vatn
- Bidra til berekraftige lokalsamfunn der vi har verksemd, med særleg vekt på elektrifisering og grønne kompetanse-arbeidsplassar
- Handtere innsatsfaktorane våre med livsløyperspektiv og retning mot sirkulærøkonomi

SFE er medlem av Klimapartnere og fører klimarekneskap. Innsikten klimarekneskapen gir oss, er eit godt utgangspunkt for å sette inn målretta tiltak for å minimere utsleppa våre.

SFE har fokus på FN sine berekraftsmål, EU sin handlingsplan for berekraftig finans og Taksonomi-regulering (klassifiserings-system for berekraftig verksemd) og har iverksett arbeid for systematisk oppfølging og rapportering i forhold til mål og krav. Når det gjeld FN sine berekraftsmål, har vi valt ut nokre av dei, basert på kva som er mest vesentleg for verksemda vår. Desse er:



Produksjon og distribusjon av fornybar energi er ein stor del av løysinga på klimautfordringane. Gjennom bygging, oppgradering og fornying av kraftanlegg og kraftliner forbetrar vi effektiviteten og bidreg til stabil tilgang på elektrisitet i framtida. Dette er viktig arbeid og ein sentral del av SFE sin aktivitet som bidreg til å redusere klimagassutslepp i Noreg og verda. Vi jobbar for å redusere klimagassutslepp frå eigen aktivitet og fokuserer på at nye kraft- og linjeutbyggingar skal gjennomførast på ein skånsam måte med reduserte utslepp og færre negative påverknader.

SFE har i 2021 bidrege til ny fornybar energi gjennom bygginga av Jølstra kraftverk og opprusting og modernisering av kraftverket Svelgen 3. SFE sitt første heileigde vindkraftverk, Lutelandet, i Fjaler kommune vart bygd og sett i drift 4. kvartal 2021.

Linja gjorde i 2021 fleire oppgraderingar av distribusjonsnett i regionen. Dette er med på å redusere nettap og vi vil på den måten utnytte straumnett endå betre. Gjennom utbygging av straumnett i regionen, bidreg Linja til å tilrettelegge for ny fornybar energi.

Avdelinga Berekraftspartnar vart starta opp i januar 2021 som eit resultat av strategiprosessen i 2020. Dette er forankra i eit av dei nye hovudmåla til konsernet som er å vere ein regionalt leiande aktør i arbeidet med å redusere klimagassutsleppa og elektrifisere samfunnet. Formålet med avdelinga er å delta i og drive fram nye prosjekt og satsingar innan låg- og nullutsleppsløysingar i selskapet. Dette gjer vi gjerne i samarbeid med andre. I 2021 var satsingsområda destinasjonsladarar, elbåtladar, landstraum og hydrogen.

Hovudkontoret til SFE på Sandane og Linja AS sitt kontor i Florø har vore sertifisert som Miljøfyrtårn sidan 2008. I 2021 vart dette utvida, og alle dei 8 montørbasane til Linja AS er no sertifiserte som Miljøfyrtårn. Ved hjelp av dette miljøstyrings-systemet, kartlegg og måler vi aktiviteten vår på arbeidsmiljø, energibruk, transport, innkjøp og avfall. Kvart år blir det laga ein klima- og miljørapport som viser kva vi har oppnådd, og målsettingar for komande år.

Det er kjeldesortering av avfall ved alle anlegg i konsernet i tillegg til at spesialavfallscontainer er tilgjengeleg på anlegg etter behov.

Alt straumforbruk i konsernet er dekkja ved opphavsgarantiar frå SFE sin eigen produksjon. Forbruket er såleis dokumentert som ikkje-ureinande og i tråd med ordninga slik NVE føreskriv.

SFE har ein policy om å bruke nullutsleppstransportmiddel så langt dette let seg gjere for å løyse verksemda sine oppgåver. Ein legg i tillegg vekt på å bruke moderne teknologi for å redusere behovet for reiseverksemd.

I år lanserer SFE-konsernet sin første berekraftsrapport. Her står det meir om kva SFE-konsernet gjer innanfor berekraft.

YTRE MILJØ

Produksjon av vasskraft er rein og fornybar energi som er mellom dei mest miljøvennlege former for energiproduksjon vi har, og medfører i svært liten grad klimautslepp eller forureining av det ytre miljøet etter at anlegget er bygd. Aktivitetar i SFE som medfører direkte forureining eller utslepp som kan skade

det ytre miljøet er mellom anna knytt til reiseverksemd med bilar og helikoptertransport i samband med drift og vedlikehald av anlegg. Andre tiltak for vedlikehald og drift av nettanlegg og produksjonsanlegg kan også påverke miljøet. Bygging av nye anlegg kan medføre både CO₂ utslipp og endring av naturmiljøet gjennom bruk av betong, masseforflyttingar og tilrettelegging for produksjonsanlegg i naturen.

I høgspenit-koblingsanlegg har SF₆-gass (svovelheksafluorid) vore brukt av alle leverandørar fordi gassen har svært gode slokke-eigenskapar for lysbue og egner seg dermed godt i høgspenitbrytarar. Men gassen er giftig og ved lekkasje eller havari på anlegg skaper det svært store utslipp av SF₆, som er ein drivhusgass 22 000 gongar så kraftig som CO₂. Nokre produsentar har no utvikla utslippsfrie anlegg utan SF₆-gass. På 132 kV nivå monterer vi anlegg utan SF₆-gass allereie. På 20 kV nivå, der utviklinga ikkje er kome så langt, har vi pr i dag i bestilling eit pilotanlegg utan SF₆-gass.

Linja har fokus på bruk av andre materialar i linjebygging enn dei tradisjonelle kreosotimpregnerte trestolpane. Dei seinare åra har vi difor både bygd linjer i stål og i kompositt. I kvart prosjekt gjer vi vurderingar på kva materiale vi skal bruke og oftare enn før vert valet kompositt. Fordelane vi ser er lett og sterkt materiale, vi unngår hakkespettskade som vi har mykje av i mange område, ingen utslipp av kreosothaldige stoff og mindre HMS-belasting på montørane. Bransjen jobbar med fleire prosjekt for å avklare kva byggemateriale som skal overta etter kreosotimpregnerte tremaster og vi skal vere klare til å skifte når avklaringane kjem. Likevel må vi vere budde på at kreosotstolpar vil bli brukte i mange år framover.

SFE legg vekt på å førebygge og avgrense uønska miljøkonsekvensar. Oppfølging av reguleringsføresegner, som minstevassføring, samt frivillige og pålagde ferskvassbiologiske undersøkingar og avbøtande habitat- og kultiveringstiltak for fisk i regulerte vassdrag er døme på dette. Ved bygging av nye anlegg vert moglege miljøkonsekvensar grundig vurdert. SFE har eigen Vassdragsteknisk Ansvarleg og eigen Fagleiar miljø som følgjer systematisk opp tilstand, tryggleik og miljøforhold på anlegga.

EU sitt vassdirektiv er godkjent og implementert i Noreg og set krav om miljømål for alle vassdrag. Målet er å betre den økologiske tilstanden i vassdraga gjennom tiltak, og endeleg frist for å oppnå miljømåla er i 2033. Fylkeskommunen er forvaltningsmynde. Regional plan har vore gjennom rullering i 2021, vert vedteken av Fylkestinget i midten av mars 2022 og

skal deretter godkjennast av Klima- og miljødepartementet. Planen vil påverka SFE ved at det kan verte opna opp for vilkårsrevisjon i Veteifjordvassdraget. Slepp av minstevassføring vil i så fall bli nærare utgreidd, noko som kan medføre produksjonstap. SFE har dei siste åra arbeidd proaktivt og utført fleire avbøtande miljøtiltak som ikkje har gått ut over kraftproduksjonen i vassdraget. Veteifjordvassdraget ser ut til å bli prioritert framfor Stongfjordvassdraget. SFE legg vekt på god dialog med styresmakter, bransje og kunnskapsbasert forvaltning av vassdraga i dette arbeidet.

FORSIKRING FOR STYRET SINE MEDLEMMER OG DAGLEG LEIAR

SFE har styreansvarsforsikring som er teikna av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS på vegne av alle selskap i konsernet. Forsikringa dekker ansvar for formuestap for krav framsatt mot den sikra i forsikringsperioden som følge av ei ansvarsbetinga handling eller unnlating hos sikra i eigenskap av dagleg leiar, styremedlem, medlem av leiing eller tilsvarande styreorgan i konsernet. Forsikringa dekker ikkje skade på personar eller eigedelar. Forsikringsavtalen sitt hovudforfall er 1. januar og løper i 12 månader.

Det vert stadfesta at selskapet har styreansvarsforsikring med bransjetypisk beløpsgrense tilpassa SFE sin storleik og omsetnad.

VESENTLEGE FORHOLD ETTER BALANSEDAGEN

Dei store kraftprisskilnadane mellom områdepris NO3 og prisen i Sør-Noreg forøvrig og systemprisen i børsområdet har vedvart etter årsskiftet og også auka. Dette er negativt for verdiutviklinga på SFE sine prissikringskontrakter til systempris. Ved årsskiftet hadde SFE prissikra 839 GWh til systempris av produksjonen som går til levering i 2022, 2023 og 2024. Etter årsskiftet er dette volumet vesentleg redusert gjennom tilbakekjøp av systempriskontrakter.

Russland gjekk 24. februar 2022 til krig mot Ukraina. Den russiske invasjonen har ført til auka energiprisar i Europa. Invasjonen fører til auka usikkerheit i forhold til den framtidige utviklinga av kraftprisane i Noreg. Invasjonen kan også føre til forseinkingar av leveransar til arbeid som pågår på våre anlegg. Eninvest AS, Eviny Breiband AS og Tafjord Connect AS har avtalt å starte fusjonsforhandlingar. Målsettinga er å bygge eit nytt sterkt fiberselskap på Vestlandet. Partane vil bruke 2022 til å utgreie grunnlaget for ein fusjon.

Utover dette er ikkje styret kjend med at det etter balansedagen har oppstått hendingar som har vesentleg innverknad på resultat, balanse eller selskapet og konsernet si framtid. Såleis meiner styret at årsrekneskapen gjev eit rettvise bilete av konsernet og morselskapet sine eigedelar, gjeld, finansielle stilling og resultat.

FRAMTIDSUTSIKTER

Dei store prisskilnadane mellom prisområda i børsområdet har vedvare etter årsskiftet. Dette gjer at det er utfordrande å finne effektive måtar å prissikre kraftproduksjonen framover. Ein vesentleg mindre andel av framtidig kraftproduksjon er derfor prissikra enn dei siste åra.

Ved inngangen til 2022 var SFE sine vassmagasin noko lågare enn normalt, medan snømengda i fjellet var om lag som normalt. 2022 starta med mykje nedbør og store tilsig til SFE sine vassmagasin. I tillegg kom det store snømengder i fjellet slik at SFE sine snømagasin er i veke 10 ca. 50 GWh større enn normalt.

For SFE som har nesten all produksjonskapasiteten i NO3 er det svært bekymringsfullt at dei store prisskilnadane mellom NO3 og resten av Sør-Noreg vedvarer og synest også å vere aukande. Manglande overføringskapasitet frå dei nordlege delane av Skandinavia til dei sørlege gjer at i januar og februar 2022 har gjennomsnittsprisen i NO3 vore 22,2 øre/kWh medan gjennomsnittleg pris i NO5 har vore 128,7 øre/kWh. Dvs. at prisen sør for Sognefjorden har vore nesten 6 gongar så høg som nord for Sognefjorden, og skilnaden synest aukande. Situasjonen i Europa med frykt for aukande mangel på fossile brennstoff pga krigen i Ukraina har starta i Ukraina og den svært store prisauken dette har medført, gjer at risikoen for vedvarande og kanskje aukande prisskilnader på kraft i Noreg synest større enn for få veker sidan. Den hydrologiske situasjonen med god ressurstilgang i dei nordlege delane av Skandinavia og ressursmangel i dei sørlege aukar risikoen for store prisskilnader.

SFE ventar ein kraftproduksjon i 2022 om lag som middelproduksjonen på 2.285 GWh.

Klimautfordringa gjer at dei fleste land i verda har planar og tiltak for å redusere utslepp av klimagassar. EU har store ambisjonar for reduksjon av utslepp og gjennom den varsla taksonomien vil ein også forsøke å påverke finansmarknadane til å styre investeringane i berekraftig og klimavenleg retning. Fornybar energi vil erstatte fossile energiberarar dei komande

tiåra, og verdien av fornybar energiproduksjon vil auke. Storparten av den nye fornybare produksjonen i Europa vil vere uregulerbar produksjon i form av vind- og solkraft. Stabil overføringskapasitet innanfor Noreg og gjennom samband til fastlands Europa og Storbritannia sikrar kraftforsyninga, aukar verdien av energiproduksjonen og bidreg til energiomlegging frå fossile- til fornybare energiberarar i Europa.

Det er anslått at ei storstilt elektrifisering i Noreg vil skape behov for 20-25 % auke i kraftproduksjonen. Noreg har store naturressursar til ein slik auke produksjon både innanfor vass- og vindkraft. Samtidig har det skjedd ei markant haldningsendring til særskilt utbygging av vindkraft dei siste åra. Den auka motstanden mot vindkraft kan gjere det vanskeleg å realisere vindkraftprosjekt dei komande åra. Mogleg auke produksjon innan vasskraft kan bli meir aktuelt.

Det er aukande forventningar om at energiselskapa, i tillegg til produksjon og distribusjon av fornybar energi, også skal bidra til elektrifiseringa av samfunnet. Nye utsleppsfrie løysingar innan transport, næring og industri vil prege tiåret. Det at mykje av den nye energiproduksjonen er uregulerbar vil gjere «smarte nett», og løysingar som sikrar fleksibel produksjon og forbruk viktigare.

Utviklinga i 2021 med svært høge kraftprisar i deler av Sør-Noreg kan medføre eit stemningsskifte der bedriftene og hushaldningane sine svært høge straumkostnader kan medføre mindre vilje i Noreg til å forsyne Europa med fornybar energi. Regjeringa sine tiltak med å dekke ein stor del av hushaldningane sine straumkostnader utover 87,5 øre/kWh (inkl. mva) vurderer vi til å vere eit godt tiltak for å redusere dei mest uheldige fordelingsverknadane av dei svært høge kraftprisane i mesteparten av Sør-Noreg.

Inntektsrammeregulering

Investeringsprogrammet for Linja har vore høgt, og dette held også fram dei næraste åra, sjølv om det vil vere noko fallande. Slik dagens inntektsrammeregime er utforma vil raskt aukande nettkapital samanlikna med det typiske for bransjen medføre lågare målt effektivitet, og dermed lågare avkasting. Det er viktig å sikre at framtidig nettregulering er balansert og tilpassa det framtidige fornybarsamfunnet, med store nettinvesteringar utløynt av meir fornybar produksjon og almen elektrifisering. Linja sin effektivitet har siste åra vore lågare enn 100% mellom anna grunna vesentleg høgare investeringar enn det normale i bransjen. Merksemd rundt lønsemd og nøytral inntektsrammeregulering er difor framleis viktig.

Nettariffregime

Nasjonale politiske føringar og rapportar frå NVE har peika på at nettinvesteringar øymerka nettkapasitet for ny, fornybar-investeringar er ei nasjonal satsing og skal ikkje gå utover kundane i fornybarområda. Dessverre har ikkje styresmaktene funne løysing på dette. Linja AS arbeider løpande med dette temaet. Stortinget vedtok våren 2018 å gje regjeringa/OED i oppdrag å utgreie ulike modellar for tariffutjamning. Stortinget peika på at dette ikkje vart følgt opp tilfredsstillande, og i budsjettforliket/regjeringsforhandlingane hausten 2018 vart det på nytt vedteke at ulike utjamningsmodellar skal utgreiast og leggst fram for Stortinget som eiga sak.

NVE/RME sende november 2019 dokumentet «Utredning av virkemidler for utjevning av nettleie» på høyring, med høyringsfrist 8.januar 2020. OED si tilråding var i hovudsak å nytte opprinneleg utjamningsmodell med løyving over Statsbudsjettet, og vedtak for 2021 samt 2022 er bevilgning på 20 mill kr. over Statsbudsjettet. Dette svarer etter vårt syn ikkje på utfordringa og dagens systemfeil. Regjerings-erklæringa frå regjeringa hausten 2021 adresserte tydeleg ei rettferdig nettleigeordning, og gav grunnlag for optimisme. Dessverre vart ikkje dette følgt opp i statsbudsjettet for 2022. Vidare står ein samla bransje bak synspunkt om at

innmatingsinntekter for produksjon i regionalt distribusjonsnett skal gå til nettnivået det matar inn på. Ei løysing på desse temaene er svært viktig for nettleigenivået Linja sine kundar møter. Temaene vert difor arbeidd vidare med saman med aktuelle alliansar.

Intensjonsavtale om å vurdere samordning mellom nettselskapa Mørenett og Linja

Det er gjort avtale om utgreiing av ei eventuell samanslåing av nettselskapa Mørenett og Linja. Utgreiinga skal gjennomførast i løpet av første halvår 2022, og med mål om handsaming i styrande organ i juni 2022. Linja er 100% eigd av Sogn og Fjordane Energi, medan Mørenett er eigd av energikonserna Tussa og Tafjord på Sunnmøre.

Kortsiktige økonomiske utsikter

SFE sin prognose for 2022 viser eit resultat som er vesentleg betre enn 2021.

Styret takkar alle tilsette og tillitsvalde for god innsats og godt samarbeid i året som er gått.

Sandane 28.04.2022

Sigurd Erlend Reksnes

- styreleiar-

Jannicke Hilland

- nestleiar-

Henrik Oppen

- styremedlem-

Olin Johanne Henden

- styremedlem-

Arvid Andenæs

- styremedlem-

Jan Helge Dale

- styremedlem-

Kevin Denton

- styremedlem-

Kjell Asle Bakkebo

- styremedlem-

Erling Austreim

- styremedlem-

Johannes Rauboti

- konsernsjef-

RESULTATREKNESKAP 2021

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

Tal etter International Financial Reporting Standards (IFRS)

Beløp i 1000 kr.

	Note	2021	2020
DRIFTSINNEKTER			
Sal av kraft	4,9,11	1 030 449	545 448
Sal av overføringstenester	4,11	543 952	345 105
Andre driftsinntekter	4,11	69 370	199 810
Sum driftsinntekter		1 643 771	1 090 362

DRIFTSKOSTNADER

Kjøp av kraft	9,11	659 643	113 284
Kjøp av overføringstenester	4	241 811	67 254
Løn og sosiale kostnader	13,14,34	186 294	166 454
Avskrivningar	19,20	180 674	164 726
Nedskrivningar	19,20	24 342	81 433
Eigedomsskatt/avgifter	15	64 737	58 974
Andre driftskostnader	16	125 478	186 330
Sum driftskostnader		1 482 979	838 453

Driftsresultat		160 792	251 910
-----------------------	--	----------------	----------------

FINANSIELLE POSTAR

Resultat frå investering i tilknytt selskap	21	6 848	6 359
Finansinntekter	9,17	61 608	55 656
Finanskostnader	9,17,28	83 957	93 658
Netto finanskostnader		15 501	31 643

Resultat før skatt		145 291	220 267
---------------------------	--	----------------	----------------

Overskotsskatt	18	28 952	29 908
Grunnrenteskatt	18	180 982	-9 588

Resultat etter skatt		-64 644	199 948
-----------------------------	--	----------------	----------------

Av dette minoritetsandel		10 428	24 339
--------------------------	--	--------	--------

Av dette SFE sin andel		-75 071	175 609
------------------------	--	---------	---------

Resultat pr. aksje (i heile kroner)		-9	22
-------------------------------------	--	----	----

UTVIDA RESULTAT – SFE KONSERN

Beløp i 1000 kr.

Ordinært resultat etter skatt		-64 644	199 948
-------------------------------	--	---------	---------

Postar som seinare kan klassifiserast til resultat:

Kontantstraumsikring kraftavtaler etter skatt		-19 185	0
---	--	---------	---

Kontantstraumsikring valutaterminkontrakter etter skatt		29 773	-2 195
---	--	--------	--------

Kontantstraumsikring valutalån etter skatt		25 997	-19 291
--	--	--------	---------

Postar som seinare ikkje kan reklassifiserast til resultat:

Estimatavvik pensjoner etter skatt		29 912	-30 842
------------------------------------	--	--------	---------

Sum innrekna inntekter og kostnader for perioden		1 853	147 620
---	--	--------------	----------------

Av dette minoritetsandel		9 772	24 104
--------------------------	--	-------	--------

Av dette SFE sin andel		-7 918	123 516
------------------------	--	--------	---------

BALANSE 31.12.2021

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

Beløp i 1000 kr.	Note	31.12.21	31.12.20
EIGEDELAR			
Fallrett	19	1 940 257	1 944 739
Øvrige immaterielle egedelar	19	689 899	692 380
Varige driftsmiddel	20	5 183 096	4 609 955
Investering i tilknyttta selskap	21	362 844	353 068
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22	179 632	167 113
Derivat	9	46 543	18 722
Anleggsmiddel		8 402 272	7 785 977
Varelager	23	39 115	30 627
Fordringar	24	574 300	280 040
Derivat	9	220 750	29 777
Kontanter og bankinnskott	25	283 657	561 382
Omløpsmiddel		1 117 823	901 825
SUM EIGEDELAR		9 520 095	8 687 802
GJELD OG EIGENKAPITAL			
Innskoten egenkapital		1 014 691	1 014 691
Opptent egenkapital		1 352 497	1 435 472
Minoritetsinteresser		593 806	716 034
Eigenkapital		2 960 993	3 166 198
Pensjonsforplikting	14	54 575	111 414
Utsett skatt	18	900 242	838 173
Andre forpliktingar	27	564 542	818 586
Rentebærande langsiktig gjeld	28	3 536 923	3 219 235
Derivat	9	34 946	30 528
Langsiktig gjeld		5 091 229	5 017 937
Rentebærande kortsiktig gjeld	28	327 238	177 238
Betalbar skatt	18	150 864	27 696
Anna rentefri gjeld	29	751 978	286 669
Derivat	9	237 792	12 064
Kortsiktig gjeld		1 467 872	503 667
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL		9 520 095	8 687 802

Sandane 28.04.2022

Sigurd Erlend Reksnes
- styreleiar -

Olin Johanne Henden
- styremedlem -

Kevin Denton
- styremedlem -

Jannicke Hilland
- nestleiar -

Arvid Andenæs
- styremedlem -

Kjell Asle Bakkebo
- styremedlem -

Johannes Rauboti
- konsernsjef -

Henrik Oppen
- styremedlem -

Jan Helge Dale
- styremedlem -

Erling Austreim
- styremedlem -

OPPSTILLING OVER ENDRINGAR I EIGENKAPITAL

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

(Beløp i 1000 kr)

	Innskoten eigenkapital	Anna eigenkapital	Kontant- straumsikring	Sum opptent eigenkapital	Minoritets- interesser	Sum eigenkapital
Eigenkapital 01.01.2020	1 014 691	1 446 392	-15 710	1 430 680	691 931	3 137 302
Årets resultat		175 609		175 609	24 339	199 948
Utbetalt utbytte i 2020		-119 752		-119 752		-119 752
Andre endringer av eigenkapital		1 028		1 028		1 028
Estimatavvik pensjoner		-30 842		-30 842		-30 842
Kontantstraumsikring valutaterminkontrakter			-1 959	-1 959	-235	-2 195
Kontantstraumsikring valutalån			-19 291	-19 291		-19 291
Eigenkapital 31.12.2020	1 014 691	1 472 434	-36 960	1 435 472	716 034	3 166 198
Årets resultat		-75 071		-75 071	10 428	-64 644
Utbetalt utbytte i 2021		-75 058		-75 058	-132 000	-207 058
Estimatavvik pensjoner		29 912		29 912		29 912
Kontantstraumsikring kraftkontrakter			-18 397	-18 397	-788	-19 185
Kontantstraumsikring valutaterminkontrakter			29 641	29 641	132	29 773
Kontantstraumsikring valutalån			25 997	25 997		25 997
Eigenkapital 31.12.2021	1 014 691	1 352 217	281	1 352 496	593 806	2 960 993

KONTANTSTRAMANALYSE

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

(Beløp i 1000 kr)

	2021	2020
KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR		
Ordinært resultat før skattekostnad	145 291	220 267
Betalte skattar i perioden	-37 532	-194 829
Avskrivningar	180 674	164 726
Nedskrivningar	24 342	81 433
Gevinst(-)/Tap(+) ved sal av driftsmiddel og aksjar	-116	-35 113
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå investering i tilknytt selskap utan kontanteffekt	-6 847	-7 019
Gevinst sal kundeportefølge	0	-64 839
Urealisert verdiendring aksjepostar utan kontanteffekt	-17 757	855
Urealisert verdiendring derivat og elsertifikat	200 865	-969
Endring varelager	1 219	6 113
Endring i kundefordringar	-370 116	37 298
Endring i leverandørgjeld	120 438	9 911
Endring i pensjonsforpliktingar	-19 047	-5 207
Endring i andre tidsavgrensingspostar	282 050	3 995
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	503 463	216 622

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:

Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-1 061 875	-466 934
Endring forskotsbetaling til leverandør ved kjøp av varige driftsmiddel	65 484	-96 380
Innbetalningar ved sal av varige driftsmiddel	1 255	27 221
Innbetaling ved sal av aksjar og andelar i andre foretak	955	44 007
Innbetaling ved reduksjon av langsiktig fordring	1 819	0
Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andelar i andre foretak	-5 759	-2 952
Utbetaling ved utlån	-4 233	-100
Innbetaling frå utlån	0	18 004
Kontanteffekt avgang datter	-849	-80 226
Innbetaling av utbytte	1 380	660
Innbetalte renter	2 091	3 047
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar	-999 732	-553 653

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:

Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	550 000	500 000
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-177 238	-27 238
Utbetalte renter	-79 160	-74 496
Utbetaling av utbytte	-75 058	-119 752
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	218 544	278 514

Netto endring i kontantar og ekvivalentar	-277 726	-58 517
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	561 382	619 899
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	283 657	561 382

NOTAR SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN 2021

INNHALD

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

	SIDE
Note 1 Generell informasjon og samandrag av vesentlege rekneskapsprinsipp	38
Note 2 Skjønsmessige vurderingar, estimat og føresetnader	40
Note 3 Hendingar etter balansedagen	41
Note 4 Segmentinformasjon	41
Note 5 Transaksjonar	44
Note 6 Styring av kapitalstruktur	45
Note 7 Marknadsrisiko	46
Note 8 Kredittrisiko og likviditetsrisiko	49
Note 9 Finansielle instrument	51
Note 10 Rekneskapsmessig sikring	56
Note 11 Salsinntekter	60
Note 12 Nedskrivning	63
Note 13 Lønskostnader og antal årsverk	65
Note 14 Pensjon	65
Note 15 Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter	69
Note 16 Andre driftskostnader	69
Note 17 Finanspostar	69
Note 18 Resultatskattar	70
Note 19 Immaterielle eigedelar	72
Note 20 Varige driftsmiddel	73
Note 21 Tilknyttta selskap og felleskontrollerte ordningar	75
Note 22 Øvrige finansielle anleggsmiddel	78
Note 23 Behaldningar	78
Note 24 Fordringar	79
Note 25 Bankinnskot, kontantar og liknande	79
Note 26 Aksjekapital og aksjonærinformasjon med meir	79
Note 27 Avsetting for forpliktingar	80
Note 28 Renteberande gjeld	81
Note 29 Anna kortsiktig gjeld	82
Note 30 Betinga utfall, tvistesaker m.m.	82
Note 31 Pantsettingar, garantiansvar og forpliktingar	83
Note 32 Leigeavtaler	84
Note 33 Honorar til ekstern revisor	86
Note 34 Ytingar til leiande tilsette og styret	86
Note 35 Nærståande partar	88
Note 36 Konsoliderte selskap	89

NOTAR

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

NOTE 1

GENERELL INFORMASJON OG SAMANDRAG AV VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

GENERELL INFORMASJON

Sogn og Fjordane Energi AS (SFE) er eit norsk aksjeselskap, stifta og heimehøyrande i Noreg. Selskapet er eigd 49,51 % av Sogn og Fjordane Holding AS og 36,80 % av Eviny AS, medan 6 kommunar i Sogn og Fjordane eig til saman 13,69 %. SFE og datterselskapa utgjer til saman SFE-konsernet. Konsernet sitt hovudkontor er på Sandane og har adresse Sørstrandsvegen 227, 6823 Sandane.

Konsernrekneskapan for SFE vart vedteken av SFE sitt konsernstyre 28.04.2021, og vil bli presentert for godkjenning på årets generalforsamling 14.06.2022.

SFE sitt konsernrekneskap er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som godkjent av EU og ytterlegare krav i Rekneskapslova. Datterselskapa sine offisielle rekneskap er utarbeidd etter god norsk rekneskapskikk, men vert omarbeidd i samsvar med IFRS-prinsipp ved konsolidering i konsernrekneskapan. Tilsvarande vert selskapsrekneskapa til tilknytta selskap omarbeidd til IFRS ved innarbeiding etter eigenkapitalmetoden.

Konsernet sin presentasjonsvaluta er NOK. Det same er morselskapet og datterselskapa sin funksjonelle valuta. Alle beløpa i totalresultatet, balansen, oppstilling over endringer i eigenkapital, kontantstraumoppstillinga og notar er førte opp med eitt års samanlikningstal.

Konsernrekneskapan er utarbeidd basert på historisk kost-prinsippet med unntak av nokre finansielle instrument, derivat og enkelte element i netto pensjonsmiddel som er vurdert til verkeleg verdi på balansedagen. Historisk kost er generelt basert på verkeleg verdi av vederlaget som er betalt ved ervervet av egedelane og tenestene.

Verkeleg verdi er definert som den prisen som ein ville fått ved å selje ein egedel eller betalt for å overføre ei forplikting i ein velordna transaksjon mellom marknadsaktørar på måletidspunktet. Målinga av verkeleg verdi er avhengig av om det er tilgjengelege marknadsprisar eller om andre verddivurderingsteknikkar er lagt til grunn. Ved fastsetjinga av verkeleg verdi skal leiinga bruke estimat som marknadsaktørar ville ha brukt i ei tilsvarende vurdering. Varebeholdningar vert målt til det høgaste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi, og anleggsmiddel vert skrive ned til det høgaste av verkeleg verdi og berekna bruksverdi.

Rekneskapsprinsippa som er gjennomgåande for heile konsernrekneskapan er omtala i denne noten medan dei resterande rekneskapsprinsippa er omtala i dei relaterte notene. Desse prinsippa er nytta på same måte i alle presenterte periodar, dersom det ikkje kjem fram noko anna. Omtale av rekneskapsprinsippa elles i konsernrekneskapan utgjer saman med omtala av prinsippa i denne noten dei totale rekneskapsprinsippa for konsernrekneskapan:

- Oppstilling endringar i eigenkapital
- Kontantstraumoppstilling
- Segmentinformasjon Note 4
- Transaksjonar Note 5
- Finansielle instrument Note 9

• Rekneskapsmessig sikring	Note 10
• Salsinntekter	Note 11
• Nedskrivning	Note 12
• Pensjon	Note 14
• Resultatskatt	Note 18
• Immaterielle eigedeler	Note 19
• Varige driftsmiddel	Note 20
• Behaldningar	Note 23
• Bankinnskott, kontantar og liknande	Note 25
• Avsetting for forpliktingar	Note 27
• Leigeavtaler	Note 32

KONSOLIDERINGSPRINSIPP

Konsernrekneskapen består av rekneskapen til morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og datterselskap. Eit datterselskap er ei investering der Sogn og Fjordane Energi AS har makt til å styre både finansielt og operativt (kontroll). Kontroll vert normalt oppnådd gjennom eigarskap, direkte eller indirekte, når ein har meir enn 50 prosent av stemmerettane. For tida har Sogn og Fjordane Energi AS meir enn 50 prosent av stemmeretten i alle datterselskapa.

Dersom det er nødvendig, vert datterselskapa sine rekneskap justerte slik at dei er i tråd med konsernet sine rekneskapsprinsipp. Selskapa si interne omsetning og mellomværande, i tillegg til vinst og tap som har oppstått ved transaksjoner mellom selskapa, er eliminerte. Datterselskapa konsoliderast frå og med det tidspunkt konsernet har fått kontroll og vert tekne ut frå konsolideringa når ein ikkje lenger har kontroll.

Investeringar i felleskontrollerte ordningar og tilknytta selskap

SFE klassifiserer sine investeringar basert på ei analyse av graden av kontroll og dei underliggjande fakta. Dette medfører ei vurdering av stemmeandel, eigarstruktur og relative styrkeforhold, kjøps- og salsrettar kontrollert av SFE og andre aksjonærar. Vurderinga vert gjort for kvar investering. Ved endringar av underliggjande fakta og forhold må det vurderast korleis investeringa skal klassifiserast.

Felles drift er ei ordning der deltakarane som har felles kontroll over ei eining og har kontraktmessige rettार til eigedelane samt ansvar for forpliktingane knytta til eininga. Ved felles drift vil beslutningar knytta til relevante aktivitetar krevje einstemmig samtykke frå deltakarane som deler kontroll.

Felles drift er innrekna i konsernrekneskapen i samsvar med SFEs eigarandeler i ordninga sine eigedelar, forpliktingar, inntekter og kostnader. Den forholdsmessige delen av vinstar og tap som kjem frå transaksjonar mellom fullt konsoliderte einingar og einingar i felles drift vert eliminerte.

Felles verksemd er selskap eller einingar der SFE har felles kontroll med ein eller fleire andre investorer. Ved felles verksemd vil beslutningar knytta til relevante aktivitetar krevje einstemmig samtykke frå deltakarane som deler kontroll. Andeler i felles verksemd vert innrekna etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen og vert presentert som investering i selskapa rekna inn etter eigenkapitalmetoden under anleggsmiddel. Konsernet sin del av selskapa sitt resultat etter skatt, korrigert for meiravskrivningar og eventuelle avvik i rekneskapsprinsipp, vert presentert som resultatandel i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden.

Tilknytta selskap er selskap eller einingar der SFE har betydeleg påverknad. Andelar i tilknytta selskap vert rekna inn etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen og vert presentert som investering i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden under anleggsmiddel. Konsernet sin del av selskapa sitt resultat etter skatt, korrigert for meiravskrivningar og eventuelle avvik i rekneskapsprinsipp, vert presentert som resultatandel i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden.

SAMANLIKNINGSTAL OG REKLASSIFISERINGAR

Alle beløpsmessige storleikar i resultatet, balansen, oppstilling over endringar i eigenkapital, kontantstraummoppstilling og notar vert vist med fjorårets samanlikningstal.

KLASSIFISERING SOM KORTSIKTIG/LANGSIKTIG

Ein post i balansen vert klassifisert som kortsiktig når den vert forventa realisert innan 12 måneder etter balansedag. Andre postar vert klassifisert som langsiktig med dei unntaka som er nevnt nedanfor. Enkelte derivat som er sikringsinstrument i eit sikringsforhold vert presentert saman med sikringsobjektet. Første års avdrag på langsiktig gjeld vert presentert som kortsiktig gjeld.

INNFØRING AV NYE OG ENDRER REKNESKAPSSTANDARDAR

I 2021 er følgende nye og endra rekneskapsstandardar blitt innført:

Det er ingen vedtekte endringar i IFRS-standardar eller fortolkingar som ein forventar har noko vesentleg effekt for konsernrekneskapen til SFE.

STANDARDAR OG ENDRINGAR SOM ER VEDTEKNE MEN IKKJE TRÅDT I KRAFT

Standardane om finansielle instrument (IFRS 9 og IFRS 7) har vorte tilpassa nye referanserenter. Standarden for leigeavtaler (IFRS 16) har blitt midlertidig endra for å ta omsyn til endringar i leigebetalningar som er direkte knytta til Covid-19. Ingen av desse endringane har hatt vesentleg effekt for rekneskapen til SFE.

NOTE 2

SKJØNNMESSIGE VURDERINGAR, ESTIMAT OG FØRESETNADER

INTRODUKSJON

Bruk av rimelege estimat og utøving av skjønsmessige vurderingar er eit kritisk element ved utarbeidinga av konsernrekneskapen. På grunn av den ibuande usikkerheten som kjenneteiknar energiselskapa si verksemd vert rekneskapsprinsipp, driftsresultat, kontantstrøm og balansestorleikar i årsrekneskapa påverka av leiinga sitt skjønn.

Leiinga baserer sine estimat på historiske hendingar i tillegg til ulike andre føresetnader som verkar å vere rimelege, omstenda tatt i betraktning. Dei viktigaste føresetnadane og estimata er diskutert nedanfor.

OMRÅDE MED VESENTLEG SKJØNNMESSIG VURDERING

Forventa levetid: Varige driftsmiddel vert avskrive over forventa brukstid og det gjev grunnlaget for årlege avskrivningar i resultatrekneskapen. Forventa levetid vert estimert basert på erfaring, historikk og skjønsmessige vurderingar og vert justert dersom det oppstår endringar i desse estimata. Det vert teke omsyn til restverdi ved fastsetting av avskrivningane. Vurderinga av restverdi er og basert på estimat.

Forventa langsiktig kraftpris: Ein av dei viktigaste føresetnadene som vert lagt til grunn når leiinga skal fatte forretningsmessige avgjerder er forventning om den langsiktige kraftprisen i tillegg til forventinga til utviklinga i marknaden. I tillegg er desse føresetnadene kritisk input for leiinga relatert til prosessar knytta til deler av årsrekneskapen som for eksempel:

- Allokering av verkelig verdi ved oppkjøp **Note 5**
- Vurdering av nedskrivning av varige driftsmiddel **Note 12**
- Vurdering av nedskrivning av selskapa innrekna etter eigenkapitalmetoden **Note 12**

Verkeleg verdi av bilaterale energikontrakter og frikraftforpliktingar med finansielt oppgjær: Estimert verkeleg verdi av eigedeler og forpliktingar er basert på vederlaget som vert oppnådd på rapporteringstidspunktet. Når verdsetjinga av verkeleg verdi ikkje kan understøttast av observerbare marknadsdata, vert det nytta ulike modellar og verdsetjingsmetodar. Føresetnader og data som vert lagt til grunn er verifisert mot observerbar marknadsinformasjon når slik informasjon er tilgjengeleg. Det vil alltid vere knytta usikkerhet til slik informasjon. Når det ikkje ligg føre samanliknbare marknadsbaserte transaksjonar, vil leiinga gjere marknadsbaserte føresetnader, sjå note 27.

ANDRE OMRÅDER

I tillegg til dette vert det utøvd betydeleg skjønn ved vurdering av rekneskapsførte verdjar på følgande område:

- Pensjonar **Note 14**
- Utsett skattefordel **Note 18**

BRUK AV REKNESKAPSPRINSIPP

SFE si verksemd kjenneteiknast ved at det er behov for leiinga si utøving av skjønn ved vurderinga av kva rekneskapsprinsipp som skal nyttast på betydelege rekneskapspostar. Leiinga sin bruk av skjønn har betydeleg innflytelse på SFE sitt konsernrekneskap. Aktuelle område er:

- Klassifisering av energikontrakter **Note 9**
- Klassifisering av sikringskontrakter **Note 10**

NOTE 3

HENDINGAR ETTER BALANSEDAGEN

Vi er ikkje kjent med hendingar etter balansedag som påverkar SFE vesentleg og som såleis skal opplysast om særskilt.

NOTE 4

SEGMENTINFORMASJON

GENERELL INFORMASJON

Konsernet rapporterer driftssegment i samsvar med korleis konsernleiinga tek avgjerder, føl opp og evaluerer desse avgjerdene. Driftsresultatet i dei operative segmenta vert jamleg rapportert til konsernleiinga.

Konsernet si verksemd er organisert i ulike segment som eigne økonomiske einingar. Internt i konsernet rapporterer ein både på segment, underkonsern og på selskap.

Segmentet Energi omfattar selskapa SFE Produksjon AS, Firdakraft AS, Bremangerlandet Vindpark AS og Lutelandet Energipark AS. Svelgen Kraft Holding AS er eigd med 56 % av SFE Produksjon og inngår som ein del av SFE-konsernet. Svelgen Kraft Holding AS eig 100 % av aksjane i Svelgen Kraft AS. SFE Kraft AS var ein del av konsernrekneskapan for perioden fram til og med 31.08.2020.

Segmenta er:

Energi omfattar forvalting av konsernet sin samla produksjons-portefølgje frå heileigde og deleigde kraftverk med fysisk krafthandel på Nordpool Spot og finansiell krafthandel på Nasdaq OMX Commodities. Segmentet omfattar også sal av kraft til sluttbrukar og forvalting av større sluttbrukarar sitt kraftbehov samt mindre mengder kjøp og sal av kraft engros gjennom bilaterale avtaler i perioden 01.01.20-31.08.20. I tillegg har vi noko tradingverksemd innanfor definerte ramar, samt sal av opphavsgarantiar.

Nettverksemda omfattar selskapet Linja AS som har overføring og distribusjon av elkraft som si hovudverksemd. Segmentet driv elles utleige av fiber og noko entreprenørarbeid.

Tenesteyting er selskapet Sogn og Fjordane Energi AS. Sogn og Fjordane Energi er morselskapet i konsernet og yter hovudsakleg tenester internt i konsernet. Finanspostane inneheld resultat frå tilknytt verksemd som resultatandel frå fiberselskapet Enivest AS og sluttbrukselskapet Wattn AS (perioden 01.09.2020-31.12.2021).

RESULTATSPESIFIKASJON PR. SEGMENT

2021

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Konsern
Salsinntekter frå eksterne kundar	1 026	548	0	0	1 574
Salsinntekter frå transaksjonar med andre segment i konsernet	52	56	60	-168	0
Andre driftsinntekter	33	30	7	0	70
Sum driftsinntekter	1 111	634	67	-168	1 644
Kjøp av kraft	660	51	0	-51	660
Kjøp av overføringstenester	43	242	0	-43	242
Lønskostnader	50	93	43	0	186
Avskrivningar	91	83	7	0	181
Nedskrivningar	24	0	0	0	24
Eigedomsskatt/avgifter	55	9	0	0	64
Andre driftskostnader	77	96	26	-72	127
Sum driftskostnader	1 000	574	76	-168	1 482
Driftsresultat	111	59	-10	0	161
Inntekt investering i tilknytt selskap	0	0	7	0	7
Finansinntekter	26	17	103	-84	62
Finanskostnader	52	29	87	-84	84
Resultat før skatt	85	47	13	0	145
Overskotsskatt	19	10	0	0	29
Grunnrenteskatt	181	0	0	0	181
Resultat etter skatt	-114	37	13	0	-65

EIGEDELAR OG GJELD PR. SEGMENT

31.12.2021

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Konsern
Varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5 338	2 415	60	7 813
Øvrige anleggsmiddel	177	143	269	589
Anleggsmiddel	5 515	2 558	329	8 402
OMLØPSMIDDEL	935	102	81	1 118
SUM EIGEDELAR	6 450	2 660	410	9 520
EIGENKAPITAL	1 858	751	352	2 961
LANGSIKTIG GJELD	3 253	1 814	24	5 091
KORTSIKTIG GJELD	1 339	95	34	1 468
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL	6 450	2 660	410	9 520

RESULTATSPESIFIKASJON PR. SEGMENT

2020

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Konsern
Salsinntekter frå eksterne kundar	543	347	0	0	890
Salsinntekter frå transaksjonar med andre segment i konsernet	9	37	62	-108	0
Andre driftsinntekter	127	54	19	0	200
Sum driftsinntekter	679	438	81	-108	1 090
Kjøp av kraft	113	6	0	-6	113
Kjøp av overføringstenester	16	68	0	-17	67
Lønskostnader	45	76	45	0	166
Avskrivningar	86	73	6	0	165
Nedskrivningar	81	0	0	0	81
Eigedomsskatt/avgifter	49	10	0	0	59
Andre driftskostnader	121	129	20	-83	187
Sum driftskostnader	511	362	71	-108	838
Driftsresultat	168	74	10	0	252
Inntekt investering i tilknyttta selskap	-3	0	9	0	6
Finansinntekter	2	11	112	-70	55
Finanskostnader	51	22	90	-70	93
Resultat før skatt	116	63	41	0	220
Overskotsskatt	25	13	-9	0	29
Grunnrenteskatt	-9	0	0	0	-9
Resultat etter skatt	100	50	50	0	200

Sluttbrukaktiviteten i selskapet SFE Kraft inngår i segmentet Energi for perioden 01.01.2020-31.08.2020. Av det samla resultatet for segmentet representerer Sluttbruk 9,4 mill. kroner av driftsresultatet, 10,0 mill. kroner av resultat før skatt og 7,5 mill. kroner av resultat etter skatt.

EIGEDELAR OG GJELD PR. SEGMENT

31.12.2020

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Konsern
Varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5 079	2 103	64	7 246
Øvrige anleggsmiddel	159	147	234	540
Anleggsmiddel	5 238	2 250	298	7 786
OMLØPSMIDDEL	331	88	483	902
SUM EIGEDELAR	5 569	2 338	781	8 688
EIGENKAPITAL	1 972	544	652	3 168
LANGSIKTIG GJELD	3 233	1 719	65	5 017
KORTSIKTIG GJELD	364	75	64	503
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL	5 569	2 338	781	8 688

NOTE 5

TRANSAKSJONAR

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Ved verksemdssamanslutningar vert det nytta oppkjøpsmetoden. Vederlaget vert målt til verkeleg verdi på transaksjonstidspunktet som også er tidspunktet for måling av verkeleg verdi av identifiserbare egedelar, forpliktingar og betinga forpliktingar som vert overtekne ved transaksjonen. Dersom rekneskapsføringa for ei verksemdssamanslutning ikkje er fullstendig ved slutten av rapporteringsperioden der transaksjonen er gjennomført, vert det rapportert foreløpige verdiar for dei aktuelle egedelane og gjelda. Midlertidige verdiar vert justert løpande i måleperioden på maksimum 12 månadar for å reflektere ny informasjon som er innhenta om forhold som eksisterte på oppkjøpsdatoen og som ville ha påverka verdivurderinga om dei var kjende. Dersom forholda tilseier det kan nye egedelar og gjeld bli rekneskapsført. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdrege og fell normalt saman med gjennomføringstidspunktet.

Ikkje-kontrollerande interesser vert vurdert anten til verkeleg verdi eller til forholdsmessig del av identifiserte netto egedelar og gjeld. Vurderinga vert gjort for kvar transaksjon.

Ein eventuell skilnad mellom kostpris på aksjar og identifiserbare netto egedelar og verkeleg verdi på overtatte egedelar, forpliktingar og betinga forpliktingar vert ført som goodwill eller vert inntektsført dersom kostpris er lågast. Det vert ikkje avsett for utsett skatt på goodwill.

Transaksjonskostnader vert resultatført når dei påløper.

Dersom samanslutningane skjer stegvis må det også bereknast verkeleg verdi av noverande eigardel når faktisk kontroll vert overført til SFE. Endring i verkeleg verdi vert innrekna i resultatrekneskapen.

Prinsippa for verksemdssamanslutning gjeld i hovudsak tilsvarende for anskaffing av tilknyttta selskap og felles verksemd.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Kjøpesum for oppkjøpte selskap må allokeraast til overtekne egedelar og forpliktingar og betinga forpliktingar basert på deiras estimerte verkelege verdi. Denne type verdsettingar krev at leiinga foretek vurderinger for å fastsette verdsettingsmetode, estimat og føresetnader. Leiinga sine estimat av verkeleg verdi og levetid er basert på føresetnader som er underbygd av konsernet sine kompetansemiljø, og omfattar ibuande usikkerheit. Som skildra i note 2 er SFE sine langsiktige prisbaner for kraft ein kritisk føresetnad som er lagt til grunn for å estimere verkeleg verdi av egedelar og forpliktingar.

SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD I 2021

Kraftfire AS har endra namn til Wattn AS. Etter emisjon i Wattn i 2021 eig SFE 26,52% av aksjane i selskapet. SFE har selt 100% av aksjane i Flikk AS til Wattn med transaksjonsdato 01.06.2021. Selskapet Etrygg AS vart fusjonert med Eviny Elsikkerhet AS den 08.05.2021.

SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD I 2020

01.01.2020 fusjonerte selskapa Vestavind Energi AS og SFE Produksjon AS, i tillegg fusjonerte selskapet Trolleskjæret Næringsbygg AS med Linja AS. 01.09.2020 selde Sogn og Fjordane Energi AS datterselskapet SFE Kraft AS til det nystifta selskapet Kraftfire AS. Sogn og Fjordane Energi AS eigde 32,5% av aksjane i Kraftfire AS 31.12.2020.

NOTE 6

STYRING AV KAPITALSTRUKTUR

Konsernet sitt overordna mål for kapitalforvaltinga er å trygge fortsatt drift for å sikre avkasting til eigarane. Aksjonærene i SFE-konsernet legg til grunn eit langsiktig perspektiv for utviklinga av konsernet der konsernet skal oppretthalde ein hensiktsmessig kapitalstruktur som balanserar omsynet til minimering av kapitalkostnader og konsernet sitt behov for finansiell handlefridom. Konsernet har ikkje offisiell kredittrating, men overvåker aktivt kvantitative og kvalitative faktorar som påverkar kredittverdigheten. Konsernet har ein ambisjon om å oppretthalde ein kredittprofil som tilsvarar ein BBB kredittrating, dvs ein solid "investment grade" kreditt.

SFE sitt finansieringsbehov vert søkt dekkja i kapitalmarknaden til lågast mogleg kapitalkostnad innanfor dei rammer som konsernet sin finansielle strategi gjev. For å sikre konsernet sin finansielle handlefridom legg vi vekt på å ha kredittlinjer som sikrar rask tilgong til kapital.

Aksjonærene i SFE legg vekt på ein stabil og forutseieleg utbyttepolitikk. For å styrke selskapet og gjere SFE betre i stand til å gjennomføre investeringar i ny fornybar energi har styret i samråd med eigarane komme fram til ein utbyttepolitikk som tek omsyn til selskapet sine investeringar. Ny utbyttepolitikk er gjeldande frå og med rekneskapsåret 2019.

Utbyttepolitikken tek utgangspunkt i morselskapet sitt resultat etter skatt, investeringane det enkelte år og storleiken på ordinære årlege avskrivningar.

Framtidig utbytte vil bli berekna slik som dette:

	Morselskapet sitt resultat etter skatt x 90%
-	(Årets investeringar – Årets ordinære avskrivningar) x 30%
=	Årets utbytte

For å sikre tilstrekkeleg stabilitet i utbytte for selskapet sine eigarar, er utgangspunktet at det årlege utbytte vert på minimum 75 mill. kroner, dersom styret finn dette tilrådeleg etter ei samla vurdering av selskapet sin likviditet og soliditet.

Den nye utbyttepolitikken vil sikre at ein større del av verdiskapinga vert verande igjen i selskapet i periodar med høge investeringar. Dette vil styrke selskapet og gjere SFE betre rusta til å utnytte dei moglegheitene som selskapet sine fornybarkonsesjonar gir. Når SFE er over den tyngste investeringsperioden vil utbyttet frå selskapet igjen auke og eigarane kan hauste av dei lønsame investeringane som utbyttepolitikken har gjort mogleg.

Oversikt over kapital som inngår i styring av kapitalstruktur

Beløp i mill. kroner	Note	2021	2020
Rentebærande gjeld, langsiktig	28	3 537	3 219
Rentebærande gjeld, kortsiktig	28	327	177
Bankinnskott eksklusiv bundne midlar	25	-265	-541
Netto rentebærande gjeld		3 599	2 855

NOTE 7 MARKNADSRISIKO

GENERELT OM RISIKO OG RISIKOSTYRING AV FINANSIELLE INSTRUMENT

SFE-konsernet sine aktivitetar medfører ulike typar risiki: Marknadsrisiko (inkludert prisrisiko, valutarisiko og renterisiko), kredittrisiko og likviditetsrisiko. Styring av risiko følgjer mål og rammer fastsett av styret. Energiprisrisiko knytt til krafthandel vert styrt av SFE Produksjon medan selskapet Sogn og Fjordane Energi styrer rente, valuta og likviditetsrisiko. Konsernet har avgrensa kredittrisiko. Kredittrisiko vert styrt av det enkelte selskap.

OMTALE AV PRISRISIKO

Produksjonsaktivitetar: Konsernet er utsett for risiko knytt til utviklinga i råvareprisar då konsernet sine framtidige inntekter frå kraftproduksjon i vesentleg grad vert påverka av utviklinga i strauprisen. For å handsame og redusere denne risikoen har styret vedteke ein marknadsstrategi som tilseier at ein del av krafta skal vere førehandsseld for dei første åra. På denne måten vert SFE sitt årsresultat mindre utsett for svingingane i kraftprisane enn det som elles ville vore tilfelle. Det er etablert rutinar som sørgjer for at dei fastsette posisjonane vert overhaldne. Produkt SFE handlar for å redusere risikoen er futures og forwards på NASDAQ OMX Commodities og forwards i den bilaterale marknaden. I tillegg handlar SFE sals- og kjøpsopsjonar for sikringsformål. Resultateffektane frå dei finansielle kraftkontraktene vert vist som salsinntekter på grunn av at SFE ikkje nyttar sikringsbokføring.

Trading: I tillegg vert det inngått finansielle kontrakter som vert definert som tradingportefølje. Tradingportefølja har ei ramme for totalbeløp og maksimalbeløp for årleg opsjonsramme, samt eit avkastingskrav på anvendt totalbeløp. Resultat vert målt kontinuerleg. Ramma for tradingportefølje vert sett av konsernstyret. Total ramme er 25 MNOK og maksimal årleg opsjonsramme er 2 MNOK.

Annan aktivitet: Konsernet har frikraftavtalar med finansielt oppgjer som er utsett for prisrisiko. Desse avtalane vert klassifisert som andre forpliktingar til verkeleg verdi med verdiendring over resultatet. Frikraftavtalane er oppgjer for avståing av fallrettar og slik er dei også prissikring av framtidig produksjon.

ANALYSE AV MARKNADSRISIKO

I analysa under er det vist kva innverknad ein auke eller ein reduksjon i terminprisar vil ha på konsernet sitt resultat etter skatt. For endring i kraftpris er analysa basert på at samtlige terminprisar endrar seg 30 % i kvar retning. Alle andre variablar vert haldne konstant.

2021

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+ 30 %	- 30 %
Finansielle instrument kraftkontrakter	-185 744	-73 529	73 529
Sum	-185 744	-73 529	73 529

2020

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+ 30 %	- 30 %
Finansielle instrument kraftkontrakter	28 445	-126 663	126 663
Sum	28 445	-126 663	126 663

OMTALE AV VALUTA- OG RENTERISIKO

Valutastrategi: SFE har primært valutarisiko i form av transaksjonsrisiko knytta til kraftsalsinntekter frå kraftproduksjon. Styret har vedteke ein valutastrategi som seier at ein andel av konsernet sine forventna Euro-kontantstraumar frå sal av kraftproduksjon i valuta kan valutasikrast. SFE sin operative valutarisiko kan sikrast inntil 4 år med fallande sikringsramme utover i tid. Ein andel av SFE sin langsiktige valutarisiko kan imidlertid sikrast opp til 20 år ved å nytte lån i valuta som sikringsinstrument. Valutarisiko utgjør både direkte og indirekte ein økonomisk risiko, ved at den fysiske kraftprisen og alle finansielle avtaler på NASDAQ OMX Commodities vert fastsett i Euro.

SFE si valutasikring oppfyller krava til reknekapmessig kontantstraumsikring. Endringar i marknadsverdi på valutaderivat grunna endring i valutakurs vil ikkje påverke konsernet sitt ordinære resultat, men vil bli førte mot utvida resultat. Sjå note 10 for nærare omtale.

Renterisiko: Rentesvingingar påverkar SFE sin kontantstrøm og resultat på fleire måtar. I tillegg til å påverke finanskostnadane, påverkar rentesvingingar blant anna inntektsramma for nettverksemda, grunnrenteskatten for produksjonsverksemda og pensjonskostnadane.

Konsernet sin renterisiko er i størst grad knytt til langsiktig gjeld og sertifikatlån. I tillegg til langsiktig gjeld og sertifikatlån i SFE-konsernet, er konsernet eksponert mot andel av gjeld i tilknytta selskap. Lån med flytande rente medfører ein risiko for auka finanskostnader i resultatrekneskapen.

Renterisiko blir overvåka ved bruk av durasjonsmål. SFE skal til einkvar tid halde den gjennomsnittlege rentedurasjonen på gjelds-portefølja innanfor området 1 til 5 år.

I tillegg har SFE-konsernet langsiktige finansielle kraftforpliktingar som vert påverka av endring i rente. Endring i verkeleg verdi på desse forpliktingane vert ført til verkeleg verdi over resultatet.

Etterleving av rammer for valuta- og renterisiko vert følgd opp av administrasjonen og rapportert til styret løpande.

ANALYSE AV VALUTA- OG RENTERISIKO

Resultatverknad etter skatt ved endring i rentenivå

2021

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+50 bp	-50 bp
Finansiell utleigeavtaler	142 001	9 490	-9 490
Renteswappar bokført til verkeleg verdi	0	0	0
Utlån eksternt	4 333	1	-1
Langsiktig lånegjeld	-3 864 162	-5 406	5 406
Sum	-3 717 828	4 085	-4 085

2020

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+50 bp	-50 bp
Finansiell utleigeavtaler	144 835	9 679	-9 679
Renteswappar bokført til verkeleg verdi	0	0	0
Utlån eksternt	100	1	-1
Langsiktig lånegjeld	-3 396 473	-4 323	4 323
Sum	-3 251 538	5 357	-5 357

Endring i rentenivå gir slike verdiendringar i utvida resultat:

2021

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+50 bp	-50 bp
Sikringsbokførte renteswappar (kontantstraumsikring)	0	0	0
Sum	0	0	0

2020

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+50 bp	-50 bp
Sikringsbokførte renteswappar (kontantstraumsikring)	0	0	0
Sum	0	0	0

Endring i valutakurs gir slike endringar i utvida resultat:

2021

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	Auke EURNOK + 0,1 kr	Nedgong EURNOK - 0,1 kr
Sikringsbokførte valutaterminar (kontantstraumsikring)	9 369	-4 778	4 778
Lån i EUR utpeikt som sikringsinstrument i kontantstraumsikring	14 445	-2 340	2 340
Sum	23 814	-7 118	7 118

2020

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	Auke EURNOK + 0,1 kr	Nedgong EURNOK - 0,1 kr
Sikringsbokførte valutaterminar (kontantstraumsikring)	-28 802	-6 104	6 104
Lån i EUR utpeikt som sikringsinstrument i kontantstraumsikring	-18 885	-2 340	2 340
Sum	-47 687	-8 444	8 444

NOTE 8

KREDITTRISIKO OG LIKVIDITETSRISIKO

BESKRIVING AV KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er risiko for at SFE vert påført tap på grunn av at motparten ikkje innfrir sine økonomiske forpliktingar. Kredittrisiko oppstår ved sal til kundar, handel med derivat samt innskot i bankar og finansinstitusjonar. Konsernet sin kredittrisiko vert totalt sett vurdert som moderat. Det har historisk vore små tap på fordringar generelt.

Konsernet si omsetning til privat- og bedriftskundar er fordelt på ei diversifisert kundeportefølje som består av mange og små kundar. Konsernet har følgjeleg ikkje noko vesentleg konsentrasjon av kredittrisiko knytt til kundar. Innføring av gjennomfakturering av nettleige medfører at størstedelen av nettleiga i dag vert innbetalt via kraftleverandør. Denne motpartrisikoen er vurdert og vert handtert, og det er etablert rutiner for oppfølging av eksponeringa. SFE har rutinar for kva produkt og kundar som skal kredittsjekkast før sal. Betaling skjer i hovudsak ved etterskotvis fakturering. Betalingsevna og viljen til kundane har historisk vore god. Verkemiddel som blir nytta ved oppfølging av kundefordringar er purring på betaling, det vert inngått avdragsordningar for kundar med betalingsvanskar, det vert nytta inkassoselskap og vi stansar eventuelt våre leveringar. SFE nyttar, med enkelte avvik, standard kundeavtaler som bransjeforeininga Energi Noreg og Forbrukerombudet er einige om. Kunde vilkåra regulerer fakturering og betalingsfristar. Storleiken på kundefordringane følgjer normalt utviklinga i storleiken på omsetninga. Konsernet har ingen pant som tryggleik.

Motpartsrisiko finansielle kraftkontrakter Av finansielle kontrakter inngått blir tilnærma alt saman cleara mot Nasdaq OMX eller inngått med solide finansielle aktørar som td bankar som tilbyr slike tenester. Når handlane vert cleara på Nasdaq OMX er det dette selskapet som er juridisk motpart og garanterer for oppgjeret, noko som gjer at motpartsrisiko vert minimal. Nasdaq OMX har clearinglisens frå Finanstilsynet. For kontrakter som vert gjort opp bilateralt er motparten foretak som SFE har gjort vurderingar av før kontraktsinngåing.

Kredittrisiko øvrige finansielle kontrakter SFE har kredittrisiko ved plassering av overskotslikviditet og som følgje av motpartsrisiko ved bruk av sikringsinstrument som blant anna rentebytteavtaler, o.l. Kredittrisikoen er avgrensa ved at berre bankar og selskap med høg kredittrating er motpartar.

Fordringar Postar som inngår her er andre kortsiktige fordringar, fordringar på nærstående partar og andre langsiktige fordringar. Kredittrisiko vert vurdert som liten då større postar er mot solide motpartar og øvrige postar er fordelt på mange motpartar. Konsernet har ingen pant som tryggleik. Skilnad mellom bokført verdi og kredittrisiko skuldast at nokon rekneskapspostar ikkje vert definert som kredittrisiko i henhold til IFRS 7, eksempelvis forskotsbetalte kostnader.

ANALYSE AV KREDITTRISIKO

Beløp i tusen kroner	31.12.2021		31.12.2020	
	Bokført verdi	Kredittrisiko	Bokført verdi	Kredittrisiko
Derivat	46 543	46 543	18 722	18 722
Finansiell lease	142 001	142 001	144 835	144 835
Andre fordringar	4 391	4 391	232	232
Anleggsmiddel	192 935	192 935	163 789	163 789
Kundefordringar og andre fordringar	574 300	574 300	280 040	280 040
Derivat	220 750	220 750	29 777	29 777
Bankinnskot, kontantar og liknande	283 657	283 657	561 382	561 382
Omløpsmiddel	1 078 707	1 078 707	871 199	871 199

SFE har stilt bankgarantiar ovanfor NordPool AS og eSett Oy i samband med kraftomsetting.

Forfallsanalyse av kundefordringar og andre fordringar

2021	Beløp i tusen kroner	Fordringar, forfalt med			Sum
		Ikke forfalt	Mindre enn 90 dager	Meir enn 90 dager	
Kundefordringar	497 342	1 198	34	0	498 574
Andre fordringar	44 830				44 830
Sum	542 172	1 198	34	0	543 404
Tapsført i året					541

2020	Beløp i tusen kroner	Fordringar, forfalt med			Sum
		Ikke forfalt	Mindre enn 90 dager	Meir enn 90 dager	
Kundefordringar	119 036	6 278	441	0	125 755
Andre fordringar	57 905				57 905
Sum	176 941	6 278	441	0	183 660
Tapsført i året					331

BESKRIVING AV LIKVIDITETSRISIKO

Likviditetsrisiko er risiko for at konsernet ikkje har likviditet til å dekke sine løpande betalingsforpliktingar. SFE påtek seg likviditetsrisiko ved at løpetida på finansielle forpliktingar ikkje fell saman med den kontantstraumen som eigedelane generer. I tillegg har SFE likviditetsrisiko ved utlegg ved kontantsikkerhet knytta til både handel i finansielle kraftkontrakter og finansielle derivat. Likviditetsrisikoen vert redusert gjennom likviditetsprognose, tilgang til ulike lånekjelder og marknader, og gjennom at vi sikrar ein jamn forfallsprofil på ekstern gjeld, i tillegg til ein tilstrekkeleg likviditetsbuffer. Det vert utarbeidd likviditetsprognoser for planlegging av fremtidige finansieringsbehov, samt plassering av konsernets overskuddslikviditet.

Pr. 31.12 består likviditetsreserven av bankinnskot og liknande på 265 MNOK og unyttar rammer på trekkrettar/kassakredittar på 800 MNOK. SFE sine innlån skal ha ein diversifisert forfallsstruktur der maksimalt 40 % av samla lån forfell i ein 12 månaders periode. Summen av SFE sine likviditetskjelder definert som likviditetsbeholdning pluss kommitterte trekkrettar og kassakreditt skal minimum vere like stor som konsernet sitt totale likviditetsbehovet dei komande 6 månadane. Dei nemnde forhold saman med SFE sin høge kredittverdigheit medfører at konsernet sin likviditetsrisiko vert vurdert som låg.

ANALYSE AV LIKVIDITETSRISIKO
Forfallsanalyse for finansielle forpliktingar

2021	1. halvår		2. halvår		Seinare	Sum
	2022	2022	2023	2024		
Beløp i tusen kroner						
Energiderivat	79 721	79 721	20 025	6 646	-369	185 744
Renteinstrument (netto)	-3 775	1 424	-4 365	0	0	-6 716
Valutaderivat	78	125	314	827	7 018	8 362
Langsiktig gjeld og sertifikat (inkl prog rentebetalingar)	83 014	338 170	702 195	508 887	2 735 334	4 367 600
Sum	159 038	419 440	718 169	516 360	2 741 983	4 554 990

2020	1. halvår	2. halvår				
Beløp i tusen kroner	2021	2021	2022	2023	Seinare	Sum
Energiderivat	-12 510	-12 510	-1 594	-308	-1 523	-28 445
Renteinstrument (netto)	-3 995	1 068	-2 712	-4 362		-10 001
Valutaderivat	3 700	3 761	4 666	3 500	20 769	36 396
Avsetting mogleg kjøpskostnad (Østerbø 1)	0	374 205	0	0	0	374 205
Langsiktig gjeld og sertifikat (inkl prog rentebetalningar)	59 923	186 912	409 849	693 024	2 445 871	3 795 579
Sum	47 118	553 436	410 209	691 854	2 465 117	4 167 734

1) Østerbø kraftverk er eit felleseige mellom SFE (58%) og Eviny (42%). Eviny har rett til å selje sin andel av kraftverket til SFE til kostpris. Denne retten må Eviny bruke seinast i juli 2021. Denne eventuelle kjøpskostnaden er oppført som forplikting i balansen med varige driftsmiddel på aktivasida i balansen som motpost.

Konsernet har ei stor beholdning av finansielle instrument, vist som derivat i balansen. Både derivat med positiv og negativ marknadsverdi pr 31.12 framgår av oppstillinga.

NOTE 9

FINANSIELLE INSTRUMENT

GENERELL INFORMASJON

Finansielle instrument utgjer ein vesentleg del av SFE sin totale balanse og har vesentleg betydning for konsernet si finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrument er i hovudkategoriane energihandel og finansaktivitetar. I tillegg har konsernet finansielle instrument i form av kundefordringar, leverandørgjeld, kontantar, kortsiktige likviditetsplasseringar og eigenkapitalinvesteringar.

Finansielle instrument i energihandel vert primært nytta for å oppnå løpande optimalisering av framtidige inntekter av forventa produksjon. Balanseførte derivat er vist på eigne linjer i balansen og vert vurdert til verkeleg verdi med verdiendring over resultatet. Som følge av at konsernet sin framtidige eigenproduksjon av kraft ikkje kvalifiserer for balanseføring, vil effekten av verdiendringar på finansielle energiderivat kunne gje store resultateffektar utan at dette nødvendigvis gjenspeglar underliggende verksemd. Konsernet har også noko energihandel definert som trading med formål å oppnå gevinstar på endringar i marknadsverdiar for energiprodukt.

Finansielle instrument innanfor finansaktivitetar består hovudsakleg av lån, rentebytteavtaler og valutaterminar. Finansielle derivat vert nytta som sikringsinstrument i henhold til konsernet sin økonomiske sikringsstrategi. Sikringsobjekta er primært framtidige kontantstraumar eller finansielle låneforhold vurdert til amortisert kost. Utvalde låneforhold der det er bytta fra fast til flytande rente (verkeleg verdisikring) er vist som rekneskapsmessig sikringsforhold. Verdiendringar på finansielle instrument som ikkje er ein del av eit rekneskapsmessig sikringsforhold, vil medføre volatilitet i resultatet utan at dette nødvendigvis gjenspeglar underliggende verksemd.

VESENTLEGE REKNEKAPSPRINSIPP

Finansielle instrument blir rekneskapsført når konsernet blir part i kontraktmessige betingelsar knytt til instrumentet. Finansielle eigedelar og finansiell gjeld blir klassifisert på grunnlag av art og formål med instrumenta til kategoriane «finansielle instrument vurdert til verkeleg verdi over resultatet», «finansielle eigedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat» og «finansielle instrument vurdert til amortisert kost». Første gongs innrekning er til verkelig verdi for alle kategoriar. Det er gitt ei beskriving av kategoriane nedanfor.

Finansielle instrument vurdert til verkeleg verdi over resultatet

- Fysiske energikontrakter, som lett kan gjerast om i kontantar og som ikkje er «eige bruk»-kontrakt, blir som hovudregel målt til verkeleg verdi.
- Finansielle kontrakter om kjøp og sal av energirelaterte produkt er klassifisert som derivat. Energiderivat består av frittstående derivat som og er ført opp til verkeleg verdi.
- Valuta- og rentederivat som ikkje inngår i kontantstraumsikring.
- Langsiktige aksjepostar, der SFE ikkje har kontroll eller betydeleg innflytelse. SFE har ikkje nytta moglegheita for å føre verdiendringane i utvida resultat.
- Andre finansielle instrument haldne for handelsformål.
- Gjeldsinstrument når kriteria for bruk av verkeleg verdi-opsjon er tilstades.

Finansiell instrument vurdert til amortisert kost

- Eignedelar (gjeldsinstrument) blir klassifisert i denne kategorien dersom kontantstraumane frå instrumentet i hovudsak gjeld renter og hovudstol, samt at SFE har som intensjon å halde instrumentet til forfall.
- Forplikingar (gjeldsinstrument) blir klassifisert i denne kategorien med mindre instrumentet vert halde for handelsføremål.
- For både eignedelar og forplikingar blir instrumenta i etterfølgjande periodar målt til amortisert kost ved å bruke effektiv rentes metode. Effektiv rente blir lik over heile instrumentet si levetid. Kredittap på eignedelar vert trekt frå den bokførte verdien og innrekna i resultatet.

Finansiell instrument til virkelig verdi over resultat med deler mot utvida resultat

- Verdiendring knytt til eigen kredittrisiko for gjeldsinstrument vurdert til verkeleg verdi skal skillast ut og førast mot utvida resultat. SFE har utpeika ein del av verdipapirgjelda til verkeleg verdi over resultat, sjå note 28. Verdiendringar som skuldast endringar i eigen kredittrisiko for verdipapirgjelda vil normalt vere uvesentleg og det er så langt ikkje ført verdiendring mot utvida resultat.

SKJØNNMESSIGE VURDERINGAR

SFE har eit betydelig volum av energikontrakter. Eit kjennetegn med energikontrakter er at dei kan bli rekneskapsført som leigeavtaler, finansielle instrument eller som kontrakter med kundar, avhengig av vilkår og betingelsar.

Leigeavtaler: Skjønn vert utøvd for å vurdere korvidt ei kraftkjøpsavtale inneheld ein lease. Ei kraftkjøpsavtale inneheld ein lease når oppfyllinga av avtalen er avhengig av ein spesifikk eigedel og avtala gir ein rett til å kontrollere den underliggende eigedelen. Sjø note 32 for meir informasjon.

«Eige bruk»-kontrakter: Fysiske kraftkontrakter er inngått for SFE sitt eige bruk når formålet med krafthandelen er forbeholdt forventa kjøp, sal eller krav til eige bruk. Desse kontraktene kvalifiserer ikkje for balanseføring. «Eige bruk»-kontrakter har typisk ein stabil kundemasse (for eksempel bilaterale kontrakter) og er alltid gjort opp ved fysisk leveranse av kraft. Fysiske energikontrakter som fell utanfor «eige bruk»-unntaket vert behandla som derivat (finansielle instrument). Leiinga har vurdert kva slags kontrakter som vert omfatta av definisjonen av finansielt instrument og kva slags kontrakter som ikkje er omfatta som følge av «eige bruk»-unntaket.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Verkeleg verdi-hierarki SFE klassifiserer verkeleg verdimålingar ved å bruke et verkeleg verdi-hierarki som reflekterer betydninga av data som vert nytta i utarbeidinga av målingane. Verkeleg verdi-hierarkiet har følgande nivå:

Nivå 1: Notert pris i ein aktiv marknad for ein identisk egedel eller forplikting.

Nivå 2: Verdsetting etter andre observerbare faktorar enten direkte (pris) eller indirekte (utleda av prisar) enn notert pris for egedelen eller forpliktinga.

Nivå 3: Verdsetting etter faktorar som ikkje er henta frå observerbare marknader (ikkje observerbare føresetnader).

Nivå 1 omfattar kraftderivat handla på Nasdaq OMX.

Nivå 2 omfattar valuta- og rentekontrakter, bilaterale kraftkontrakter, samt obligasjonslån som er sikra til verkeleg verdi.

Verdien av valutaterminkontraktene blir berekna på grunnlag av berekna terminkurs for EURNOK, løpetid for kontrakta og avtalt valutabeløp. Terminkursen blir berekna ut frå spotkursen på verdsettingstidspunktet og marknadsrentekurvane for hhv norske-renter og eurorenter (dekka renteparitet).

Verkeleg verdi av rentebytteavtaler bereknast ut frå framtidig rentekurve. Verkeleg verdi av finansielle instrument som ikkje vert handla i ein aktiv marknad vert fastsatt ut frå verdsettingsmetodar. Desse verdsettings-metodane maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengeleg og er minst mogleg bygd på konsernet sine egne estimat.

Verdien av bilaterale kraftkontrakter vert berekna på grunnlag av marknadspriskurva hos Nord Pool (systempris) dei næraste åra og deretter på egne prisestimat basert på input frå ulike aktørar i kraftmarknaden samt avtalte kraftvolum og prisar. Europrisane på kraft vert omrekna til norske kroner. Omrekningskursen/terminkursen for EURNOK vert berekna på grunnlag av EURNOK spotkurs og marknadsrentekurvane for høvesvis norske renter og eurorenter.

Obligasjonslån som er sikra til verkeleg verdi ved bruk av rentebytteavtalar der verkeleg verdi på sikra lån blir rekneskapsført under obligasjonslån. Motpost er verkeleg verdi på rentebytteavtalar som er rekneskapsført under derivat.

Nivå 3 omfattar aksjar og frikraftforpliktingar.

Verdsetting av aksjer i nivå 3 er basert på leiinga sin marknadskunnskap i den relevante bransjen. Endringer i verkeleg verdi vert vurdert til ikkje å ha vesentleg effekt for konsernrekneskapen.

Verkeleg verdi av frikraftforpliktingar er fastsett ut frå neddiskonterte framtidige kontantstraumar der føresetnadane er basert på observerbare data der det er tilgjengeleg og er elles bygd på konsernet sine egne estimat.

BALANSEFØRT VERDI PR. MÅLEKATEGORI - EIGEDELAR 31.12.2021

2021	Note	Eigedelar til verkeleg verdi over resultatet	Eigedelar med verdiendring over utvida resultat (OCI)	Eigedelar til amortisert kost	Finansielle eigedelar tilgj. for sal	Total	Verkeleg verdi
Beløp i tusen kroner							
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22	0	0	148 175	31 457	179 632	179 632
Derivat langsiktige		35 907	10 637	0	0	46 544	46 544
Kortsiktige fordringar	24	0	0	529 470	0	529 470	529 470
Kortsiktige finansielle plasseringar	24	0	0	44 830	0	44 830	44 830
Derivat kortsiktige		213 656	7 094	0	0	220 750	220 750
Grøne sertifikat	23	0	0	0	20 518	20 518	20 518
Bankinnskott, kontantar og liknande	25	0	0	283 657	0	283 657	283 657
Sum eigedelar		249 563	17 731	1 006 132	51 975	1 325 401	1 325 401

BALANSEFØRT VERDI PR. MÅLEKATEGORI - FORPLIKTINGAR 31.12.2021

2021 Beløp i tusen kroner	Note	Forpliktingar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat med verdiendring over utvida resultat (OCI)	Forpliktingar til amortisert kost	Total	Verkeleg verdi
Renteberande langsiktig gjeld	28			3 250 298	3 250 298	3 247 936
Langsiktig lån i EUR, utpeika som sikringsinstrument	28			286 626	286 626	301 071
Frikraftforpliktingar	27	183 085			183 085	183 085
Avsetting mogleg kjøpskostnad Østerbø	27				0	0
Utsett inntekt anleggstilskot kundar	27			309 078	309 078	309 078
Derivat langsiktige		26 787	8 159		34 946	34 946
Renteberande kortsiktig gjeld	28			327 238	327 238	327 238
Anna rentefri gjeld	29			751 978	751 978	751 978
Derivat kortsiktige		237 590	203		237 793	237 793
Sum forpliktingar		447 462	8 362	4 925 218	5 381 042	5 393 125

FINANSIELLE INSTRUMENT ETTER KATEGORI

2021 Beløp i tusen kroner		Verkeleg verdimåling ved periodeslutt:			
		Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Derivat vurdert til verkeleg verdi over resultat					
Energiderivat	Anleggsmiddel		33 545		33 545
Energiderivat	Omløpsmiddel		213 656		213 656
Energiderivat	Langsiktig gjeld		-26 787		-26 787
Energiderivat	Kortsiktig gjeld		-237 590		-237 590
Energiderivat	Netto	0	-17 176	0	-17 176
Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		2 362		2 362
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel				0
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld		0		0
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld				0
Valuta- og rentederivat	Netto	0	2 362	0	2 362
Andre finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over resultat					
Aksjar	Anleggsmiddel			31 457	31 457
Aksjar	Sum	0	0	31 457	31 457
Finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat					
Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		10 637		10 637
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel		7 094		7 094
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld		-8 159		-8 159
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld		-203		-203
Valuta- og rentederivat	Netto	0	9 369	0	9 369

FINANSIELLE INSTRUMENT ETTER KATEGORI

2020

Beløp i tusen kroner

Verkeleg verdimåling ved periodeslutt:

		Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Derivat vurdert til verkeleg verdi over resultat					
Energiderivat	Anleggsmiddel		5 103		5 103
Energiderivat	Omløpsmiddel		29 696		29 696
Energiderivat	Langsiktig gjeld		-1 593		-1 593
Energiderivat	Kortsiktig gjeld		-4 603		-4 603
Energiderivat	Netto	0	28 603	0	28 603
Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		6 105		6 105
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel				0
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld		0		0
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld				0
Valuta- og rentederivat	Netto	0	6 105	0	6 105

BALANSEFØRT VERDI PR. MÅLEKATEGORI - EIGEDELAR 31.12.2020

2020

Beløp i tusen kroner

	Note	Eigedelar til verkeleg verdi over resultatet	Eigedelar med verdiendring over utvida resultat (OCI)	Eigedelar til amortisert kost	Finansielle eigedelar tilgj. for sal	Total	Verkeleg verdi
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22	0	0	154 227	12 886	167 113	167 113
Derivat langsiktige		11 208	7 514	0	0	18 722	18 722
Kortsiktige fordringar	24	0	0	125 755	0	125 755	125 755
Kortsiktige finansielle plasseringar	24	0	0	57 905	0	57 905	57 905
Derivat kortsiktige		29 696	81	0	0	29 777	29 777
Grøne sertifikat	23	0	0	0	9 815	9 815	9 815
Bankinnskott, kontantar og liknande	25	0	0	561 382	0	561 382	561 382
Sum eigedelar		40 904	7 595	899 269	22 701	970 469	970 469

BALANSEFØRT VERDI PR. MÅLEKATEGORI - FORPLIKTINGAR 31.12.2020

2020

Beløp i tusen kroner

	Note	Forpliktingar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat med verdiendring over utvida resultat (OCI)	Forpliktingar til amortisert kost	Total	Verkeleg verdi
Renteberande langsiktig gjeld	28			2 899 279	2 899 279	2 893 174
Langsiktig lån i EUR, utpeika som sikringsinstrument	28			319 956	319 956	301 071
Frikraftforpliktingar	27	186 087			186 087	186 087
Avsetting mogleg kjøpskostnad Østerbø	27			374 205	374 205	374 205
Utsett inntekt anleggstilskott kundar	27			234 702	234 702	234 702
Derivat langsiktige		1 593	28 935		30 528	30 528
Renteberande kortsiktig gjeld	28			177 238	177 238	177 238
Anna rentefri gjeld	29			286 669	286 669	286 669
Derivat kortsiktige		4 603	7 461		12 064	12 064
Sum forpliktingar		192 283	36 396	4 292 049	4 520 728	4 495 738

Verkeleg verdimåling ved periodeslutt:

Beløp i tusen kroner		Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Andre finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over resultat					
Aksjar	Anleggsmiddel			12 886	12 886
Aksjar	Sum	0	0	12 886	12 886

Finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat

Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		7 514		7 514
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel		81		81
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld		-28 935		-28 935
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld		-7 461		-7 461
Valuta- og rentederivat	Netto	0	-28 801	0	-28 801

NOTE 10

REKNESKAPSMESSIG SIKRING

GENERELL INFORMASJON

Konsernet er eksponert for pris-, rente- og valutarisiko, og inngår finansielle instrument for å redusere risikoen. Sjå note 7 for ytterlegare informasjon om korleis konsernet operasjonelt forvaltar risikoen. SFE nyttar kraftpriserivat for kontantstraumsikring av energihandel. Derivat inngått for å styre prisisiko tilfredsstillar dei formelle krava til sikringsbokføring og verdiendringar på desse derivata blir såleis ført over OCI (utvida resultat). Sikringsineffektivitet blir ført over resultatet. Derivat inngått for å sikre Euro-kontantstraumar frå sal av kraftproduksjon blir sikringsbokført som kontantstraumsikring. Konsernet har òg einssilde rentebytteavtalar som blir sikringsbokført som kontantstraumsikring og verdisikring av fastrenteinnlån.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Finansielle instrument som inngår i sikringsbokføring: Identifisering av finansielle instrument som skal inngå som sikringsinstrument i ei sikringsføring skjer med utgangspunkt i intensjonen ved kjøpet av det finansielle instrumentet. Dersom finansielle instrument er kjøpt med intensjon om å oppnå ein økonomisk sikringseffekt, vert det gjort ei nærare vurdering for å kunne dokumentere at instrumentet oppfyller kravet til sikringsføring.

Kontantstraumsikring: Endringer i verkeleg verdi av eit derivat som er øymerka som sikringsinstrument i ei kontantstraumsikring vert innrekna i det utvida resultatet og presentert som sikringsreserve og er ein del av eigenkapitalen. Beløp som er innrekna i det utvida resultatet vert overført til resultat i same periode som sikringsobjektet påverkar resultatet. Ved overføring til resultatet vert det nytta same linje i oppstillinga av totalresultatet for sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. Ineffektivitet i sikringsforholdet vert rekna inn direkte i resultatet.

Når sikringsinstrumentet ikkje lenger tilfredsstillar kriteria for sikringsbokføring, utgår eller vert seldt, avsluttast, vert utøvd, eller øymerkinga vert oppheva, vert sikringsbokføringa avvikla. Akkumulert gevinst eller tap som er innrekna i andre inntekter og kostnader og presentert i sikringsreserven vert ståande der til den forventa transaksjonen påverkar resultatet. Ved sikring av forventa transaksjoner der transaksjonen ikkje lenger vil forventa å skje, skal beløpet som er innrekna i utvida resultat innrekna i resultatet. I andre tilfelle vert beløpet som er innrekna i utvida resultat overført til resultat i same periode som sikringsobjektet påverkar resultatet.

Verkeleg verdi sikring: Endring i verkeleg verdi for eit derivat (sikringsinstrument) øymerka som ei verkeleg verdisikring, vert innrekna i resultatet. Sikringsobjektet vert også vurdert til verkeleg verdi når det gjeld den risikoen som blir sikra. Gevinst eller tap som kan henførast til den sikra risikoen vert innrekna i resultatet og justerer sikringsobjektets balanseførte verdi. Ineffektiviteten i sikringane vert innrekna i resultatet.

ANALYSE AV REKNESKAPSMESSIG SIKRING

Kategori:	Kontantstrømsikringar EUR	
Framtidig risikoutsett kontantstrøm, sikringsobjekt:	Kraftsal i EUR	
Sikringsinstrument:	Terminar sal EUR	Valutainnlån EUR
Leiinga sin risikostategi	Målet med valutasikringa er å redusere variasjonar i inntektene frå kraftproduksjonen som blir solgt i EUR. Utan sikring vil inntektene frå kraftproduksjonen variere med den spotkurs som til einkvar tid er gjeldende for sal av euro. Ved inngåing av sikringskontrakter blir det avtalt ein fast kurs for sal av valuta fram i tid. Dermed vil SFE oppnå ei valutasikring der valutakursen er fastsett for den delen av kontantstrømmen i EUR som blir valutasikra.	Målet med denne valutasikringa er å ha framtidige betalingar av renter og avdrag i same valuta som inntekter frå kraftproduksjonen som blir solgt i EUR. Ved å ha inn- og utbetalingar i same valuta blir valutarisikoen redusert.
Periode for inngåtte sikringsinstrument pr. 31.12.21	2022-2027	2022-2034
Informasjonen under gjeld for perioden (der informasjonen er mest aktuell i høve til gjeldande sikringsstrategi):	2022-2031	
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2021	84,5 mill EUR	
Tilhøyrande beløp sikringsobjekt 31.12.21	641 mill EUR	
Andel av eksponering som er sikra 31.12.21	13,2 %	
Sikringspris / Sats 31.12.21	10,61 (snittkurs framtidige år)	Rente på EUR lån 0,805% + avdrag frå 2022-2031
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2020	98 mill EUR	
Tilhøyrande beløp sikringsobjekt 31.12.20	478 mill EUR	
Andel av eksponering som er sikra 31.12.20	20,5 %	
Sikringspris / Sats 31.12.20	10,50 (snittkurs framtidige år)	Rente på EUR lån 0,805% + avdrag frå 2021-2030
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Åra i perioden 2022-2027 har sikringar. Størst andel sikring i 2022, deretter fallande profil.	Alle åra i perioden har sikringar. Størst andel sikring i periodar etter 2023 når ein startar å betale avdrag.
Fornyng av utløpte sikringar	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande finansstrategi.	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande finansstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjær på ulike tidspunkt.	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjær på ulike tidspunkt.
Avdekka/bokført sikringsineffektivitet i 2021	Nei	Nei
Avdekka/bokført sikringsineffektivitet i 2020	Nei	Nei
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.21*)	9,4 mill NOK	-299,7 mill NOK (oppHAVELEG lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.20*)	-28,8 mill NOK	-314,1 mill NOK (oppHAVELEG lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)

Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2021 i resultat	Utgjer -2,3 mill NOK av rekneskapslinja Salsinntekter	Sikringa (inntekter og kostnader i same valuta) medfører ingen sikringseffektar som blir bokført
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2020 i resultat	Utgjer -15,8 mill NOK av rekneskapslinja Salsinntekter	Sikringa (inntekter og kostnader i same valuta) medfører ingen sikringseffektar som blir bokført
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, eigenkapital og balanse*)	Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat" og inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknaden på eigenkapital vert det vist til "Endringar i i konsernet sin eigenkapital". Viser til note 7, 8 og 9 for ytterlegare informasjon.	Sikringsinstrumenta blir ført til sluttkurs EUR i balansen i linja "Langsiktig renteberande gjeld". Årets valutajustering inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknad på eigenkapital vert det vist til "Endringar konsernet sin eigen kapital". Viser til note 7, 8, 9 og 28 for ytterlegare informasjon.

Kategori:	Kontantstraumsikring
Framtidig risikoutsett kontantstrøm, sikringsobjekt:	Inntekter frå eigen kraftproduksjon og kjøp av småkraft til fastpris i MWh
Sikringsinstrument: Leiinga sin risikostrategi	Finansielle og fysiske kraftkontrakter (frikraftforpliktingar og levering av konsesjonskraft) Målet med denne sikringa er å redusere variasjonen i inntekter frå kraftproduksjonen. Utan sikring vil inntektene frå kraftproduksjon variere med den til einkvar tid noterte spot-prisen for kraft på NordPool Spot for det aktuelle prisområdet krafta er produsert.
Periode for inngåtte sikringsinstrument pr. 31.12.21	2022-2024
Informasjonen under gjeld for perioden (der informasjonen er mest aktuell i høve til gjeldande sikringsstrategi):	2022-2024
Volum og beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2021	Volum 1.354 MWh. Beløp MNOK 150
Tilhøyrande volum og beløp sikringsobjekt 31.12.2021	Volum 6.820 MWh Beløp MNOK 1.759
Andel av eksponering som er sikret 31.12.2021	Volum 19,85%, Beløp 8,54%
Sikringspris / Sats 31.12.2021	NOK/MWh 111,0
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2020	Sikringsbokføring etablert i 2021
Tilhøyrande beløp sikringsobjekt 31.12.2020	Sikringsbokføring etablert i 2021
Andel av eksponering som er sikra 31.12.2020	Sikringsbokføring etablert i 2021
Sikringspris / Sats 31.12.2020	Sikringsbokføring etablert i 2021
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Alle åra i perioden 2022-2024 har sikring men sikringsgraden er fallande der siste året har vesentleg lågare sikringsgrad enn første året.
Fornyng av utløpte sikringar	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande krafthandelsstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	For finansielle sikringskontrakter inngått med systempris som referansepris/avrekningspris er avvik mellom systempris og områdepris ei kjelde til sikringsineffektivitet.
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2021	Sikringsineffektivitet reduserer rekneskapslinja Salsinntekter med 201 mill NOK. Vi vurderer store delar av prissikringa av framtidige kraftinntekter til å vere rekneskapsmessig ineffektiv som følge av store forskjellar mellom områdepris (NO3-pris) og systempris. Prissikring av kraft produsert i prisområde NO5 vurderer vi som effektiv og er sikringsbokført. Kraftvolum produsert i NO5 utgjør ca 4% av totalt produsert volum.

Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2020	Sikringsbokføring etablert i 2021
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.21*)	Sikringsbokføring av kraftderivat medfører at eit tap på 19 mill NOK etter skatt er ført over utvida resultat. Dette gjeld kraftderivat der sikringa er vurdert som effektiv.
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.20*)	Sikringsbokføring etablert i 2021
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2021 i resultat	Rekneskapslinja Salsinntekter er redusert med 185 mill NOK som er tap knytt til inngåtte sikringskontrakter som vart realisert i 2021 som følge av store skilnader mellom områdepris og systempris.
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2020 i resultat	Sikringsbokføring etablert i 2021
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, eigenkapital og balanse *)	Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat" og inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknaden på eigenkapital vises det til "Endringar i konsernet sin eigenkapital". Viser til note 7, 8 og 9 for ytterlegare informasjon.

Kategori:	Verkeleg verdi sikring NOK
Framtidig risikoutsett kontantstraum, sikringsobjekt:	Verdi på innlån med fast rente
Sikringsinstrument:	Renteswap med flytande rente
Leiinga sin risikostategi	Målet med verdisikringa er å sikre at verdien på obligasjonslånet ikkje svingar med endringar i rentenivå. Utan sikring vil marknadsverdien på lånet variere med variasjonar i fastrentene. Ved inngåing av sikringsinstrument blir det avtalt å betale flytande rente og motta fast rente. Dermed vil SFE oppnå ei sikring der verdiendringa på obligasjonslånet eksakt vil samsvare med verdiendringa på rentebytteavtala.
Beløp sikringsobjekt 31.12.21	300 mill NOK
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2021	100 mill NOK
Sikringsgrad 31.12.21	33 %
Beløp sikringsobjekt 31.12.20	300 mill NOK
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2020	100 mill NOK
Sikringsgrad 31.12.20	33 %
Tidfesting av periode for sikringsinstrumenter	2013-2023
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Uendra
Fornyng av utløpte sikringar	Lån og sikringsinstrument utløper ved forfall i januar 2023. Eventuelle nye verkeleg verdi sikringar blir vurdert i samsvar med gjeldande finansstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjør eller rentefastsetting på ulike tidspunkt.
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2021	Nei
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2020	Nei
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.21	+ 2,4 mill NOK *)
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.20	+ 6,1 mill NOK *)
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2021 i resultat	Utgjør -3,0 mill NOK av rekneskapslinja Finanskostnader
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2020 i resultat	Utgjør -2,6 mill NOK av rekneskapslinja Finanskostnader
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, eigenkapital og balanse	*) Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat", motposten "Langsiktig rentebærande gjeld" er auka tilsvarande. Verknaden i resultat og eigenkapital er netto kroner null. Viser til note 7, 8, 9 og 28 for ytterlegare informasjon.

NOTE 11

SALSINNTEKTER

GENERELL INFORMASJON

Konsernet sine salsinntekter og energikjøp er delt inn i to hovudkategoriar:

Sal av kraft inkluderer salsinntekter fra kraftproduksjon og sal til sluttbrukarmarknaden. Kategorien kraftproduksjon omfattar spotsal, bilaterale industrikontrakter, konsesjonskraft, elsertifikat, grønne sertifikat og finansiell handel i energikontrakter. Kategorien sluttbrukarmarknaden omfattar sal til sluttbrukar med ulike kontraktsformer og ulik kontraktslengde.

Sal av overføringsinntekter tilsvarer årets leverte volum avrekna til fastsett tariff for leveringsåret (tariffinntekta). Tariffinntekta er såleis bestemt av volum og tariff som er fastsett i nettselskapet. Tariff skal setjast slik at overføringsinntekter over tid skal dekke nettselskapet si inntektsramme, kostnad til overliggande og sodeliggande nett, eigedomsskatt og FoU.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Hovudprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til eit beløp som reflekterer beløpet som eininga forventar å ha ein rett til i byte mot overføring av varer eller tenester til ein kunde. For å oppnå dette brukar IFRS 15 ein femstegsmodell til å bokføre inntekter frå kontrakter med kundar.

Sal av kraft

Inntektene fra Sal av kraft omfattar sal av eigenprodusert kraft og sal til sluttbrukarmarknaden. Leveringsforpliktinga er å levere ei rekkje spesifikke varer, hovudsakleg kraft, og transaksjonsprisen er godtgjeringa som SFE ventar å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktinga vert oppfylt over tid, noko som medfører at inntekta skal reknast inn for kvar enhet levert til transaksjonspris. SFE nyttar ei praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 der inntekta frå krafta for dei fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som eininga har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når krafta er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjeringa vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I dei tilfella der SFE sel kraft via børs (for eksempel Nord Pool), er børsen definert som kunden. Dette er basert på at SFE har bindande kontrakter med børsen.

SFE nyttar derivat knytt til kraftprisar og valuta for å sikre framtidig salsinntekt. Konsernet nyttar ikkje rekneskapsmessig sikringsbokføring for sikring av kraftprisar. Realiserte og urealiserte verdiendringar knytt til kraftderivat som er inngått for økonomisk sikring av framtidig salsinntekt resultatførast under Sal av kraft. Konsernet nyttar rekneskapsmessig sikringsbokføring av valutakontantstraumar slik det er gjort greie for i note 10.

Innan enkelte geografiske område er SFE pålagt å levere en del av kraftproduksjonen til fylke og kommunar der krafta er produsert. Sal av konsesjonskraft vert inntektsført ved levering.

Tildelte elsertifikat vert inntektsført i takt med produksjonen.

Sal av overføringsinntekter

Distribusjon av elektrisk kraft skjer gjennom forsyningsnett som er eit naturleg monopol. Reguleringsmyndighet er Noregs Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Det er NVE som set inntektsramme for nettselskapa i Noreg, og reguleringa skal sikre at bransjen samla får ei rimeleg avkasting på investert kapital. Tillatt inntekt for SFE består i hovudsak av eiga inntektsramme og kostnader for leige av overliggande forsyningsnett (Statnett).

Kunden betalar nettleige for tilgangen til forsyningsnettet og for distribusjon av elektrisk kraft. Samla nettleige består i hovudsak av fastleddsinntekter, effektinntekter og energiinntekter (nettariiff multiplisert med overført volum i forsyningsnettet). Summen av desse inntektene er faktisk inntekt fra nettverksemda og det er denne inntekta som blir resultatført i nettverksemda i konsernrekneskapan. Nettleie representerer konsernets løpande levering av tilgang til straumnettet. Inntektsføring skjer over perioden og ved distribusjon av kraft.

Det er mange årsaker til at tillatt inntekt vil avvike fra faktisk inntekt. Dersom faktisk inntekt er høgare enn tillatt inntekt så oppstår meirinntekt. I motsett tilfelle oppstår mindreinntekt. Meir- eller mindreinntekt vert definert i henhold til IFRS som ei regulatorisk gjeld eller egedel som ikkje kvalifiserer til balanseføring. Grunngevinga for dette er at gjeld eller fordring ikkje er knytta til kontrakt med ein bestemt kunde, og at oppgjør av fordringa eller gjelda er betinga av framtidige leveringar. Nettariffen vert fastsett med utgangspunkt i at faktisk inntekt over tid skal tilsvare tillatt inntekt.

Konsernet har plikt til å levere straum til nettkundar som ikkje har avtale med kraftleverandør. Inntektsføring skjer på basis av retten til å fakturere kunden, det vil seie på leveringstidspunktet.

Anleggstilskot

Nettverksemda har også inntekt fra anleggstilskot som vert betalt av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i høve etablering av nettilknytningar eller ved forsterking av nettet til eksisterande kundar. SFE si vurdering er at slike vederlag frå kundar er betalingar som skal sjåast i samanheng med fastsetjing av prisen på framtidige leveringar til kundane (ei leveringsforplikting) Anleggstilskot vert derfor ikkje vurdert som ei separat leveringsforplikting. Dette medfører at anleggstilskotet vert inntektsført over anlegget si berekna levetid.

DISAGGREGERING AV INNTEKTER FRÅ KUNDEKONTRAKTER

Tabellane under viser disaggregererte inntekter frå kundekontrakter. I tabellen under vert det skilt mellom kortsiktige og langsiktige kundekontrakter. Med kortsiktige kundekontrakter er det meint spotsal og eingangsinntekter, medan langsiktige kontrakter er sal til sluttbrukar med løpetid meir enn eitt år.

2021

Segment

Beløp i tusen kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Sum
Sal av kraft til sluttbruker	997 742	0	0	0	997 742
Konsesjonskraft	20 152	0	0	0	20 152
Kraftsal engros	423 145	0	0	0	423 145
Realiserte/urealiserte effektar av derivat	-410 590	0	0	0	-410 590
Sal av overføringstenester	0	543 952	0	0	543 952
Andre driftsinntekter	32 776	30 234	6 360	0	69 370
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	1 063 225	574 186	6 360	0	1 643 772

Tidspunkt for overføring av varer og tenester

Beløp i tusen kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Sum
Kortsiktige kundekontrakter	1 043 073	574 186	6 360	0	1 623 619
Langsiktige kundekontrakter	20 152	0	0	0	20 152
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	1 063 225	574 186	6 360	0	1 643 772

Avstemming av driftsinntekter frå kundekontrakter mot informasjon i segmentnote

Beløp i tusen kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Sum
Eksterne kundar	1 059 273	578 139	6 360	0	1 643 772
Konserninterne kundar	52 007	55 948	60 157	-168 112	0
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	1 111 280	634 087	66 517	-168 112	1 643 772

2020

Segment

Beløp i tusen kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Sum
Sal av kraft til sluttbruker	72 634	0	0	0	72 634
Konsesjonskraft	16 615	0	0	0	16 615
Kraftsal engros	265 900	0	0	0	265 900
Realiserte/urealiserte effektar av derivat	190 299	0	0	0	190 299
Sal av overføringstenester	0	345 105	0	0	345 105
Andre driftsinntekter	130 258	53 890	15 662	0	199 810
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	675 706	398 995	15 662	0	1 090 364

Tidspunkt for overføring av varer og tenester

Beløp i tusen kroner

Kortsiktige kundekontrakter	657 855	398 995	15 662	0	1 072 512
Langsiktige kundekontrakter	17 851	0	0	0	17 851
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	675 706	398 995	15 662	0	1 090 364

Avstemming av driftsinntekter frå kundekontrakter mot informasjon i segmentnote

Beløp i tusen kroner

Eksterne kundar	670 670	401 164	18 530	0	1 090 364
Konserninterne kundar	8 847	36 887	62 434	-108 168	0
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	679 517	438 051	80 964	-108 168	1 090 364

REALISERTE- OG UREALISERTE EFFEKTA FRÅ DERIVAT PRESENTERT SOM DRIFTSINNTEKTER

SFE inngår kraft- og valutaderivat som ein del av ein økonomisk sikringsstrategi. Kraftderivata tilfredsstiller ikkje kriteria for sikringsbokføring av kontrakter under IFRS. Valutaderivata tilfredsstiller kriteria for sikringsbokføring. Tabellen viser den rekneskapsmessige effekten av dei ulike derivata. Note 10 viser ytterlegare informasjon om nytta rekneskapsprinsipp.

2021

Beløp i tusen kroner	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftderivat sikringsformål	128	-408 416	-408 288
Kraftderivat trading	-25 777	90	-25 687
Valutaderivat sikringsformål	0	-2 302	-2 302
Energisal	0	1 466 726	1 466 726
Sum inntekter frå energisal	-25 649	1 056 098	1 030 449

2020

Beløp i tusen kroner	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftderivat sikringsformål	2 846	203 298	206 144
Kraftderivat trading	-15 553	2 660	-12 893
Valutaderivat sikringsformål	0	-15 845	-15 845
Energisal	0	368 042	368 042
Sum inntekter frå energisal	-12 707	558 155	545 448

NOTE 12

NEDSKRIVING

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Varierte driftsmiddel og immaterielle egedeler vert vurdert for verdifall ved utgangen av kvart halvår. Når det er indikatorar på at framtidig inntening ikkje kan forsvare balanseført verdi vert det berekna gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskrivning for verdifall må gjennomførast. Gjenvinnbart beløp er det høgaste av verkeleg verdifråtrekt salskostnader og bruksverdi. Immaterielle egedeler med udefinert utnyttbar levetid vert ikkje avskrivne, men vert vurdert for verdifall ein gong i året og når det er forhold som tilseier at ei verddivurdering må gjennomførast.

Ved vurdering av verdifall vert anleggsmidlane gruppert på det lågaste nivået der det er mogleg å skilje ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende einingar (KGE)). KGE i SFE er definerte slik:

Vasskraftverk: Kraftverk som ligg i same vassdrag og som vert styrt samla for å optimalisere kraftproduksjonen. Ved test for verdifall vert fallrettane, teknisk goodwill og andre rettar gruppert saman med dei tilhøyrande kraftverka som til saman utgjer dei kontantgenererende einingane.

Nettverksemd Sentral og regional/distribusjonsnett.

Investeringar i selskap innrekna etter eigenkapitalmetoden testast for nedskrivning når det føreligg indikatorar på mogleg verdifall. Investeringar vert nedskrivne dersom gjenvinnbart beløp, estimert som det høgaste av verkeleg verdi med frådrag for salskostnader og bruksverdi, er lågare enn balanseført verdi.

Reversering: I dei tilfelle berekningane viser at balanseført verdi er høgare enn gjenvinnbart beløp vert verdinedgangen rekneskapsført i rekneskap og balanse. Tilsvarande prosedyre vert gjennomført ved reversering av tidlegare nedskrivningar. Eventuell nedskrivning vert gjort i følgjande rekkefølge: Først teknisk goodwill, deretter fallrett og så fysiske driftsmiddel. For kvar rapportering vurderer ein grunnlaget for reversering av tidlegare nedskrivningar unntatt for teknisk goodwill der tidlegare nedskrivningar ikkje er reversible.

SKJØNNMESSIGE VURDERINGAR

Vurdering av indikator: Nedskrivning av balanseført verdi av egedeler vert vurdert kvart halvår som ein del av den ordinære rapporteringsprosessen i konsernet. Nedskrivingsvurderingar vert gjort både for driftsmiddel som er i bruk og driftsmiddel under oppføring. Indikatorar som kan tyde på eit nedskrivingsbehov vert analysert og diskutert med segmenta og SFE sitt ekspertmiljø. Dersom analysa viser at det er indikasjon på verditap vert det gjort berekningar. I dei tilfelle berekningane viser at balanseført verdi er høgare enn gjenvinnbart beløp vert verdinedgangen rekneskapsført i rekneskap og balanse. Tilsvarande prosedyre vert gjennomført ved reversering av tidlegare nedskrivningar. Eventuell nedskrivning vert gjort i følgjande rekkefølge: først teknisk goodwill, deretter fallrett og så fysiske driftsmiddel. For kvar rapportering vurderer ein grunnlaget for reversering av tidlegare nedskrivningar unntatt for teknisk goodwill der tidlegare nedskrivningar ikkje er reversible. SFE sitt revisjonsutval vert informert kvart halvår om forhold som kan medføre nedskrivning av egedelar. Særleg merksemd vert retta mot dei egedelar der følgjande situasjon er til stades:

- Forskjellen mellom bokført verdi og gjenvinnbart beløp er liten.
- Anlegg under oppføring.
- Lågare forventingar til marknaden, usikkert regulatorisk rammeverk eller usikkerheit knytt til gjennomføring av prosjekt.
- Strukturelle endringar i marknadsforhold som medfører endra forventingar til langsiktige kraftprisar.
- Nedskrivning er gjennomført i tidlegare periodar.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Bruksverdi er noverdien av framtidige kontantstraumar diskontert ved bruk av eit avkastingskrav som svarar til marknaden sitt avkastingskrav for tilsvarende eigedelar innanfor vår bransje. Driftskostnadane er basert på årets faktiske kostnader og budsjett for dei komande åra. Restruktureringsaktivitetar som SFE endå ikkje har forplikta seg til og betydelege framtidige investeringar som vil auke eigedelen si yting vert ikkje hensyntekte i kontantstraumane. Forventa vedlikehaldskostnadar blir inkludert for kraftverk som er i drift. Fjerningsforpliktingar er normalt ikkje inkludert i berekninga av bruksverdien.

Antakelsar når bruksverdi vert vurdert: Estimert bruksverdi er spesielt sensitiv for endringar i framtidige kraftprisar, avkastingskrav, produsert volum og driftskostnader. For vasskraft vert nedskrivingsvurderingane gjort i eit evigvarande perspektiv, då fallrettane er evigvarande og vi vurderer vasskrafta til å vere ein langsiktig etterspurd ressurs.

Kraftprisar: SFE har ikkje modellar for utarbeiding av eigen fundamental analyse for kraftpris- og elsertifikatprisprognose, men oppdaterer årleg forventingane til utvikling i langsiktige kraftprisar basert på observerbare marknadsdata og prognoser frå ulike anerkjente analyseselskap. Resultatet av den årlege oppdateringa av forventingar til langsiktige kraftprisar gjev grunnlag for både strategiske avgjerder og blir nytta i budsjett og langtidsprognoser som er handsama av styret. Dei same kraftprisane legg SFE til grunn ved berekning av verdi på konsernet sine varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar.

Produksjonsvolum som inngår i dei neddiskonterte kontantstraumane er den langsiktige forventa produksjon frå kraftverka. Volumestimata er ein kombinasjon av ekstern hydrologisk informasjon, historiske produksjonsdata og interne estimat.

Diskonteringsrente Berekna bruksverdi er basert på nominelle diskonteringsrenter etter skatt, der skatteeffekten er hensynteken i dei berekna kontantstraumane. Dette betyr at berekna gjennvinnbart beløp er konsistent med før-skatt berekningar. Diskonteringsrentene som vert nytta tek omsyn til eigedelen eller grupper av eigedelar sin risikoprofil i det relevante segmentet.

Antakelser når verkeleg verdi fråtrekt salskostnader vert vurdert: Vurderingar av gjennvinnbart beløp i form av salsverdi inngår i vurderingane når ein kan vise til marknadstransaksjonar som er relevante for vurderinga.

Beløp i mill. kroner	2021	2020
Nedskrivning	24 342	81 433
Reversering	0	0
Sum nedskrivning konsolidert verksemd	24 342	81 433
Selskap innrekna etter eigenkapitalmetoden	0	0
Sum nedskrivning	24 342	81 433

NEDSKRIVINGAR I 2021

Nedskrivning gjeld eit vindkraftverk-prosjekt der vi har fått konsesjon for bygging.

NEDSKRIVINGAR I 2020

Nedskrivning gjeld to vindkraftverk, eitt under bygging og eitt prosjekt der vi har fått konsesjon for bygging.

NOTE 13

LØNSKOSTNADER OG ANTAL ÅRSVERK

Lønskostnader

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Løn	132 054	111 741
Arbeidsgjevaravgift	25 149	25 594
Pensjonskostnader	23 233	21 067
Andre ytingar	5 859	8 053
Sum netto lønskostnader	186 294	166 454

Årsverk

Årsverk	235	244
Menn	197	197
Kvinner	38	47

NOTE 14

PENSJON

GENERELL INFORMASJON

SFE sine pensjonsplanar omfattar både ytelsesplan og innskotsplanar.

Ytelsesplan i sikra ordning SFE og datterselskapa har to parallelle pensjonsordningar som oppfyller krava i lov om obligatorisk tenestepensjon og samsvarande tariffesta AFP-ordningar. Det er ein offentleg kollektiv pensjonsordning (ytelsesplan) for personar som vart tilsett før 01.04.2016. Tilsette etter 01.04.2016 og tidlegare tilsette som valde det innan 01. oktober 2016, har tenestepensjon med innskotsordning. Personell født i 1963 eller seinare vart overført til innskotsordninga med verknad frå 01.januar 2020. Påslagsordninga i ny offentleg tenestepensjon som vart vedteke av Stortinget i juni 2019 er derfor ikkje innført.

Innskotsordning til SFE vert forvalta av DNB. Innskotsatsane som vert betalt av arbeidsgjevar er 6 % av løn opp til 7,1 G og 18% for løn mellom 7,1 G og 12 G.

SFE og datterselskapa har ei offentleg, kollektiv pensjonsordning i Eviny pensjonskasse som er lukka. Pensjonsordninga er ei bruttoordning tilsvarande offentlege ordningar. Den gir dei tilsette ei bestemt framtidig pensjonsyting basert på talet på år med opptening og lønsnivået ved pensjonsalder. Ytelsesplanen omfattar alders-, uføre-, etterlatte og barnepensjon. Alderspensjonen utgjer ved full opptening 66 % av pensjonsgrunnlaget for løn opp til 12G. Alle født i 1943 eller seinare vil få pensjonen sin justert for levealder, noko som kan føre til ei pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen vert regulert i samsvar med regelverket for offentleg pensjon. Ordninga vert finansiert ved at medlemmane betaler 2 % av pensjonsgrunnlaget og avkastning på midlar i pensjonsordninga. Resterande pensjonspremie vert dekkja av SFE.

Avtalefesta pensjon og ytelsesplan i usikra (ikkje fondsbaserte) ordningar Dei usikra ordningane er lukka og omfattar AFP (avtalefesta pensjon) for tilsette med ytelsespensjon (offentleg ordning) og driftspensjonsordning for enkelte tilsette med løn over 12 G. Desse er samla presentert som usikra ordning. Det vert ikkje gitt statstilskot til AFP-ordninga som er omfatta av offentleg kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgjevar er dermed fullt ut ansvarleg for alle forpliktingar etter denne ordninga og desse er føresatt inkludert i usikra forpliktingar. Tilsette som er omfatta av den innskotsbaserte pensjonsordninga har krav på privat AFP som er eit livsvarig

tillegg til alderspensjonen frå Folketrygda, ref. AFP-tilskottsloven kap. 2. Denne AFP-ordninga vert finansiert ved at staten gir eit tilskot som utgjer 1/3 av pensjonen, medan arbeidsgjevar dekkjer det resterande. AFP-ordninga vert rekneskapsført som ei innskotsordning. Ordninga vert administrert av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefesta pensjon. Arbeidsgjevar sin del utgjer 2,5 % av løn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakarar frå og med kalenderåret dei fyller 13 år til og med kalenderåret dei fyller 61 år.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Den balanseførte forpliktinga knytt til ytelsesplanar er noverdien av dei framtidige pensjonsyttingane redusert for verkeleg verdi av pensjonsmidlane.

Netto pensjonsmiddel for overfinansierte ordningar er balanseført til verkeleg verdi, og klassifisert som langsiktig eigedel. Netto pensjonsforpliktingar for underfinansierte ordningar og ikkje fondsbaserte ordningar som vert dekkja over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Positive og negative estimatavvik som skuldast endringar i aktuarmessige føresetnader eller grunnlagsdata vert ført løpande direkte mot utvida resultat.

Perioden sin netto pensjonskostnad er inkludert i løn og andre personalkostnader, og består av summen av perioden si pensjonsopptening, rentekostnad på den berekna forpliktinga og berekna avkasting på pensjonsmidlane.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Berekning av pensjonsforplikting medfører bruk av skjønn og estimat på ei rekkje parameter. Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplanar og noverdi av årets pensjonsopptening blir berekna ved bruk av påløpte ytingars metode. Netto pensjonsforplikting i balansen er justert for forventa framtidig lønsregulering fram til pensjonsalder. Berekningane tek utgangspunkt i medlemsstand og lønsdata ved utgangen av året.

Diskonteringsrenta Diskonteringsrenta er sett med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). SFE vurderer at OMF-marknaden representerer ein tilstrekkeleg djup og likvid markad med relevante løpetider som kvalifiserer for referanserente i henhold til IAS 19.

Estimatavvik Årets estimatavvik innrekna i utvida resultat skuldast i hovudsak endring i føresetnader knytt til lønsregulering og regulering av folketrygda sitt grunnbeløp (G).

Demografiske føresetnader SFE vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2018. K2013BE vert nytta som uttrykk for Finans Noreg sitt beste estimat på dødelighetsgrunnlag basert på Finanstilsynet sitt gjeldande forsikringstekniske berekningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabellar er basert på K63.

Kurva reallønsvekst Forventa individuelt karrieretillegg i SFE sine berekningar av pensjonsforplikting legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen bruker alder som ein forklaringsvariabel for storleiken på arbeidstakarane sine individuelle karrieretillegg. Ut frå historiske bestandsdata i pensjonskassa, er det laga ei lønskurve som viser at den gjennomsnittlege veksten i individuelt karrieretillegg for tilsette i SFE er fallande med alder. Berekningar viser at kurva lønsvekst gjev lågare pensjonsforplikting enn ved bruk av lineær lønskurve.

Gjennom ytelsesbaserte ordningar er konsernet påverka av ei rekke risikoar som følgje av usikkerheit i føresetnader og framtidig utvikling. Dei mest sentrale risikoane er omtala under:

Forventa levetid Konsernet har teke på seg ei forplikting til å utbetale pensjon for dei tilsette livet ut. Auke i forventa levealder blant medlemmane medfører ei auka forplikting for konsernet.

Risiko knytt til avkasting Konsernet vert påverka ved ei endring i faktisk avkasting på pensjonsmidlane som vil medføre endring i netto forplikting for konsernet.

Risiko knytt til inflasjon- og lønsvekst Konsernet si pensjonsforplikting har risiko knytta til både inflasjon og lønsutvikling, sjølv om lønsutviklinga er nært knytta til inflasjon. Høgare inflasjon og lønsutvikling enn kva som er lagt til grunn i pensjonsberekninga, medfører auka forplikting for konsernet.

Lågt rentenivå Ved neddiskontering av pensjonsutbetalingar nyttar ein marknadsrenter. Generelt lågt eller fallande rentenivå aukar brutto pensjonsforplikting for konsernet medan aukande rentenivå reduserer forpliktinga.

Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:	2021	2020
Årleg avkasting	2,20 %	1,50 %
Diskonteringsrente	2,20 %	1,50 %
Årleg lønsvekst	2,75 %	2,00 %
Årleg vekst G-beløp	2,50 %	1,75 %
Regulering av løpande pensjonar	1,75 %	1,00 %
AFP-uttak	25 % ved 62 år	25 % ved 62 år
Demografiske føresetnader ved dødelighet og uførhet	K2013BE/K63	K2013BE/K63

Medlemar av ytelsesplaner	2021	2020
Tilsette	117	135
Pensjonister og personar med oppsette pensjonsrettar	158	157

Spesifikasjon av netto innrekna ytelsesbasert pensjonsforplikting

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplaner i fondsbaserte	549 899	534 761
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel	536 249	474 851
Netto pensjonsforplikting for ytelsesplaner i fondsbaserte ordningar	13 650	59 910
Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplaner i ikkje fondsbaserte ordningar	34 245	39 692
Arbeidsgjevaravgift	5 077	10 558
Netto pensjonsforplikting i balansen ytelsesbasert pensjonsforplikting	52 973	110 160
Netto pensjonsforplikting i balansen innskotsplaner	1 602	1 254
Netto pensjonsforplikting i balansen	54 575	111 414

Bevegelse i brutto ytelsesbasert pensjonsforplikting

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforplikting pr. 01.01.	534 761	511 932
Netto endring i forplikting ved tilgang/avgang	-68 655	-22 514
Noverdien av årets pensjonsopptening	7 842	9 880
Rentekostnader	8 677	12 226
Estimatavvik	70 257	39 450
Utbetalte ytingar	-2 983	-16 213
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktingar pr. 31.12.	549 899	534 761

Bevegelse i verkeleg verdi på pensjonsmiddel for ytelsesbaserte

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel pr. 01.01.	474 851	468 452
Netto endring i pensjonsmiddel ved tilgang/avgang	0	-19 544
Forventa avkastning på pensjonsmiddel	7 146	10 709
Estimatavvik	28 469	2 972
Totalt tilskot	29 470	21 649
Utbetalte ytingar	-3 687	-9 387
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel pr. 31.12.	536 249	474 851

Pensjonsmiddel består av

	2021	2020
Eigenkapitalinstrument	206 288	193 919
Renteberande instrument	258 633	245 452
Anna	71 328	35 480
Verkeleg verdi pensjonsmiddel pr. 31.12	536 249	474 851

Estimatavvik innrekna i utvida resultat

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Estimatavvik forplikting	70 257	42 513
Estimatavvik midler	-28 469	-2 972
Akkumulert estimatavvik innrekna i utvida resultat før skatt 31.12.	41 788	39 541

Pensjonskostnad innrekna i resultatrekneskapen Ytelsesplaner

Beløp i tusen kroner		
Noverdi av årets pensjonsopptening	7 091	8 926
Rentekostnad	8 677	12 226
Forventa avkastning på pensjonsmidlane	-7 146	-10 709
Resultatført netto forplikting ved oppgjør	0	-2 971
Administrasjonskostnader	3 817	3 381
Arbeidsgjevaravgift	751	954
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	13 190	11 807

Innskotsplaner

Arbeidsgjevars tilskot	10 043	9 260
Totalt pensjonskostnader - sjå note 13	23 233	21 067

	Diskonteringsrente		Lønsregulering		Regulering av G	
Sensitivitetsanalyse ved endring i føresetnader	1%	-1%	1%	-1%	1%	-1%
Auke (+)/reduksjon (-) i periodens netto pensjonskostnad ytelsesplaner	-852	1 049	423	-433	591	-528
Auke (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforplikting pr. 31.12.	-83 327	107 700	11 133	-11 060	95 784	-75 889

NOTE 15

EIGEDOMSSKATT OG KONSESJONSAVGIFTER

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Konsesjons- og tilsynsavgifter	14 115	16 780
Konsesjonspålagde tiltak	938	984
Erstatninger	670	2 001
Frikraftutbetalinger	5 922	3 125
+Auke/-Reduksjon i frikraftforpliktingar	217	307
Eigedomsskatt	42 876	35 777
Sum eigedomsskattar og avgifter	64 737	58 974

Konsesjonsavgifter vert prisjustert ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen er gitt og deretter kvart femte år.

NOTE 16

ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Reparasjonar og vedlikehald	23 484	57 988
Forsikringar	6 128	4 956
Leigekostnader	5 624	6 561
Andre driftskostnader	90 699	116 536
Tap på krav	-458	288
Sum andre driftskostnader	125 478	186 330

NOTE 17

FINANSPOSTAR

Beløp i tusen kroner	2021			2020		
	Urealisert	Realisert	SUM	Urealisert	Realisert	SUM
Rentekostnader	0	80 572	80 572	0	88 237	88 237
Nedskrivning aksjepostar	0	0	0	0	0	0
Agiotap	0	3 385	3 385	0	5 421	5 421
Sum finanskostnader	0	83 957	83 957	0	93 658	93 658

Beløp i tusen kroner	2021			2020		
	Urealisert	Realisert	SUM	Urealisert	Realisert	SUM
Renteinntekter	0	56 463	56 463	0	28 549	28 549
Rentederivat sikringsformål	0	0	0	1 222	0	1 222
Leasinginntekter	0	11 897	11 897	0	3 925	3 925
Kursauke verdipapir, aksjar	0	96	96	0	21 960	21 960
Sum finansinntekter	0	68 456	68 456	1 222	54 434	55 656

NOTE 18

RESULTATSKATTAR

GENERELL INFORMASJON

Konsernet sin kraftproduksjonsverksemd i Noreg er underlagt dei særskilte reglene for skattlegging av kraftforetak. Konsernet sin skattekostnad omfattar derfor i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Resultatskatt blir berekna etter ordinære skattereglar og nyttar til eikvar tid vedteken skattesats. Skattekostnaden er knytt til det rekneskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsett skatt/skattefordel. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsett skatt/skattefordel vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnadar mellom rekneskapsmessig og skattemessig verdi, i tillegg til skatteverknader av underskot til framføring.

Naturressursskatt er ein overskotsuavhengig skatt og vert berekna på grunnlag av det enkelte kraftverket sin gjennomsnittlege produksjon dei siste sju åra. Skattesatsen er sett til 1,3 øre pr. kWh. Betalbar resultatskatt vert avrekna mot betalt naturressursskatt.

Grunnrenteskatt er overskotsavhengig og vert berekna på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for kvart enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekta vert berekna på grunnlag av det enkelte kraftverket sin produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderande timen. Faktisk kontraktspris vert nytta for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med ein varighet på over sju år. Inntekter frå elsertifikat inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det vert gjort frådrag for faktiske driftskostnader, avskrivningar og ei friinntekt. tillegg vert det frå 2021 gjort frådrag for kraftverksspesifikk alminneleg inntektsskatt og påkostningar i kraftverket. Dette er også bakgrunnen for at skattesatsen vart auka frå 37% til 47,4% for 2021.

Friinntekta vert fastsett årleg på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmiddel i kraftverket multiplisert med ei normrente.

Negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk frå inntektsåret 2006 eller tidlegare år skal fremførast med renter mot seinare positiv grunnrenteinntekt i same kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk berekna frå og med inntektsåret 2007 skal samordnast med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

For skatt på postar som er ført mot utvida resultat er også skatten ført mot utvida resultat, og skatt på postar knytta til eigenkapitaltransaksjonar vert ført mot eigenkapital.

Utsett skatt og utsett skattefordel vert presentert netto når dei vert forventa å bli reversert i same periode. Tilsvarende gjeld for utsett skatt og utsett skattefordel knytta til grunnrenteskatt. Utsette skatteposisjonar knytt til betalbar resultatskatt kan ikkje utliknast mot utsette skatteposisjonar knytta til grunnrenteskatt. Den delen av naturressursskatten som overstig betalbar resultatskatt, kan framførast med rente til seinere år, og blir balanseført som forskotsbetalt skatt.

Friinntekt vert behandla som ein permanent skilnad i det året som den vert berekna for, og påverkar såleis ikkje berekinga av utsett skatt knytt til grunnrente.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Balanseføring av utsett skattefordel medfører bruk av skjønn, og vert nytta i den grad det er sannsynleggjort at fordelen vil bli utnytta.

Utsett skattefordel vedrørende grunnrenteinntekt til framføring er balanseført med det beløp som vert venta nytta innanfor ein tidshorisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan verte nytta vert estimert på grunnlag av forventningar om normalproduksjon og prisbaner.

Anna utsette skattefordel vert balanseført dersom den vert venta nytta innanfor ein tidshorisont på fem år.

Nominelle norske skattesatsar i resultatrekneskapan	2021	2020
Resultatskatt	22,0 %	22,0 %
Grunnrenteskatt	47,4 %	37,0 %

Nominelle norske skattesatsar i balansen (utsett skatt)	2021	2020
Resultatskatt	22,0 %	22,0 %
Grunnrenteskatt	47,4 %	37,0 %

Skattekostnad i resultatrekneskapan	2021	2020
Beløp i tusen kroner		
Betalbar resultatskatt	78 638	13 179
Betalbar grunnrenteskatt	100 725	1 273
Betalbar skattekostnad tidlegare år	12 364	-1 759
Endring i utsett resultatskatt netto etter konsernbidrag	-62 077	17 075
Endring i utsett grunnrenteskatt	80 284	-9 449
Skattekostnad i resultatrekneskapan	209 934	20 320

Betalbar skatt i balansen	2021	2020
Beløp i tusen kroner		
Betalbar resultatskatt	55 193	16 161
Betalbar naturressurskatt	34 394	9 162
Betalbar grunnrenteskatt	61 277	2 373
Betalbar skatt tidlegare år	0	0
Betalbar skatt i balansen	150 864	27 696

Skatt inkludert i fordringar	2021	2020
Beløp i tusen kroner		
Forskotsbetalt skatt	0	9 162
Skatt inkludert i fordringar	0	9 162

Avstemming av norsk nominell skattesats mot effektiv skattesats	2021	2020
Beløp i tusen kroner		
Resultat før skattekostnad	62 187	108 473
Forventa skattekostnad etter nominell sats	13 681	23 864

Skatteeffekt av	2021	2020
Grunnrenteskatt	177 818	-6 414
Endring i skattesats	0	0
Resultatandel i selskap innrekna etter eigenkapitalmetoden	23 663	-2 049
Skattefrie inntekter	-4 339	-26 644
Endringer vedrørende tidlegare år	-842	0
Endring utsett skatt på føringar direkte mot eigenkapital	-5 124	8 747
Andre permanente skilnader	5 077	22 814
Skattekostnad	209 934	20 319
Effektiv skattesats	337,6 %	18,7 %

Spesifikasjon av utsett skatt alminneleg inntekt

Beløp i tusen kroner	31.12.21	31.12.20
Anleggsmiddel	-517 101	-596 706
Omløpsmiddel	165	153
Gevinst/tapskonto	-2 354	-2 962
Pensjonsforpliktingar	7 735	24 446
Langsiktig gjeld	73 717	31 644
Kortsiktig gjeld	22 144	6 667
Framførbart underskot	254	491
Sum netto utsett skatt	-415 440	-536 267
Ikkje balanseført utsett skatt	14 488	116 375
Sum utsett fordel/gjeld (-) i balansen	-400 952	-419 892

Spesifikasjon av utsett grunnrenteskatt

Anleggsmiddel	-580 097	-502 300
Pensjonsforpliktingar	12 243	14 218
Negativ grunnrenteinntekt	71 900	69 800
Sum utsett fordel/gjeld (-) i balansen	-495 954	-418 282
Utsett skatteffekt knytt til alminneleg inntekt(47,4% * 22 %)	-3 337	0
Sum netto utsett fordel/gjeld (-) i balansen	-499 291	-418 282

Netto utsett fordel/gjeld i balanse	-900 242	-838 173
--	-----------------	-----------------

Utsett skatt ført mot utvida resultat

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Estimatavvik pensjon	1 448	-6 785
Endring i verdi på finansielle instrument	8 049	-4 727
Sum utsett skatt ført mot utvida resultat	9 496	-11 512

NOTE 19

IMMATERIELLE EIGEDELAR

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Immaterielle eigedeler er rekneskapsført til anskaffelseskost fråtrekt avskrivningar. Utgifter til immaterielle eigedeler, herunder goodwill, vert balanseført når det er sannsynleg at eigedelen vil gje økonomiske fordelar og at den kan målast påliteleg. Goodwill og immaterielle eigedeler med ubegrensa levetid vert ikkje avskrivne, men vert årleg testa for verdifall. Vannfallsrettar vert ikkje avskrivne, då verdiane er å sjå på som evigvarande under føresetnad av at det ikkje føreligg heimfall. Vannfallsrettar vert presentert som Fallrett ettersom SFE har ein evigvarande avtale om rett til å nytte vannfallet, sidan fallretten ikkje vert avskrivne vert den testa årleg for verdifall på same måte som goodwill. Ved erverv av kraftverk inkludert fallrett krev rekneskapsreglane at det skal bereknast utsett skatt forplikting på fallretten. Som motpost til denne utsett skatt forpliktinga er det balanseført eigedel som har betegnelsen teknisk goodwill.

2021		Teknisk goodwill	Andre rettar	Andre immaterielle eigedelar	Sum immaterielle eigedelar
Beløp i tusen kroner	Fallrett				
Anskaffelseskost 01.01	1 947 226	734 405	243 075	0	2 924 706
Akkumulert av og nedskrivning 01.01	2 488	195 000	90 099	0	287 587
Balanseført verdi 01.01	1 944 738	539 405	152 976	0	2 637 119
Tilgang	0	0	0	0	0
Avgang	-4 481	0	0	0	-4 481
Anskaffelseskost 31.12	1 942 745	734 405	243 075	0	2 920 225
Akkumulert av og nedskrivning 31.12	2 488	195 000	92 580	0	290 068
Balanseført verdi 31.12	1 940 257	539 405	150 495	0	2 630 157
Årets ordinære avskrivningar	0	0	2 481	0	2 481
Nedskrivning					0
Antatt økonomisk levetid			38 år	10 år	

2020		Teknisk goodwill	Andre rettar	Andre immaterielle eigedelar	Sum immaterielle eigedelar
Beløp i tusen kroner	Fallrett				
Anskaffelseskost 01.01	1 946 728	734 405	243 075	29 524	2 953 732
Akkumulert av og nedskrivning 01.01	2 488	195 000	87 618	4 059	289 165
Balanseført verdi 01.01	1 944 240	539 405	155 457	25 465	2 664 567
Tilgang	498	0	0	0	498
Avgang				-23 883	-23 883
Anskaffelseskost 31.12	1 947 226	734 405	243 075	5 641	2 930 347
Akkumulert av og nedskrivning 31.12	2 488	195 000	90 099	5 641	293 228
Balanseført verdi 31.12	1 944 738	539 405	152 976	0	2 637 119
Årets ordinære avskrivningar	1	0	2 481	1 582	4 063
Nedskrivning					0
Antatt økonomisk levetid			38 år	10 år	

NOTE 20

VARIGE DRIFTSMIDDEL

GENERELL INFORMASJON

Investeringar i produksjonsanlegg og andre varige driftsmiddel vert rekneskapsført til anskaffelseskost, fråtrekt akkumulerte av- og nedskrivningar. Avskrivningane startar når eigedelane er ferdigstilt og kan takast i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmiddel omfattar utgifter for å anskaffe eller utvikle eigedelen slik at den er klar for bruk. Direkte henførbare lånekostnadar vert lagt til anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmiddelet er teke i bruk, til dømes reparasjonar og vedlikehald, resultatførast løpande, medan øvrige utgifter som aukar framtidig produksjonskapasitet vert balanseført. Estimert fjerningsforpliktingar er inkludert i anlegget sin balanseførte verdi.

Utgifter vert balanseført når det er sannsynleg at eigedelen vil gje økonomiske fordelar og at den kan målast påliteleg.

Avskrivning er berekna ved bruk av lineær metode over forventa levetid. Restverdi vert hensynteke ved berekning av årlege avskrivningar. Periodisk vedlikehald blir balanseført med avskrivning over perioden fram til neste vedlikehald er planlagt gjennomført. Avskrivningstida er tilpassa konsesjonsperioden. Forventa levetid, avskrivningsmetode og restverdi vert vurdert kvar år.

Tomtar vert ikkje avskrivne, då verdiane er å sjå på som evigvarande.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Varige driftsmiddel vert avskrive over forventa levetid. Forventa levetid vert estimert på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderingar og vert justert dersom det oppstår endringar i forventingane. Det vert teke omsyn til restverdi ved fastsetjing av avskrivningane og vurdering av restverdi er også gjenstand for estimat.

2021	Kraft	Vindkraft-	Fiber- / Rør-	Inventar og	Tomter og	Anlegg i	Sum varige	Bruksrett		
Beløp i tusen kroner	stasjonar	anlegg	Nettanlegg	anlegg	utstyr	bygningar	arbeid	driftsmiddel	eigedelar	Sum
Anskaffelseskost 01.01	3 196 776	0	2 895 445	24 220	223 910	215 929	526 214	7 082 494	34 268	7 116 762
Akkumulerte avskring/ nedskr. 01.01	1 143 741	0	1 068 129	15 213	171 876	68 623	35 000	2 502 582	14 052	2 516 634
Balanseført verdi 01.01	2 053 035	0	1 827 318	9 008	52 034	147 304	491 216	4 579 915	20 216	4 600 128
Tilgang kjøpte anleggsmiddel	444 461	644 719	214 897	696	24 836	26 338	303 883	1 659 830	20 329	1 680 159
Tilgang eige tilvirka anleggsmiddel	2 377	0	42 788	137	464	639	1 375	47 780	0	47 780
Herav balanseførte lånekostnader	1 279	6 243	4 135	0	140	604	-2 379	10 022	0	10 022
Avgang	354 526	0	474	0	705	0	596 560	952 265	0	952 265
Nedskrivning	0	2 905	0	0	0	0	21 437	24 342	0	24 342
Anskaffelseskost	3 289 088	644 719	3 152 656	25 053	248 505	242 906	234 912	7 813 497	54 597	7 892 436
31.12										
Akkumulerte	1 228 642	39 742	1 123 764	16 512	184 252	65 153	21 437	2 679 502	29 840	2 709 342
avskrivning/nedskr. 31.12										
Balanseført verdi	2 060 444	604 977	2 028 893	8 541	64 255	177 754	213 475	5 133 996	29 840	5 183 096
31.12										
Årets ordinære avskrivningar	84 906	1 837	56 885	1 299	12 467	5 011	0	162 405	15 788	178 193
Årets nedskrivning	0	2 905	0	0	0	0	21 437	24 342	0	24 342
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	30 år	25 år	50 år	16 år	15 år	44 år				

2020	Kraft	Fiber- / Rør-	Inventar og	Tomter og	Anlegg i	Sum varige	Bruksrett		
Beløp i tusen kroner	stasjonar	Nettanlegg	anlegg	utstyr	bygningar	arbeid	driftsmiddel	eigedelar	Sum
Anskaffelseskost 01.01	2 334 082	2 694 825	23 558	212 417	222 864	1 081 452	6 569 198	36 235	6 605 433
Akkumulerte avskring/ nedskr. 01.01	1 063 026	1 017 221	13 903	158 700	64 772	0	2 317 622	3 397	2 321 019
Balansført verdi 01.01	1 271 057	1 677 603	9 654	53 717	158 094	1 081 452	4 251 579	32 838	4 284 417
Tilgang kjøpte anleggsmiddel	837 275	152 467	477	8 728	2 603	377 632	1 379 182	0	1 379 182
Tilgang eige tilvirka anleggsmiddel	25 416	49 521	279	3 387	0	-3 598	75 005	0	75 005
Herav balansførte lånekostnader	333	487	0	0	0	2 866	3 686	0	3 686
Avgang	0	118	94	482	1 053	882 841	884 588	1 967	886 555
Nedskrivning	0	0	0	0	0	81 433	81 433	0	81 433
Anskaffelseskost 31.12	3 196 773	2 896 695	24 220	224 050	224 414	572 645	7 138 797	34 268	7 173 067
Akkumulerte avskrivning/nedskr. 31.12	1 143 741	1 068 129	15 214	171 923	68 622	81 433	2 549 064	14 052	2 563 116
Balansført verdi 31.12	2 053 035	1 828 569	9 009	52 130	155 795	491 215	4 589 736	20 219	4 609 954
Årets ordinære avskrivningar	80 715	50 910	1 311	13 223	3 850	0	150 009	10 655	160 664
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0	81 433	81 433	0	81 433
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	30 år	50 år	16 år	15 år	44 år				

Tilgang i 2021 av varige driftsmiddel på 1.727.939 tusen kroner. Korrigert for avgang anlegg i arbeid er beløpet 1.166.379 tusen kroner. Beløpet inkluderer tilgang immaterielle eigedelar. Tilgang bestod av både investeringar i ny kapasitet, vedlikehaldsinvesteringar og andre investeringar. Vedlikehaldsinvesteringar og andre investeringar utgjorde ca. 136.000 tusen kroner. Investeringene i auka kapasitet var ca. 1.030.000 tusen kroner. Dei største prosjekta gjaldt kraftstasjonane Jølstra og Lutelandet vindkraftverk samt ulike investeringar i nettanlegg med anna kjøp av 132 kV anlegg i Sogn frå Statnett.

NOTE 21

TILKNYTTA SELSKAP OG FELLESKONTROLLERTE ORDNINGAR

SKJØNNSMESSIGE VURDERINGAR

Skjønnsmessige vurderingar er påkrevd for å vurdere klassifisering av investeringar saman med tredjepart. Eit nøkkelement for å vurdere om ei investering er eit datterselskap, felles drift, felles verksemd eller tilknytt selskap er grada av kontroll. For å vurdere kontrollgrada blir alle fakta og omstende evaluert. Avgjerda knytt til dei relevante aktivitetane som i vesentleg grad påverkar avkastinga av investeringa er dei elementa som krev høgast grad av skjønn.

For å konkludere på kontrollgrada har SFE systematisk definert dei relevante aktivitetane og verdidriverane for kvar enkelt teknologi. I tillegg blir det føreteke ei vurdering av kvar enkelt investering for å vurdere fakta og omstende for øvrig. Det blir føreteke ei nøye analyse av investeringar der SFE er operatør.

Når det føreligg avtaler som krev einstemmigheit mellom partane for å påvirke dei relevante aktivitetane i ei investering, samt dei øvrige kriteria i IFRS 11 er oppfylt, blir investeringa klassifisert som felleskontrollert ordning. Skjønnsmessige vurderingar er påkrevd når ein skal vurdere om ei felleskontrollert ordning er felles drift eller felles verksemd. Vurdering er basert på kva rettar og plikter

deltakarane har, samt underliggende fakta. For å vurdere om investeringa er felles drift vil aksjonæravtaler og avtaler mellom aksjonær og den legale eininga overstyre den legale forma ei investering har. Verksemd oppretta for kraftproduksjon og der deltakarane er dei eneste kjøparane av kraftproduksjonen, i tillegg til å sørge for både kort- og langsiktig finansiering av verksemda, vil som regel verte vurderte til å vere felles drift. Når SFE har rettar til netto eigedeler i verksemda, vert verksemda vurdert til å vere felles verksemd.

Kraftverk med delt eigarskap, der SFE har felles kontroll, er rekneskapsført som felles drift.

FELLES VERKSEMD, FELLES DRIFT OG TILKNYTTA SELSKAP

Aksjar i selskap klassifisert som felles verksemd og tilknyttta selskapa er handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. SFE reknar inn sin del av eigedeler, forpliktingar, inntekter og kostnader i selskap klassifisert som felles drift line for line i konsernrekneskapen.

	Forretningskontor	Eigarandel	Stemmeandel
Felles verksemd			
Elbåtlader DA	Florø	50 %	50 %
Skipskraft AS	Florø	50 %	50 %
Tilknyttta selskap			
Fossheim Energiverk AS	Førde	30,00 %	30,00 %
Eninvest AS	Førde	38,70 %	38,70 %
Innvik Kraftverk AS	Stryn	30,00 %	30,00 %
Hyfuel AS	Florø	33,33 %	33,33 %
Wattn AS	Ålesund	26,52 %	26,52 %
Gloppen Energi AS	Sandane	30,00 %	30,00 %
Falck Renewables Vind AS	Sandane	11,36 %	10,13 %
Felles drift			
Jølstra Kraft DA	Førde	50 %	50 %
Østerbø Kraftverk (sameige)	Sandane	58 %	58 %

Aksjane i selskapa ovanfor er ikkje notert på offentleg marknadsplass.

	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
2021						
Elbåtlader DA	0	850	-149	0	0	701
Skipskraft AS	0	1021	-42	0	0	978
Sum	0	1871	-191	0	0	1679

Finansiell informasjon for tilknyttede selskap

Oppstilling under gjev informasjon om innrekning av tilknyttede selskap i samsvar med eigenkapitalmetoden.

2021	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Fossheim Energiverk AS	12 578		-506	-49		12 023
Eninvest AS	53 006		8 728			61 734
Innvik Kraftverk AS	20 679		1 254			21 933
Eviny Elsikkerhet AS	1 454	-1 299	-155			0
Wattn AS	155 073		-1 479			153 594
Hyfuel AS	0	1 015	-1 194			-179
Gloppen Energi AS	49 997		417			50 414
Falck Renewables Vind AS	60 279	1 342	25			61 646
Sum	353 068	1 058	7 088	-49	0	361 165

2020	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Fossheim Energiverk AS	12 652		-25	-49		12 578
Eninvest AS	44 590		7 966		450	53 006
Innvik Kraftverk AS	22 006		-1 327			20 679
Eviny Elsikkerhet AS	1 189		265			1 454
Wattn AS	0	154 324	749			155 073
Gloppen Energi AS	51 766		-1 979		210	49 997
Falck Renewables Vind AS	60 181		98			60 279
Sum	192 386	154 324	5 747	-49	660	353 068

Ut frå rettar i aksjonæravtale definerer SFE sitt eigarskap i Falck Renewables Vind AS som eit eigarskap i tilknyttede selskap.

Finansiell informasjon for felles drift

Oppstilling under gjev informasjon om innrekning av felles driftselskap i samsvar med SFE sin eigardel i ordningane sine inntekter, kostnader, eigedeler og gjeld. For Østerbø vert 100% innrekna sjølv om Eviny Fornybar AS eig 42% fordi SFE har kontroll over driftsordninga.

2021	Drifts-inntekt	Drifts-kostnad	Finans-postar	Årsresultat	Anleggs-middel	Omløps-middel	Eigenkapital	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Jølstra Kraft DA	6 252	9 135	-48	-2 932	458 376	26 961	417 036	58 206	10 095
Østerbø Kraftverk (Sameige)	48 624	12 505	0	36 120	485 779			499	
Sum	54 876	21 640	-48	33 188	944 155	26 961	417 036	58 705	10 095

2020	Drifts-inntekt	Drifts-kostnad	Finans-postar	Årsresultat	Anleggs-middel	Omløps-middel	Eigenkapital	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Jølstra Kraft DA	1 673	5 074	98	-3 305	379 975	26 672	340 467	58 205	7 975
Østerbø Kraftverk (Sameige)	3 502	3 859	-5 337	-5 694	842 952			374 696	
Sum	5 175	8 933	-5 239	-8 999	1 222 927	26 672	340 467	432 901	7 975

NOTE 22

ØVRIGE FINANSIELLE ANLEGGSMIDDEL

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Øvrige finansielle anleggsmiddel		
Lån til tilsette	12	10
Lån til foretak	4 380	9 382
Framførbar naturressursskatt	1 782	0
Finansiell utleigeavtale fiber	142 001	144 835
Andre aksjer og andeler	31 457	12 886
Sum	179 632	167 113

Finansielle utleigeavtaler

Resultat		
Andre finansinntekter frå finansielle leigeavtaler	11897	3 925
Sum	11897	3 925

Balanse

Brutto fordring finansielle utleigeavtaler fiber	243 550	251 300
Ikkje opptent leigeinntekt	101 549	106 465
Sum	142 001	144 835

Forfallsanalyse	2022	2023	2024	2025	2026	Deretter	Sum
Udiskonterte leigeinnbetalinger	9 612	9 612	9 612	9 612	9 612	195 490	243 550

Det har ikkje funne stad vesentlege endringar i den balanseførte verdien av nettoinvesteringa i finansielle leigeavtaler.

NOTE 23

BEHALDNINGAR

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Verdien av lagerført materiell for drift og vedlikehald er ført opp etter innkjøpskost. Oppføringa samsvarar med listepriis frå leverandør. I rekneskapa er det avsett for ukurans.

Elsertifikat innkjøpt i sluttbrukarverksemda er bokført til kjøpskost og klassifisert som varelager. Deretter regulert til lågaste verdi av kjøpskost eller marknadsverdi. Elsertifikatregisteret utsteder elsertifikat månaden etter kraftproduksjonen har funne stad, eit elsertifikat for kvar MWh elsertifikatberettiga kraftproduksjon. Elsertifikata vert inntektsført ved utsteding og er klassifisert som kraftsalsinntekter. Sertifikata vert balanseført som varelager. Dersom det går meir enn ein rekneskapsperiode før elsertifikata vert mottatt, vert fordringa vurdert til lågaste verdi av verkeleg verdi på produksjonstidspunktet og netto realisasjonsverdi der verdiendringa vert ført som ei justering av kraftsalsinntekter. Statnett utsteder opphavsgarantiar, ein opphavsgaranti for kvar produsert MWh. Opphavsgarantiar vert inntektsført ved utsteding og er klassifisert som kraftsalsinntekter. Garantiane vert balanseført som varelager.

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Elektromateriell	19 336	21 656
-Avsetting for ukurans	749	844
Bokført verdi ferdigvarer	18 587	20 812
Elsertifikat/Opphavsgarantiar	20 518	9 815
Sum varer	39 105	30 627

NOTE 24

FORDRINGAR

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Kundefordringar	498 574	125 755
Forskotsbetalte varer og tenester	30 896	96 380
Andre fordringar	44 830	57 905
Sum	574 300	280 040

NOTE 25

BANKINNSKOT, KONTANTAR OG LIKNANDE

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Bankinnskot	265 174	541 248
Skattetrekkskonti	9 564	10 385
Bundne middel	7 494	8 494
Bundne middel, pensjonsinnskot	1 424	1 254
Sum	283 657	561 382

Andre bundne middel er til fordel for NordPool Spot, NASDAQ OMX Commodities og Statnett. SFE har konsernkontoordning med ein kassekreditt på 100 mill. kroner som er unytta pr. 31.12.2021

NOTE 26

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON MED MEIR

Aksjonærer 31.12.2021	A-aksjar	B-aksjar	Sum aksjar	Sum pålydande	Eigarandel
Sogn og Fjordane Holding AS	2 556 604	1 278 300	3 834 904	383 490 400	49,51 %
Eviny AS	1 900 275	950 138	2 850 413	285 041 300	36,80 %
Kinn kommune	239 537	119 769	359 306	35 930 600	4,64 %
Gloppen kommune	178 385	89 192	267 577	26 757 700	3,45 %
Bremanger Eigedom AS	127 495	63 748	191 243	19 124 300	2,47 %
Askvoll kommune	76 314	38 157	114 471	11 447 100	1,48 %
Stad kommune	81 347	40 676	122 023	12 202 300	1,58 %
Sunnfjord kommune	3 974	1 988	5 962	596 200	0,08 %
Sum	5 163 931	2 581 968	7 745 899	774 589 900	100,0 %

A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Elles er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

Resultat pr aksje

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Årsresultat	-64 644	199 948
Herav minoritet	10 428	24 339
Herav SFE	-75 071	175 609

	2021	2020
Tal aksjar	7 745 899	7 745 899
Resultat i kroner for den del som gjeld selskapet sine aksjonærer (A og B aksjar)	-8,35	25,81
Herav SFE	-9,69	22,67

	Beløp pr aksje (kr)	Sum utbytte (tusen kr)
Utbetalt utbytte for 2020	9,69	75 057 761

NOTE 27

AVSETTING FOR FORPLIKTINGAR

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Avsettingar, betinga eigedeler og betinga forpliktingar Det vert berre rekna inn ei avsetting når det er ei eksisterande plikt som er resultat av ei tidlegare hending og det er meir enn 50 % sannsyn for at ei forplikting har oppstått, samt at avsettinga kan målast påliteleg. Avsettingar vert rekna med eit beløp som er uttrykk for beste estimat av dei utgiftene som krevst for å gjere opp den eksisterande forpliktinga på balansedagen. Dersom sannsynet er mindre enn 50 % vert det opplyst om forholda i note 30 dersom dette er vurdert som vesentleg.

Vesentlege tapskontrakter Forpliktingar som følge av vesentlege tapskontrakter vert innrekna og målt som avsettingar. Ei vesentleg tapskontrakt oppstår når konsernet har inngått ei uoppseieleg kontrakt og kontantstraumane for å oppfylle vilkåra under kontrakta overstig dei forventa inntektene som kan relaterast til den same kontrakta.

Konsesjonskraft Det vert årleg levert konsesjonskraft til kommunar til myndighetsbestemte prisar fastsett av Stortinget. Levering av konsesjonskraft vert inntektsført løpande i henhold til fastsett konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der SFE dekkjer skilnaden mellom spot- og konsesjonsprisen. Konsesjonskontrakter er ikkje innrekna i rekneskapan. Kapitalisert verdi av framtidig konsesjonsforpliktingar er estimert og vist i note 31.

Fjerningsforpliktingar Fjerningsforpliktingar oppstår normalt når SFE har rettar til tidsbegrensa konsesjonar.

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Vesentlege tapskontrakter ¹⁾	45 320	45 022
Finansielle forpliktingar ¹⁾	137 765	141 065
Avsetting mogleg kjøpskostnad Østerbø kraftverk ³⁾	0	374 205
Utsett inntekt anleggstilskot frå kundar	309 078	234 702
Andre avsettingar ²⁾	72 379	23 592
Bokført verdi 31.12	564 542	818 586

- 1) Tapskontrakter knytt til ikkje utbygde fallrettar og fallrettsavtaler med finansielt oppgjær
- 2) Forplikting knytt til finansielle leigeavtaler, fjerningsforpliktingar og gjeld knytt til forvaltning kraftderivat på vegne av eksterne.
- 3) Østerbø kraftverk er eit felleseige mellom SFE (58%) og Eviny (42%). Eviny hadde ein rett til å selje sin andel av kraftverket til SFE til kostpris. Denne retten måtte nyttast seinast juli 2021 og er no utløpt. Denne eventuelle kjøpskostnaden var pr. 31.12.2020 oppført som forplikting i balansen med varige driftsmiddel på aktivsida i balansen som motpost.

Avstemming av bevegelsar gjennom året

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Bokført verdi 01.01	818 586	730 569
Tilgang i løpet av året	141 121	102 738
Avsettingar brukt/reversert i løpet av året	-395 165	-14 721
Reklassifiseringar	0	0
Bokført verdi 31.12	564 542	818 586

NOTE 28

RENTEBERANDE GJELD

Renteberande gjeld, kortsiktig

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Første års avdrag på langsiktig gjeld	327 238	177 238
Kontantsikkerhet	0	0
Andre kortsiktige lån	0	0
Sum	327 238	177 238

Renteberande gjeld, langsiktig

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Obligasjonslån	2 752 362	2 506 105
Gjeld til kredittinstitusjonar	190 667	217 905
Lån i EUR	286 626	319 956
Andre lån	307 269	175 269
Sum	3 536 924	3 219 235
Sum renteberande gjeld	3 864 162	3 396 473

Obligasjonslån

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Obligasjonslån vurdert til amortisert kost	3 050 000	2 650 000
Obligasjonslån vurdert til verkeleg verdi	102 362	106 105
Sum	3 152 362	2 756 105

Obligasjonslån vurdert til verkeleg verdi

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Amortisert kost	100 000	100 000
Justering til verkeleg verdi *)	2 362	6 105
Sum	102 362	106 105

*) Av dette endring i eigen kredittrisiko	0	0
---	---	---

Kontantstrømmer frå renteberande gjeld

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Total renteberande gjeld 01.01	3 396 473	2 897 515
Opptak av ny gjeld (innbetaling)	682 000	500 000
Nedbetaling av gjeld (utbetaling)	-177 238	-27 238
Verdiendring swap, verdisikring	-3 743	1 464
Verdiendring lån i EUR	-33 330	24 732
Total renteberande gjeld 31.12	3 864 162	3 396 473

Andre lån, langsiktig gjeld, vedrører eigarlån frå Tafjord Kraftproduksjon AS og Sognekraft AS til SFE sitt datterselskap Svelgen Kraft Holding AS på 307,3 mill. kr, ei utviding på 132 mill. kr. i 2021. Det ikkje skal betalast avdrag på låna frå Tafjord Kraftproduksjon AS og Sognekraft AS og renter på låna blir berre betalt dersom likviditeten i Svelgen Kraft Holding AS er tilfredsstillande.

NOTE 29

ANNA KORTSIKTIG GJELD

Renteberande kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Kortsiktig del av langsiktig gjeld	327 238	177 238
Sum	327 238	177 238

Anna rentefri gjeld

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Skuldig offentlege avgifter med meir	81 077	42 389
Leverandørgjeld	234 525	114 087
Skyldig elsertifikat	0	0
Opptente feriepengar	22 257	20 383
Påløpte renter	47 542	40 975
Anna kortsiktig gjeld	366 577	68 835
Sum	751 978	286 669

NOTE 30

MEIR- MINDREINNTEKT, TVISTESAKER M.M.

I nettverksemda kan det oppstå skilnader mellom inntektsramma bestemt av NVE og kva som faktisk vert utfakturert i nettleige. Dersom fakturert beløp er lågare enn inntektsramma, oppstår det mindreinntekt, og dersom fakturert beløp er høgare, oppstår det meirinntekt. Meir-/mindreinntekt vert utlikna over tid i tråd med at faktisk fakturering vert justert. Inntektsføringa i rekneskapen er basert på faktisk fakturering. Akkumulert meir-/mindreinntekt vert rekneskapsført i framtidige periodar.

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Mindreinntekt overført til seinare år	7 555	1 173
Meirinntekt overført til seinare år	-51 140	-48 739
Netto meir (+)/mindreinntekt(-)	-43 585	-47 566

Brann i administrasjons- og montørbasbygg i Linja AS

I desember 2021 var det brann i Linja AS sitt administrasjons- og basebygg i Florø. Bygget vart utsett for omfattande sot- og røykskader. Dette er ei forsikringssak. I rekneskapen er det avsett for eigenandelar og eigne kostnader på 6,0 MNOK knytt til brannen. Øvrige kostnader er føresettt dekket av forsikring. Det er ingen indikasjonar på at forsikringa ikkje vil dekke denne skaden.

Tvistesaker

Konsernet er til tider involvert i tvistesaker av ulike karakterer. Det vil vere usikkerheit knytt til tvistesakene, men basert på tilgjengeleg informasjon er konsernet av den oppfatning at sakene vil bli løyst utan vesentleg negativ påverknad, verken individuelt eller samla på konsernet sitt resultat eller likviditet. I tvistesaker der konsernet vurderer at det er meir enn 50 % sannsyn for at det vil oppstå ei økonomisk forplikting, har konsernet føreteke avsetjing basert på leiinga sitt beste estimat.

Endring av likning

Skatteetaten har varslet SFE Produksjon om at det kan bli tatt opp endringssak knytt til grunnrenteskatt for 2013-2020. Mogleg endring i grunnrenteskatt er 39,3 MNOK, endring i eigedomsskatt er 5,0 MNOK og moglege renter på 3,6 MNOK. Det er gjort rekneskapsmessig avsetjing inkludert renter som kortsiktig gjeld for beløpa.

NOTE 31

PANTSETTINGAR, GARANTIANSVAR OG FORPLIKTINGAR

PANTSETTINGAR

SFE har overfor Danske Bank og Nordiske Investeringsbanken og i samband med opptak av obligasjonsgjeld gjeve negativ pantsettingserklæring. SFE har såleis ikkje eigedelar som er pantsatt som tryggleik for gjeld.

GARANTIANSVAR

Konsernkontoavtale inngått med Danske Bank inkluderer kassakreditt og garantiar ovanfor Nord Pool AS, eSett Oy og Falck Renewables Vind AS i samband med kraftomsetning. Alle konsernselskapa har gjensidig garantert for desse kredittane.

Konsernet har desse garantiane som ikkje er balanseført:

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Morselskapsgaranti på vegne av datterselskap	0	0
Morselskapsgaranti på vegne av tilknytte selskap og felleskontrollerte ordningar	0	0
Øvrige	0	0
Sum garantiar i morselskap	0	0

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Garantiar utstedt av datterselskap	0	250
Garantiar utstedt av tilknytte selskap og felleskontrollerte ordningar	0	0
Øvrige	0	0
Sum i datterselskap, tilknytte selskap og felleskontrollerte ordningar	0	250

Sum garantiar	0	250
----------------------	----------	------------

KONTRAKTSFORPLIKTINGAR

SFE-konsernet har følgende vesentlege forpliktingar som ikkje er balanseført:

Konsesjonsavgifter er i all hovudsak relatert til vannkraftverk. Noverdien av forpliktingar knytta til framtidige konsesjonsavgifter, som ikkje er rekneskapsført, er for konsernet berekna til 500 millioner kroner. Det er nytta ei diskonteringsrente på 2,7 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlege erstatningar og fond med meir. I 2020 var tilsvarande tall 652 millioner kroner med ei diskonteringsrente på 2,5 %.

Kraftkjøpsavtaler (fastpris) med 1 års horisont. Kjøpsforpliktinga er 17 millioner kroner.

KONSESJONSKRAFTKONTRAKTER

Konsernet reknar inn konsesjonskraft som normalt kjøp og sal i henhold til fastsett konsesjonskraftpris ved levering, uavhengig av om oppgjeret skjer ved fysisk levering eller finansielt oppgjer. Normalt er konsesjonskraftkontrakter evigvarande. Partene kan imidlertid avtale finansielt oppgjer for ein periode.

Ved utgangen av 2021 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjer et årleg volum i størrelsesorden 153,6 GWh og gjennomsnittspris frå OED var 11,57 øre pr. kWh. Estimert verkeleg verdi (netto) pr. 31. desember 2021 for gjenværande kontrakter med finansielt oppgjer er 1.153 millioner kroner.

NOTE 32 LEIGEAVTALER

GENERELL INFORMASJON

SFE sine leikekontrakter omfattar i hovudsak følgende type eigedelar:

Avtalane som i hovudsak vil påverke rekneskapsføringa av leigeforpliktingar og bruksretteigedelar etter den nye standarden er avtaler om leige av køyretøy, kontorlokale og samband.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Det er IFRS 16 som omhandlar leikekontrakter.

På tiltredelsesdato for ei leigeavtale innreknar SFE som leigetaker forpliktinga til noverdien av framtidige leigebetalinger og ein tilsvarande eigedel som gjenspeglar retten til å nytte den underliggende eigedelen i leigeperioden (bruksretteigedelen). Standarden omfattar ei rekkje frivillige unntak ved førstegangsinrekning. Leigetaker må vise rentekostnader på leigeforpliktinga og avskrivingskostnad på bruksretteigedelen separat i resultatrekneskapen.

Vurdering av om ei avtale er eller inneheld ei leigeavtale etter IFRS 16:

Definisjonen av ei leikekontrakt knyttar seg i hovudsak til begrepet kontroll. IFRS 16 set fast om ei kontrakt inneheld ei leikekontrakt på bakgrunn av om ein kunde har rett til å kontrollere bruken av ein identifisert eigedel i ein periode mot vederlag. Leigeforpliktinga vert målt til noverdien av gjenståande leigebetalinger neddiskontert ved bruk av marginal lånerente. Bruksretteigedelen vert målt individuelt til ein verdi tilsvarande leigeforpliktinga justert for eventuelle forskotsbetalinger og/eller utsette leigebetalinger. Avskrivning av bruksretteigedeler og rentekostnader på leigeforpliktingar vert innrekna i resultatrekneskapen.

Operasjonelle leigeavtaler vert som hovudregel resultatført lineært over leigeperioden. Ved leige av produksjonsanlegg der bruk er nært relatert til produksjonen vert leigegiftene målt etter forbruk og presentert som energikjøp. Sjå note 22 Øvrige finansielle anleggsmiddel for ytterligere informasjon

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Måling

SFE har vurdert om opsjoner til å fornye ei leigeavtale, ikkje terminere ei leigeavtale eller å kjøpe den underliggende eigedelen med rimeleg sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gje SFE økonomiske insentiv til å utøve opsjonar, herunder kontrakts-, eigedels-, selskaps, eller marknadsbaserte forhold er blitt vurdert. Ved implementeringa vil avtalar om leige av kontorbygg og som inneheld opsjonar i hovudsak bli rekneskapsført uten beløp frå opsjonsperioder.

Opsjoner om forlenging av avtalar om leie av lokaler og produksjonsanlegg som er spesifikt innretta og tilpassa SFE si verksemd vil bli inkludert i berekna balanseførte beløp.

Ei leigeforplikting vil bli revurdert under gitte hendingar og omstende som ved endring i leigebetingelsar, endringar i framtidige leigebetalningar som følge av endringar av ein indeks eller rente som inngår i fastsetjing av betalt beløp. Generelt vil endringa som følge av remåling av forpliktinga bli justert mot bruksretteigedelen med eit tilsvarande beløp.

Bruksretteigedelar og leigeforpliktingar vil ikkje bli vist på eigne linjer i balanseoppstillinga, men beløpa og kva balanselinje beløpa inngår i, er vist i denne noten.

ESTIMAT OG FØRESETNADAR

Marginale lånerenter er berekna som ein sum av valutaavhengige marknadsrenter og selskapsespesifikke kredittmarginar for kvart relevante år for kvar enkelt eigedel. Dei marginale lånerentene som er nytta ved neddiskontering av framtidige forpliktingar er gjennomsnitt av slike årliee lånerenter, basert på kontraktslengda for kvar enkelt leigeavtale.

Sum framtidig minsteleige i henhold til uoppseielege leigeavtaler for kvar av de følgande periodane er:

Beløp i tusen kroner	Inntil 1 år	Mellom 1 og	Meir enn 5 år	Sum
	etter periodens	5 år etter	etter periodens	
	slutt	periodens slutt	slutt	
Husleigeavtaler	1 451	5 742	15 188	22 381
Køretøy	1 877	725	0	2 602
Øvrige leigeavtaler	122	674	1 336	2 132
Sum	3 450	7 141	16 524	27 115

Leigebeløp knytta til leigeavtaler rekneskapsført i perioden og spesifisert på følgande måte:

Beløp i tusen kroner	Kostnader	Kostnader	Inntekter
	minsteleige	variabel	leige og framleige
Husleigeavtaler	1 444	8	0
Køretøy	1 633	244	0
Øvrige leigeavtaler	122	0	0
Sum	3 199	252	0

Majoriteten av SFE sine leigekostnader og framtidige leigeforpliktingar er tilknytta leige av køretøy og kontorlokale.

Konsernbalanse

Varige driftsmiddel	2021	2020
Herav bruksretteigedelar	24 757	20 216
Andre forpliktingar		
Herav leigeforpliktingar	25 552	23 596

NOTE 33 HONORAR TIL EKSTERN REVISOR

Ernst & Young AS vart på generalforsamlinga i juni 2020 valt som revisor for SFE-konsernet og reviderer alle revisjonspliktige datterselskap.

Totale honorar (eksklusiv merverdiavgift) for revisjon og øvrige tenester utgjør følgende:

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Revisjonshonorar, valt revisor	780	510
Revisjonshonorar, andre revisorar	0	450
Rådgjevingstenester	0	0
Attestasjonstenester	46	64
Andre tenester utanfor revisjon	7	432
Tenester frå samarbeidande selskap	190	0
Sum	1023	1456

NOTE 34 YTINGAR TIL LEIANDE TILSETTE OG STYRET

SFE er organisert i resultateiningar og støtteiningar. Leiarane for desse rapporterer til konsernleiinga som består av konserndirektørar og konsernsjef.

Løn og andre ytingar til leiande tilsette

2021		Løn	Pensjons- utgifter	Anna godgjeriing	Sum
Beløp i heile kroner					
Johannes Rauboti	Konsernsjef	2 505 454	454 015	154 992	3 114 461
Erling Sande	Konserndirektør Strategi og utvikling	952 506	106 142	89 526	1 148 174
Asgeir Aase	Konserndirektør Linja	1 695 897	498 625	128 382	2 322 904
Martin Holvik	Konserndirektør Økonomi og finans	1 360 981	150 788	142 237	1 654 006
Ola Lingaas	Konserndirektør Produksjon	1 570 220	585 081	147 171	2 302 472
Bjarte Lofnes Hauge	Konserndirektør IKT og digitalisering	389 941	41 219	45 102	476 262
Ole Bent Søreide	Konserndirektør HR og organisasjon	1 267 240	470 456	148 032	1 885 728
Jannicke Lindvik	Konserndirektør Kommunikasjon	1 170 047	132 333	148 032	1 450 412
Sum		10 912 286	2 438 659	1 003 474	14 354 419

For Erling Sande gjeld beløpa over for perioden 01.01-31.08 og for Bjarte Lofnes Hauge for perioden 01.09-31.12

2020		Løn	Pensjons- utgifter	Anna godgjeriing	Sum
Beløp i heile kroner					
Johannes Rauboti	Konsernsjef	2 409 694	395 382	141 972	2 947 048
Erling Sande	Konserndirektør Strategi og utvikling	1 264 708	129 469	140 025	1 534 202
Asgeir Aase	Konserndirektør Linja	1 656 173	333 357	130 369	2 119 899
Martin Holvik	Konserndirektør Økonomi og finans	1 330 516	141 387	133 101	1 605 004
Ola Lingaas	Konserndirektør Produksjon	1 518 768	311 626	135 421	1 965 815
Bjarne Dybvik	Konserndirektør Kraft	886 877	196 585	90 336	1 173 798
Ole Bent Søreide	Konserndirektør HR og organisasjon	1 235 889	294 664	148 092	1 678 645
Jannicke Lindvik	Konserndirektør Kommunikasjon	933 873	74 371	56 092	1 064 336
Sum		11 236 498	1 876 841	975 408	14 088 747

Konsernleiinga har ikkje motteke godtgjeringar eller økonomiske fordelar fra andre føretak i konsernet enn det som er vist over. Det er ikkje gjeve tilleggsgodtgjering for spesielle tenester utanfor dei normale funksjoner for ein leiar. Årets rekneskapsførte pensjonskostnad reflekterer perioden den tilsette har vore i konsernleiinga.

Godtgjersle til styret og revisjonsutval, samt deltaking på styremøter

2021	Styre- godtgjersle	Revisjons- utval	Sum	Deltaking på styremøte
Beløp i heile kroner				
Per Atle Kjøllesdal (01.01-21.06)	90 498	0	90 498	3
Sigurd Reksnes (22.06-31.12)	92 502	0	92 502	3
Jannicke Hilland	101 000	0	101 000	6
Arvid Andenæs	87 948	29 796	117 744	7
Arvid Lillehaug (01.01-21.06)	43 548	0	43 548	3
Jan Helge Dale	87 948	0	87 948	7
Olin Johanne Henden	87 948	29 796	117 744	7
Henrik Oppen (22.06-31.12)	44 400	0	44 400	4
Kjell Asle Bakkebø	87 948	29 796	117 744	7
Kevin Denton	87 948	0	87 948	7
Erling Austrheim	87 948	0	87 948	7
Sum	899 636	89 388	989 024	

2020	Styre- godtgjersle	Revisjons- utval	Sum	Deltaking på styremøte
Beløp i heile kroner				
Per Atle Kjøllesdal	177 996	0	177 996	12
Jannicke Hilland	50 000	0	50 000	5
Ketil Konglevoll	48 500	0	48 500	5
Arvid Andenæs	75 084	14 748	89 832	12
Anne Marit Steen	10 512	3 562	14 074	0
Arvid Lillehaug	85 596	0	85 596	12
Jan Helge Dale	85 596	0	85 596	11
Olin Johanne Henden	85 596	28 998	114 594	12
Geir Magne Enebø	42 048	14 250	56 298	5
Kjell Asle Bakkebø	85 596	14 748	100 344	12
Kjartan Skår	42 048	0	42 048	5
Kevin Denton	43 548	0	43 548	6
Erling Austrheim	43 548	0	43 548	7
Sum	875 668	76 306	951 974	

Styret har ikkje avtale om anna vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltaking i utvalgsarbeid, og det er heller ikke gjeve lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemar av styret.

Styregodtgjersla Jannicke Hilland, Ketil Konglevoll og Anne Marit Steen har hatt rett til, er utbetalt deira arbeidsgjevar. Overfor styret føreligg det ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar. Konsernsjefen er tilsett på fastløn og har fri bil. Konsernsjefen har rett til eingongsutbetaling av etterløn tilsvarande løn og tilleggsyttingar i 12 månadar ved fråtrede.

Dei øvrige leiande tilsette har bilordning vurdert etter tenestleg behov. For leiande tilsette er det avtalt innbetaling av eit årleg innskot på 12% utover 12G til eigen innskotspensjon. Ingen av dei leiande tilsette, unnateke konsernsjef, har særskilt avtale om godtgjersle ved opphøyr av arbeidsforholdet. Av leiande tilsette har Ola Lingaas og Asgeir Aase høve til å gå over i anna stilling etter 62 år og rett til tidlegpensjon mellom 64 og 67 år med 66% av lønsgrunnlaget. Arbeidsgjevar kan også be om at leiande tilsette tek tidleg pensjon frå 64 år.

NOTE 35

NÆRSTÅANDE PARTAR

Alle datterselskap som er opplista i note 4 er nærstående partar av SFE. Mellomverande og transaksjoner mellom konsoliderte selskap vert eliminerte i SFE sitt konsernrekneskap og vert ikkje vist i denne noten.

Personar som vert vist i note 33 er ein del av konsernet si leiging eller styre og er også nærstående partar av SFE.

Tabellen under viser transaksjonar og mellomværande med nærstående partar klassifisert som tilknytt selskap eller felleskontrollert verksemd og som ikkje er eliminert i konsernrekneskapen.

Beløp i tusen kroner	2021	2020
Inntekter	690 648	183 770
Kostnader	65 581	16 380
Fordringar ved periodens slutt	334 424	29 247
Varige driftsmiddel ved periodens slutt	351 550	273 150

Beløp i tusen kroner	Nærstående part	2021	2020
I brutto driftsinntekter inngår:			
Sal tenester	Eigar	4 667	57 116
Sal tenester	Tilknytt selskap	26 144	88 684
Sal av kraft	Tilknytt selskap	638 138	34 855
Sal tenester	Felleskontrollert verksemd	1 177	1 442
Sal av kraft	Felleskontrollert verksemd	6 252	1 673

I driftskostnader inngår:			
Sal tenester	Eigar	1 057	2 705
Kjøp av kraft	Tilknytt selskap	57 204	9 844
Sal tenester	Felleskontrollert verksemd	7 320	3 831

I finansinntekter og kostnader inngår:			
Finansinntekt finansiell leigeavtale	Tilknytt selskap	14 271	13 288

I varige driftsmiddel inngår:			
Kjøp varige driftsmiddel	Felleskontrollert verksemd	98 496	110 097

NOTE 36

KONSOLIDERTE SELSKAP

Aksjar i konsoliderte datterselskap

Navn	Forretnings- kontor	Morselskap	Eigar og stemmeandel
Sogn og Fjordane Energi AS	Sandane		
Linja AS	Florø	Sogn og Fjordane Energi AS	100 %
SFE Produksjon AS	Sandane	Sogn og Fjordane Energi AS	100 %
Firdakraft AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100 %
Bremangerlandet Vindpark AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100 %
Lutelandet Energipark AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100 %
Jølstra Kraft DA	Førde	SFE Produksjon AS	50 %
Svelgen Kraft Holding AS	Sandane	SFE Produksjon AS	56 %
Svelgen Kraft AS	Sandane	Svelgen Kraft Holding AS	100 %

RESULTATREKNESKAP

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

(Beløp i 1000 kr.)	Notar	2021	2020
Driftsinntekter:			
Salsinntekter	2	66 517	78 074
Sum driftsinntekter		66 517	78 074

Driftskostnader:			
Løn og sosiale kostnader	3	43 386	44 815
Avskrivningar	8	5 824	5 652
Eigedomsskatt/avgifter	5	118	115
Andre driftskostnader	3,4	26 871	20 078
Sum driftskostnader		76 199	70 660

Driftsresultat		-9 682	7 414
-----------------------	--	---------------	--------------

Finansinntekter og finanskostnader:

Inntekt på investering i datterselskap	9	-111 003	84 509
Inntekt på investering i tilknytt selskap	9	7 880	10 155
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	80 325	68 331
Anna renteinntekt	6	8 468	107 785
Anna finansinntekt	6	235	207
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	1 881	1 085
Anna rentekostnad	6	85 793	88 558
Netto finanskostnad		-101 768	181 344

Resultat før skatt		-111 450	188 758
Overskotsskatt	7	-1 857	1 175
Resultat etter skatt		-109 593	187 583

Overføringer:			
Avsett til utbytte	17	0	75 058
Overført fond for vurderingsforskjellar	17	-99 162	134 912
Overført annan egenkapital	17	-10 431	-22 387
Sum overføringer		-109 593	187 582 V

BALANSE 31.12.2021

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

(Beløp i 1000 kr.)

EIGEDELAR	Notar	31.12.21	31.12.20
Immaterielle eigedelar			
Utsatt skattefordel	7	0	3 240
Sum immaterielle eigedelar		0	3 240
Varige driftsmiddel			
Tomtar, bygningar o.a. fast eigedom	8	49 272	49 590
Diverse anleggsaktiva	8	10 958	15 025
Sum varige driftsmiddel		60 230	64 614
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i datterselskap	9	2 104 998	2 214 162
Lån til foretak i same konsern	11	3 556 123	3 206 123
Investeringar i tilknytt selskap	9	218 157	209 085
Investering i felleskontrollert verksemd		1 679	750
Investeringar i aksjar og andelar	9	9 468	4 341
Obligasjonar og andre fordringar	10	4 333	100
Sum finansielle anleggsmiddel		5 894 759	5 634 560
Sum anleggsmiddel		5 954 989	5 702 415
Fordringar			
Kundefordringar	11	2 635	671
Andre kortsiktige fordringar	11	262 153	209 869
Sum fordringar		264 788	210 540
Investeringar			
Bankinnskott, kontantar	13	73 616	441 141
Sum omløpsmiddel		338 404	651 681
SUM EIGEDELAR		6 293 393	6 354 097

GJELD OG EIGENKAPITAL	NOTE	31.12.2021	31.12.2020
Innskoten egenkapital			
Aksjekapital	14,15	774 590	774 590
Overkurs	14	240 102	240 102
Sum innskoten egenkapital		1 014 691	1 014 691
Opptent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller	14	495 441	594 604
Anna egenkapital	14	970 284	950 803
Sum opptent egenkapital		1 465 725	1 545 407
SUM EIGENKAPITAL		2 480 416	2 560 098
Gjeld			
Avsetting for forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	16	16 030	36 566
Utsett skatt		355	0
Sum avsetting for forpliktingar		16 386	36 566
Anna langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17,18	3 568 976	3 196 214
Sum anna langsiktig gjeld		3 568 976	3 196 214
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	4 434	4 377
Betalbar skatt	7	0	1 021
Skuldig offentlege avgifter		3 581	2 321
Utbytte		0	75 058
Anna kortsiktig gjeld	11	219 600	478 441
Sum kortsiktig gjeld		227 615	561 218
Sum gjeld		3 812 977	3 793 998
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL		6 293 393	6 354 097

Sandane, 28.04.2022

Sigurd Erlend Reksnes
-styreleiar-

Jannicke Hilland
-nestleiar-

Arvid Andenæs

Olin Johanne Henden

Jan Helge Dale

Kjell Asle Bakkebø

Kevin Denton

Erling Austreim

Henrik Oppen

Johannes Rauboti
-konsernsjef-

KONTANTSTRAUMANALYSE

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

(Beløp i 1000 kr)	2021	2020
KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR		
Ordinært resultat før skattekostnad	-111 450	188 757
Betalte skattar i perioden	-1 020	-33 995
Avskrivningar	5 824	5 652
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i datterselskap utan kontanteff	111 003	-84 509
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i tilknytt selskap utan kontanteff	-7 881	-10 155
Gevinst ved sal av aksjar	-96	-88 542
Gevinst ved sal av varige driftsmiddel	-20	-12 015
Endring i kundefordringar	-1 964	2 670
Endring i leverandørgjeld	57	995
Endring i pensjonsforpliktingar	-2 556	-168
Endring i andre tidsavgrensingspostar	-312 564	527 383
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	-320 668	496 074
KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:		
Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-1 516	-5 614
Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andelar	-7 264	-2 952
Innbetalningar ved sal av aksjar og andelar	955	44 007
Innbetaling ved sal av varige driftsmiddel	97	24 953
Innbetaling frå utlån	0	54 085
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar	-7 728	114 478
KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:		
Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	550 000	500 000
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-177 238	-27 238
Utbetaling ved utlån	-354 233	-1 113 077
Mottak av konsernbidrag	65 000	188 000
Utbetalt konsernbidrag	-55 500	-25 700
Utbetaling av utbytte	-75 058	-119 752
Innbetaling av tilleggsutbytte	7 900	0
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	-39 129	-597 767
Netto endring i kontantar og ekvivalentar	-367 525	12 786
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	441 141	428 356
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	73 616	441 141

NOTAR SOGN OG FJORDANE ENERGI AS 2021

INNHALD

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

	SIDE
Note 1 Rekneskapsprinsipp	95
Note 2 Salsinntekter	97
Note 3 Lønskostnader, tall tilsette, godtgjeringar med meir	97
Note 4 Andre driftskostnader	99
Note 5 Eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler	99
Note 6 Finanskostnader og –inntekter	99
Note 7 Skattar	100
Note 8 Varige driftsmiddel	101
Note 9 Investeringar i aksjar, datterselskap og tilknytta selskap	101
Note 10 Utlån/Langsiktige fordringar	102
Note 11 Mellomverande mellom selskap i same konsern og transaksjonar mellom nærstående partar	103
Note 12 Finansiell marknadsrisiko	103
Note 13 Bank	104
Note 14 Eigenkapital	104
Note 15 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	105
Note 16 Pensjonskostnader og –forpliktingar	105
Note 17 Renteberande gjeld og avsettingar	108
Note 18 Pansettingar og garantiar	109
Note 19 Informasjon om datterselskap	109

NOTAR

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS 2021

NOTE 1

REKNESKAPSPRINSIPP

Sogn og Fjordane Energi AS er ført i samsvar med rekneskapslova av 1998 og reglane for god rekneskapsskikk i Noreg.

GRUNNLEGGANDE FORHOLD

Årsrekneskapen for Sogn og Fjordane Energi AS består av resultatrekneskap, balanse, kontantstraumanalyse og noteopplysningar.

Alle interne resultat- og balansepostar som skuldast interne transaksjonar er utlikna. Ved konsolideringa er anskaffelseskostnaden til aksjane i datterselskapa eliminert mot eigenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Meir- og mindreverdier av aksjane i datterselskapa i forhold til bokført eigenkapital i selskapet er i konsernrekneskapen fordelt til dei ulike egedelane i datterselskapa og vert avskrive planmessig.

PRINSIPP FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Inntektsføring i rekneskapen skjer ved levering av varer eller tenester til kunde. Kostnader vert medteke i rekneskapen i den perioden dei påløper. Det er ikkje kostnadsført avsettingar til periodisk vedlikehald.

HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV BALANSEPOSTAR

Egedelar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre egedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal tilbakebetalast innan eit år er klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffelseskost, men vert nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet ikkje forventast å vere forbigåande. Dersom anleggsmiddelet har avgrensa økonomisk levetid vert det avskrive planmessig over levetida. Ved vurdering av omløpsmiddel er lågaste verdis prinsipp nytta, slik at omløpsmiddel er vurdert til lågaste verdi av anskaffelseskost og marknadsverdi.

Langsiktig gjeld vert balanseført til pari kurs. Kortsiktig gjeld vert balanseført til motteke beløp på lånetidspunktet, og vert ikkje oppskrive til verkeleg verdi som følgje av renteendring.

Enkelte postar er vurdert etter andre reglar og desse er det gjort greie for nedanfor.

VARIGE DRIFTSMIDDEL OG AVSKRIVINGAR

Varige driftsmiddel vert avskrive lineært over forventa levetid. Avskrivning vert som hovudregel starta året etter investeringsåret. Eigne investeringsarbeid vert aktiverte på driftsmiddelet etter marknadsmessig timesats. Det vert aktivert byggelånsrenter på større investeringar med byggetid på meir enn 6 månadar, medan mindre investeringar ikkje vert aktiverte med byggelånsrenter. Vedlikehaldsutgifter vert kostnadsførte når utgifta vert betalt.

FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar er oppført til pålydande etter frådrag for avsetting til forventa tap. Avsetting til tap er gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av den enkelte fordring. I tillegg er det for andre kundefordringar avsett ei uspesifisert avsetting for å dekke forventa tap.

AKSJAR I DOTTERSELSKAP OG TILKNYTTA SELSKAP

Investeringar i datterselskap og tilknyttta selskap er vurdert etter eigenkapitalmetoden.

PENSJONAR

Selskapet har både ytelsespensjon og innskotspensjon.

Ytelsespensjon:

Sogn og Fjordane Energi AS rekneskapsfører pensjon i samsvar med IAS 19 slik NRS 6 gir høve til. Årlege estimatavvik vert balanseført mot eigenkapitalen. Estimert pensjonskostnad ved utløpet av forrige rekneskapsår dannar grunnlaget for pensjonskostnaden for neste år. Avvik mellom estimert pensjonskostnad og faktisk pensjonskostnad vert balanseført direkte mot eigenkapitalen saman med aktuarielle gevinstar og tap i perioden. Ved rekneskapsføring av pensjon er lineær oppteningsprofil og forventa sluttlønn som oppteningsgrunnlag lagt til grunn. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala. Pensjonsmidlane vert vurdert til verkeleg verdi.

Innskotspensjon:

I ei innskotsordning betaler selskapet årleg det selskapet har forplikta seg til ved avtale. Selskapet har ikkje ytterlegare forpliktingar utover denne betalinga. Innskotet vert ført som ein lønskostnad når det vert betalt.

PRINSIPP FOR KONTANTSTRAUMANALYSE

Kontantstraumanalyse er utarbeida med basis i den indirekte metoden. Dette medfører at ein i analysa tek utgangspunkt i foretaket sitt årsresultat for å kunne presentere kontantstraumar tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

SKATTAR

Overskotsskatt vert berekna etter dei ordinære skattereglane. Skattekostnaden i resultatrekneskapen er samansett av betalbar skatt og endring i utsett skattefordel/skatteforplikting. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av året sitt skattemessige resultat. Utsett skattefordel/skatteforplikting vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar. Utsett skatt er rekna etter nominell verdi.

NOTE 2

SALSINNTEKTER

Mor		
Beløp i 1000 kr	2021	2020
Eksterne husleigeinntekter	421	549
Driftsinntekter	5 884	3 098
Salsgevinst	20	12 015
Sal av tenester konserninternt	60 192	62 413
Sum salsinntekter	66 517	78 074

NOTE 3

LØNSKOSTNAD, ANTAL TILSETTE, GODTGJERINGAR MED MEIR

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Løn	31 167	31 518
Arbeidsgjevaravgift	4 120	3 609
Pensjonskostnader	4 812	4 709
Andre ytingar	3 288	4 979
Sum	43 386	44 815

Tal årsverk	34,6	36,3
Tal menn	24	20
Tal kvinner	18	19

Ytingar til leiande tilsette:

Beløp i 1000 kr	Løn	Pensjons- utgifter	Anna godtgjering	Sum
Konsernsjef Johannes Rauboti	2 505	454	155	3 114
Konserndirektør Strategi og utvikling Erling Sande (01.01.-31.08)	953	106	89	1 148
Konserndirektør Økonomi- og finans Martin Holvik	1 361	151	142	1 654
Konserndirektør HR og organisasjon Ole Bent Søreide	1 267	470	148	1 886
Konserndirektør Kommunikasjon Jannicke Lindvik	1 170	132	148	1 450
Konserndirektør IKT og digitalisering Bjarte Lofnes Hauge (01.09-31.12)	390	41	45	476

Ytingar til konsernstyret

Beløp i 1000 kr	Styre- godtgjersle	Honorar revisjonsutval	Sum
Styrelønar Per Atle Kjøllesdal (01.01-21.06)	90	0	90
Styrelønar Sigurd Reksnes (22.06-31.12)	93	0	93
Nestlønar Jannicke Hilland	101	0	101
Arvid Andenæs	88	30	118
Arvid Lillehaug (01.01-21.06)	44	0	44
Jan Helge Dale	88	0	88
Olin Johanne Henden	88	30	118
Henrik Oppen (22.06-31.12)	44	0	44
Kjell Asle Bakkebø	88	30	118
Kevin Denton	88	0	88
Erling Austrheim	88	0	88

Styregodtgjersla Jannicke Hilland har rett til er utbetalt til arbeidsgjevar. Overfor styret føreligg det ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar. Konsernsjef er tilsett på fastløn og har fri bil. Konsernsjef har rett til eingongsutbetaling av etterløn tilsvarande løn og tilleggsytingar i 12 månadar ved fråtrede.

Dei øvrige leiande tilsette har bilordning vurdert etter tenestleg behov. For leiande tilsette er det avtalt innbetaling av eit årleg innskot på 12% utover 12G til eigen innskotspensjon. Ingen av dei leiande tilsette, unnateke konsernsjef, har særskilt avtale om godtgjersle ved opphøyr av arbeidsforholdet. Av leiande tilsette har Ola Lingaas og Asgeir Aase høve til å gå over i anna stilling etter 62 år og rett til tidlegpensjon mellom 64 og 67 år med 66% av lønsgrunnlaget. Arbeidsgjevar kan også be om at leiande tilsette tek tidleg pensjon frå 64 år.

Kostnader til revisor:

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Revisjonshonorar, valt revisor	313	120
Revisjonshonorar andre revisorer	0	100
Rådgjevingstenester	0	0
Attestasjonstenester	0	0
Andre tenester utanfor revisjonen	7	9
Tenester frå samarbeidande selskap	91	0
Sum	411	229

Beløpa over viser godtgjersle til Ernst&Young AS, og samarbeidande selskap for revisjon og revisjonsrelaterte tenester, samt godtgjersle for andre tenester. Kostnadane er utan meirverdiavgift.

NOTE 4

ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Reparasjonar og vedlikehald	8 542	8 428
Forsikringar	196	194
Leigekostnader	793	868
Andre driftskostnader	17 340	10 588
Sum andre driftskostnader	26 871	20 078

NOTE 5

EIGEDOMSSKATT, AVGIFTER OG GODTGJERSLER

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Konsesjons- og tilsynsavgifter	5	5
Eigedomsskatt	113	110
Sum eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler	118	115

NOTE 6

FINANSKOSTNADER OG -INNETEKTER

Hovuddelen av rentekostnadene er knytt til obligasjonslån og banklån. For å styre netto rentekostnad nyttar SFE rentederivat som t.d. swap-avtaler. Rentederivat som ikkje tilfredsstiller krava til sikringsbokføring, vert rekneskapsført til verkeleg verdi over resultatet, medan for rentederivat som tilfredsstiller krava til sikringsbokføring, blir løpande resultat av sikringa bokført saman med rentekostnader for det underliggende sikringsobjektet (lånet). Pr. 31.12.2021 har SFE berre rentederivat som tilfredsstiller krava til sikringsbokføring. Rentederivata har pr.31.12.21 ein netto marknadsverdi på 2,4 mill. før skatt.

NOTE 7

SKATTAR

7a) Skilnad mellom resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag alminneleg inntekt.

Betalbar skatt i årets skattekostnad knytt til alminneleg inntekt kjem fram slik:

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Resultat før skattekostnad	-111 450	187 758
Permanente skilnader	-110	-88 595
Inntekt på investering i datterselskap	111 003	-84 509
Inntekt på investering i felleskontrollerte verksemder	192	0
Inntekt på investering i tilknyttta selskap	-8 072	-10 155
Endring i midlertidige skilnader	482	-10 356
Nedskrivning aksjepostar		0
Motteke konsernbidrag	6 800	65 000
Avgjeve konsernbidrag		-55 500
Grunnlag betalbar skatt	-1154	4 642

7b) Grunnlag for berekning av utsett skatt og brukt skattesats.

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige skilnader og underskot til framføring for skatt på alminneleg inntekt:

Beløp i 1000 kr	31.12.21	31.12.20
Anleggsmiddel	-1 916	-2 036
Gevinst og tapskonto	-1 878	-2 347
Framførbart underskot	254	0
Pensjonsforpliktning	3 229	7 823
Langsiktig gjeld	0	0
Kortsiktig gjeld	-45	-200
Sum	-355	3 240
Ikkje balanseført utsett skatt	0	0
Netto utsett fordel/gjeld	-355	3 240
Effekt endring skatteprosent		0
Netto utsett fordel i balansen	-355	3 240

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

7c) Spesifikasjon av skattekostnaden

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Skatt på alminneleg inntekt	0	0
Årets betalbare skatt på alminneleg inntekt	0	1 021
Skatteeffekt konsernbidrag	-1 496	-2 090
For mykje/lite avsett skatt tidlegare år	-1	-20
Endring utsett skattefordel alminneleg inntekt	3 595	-914
Effekt endring skatteprosent	0	0
Endring utsett skatt ført direkte mot EK (pensjon)	-3 955	3 178
Perioden sin skattekostnad på alminneleg inntekt	-1 857	1 175

7d) Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Betalbar skatt på årets alminneleg inntekt	1 750	-1 069
Skatteeffekt motteke konsernbidrag	-1 496	2 090
Skuldig betalbar skatt i balansen	254	1 021

NOTE 8

VARIGE DRIFTSMIDDEL

(beløp i 1000 kroner)	Inventar, utstyr, materiell	Adm.bygg	Bustadhus, tomter og hytter	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddel
Anskaffelseskost 31.12.20	52 537	68 000	10 255	0	130 793
Tilgang kjøpte driftsmiddel 2021	1 516	0	0	1 516	3 032
Avgang 2021	77	0	0	1 516	1 593
Akkumulert avskrivning 31.12.21	41 543	30 448	9	0	72 001
Balanseført verdi 31.12.21	12 434	37 552	10 246	0	60 231
Årets ordinære avskrivningar	4 031	1 790	3	0	5 824

Antatt økonomisk levetid (snitt) år	13,1 år	50 år
-------------------------------------	---------	-------

NOTE 9

INVESTERINGAR I AKSJAR, DOTTERSELSKAP OG TILKNYTTA SELSKAP

Beløp i 1000 kr	Forretnings kontor	Eigardel/ stemmeandel SFE	Anskaff. -kostnad	Balanseført verdi
Fjord Invest AS	Førde	5,7%	7 975	500
Fjord Invest Sørvest AS	Førde	6,1%	4 000	0
Inviro AS	Nordfjordeid	6,5%	200	200
eSmart Systems AS	Halden	5,3%	3 793	3 793
Andre selskap		<15%	139	129
Eviny Elsikkerhet AS	Bergen	10%	4 846	4 846
Sum andre aksjar			20 953	9 468

Datterselskap

Beløp i 1000 kr	SFE			Sum dotter-selskap
	Produksjon AS	Linja AS	Flikk AS	
Forretningskontor	Sandane	Florø	Sandane	
Eigarandel 01.01	100%	100%	100%	
Eigarandel 31.12	100%	100%	0%	
Stemmeandel	100%	100%	0%	
Balanse 01.01.2021	1 458 015	747 409	8 737	2 214 162
Konsernbidrag	-4 680	-624	0	-5 304
Andel årets resultat	-149 056	38 047	6	-111 003
Estimatavvik pensjonar	4 303	11 585	0	15 888
Utbytte	0	0	-7 900	-7 900
Sal av aksjar	0	0	-844	-844
Balanse 31.12.21	1 308 582	796 417	0	2 104 999

Beløp i 1000 kr	Eninvest AS	Wattn AS	HyFuel AS	Skipskraft AS	Elbåtlader DA
	Tilknytt selskap	Tilknytt selskap	Tilknytt selskap	Fellskrollert verksemd	Fellskrollert verksemd
Forretningskontor	Førde	Ålesund	Florø	Florø	Bergen
Eigarandel 01.01	38,75%	32,5%	50%	50%	50%
Eigarandel 31.12	38,75%	26,5%	33%	50%	50%
Stemmeandel	38,75%	26,5%	33%	50%	50%
Balanse 01.01.2021	53 997	155 073	15	0	750
Kjøp av aksjar/andelar	0	0	1 000	1 035	100
Sal aksjar/andelar	0	0	0	-15	0
Endring eigenkapital	0	1 481	211	0	0
Andel årets resultat	9 819	-2 035	-1 404	-42	-149
Balanse 31.12.2021	63 815	154 520	-179	978	701

NOTE 10
UTLÅN/LANGSIKTIGE FORDRINGAR

	2021	2020
HyFuel AS	100	100
eSmart Systems AS	4 233	0
Sum utlån/langsiktige fordringar	4 333	100

NOTE 11

MELLOMVERANDE MELLOM SELSKAP I SAME KONSERN OG TRANSAKSJONAR MELLOM NÆRSTÅANDE PARTAR

Beløp i 1000 kr	Kundefordringar		Andre kortsiktige fordringar		Utlån	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Foretak i same konsern	2 324	380	255 524	204 273	3 556 123	2 868 068
Sum	2 324	380	255 524	204 273	3 556 123	2 868 068

Beløp i 1000 kr	Leverandørgjeld		Anna kortsiktig gjeld		Langsiktig gjeld	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Foretak i same konsern	69	29	168 028	433 778	0	0
Sum	69	29	168 028	433 778	0	0

Beløp i 1000 kr	2021	2020
Sal av fellestenester	60 192	62 413
Kjøp av fellestenester	1 003	572
Netto renteinntekt	80 374	68 065

Ved utgangen av 2021 er SFE Produksjon AS og Linja AS 100% eigde av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS. SFE Produksjon AS eig 100% av Firdakraft AS, Bremangerlandet Vindpark AS og Lutelandet Energipark AS og 56% av Svelgen Kraft Holding AS. Svelgen Kraft Holding AS eig 100% av Svelgen Kraft AS.

Prisinga av tenester er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand.

NOTE 12

FINANSIELL MARKNADSRISIKO

SFE-konsernet har ein vedteken finansstrategi for å handtere risiko knytt til finansmarknaden. For innlåna er det definert reglar for rentedurasjon og spreing av forfallstidspunkt. Det er etablert rutiner som sørgjer for at dei vedtekne rammene vert haldne. Ein del av låneportefølja har lang rentebinding. SFE har pr 31.12.2021 trekkrettavtale (back-stop) på 500 mill. kroner og kassekredittavtale på 300 mill. kroner i Danske Bank. SFE er utsett for valutarisiko gjennom etablering av lån i EUR i morselskapet. Denne valutarisiko blir redusert gjennom at EUR-lånet fullt ut vert nytta som sikringsinstrument ved kontantstraumsikring av konsernet sine inntekter i EUR frå kraftproduksjon.

SFE nyttar rentebytteavtalar for styring av renterisiko. Konsernstyret har vedteke ein finansstrategi for konsernet som set rammer for konsernet si renteesponering. Rentebindinga (durasjon) for SFE si låneportefølje skal vere mellom 1 år og 5 år. Ved utgangen av 2021 var durasjonen på 3,00 år. Det er etablert sikringsrelasjonar for alle rentebytteavtalane som tilfredsstillar krava til sikrings-

bokføring. Urealisert vinst på rentebytteavtalane pr. 31.12.2021 er ca. 2,4 mill. kroner (påløpne renter ikkje inkludert).

SFE har pr. 31.12.2021 følgjande rentebytteavtalar:

Rentebytteavtalar pr. 31.12.2021	Beløp (mill. kr)	Start	Slutt	SFE mottek	SFE betalar	Rekneskapsprinsipp
Swap	100	2013	2023	4,95 %	3 mnd Nibor + 145 punkt	Sikringsbokføring

NOTE 13 BANK

Beløp i 1000 kr	31.12.21	31.12.20
Bundne middel	2 808	2 724
Øvrige bankkonti	70 809	438 417
Sum	73 616	441 141

Av dette er 1,8 MNOK bundne skattetreksmiddel.

Konsernet har ein kassekreditt på 300 MNOK og trekkrettavtale på 500 MNOK som er unytta pr. 31.12.2021.

NOTE 14 EIGENKAPITAL

Beløp i 1000 kr.	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Fond for vurderings- forskjeller	Sum
Eigenkapital 31.12.2020	774 590	240 101	950 803	594 604	2 560 098
Årets endring aksjar døtre/tilknytt selskap	0	0	99 162	-99 162	0
Andre endringar	0	0	0	0	0
Emisjon	0	0	0	0	0
Endring pensjonsforplikting ført mot eigenkapital	0	0	14 024	0	14 024
Endring pensjonsforplikting ført mot eigenkapital i døtre	0	0	15 888	0	15 888
Årets resultat	0	0	-109 593	0	-109 593
Utbetalt utbytte	0	0	0	0	0
Føreslege utbytte	0	0	0	0	0
Eigenkapital 31.12.2021	774 590	240 101	970 284	495 441	2 480 416

NOTE 15**AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

Aksjonærer 31.12.2021	A-Aksjar	B-Aksjar	Sum aksjar	Sum pålydande	Eigardel
Sogn og Fjordane Holding AS	2 556 604	1 278 300	3 834 904	383 490 400	49,51 %
Eviny AS	1 900 275	950 138	2 850 413	285 041 300	36,80 %
Kinn kommune	239 537	119 769	359 306	35 930 600	4,64 %
Gloppen kommune	178 385	89 192	267 577	26 757 700	3,45 %
Bremanger Eigedom AS	127 495	63 748	191 243	19 124 300	2,47 %
Askvoll kommune	76 314	38 157	114 471	11 447 100	1,48 %
Stad kommune	81 347	40 676	122 023	12 202 300	1,57 %
Sunnfjord kommune	3 974	1 988	5 962	596 200	0,08 %
Totalt	5 163 931	2 581 968	7 745 899	774 589 900	

A-aksjene kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Forøvrig er det ingen skilnader mellom A og B-aksjene.

NOTE 16**PENSJONSKOSTNADER OG – FORPLIKTINGAR****KONSERNET SINE PENSJONSORDNINGAR**

SFE-konsernet har to parallelle pensjonsordningar som oppfyller krava i lov om obligatorisk tenestepensjon og samsvarande tariffesta AFP-ordningar. Det er ein offentlig kollektiv pensjonsordning (ytelsesplan) og tenestepensjon med innskotsordning. Personell født i 1963 eller seinare er overført til innskotsordninga med verknad frå 01.januar 2020. Påslagsordninga i ny offentlig tenestepensjon som vart vedteke av Stortinget i juni 2019 er derfor ikkje innført.

Innskotsordning

Innskotsatsane som vert betalt av arbeidsgjevar er 6 % av løn opp til 7,1 G og 18 % for løn mellom 7,1 G og 12 G.

Ytelsesplan i sikra (fondsbasert) ordning som er lukka

Sogn og Fjordane Energi har ein offentlig kollektiv ytelsesordning som er lukka. SFE er medlem i Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap (Eviny) si pensjonskasse. Pensjonsordninga er ei bruttoordning tilsvarande offentlege ordningar. Den gir dei tilsette ei bestemt framtidig pensjonsytning basert på talet på år med opptening og lønsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfattar alders-, uføre-, etterlatte og barnepensjon. Alderspensionen utgjer ved full opptening 66% av pensjonsgrunnlaget for løn opp til 12G. Alle født i 1943 eller seinare vil få pensjonen sin justert for levealder, noko som kan føre til ei pensjonsutbetaling som er mindre enn 66% av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen vert regulert i samsvar med regelverket for offentlig pensjon. Ordninga vert finansiert ved at medlemmane betaler 2% av pensjonsgrunnlaget, ved avkastning på midlar i pensjonsordninga og ved at resterande pensjonspremie vert dekkja av Sogn og Fjordane Energi.

Avtalefesta pensjon og ytelsesplan i usikra (ikkje fondsbaserte) ordningar

Dei usikra ordningane er lukka. Dei usikra ordningane er AFP (avtalefesta pensjon) for tilsette med ytelsespensjon (offentleg ordning) og driftspensjonsordning for enkelte tilsette med løn over 12 G. Desse er samla presentert som usikra ordning.

Det vert ikkje gitt statstilskot til AFP-ordninga som er omfatta av offentleg kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgjevar er dermed fullt ut ansvarleg for alle forplikingar etter denne ordninga og desse er føresatt inkludert i usikra forplikingar.

Tilsette som er omfatta av den innskotsbaserte pensjonsordninga har krav på privat AFP som er eit livsvarig tillegg til alderspensjonen frå Folketrygda, ref. AFP-tilskottsloven kap. 2. Denne AFP-ordninga vert finansiert ved at staten gir eit tilskot som utgjer 1/3 av pensjonen, medan arbeidsgjevar dekker det resterande. Arbeidsgjevar sin del utgjer 2,5% av løn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakarar frå og med året dei fyller 13 år til og med kalenderåret dei fyller 61 år. AFP-ordninga vert rekneskapsført som ei innskotsordning. Ordninga vert administrert av rettssubjektet Felllesordningen for avtalefestet pensjon.

Aktuarielle berekningar

Pensjonskassa er administrert av Gabler Pension Services AS og aktuarberekningar er utført av aktuar i dette selskapet. Pensjonskostnaden er berekna i samsvar med IAS19. Det har som konsekvens at alle avvik frå estimat vert amortisert straks og ført rett mot eigenkapitalen.

Økonomiske føresetnader

Diskonteringsrenta er satt med grunnlag i obligasjonar med fortrinnsrett (OMF). SFE har vurdert at marknaden for obligasjonar med fortrinnsrett (OMF) oppfyller krava i IAS 19.83 til foretaksobligasjonar med høg kvalitet og tilstrekkeleg likvid marknad.

Dei økonomiske føresetnadane framkjem av tabell nedanfor. Norsk Rekneskapsstiftelse har primo januar 2021 fastsatt veiledande føresetnader pr. 31 desember 2021 som har 0,3 prosentpoeng lågare diskonteringsrente enn SFE. NRS sine føresetnader ville ikkje medført vesentleg endring av forpliktelsen. Det er ingen relativt klare marknadsdata for lønsveksten, noko som gir større vurderingsrom enn for diskonteringsrenta. Estimert i nasjonalbudsjettet samt frå Noregs Bank og SSB støttar SFE si vurdering.

Det er utarbeidd sensitivitetsanalyser som viser konsekvensane for pensjonskostnader og –forplikingar av å endre dei viktigaste parameterane. Resultatet er presentert i ein tabell. Endringa i kostnad gjeld pensjonskostnad i 2022 medan endring i forpliktning gjeld pr. 31.12.2021.

SFE	Endring diskonteringsrente		Endring løn	
	1%	-1%	1%	-1%
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr	1%	-1%	1%	-1%
Endring kostnad	-172	211	65	-71
Endring forpliktning	-17 359	22 203	1 557	-1 565

	Endring G	
	1%	-1%
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr	1%	-1%
Endring kostnad	143	-123
Endring forpliktning	20 629	-16 441

Demografiske føresetnader

SFE vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2020. Begrepet K2013BE vert nytta av Finans Noreg som omtale av det beste estimatet på dødelighetsgrunnlag basert på Finanstilsynet gjeldande forsikringstekniske berekningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabeller er basert på K63.

Kurva lønsvekst

Forventa individuelt karrieretillegg i SFE sine berekningar av pensjonsforpliktning legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen brukar alder som ein forklaringsvariabel for storleiken på arbeidstakaren sine individuelle karrieretillegg. Ut frå historiske bestandsdata i pensjonskassa, er det laga ei lønskurve som viser at den gjennomsnittlege veksten i individuelt karrieretillegg for tilsette i SFE er fallande med alder. Berekningar viser at kurva lønsvekst gjev lågare pensjonsforpliktning enn ved bruk av lineær lønskurve.

Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:

	2021	2020
Årleg avkasting	2,20%	1,50%
Diskonteringsrente	2,20%	1,50%
Årleg lønsvekst	2,75%	2,00%
Årleg vekst G-beløp	2,50%	1,75%
Regulering av løpande pensjonar	1,75%	1,00%
AFP-uttak	25 % ved 62 år	25 % ved 62 år
Demografiske føresetnader	K2013BE, K63	K2013BE, K63
Frivillig avgang	45 år: 4,5%	45 år: 4,5%
	45-60 år: 2,0%	45-60 år: 2,0%
	Etter 60 år: 0,0	Etter 60 år: 0,0

Pensjonskostnader - middel og forpliktingar
Beløp i 1 000 kr

A. Pensjonskostnad	Sikra ordning	Usikra ordning	Samla 2021	Samla 2020
Årets pensjonsopptening	1 371	236	1 607	1 727
Arbeidsgiveravgift av årets opptening	145	25	170	183
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	1 740	244	1 984	2 404
Forventa avkasting på pensjonsmidlane	-1 471	0	-1 471	-2 014
Administrasjonskostnader	851	0	851	724
Total pensjonskostnad	2 636	505	3 141	3 024

B. Balanseført pensjonsforplikting

Brutto pensjonsforplikting ved periodens slutt	112 891	12 269	125 162	133 697
Middel ved periodens slutt	110 275	0	110 275	98 049
Balanseført pensjonsforplikting inkl. arbeidsgjevaravgift	2 618	12 269	14 887	35 648

C. Endring i netto pensjonsforplikting

Pensjonsforplikting i inngåande balanse	19 315	16 333	35 648	18 750
Resultatført pensjonskostnad	2 636	505	3 141	3 025
Aktuarielt tap (+), gevinst (-) ført mot eigenkapital	-12 942	-4 408	-17 349	17 312
Innbetalningar inkl. arbeidsgjevaravgift	-6 392	-15	-6 407	-3 300
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g.avg	0	-146	-146	-139
Balanseført pensjonforplikting ved slutten av perioden	2 618	12 269	14 887	35 648

Samla pensjonskostnad og forplikting i 2021

Beløp i 1 000 kr	Resultatrekneskap 2021	Balanse 31.12.21
Pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	3 140	14 887
Pensjonspremie pensjonsavtale leiande tilsette	226	1 144
Arbeidsgjevar sitt tilskot til innskotsbasert ordning	1 445	0
Sum pensjonskostnad/pensjonsforplikting	4 812	16 030

NOTE 17

RENTEBERANDE GJELD OG AVSETTINGAR

Beløp i 1000 kr

Verdipapirnummer	Børs-ticker	Type	Rente regulering	Forfall år	Rekneskapsført gjeld NOK
NO0010671134	SFEN30 PRO	Obligasjonslån	Fast	2023	300 000
NO0010759087	SFEN41	Obligasjonslån	Fast	2026	500 000
NO0010805930	SFEN45	Obligasjonslån	Flytande	2022	300 000
NO0010822984	SFEN46 ESG	Obligasjonslån	Fast	2025	300 000
NO0010822992	SFEN47 ESG	Obligasjonslån	Fast	2028	200 000
NO0010849979	SFEN49 ESG	Obligasjonslån	Flytande	2024	400 000
NO0010849987	SFEN50 ESG	Obligasjonslån	Fast	2027	200 000
NO0010894579	SFEN51	Obligasjonslån	Flytande	2023	300 000
NO0011013658	SFEN52 ESG	Obligasjonslån	Flytande	2026	250 000
NO0011013666	SFEN53 ESG	Obligasjonslån	Fast	2031	300 000
Sum rekneskapsførte obligasjonslån					3 050 000
Lån frå Nordiske Investeringsbanken 2014-29 NOK					217 905
Lån frå Nordiske Investeringsbanken 2019-34 EUR					301 071
Sum renteberande gjeld					3 568 976

Langsiktig renteberande gjeld spesifisert på forfallstidspunkt :

Beløp i 1000 kr	2022	2023	2024	2025	2026	Etter 2026
Avdrags-/forfallsstruktur:						
Obligasjonslån	300 000	600 000	400 000	300 000	750 000	700 000
Gjeld til kredittinstitusjonar	27 238	27 238	41 575	55 912	55 912	311 101
Sum langsiktig gjeld	327 238	627 238	441 575	355 912	805 912	1 011 101

Konsernet har i tillegg etablert trekkrett og kassekreditt på tilsaman 800 MNOK som sikrar ytterlegare lånekapasitet og tryggleik med omsyn til refinansieringar av både kort og langsiktig gjeld.

Beløp i 1000 kr	Total trekkrettar og kassekredittar	Trekk 31.12.2021	Unyttta trekkrettar og kassekreditt 31.12.2021
Långjevar:			
Danske Bank, trekkrett	500 000	0	500 000
Danske Bank, kassekreditt	300 000	0	300 000
Totalt	800 000	0	800 000

NOTE 18

PANSETTINGAR OG GARANTJAR

Konsernkontoavtale inngått med Danske Bank inkluderer kassakreditt og trekkrett samt garantiar ovanfor Nord Pool og eSett Oy i samband med kraftomsetting. Alle konsernselskapa har gjensidig garantert for desse kredittane. SFE har ovanfor Danske Bank, Nordiske Investeringsbanken, og i samband med opptak av obligasjonsgjeld gjeve negativ pantsettingserklæring. SFE har såleis ikkje egedelar som er pantsett som tryggleik for gjeld.

NOTE 19

INFORMASJON OM DOTTERSELSKAP

Beløp i 1000 kr	SFE Produksjon AS	Linja AS	Skipkraft AS
Driftsinntekter	1 304 148	721 198	1 177
Driftskostnader	1 347 871	655 597	1 289
Driftsresultat	-43 723	65 601	-112
Netto finanspostar	-21 734	-11 884	4
Resultat før skatt	-65 458	53 717	-108
Skattekostnad	-83 599	11 712	23
Ordinært resultat etter skatt	-149 056	42 004	-85
Anleggsmiddel	3 759 626	2 248 745	24
Omløpsmiddel	632 729	200 212	3 013
Sum egedelar	4 392 356	2 448 957	3 037
Eigenkapital	1 334 824	789 040	1 945
Forplikingar	136 441	148 669	0
Langsiktig gjeld	2 033 055	1 351 000	0
Kortsiktig gjeld	888 035	160 248	1 091
Sum eigenkapital og gjeld	4 392 356	2 448 957	3 037

ERKLÆRING OM ÅRSREKNESKAP OG ÅRSMELDING FOR 2021

Vi erklærer etter vår beste overtyding at:

- konsernrekneskapen for 2021 er utarbeida i samsvar med IFRS som fastsett av EU, med krav til tilleggsopplysningar som følg av rekneskapslova, samt at
- årsrekneskapen for morselskapet for 2021 er avlagt i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk i Noreg, samt at
- rekneskapsopplysningane gjer ein rettvise og heilskapleg oversikt av selskapet og konsernet sine eigedelar, gjeld, finansielle stilling og resultat, samt at
- styret si melding gjer ein rettvise oversikt over utvikling, resultatet og stillinga til selskapet og konsernet, saman med ein skildring av dei mest sentrale risiko- og usikkerheitsfaktorane selskapa er eksponert for.

Sandane 28.04.2022

Sigurd Erlend Reksnes
- styreleiar -

Jannicke Hilland
- nestleiar -

Arvid Andenæs

Jan Helge Dale

Henrik Oppen

Olin Johanne Henden

Erling Austreim

Kevin Denton

Kjell Asle Bakkebø

Johannes Rauboti
- konsernsjef -



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Til generalforsamlinga i Sogn og Fjordane Energi AS

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Sogn og Fjordane Energi AS sin årsrekneskap som er samansett av selskapsrekneskap og konsernrekneskap. Selskapsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2021, resultatrekneskap, og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp. Konsernrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2021, resultatrekneskap, utvida resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- er årsrekneskapen gitt i samsvar med lov og forskrift
- gir selskapsrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til selskapet per 31. desember 2021 og av selskapet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.
- gir konsernrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til konsernet per 31. desember 2021 og av konsernet sine resultat og kontantstraumar for det avsluttande rekneskapsåret i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsett av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalet.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det er krav om i lov og forskrift i Noreg og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandardar) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Vi er ikkje kjent med at vi har levert tenester i strid med forbodet i revisjonsforordninga (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vore Sogn og Fjordane Energi AS sin revisor samanhengande i 2 år frå valet på generalforsamlinga den 17. juni 2020 for rekneskapsåret 2020.

Sentrale tilhøve ved revisjonen

Sentrale tilhøve ved revisjonen er dei tilhøva vi meiner var viktigast ved revisjonen av årsrekneskapen for 2021. Desse tilhøva blei handtert då revisjonen vart utført og då vi danna oss ei meining om årsrekneskapen totalt sett. Vi konkluderer ikkje særskilt på desse tilhøva. Vår beskriving av korleis vi handterte forholdet omtalt nedanfor i revisjonen, er gitt på den bakgrunn.

Vi har også oppfylt våre forpliktingar beskrivne under overskrifta *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen* når det gjeld desse forholda. Vår revisjon omfatta følgeleg handlingar utforma for å handtere vår vurdering av risiko for vesentlege feil i årsrekneskapen. Resultatet av våre



revisjonshandlingar, inkludert handlingane retta mot forholda omtalt nedanfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på årsrekneskapen.

Sikring av framtidig sal av kraftproduksjon

Grunnlag for det sentrale forholdet

Sogn og Fjordane Energi AS produserer kraft som vert omsett i den norske kraftmarknaden. Marknadsprisen på kraft er volatil og nominert i euro. Selskapet avlastar delar av denne risikoen ved bruk av finansielle derivat for kraftpris og finansielle valutaderivat og innlån i euro. Desse derivata vert rekneskapsført til verkeleg verdi i konsernrekneskapen. For derivat som inngår i sikringsrelasjonar, og der sikringa er vurdert å vere effektiv, vert verdiendringane rekneskapsført som kontantstraumsikringar mot utvida resultat inntil sikra transaksjonen finn stad. Den ineffektive delen av sikringa vert rekneskapsført over resultatrekneskapen.

Konsernet har gjort greie for sikringsbokføring i note 9.

Sikring av framtidig sal av kraftproduksjon ved bruk av kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta var eit sentralt tilhøve i vår revisjon som følgje av omfanget av transaksjonar, kompleksiteten av rekneskapsreglane, og den potensielt vesentlege resultateffekten på konsernrekneskapen ved verdiendringar i kraftpris og valutakurs.

Våre revisjonshandlingar

Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utføringa av konsernet sine interne kontrollar knytt til handel og oppfølging av finansielle instrument, samt krav til sikringsbokføring av valuta- og kraftkontrakter.

Vi har vurdert konsernet sine rekneskapsprinsipp for kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta og sikringsbokføring mot IFRS og konsernet sin strategi for handtering av finansiell risiko. Vi har testa fullstendigheten av transaksjonar knytt til kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta ved å innhenta dokumentasjon frå eksterne partar over avslutta og opne posisjonar, og samanheldt desse mot eit utval av resultatførte transaksjonar og opne posisjonar innrekna i balansen.

Vidare har vi testa verdsetjing og eksistens for eit utval av konsernet sine kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta mot stadfestingar frå Nasdaq og bankar.

Vi har også vurdert sikringsdokumentasjonen mot krava i IFRS og vi har testa eit utval av sikringsrelasjonane og selskapet si berekning av sikringsineffektivitet. Vidare har vi vurdert presentasjon og klassifisering av dei finansielle instrumenta i årsrekneskapen og selskapet sine noteopplysningar.

Ytterlegare informasjon

Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og revisjonsmeldinga. Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for ytterlegare informasjon i årsrapporten. Vår fråsegn om revisjon av årsrekneskapen og andre lovmessige krav dekkjer ikkje ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje den ytterlegare informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om styret si melding, utgreiing om eigarstyring og selskapsleiing og utgreiing om samfunnsansvar inneheld dei opplysningane som skal gis etter gjeldande lovverk og om det er vesentleg inkonsistens mellom den og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd oss under revisjonen, eller om den tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at slik ytterlegare informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon, er vi pålagde å rapportere det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte. Vi meiner at styret si melding, utgreiing om eigarstyring og selskapsleiing og utgreiing om samfunnsansvar er konsistente med årsrekneskapen og inneheld dei opplysningar som skal gis etter gjeldande lovkrav.

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen og for at den gir eit rettvise bilde i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg for selskapsrekneskapen, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsett av EU for konsernrekneskapen. Leiinga er også



ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleghald eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge leiinga ikkje har planar om å avvikle selskapet, konsernet eller verksemda, eller ein ikkje har noko anna realistisk alternativ.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen

Målet med revisjonen er å oppnå tilstrekkeleg tryggleik for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleghald eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tilstrekkeleg tryggleik er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleghald eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom den, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tek basert på årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønns og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoane for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekket, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebere samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar;
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er føremålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet og konsernet sin interne kontroll;
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapsestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidde av leiinga, er rimelege;
- konkluderer vi, basert på innhenta revisjonsbevis, på om leiinga sin bruk av framleis driftføresetnaden i årsrekneskapen er formålstenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldinga gjere merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, modifisere konklusjonen vår om årsrekneskapen og årsmeldinga. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta inntil datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet ikkje held fram med drifta;
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gjev eit rettvisande bilete.
- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følgje opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll mellom anna om det planlagde omfanget av revisjonen og til kva tid revisjonsarbeidet skal utførast. Vi utvekslar også informasjon om tilhøve av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, samt om eventuelle svakheiter av betydning i den interne kontrollen.



Vi gir revisjonsutvalet ei melding om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dei alle relasjonar og andre tilhøve som innanfor rimelege grenser kan tenkast å kunne påverke uavhengigheten vår, og, der det er relevant, om tilhøyrande åtgjerder.

Av dei sakene vi har kommunisert med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll, tar vi standpunkt til kva for saker som var av størst betydning for revisjonen av årsrekneskapen for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale tilhøve ved revisjonen. Vi omtaler desse sakene i revisjonsmeldinga om ikkje lov eller forskrift hindrar at saka vert gjort offentleg, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfelle, avgjer at ei sak ikkje skal omtalast i revisjonsmeldinga sidan ein må rekne med at dei negative følgjene av ei slik offentleggjering innanfor rimelege grenser oppveg allmenta si interesse av at saka vert omtala.

Fråsegn om anna lovmessige krav

Fråsegn om etterleving av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsrekneskapen for Sogn og Fjordane Energi AS har vi utført eit attestasjonsoppdrag for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten med tilnamn sfe-2021-12-31-nb i det alt vesentlege er utarbeida i samsvar med krav i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om eit felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med heimel i verdipapirhandellova § 5-5, som har krav til utarbeiding av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernrekneskapen.

Vi meiner at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten i det alt vesentlege er utarbeida i samsvar med krav i ESEF-regelverket.

Leiinga sitt ansvar

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrapporten og iXBRL-markering av konsernrekneskapen i samsvar med det felles elektroniske rapporteringsformatet som krevst i ESEF-regelverket. Ansvaret omfattar ein hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll leiinga finn naudsynt for utarbeiding av ein årsrapport og iXBRL-markering av konsernrekneskapen i samsvar med krav i ESEF-regelverket.

Revisor sine oppgåva og plikt

Vår oppgåve er, på grunnlag av innhenta revisjonsbevis, å gi uttrykk for ei mening om at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten i det alt vesentlege er utarbeida i samsvar med krava i ESEF-regelverket. Vi har utført vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krev at vi planlegg og utfører handlingar for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten er utarbeida i samsvar med krav i ESEF-regelverket.

Som ledd i vårt arbeid utførte vi handlingar for å opparbeide oss ei forståing for selskapet og konsernet sine prosessar for å utarbeide årsrapporten i XHTML-format. Vi utførte kontrollar av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringa, og vurderte leiinga si bruk av skjønn. Vårt arbeid omfatta kontroll av konsistens mellom markeringane av data i iXBRL og den reviderte årsrekneskapen i menneskeleg lesbart format. Vi meiner at innhenta bevis er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Oslo, 28. april 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsmeldinga er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisor si melding - Sogn og Fjordane Energi AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

SAMFUNNSREKNESKAP 2021

Beløp i 1.000 Kr

Driftsinntekter	1 643 771	
Verditap av konsesjonskraft	50 700	
Forbruk av innkjøpte varer/tenester	975 778	
Brutto verdiskaping i eiga verksemd		718 692
Kapitalslit (avskrivningar/nedskrivningar)	205 016	
Netto verdiskaping i eiga verksemd		582 132
Finansinntekter	68 456	
Verdier til fordeling frå eiga verksemd		582 132
Meirverdiavgift netto	121 478	
Verdier til fordeling i alt		703 610

Fordeling av verdiskaping til

Tilsette

Brutto løn og sosiale ytingar	237 448	
Skatt frå tilsette	-59 453	
Arbeidsgjevaravgift	-25 190	
Netto fordelt tilsette	152 805	21,7%

Kapitalinnskytarar

Renter til kreditytarar	83 957	
Kapitaluttak eigar	0	
Netto fordelt kapitalinnskytarar	83 957	11,9%

Stat, kommunar

Skattar og avgifter	274 671	
Skatt frå tilsette	59 453	
Arbeidsgivaravgift	25 190	
Meirverdi konsesjonskraft	50 700	
Meirverdiavgift netto	121 478	
Netto fordel stat og kommune	531 478	75,5%

Verksemda

Tilført eigenkapital	-64 644	-9,2%
Sum fordelt	703 610	100 %



- Netto fordelt tilsette
- Netto fordelt kapitalinnskytarar
- Tilført eigenkapital
- Netto fordelt stat og kommune

PRESENTASJON AV KONSERNSTYRET



Styreleiar

Sigurd Reksnes (f. 1977)

Stilling: Bonde.

Utdanning: Agronom.

Har praksis som folkevald i både kommune og fylkespolitikk og ei rekke verv i styrer, råd og utval.



Nestleiar

Jannicke Hilland (f. 1967)

Stilling: Konsernsjef i Eviny AS.

Utdanning: Sivilingeniør frå University of Manchester, dr.scient frå Universitetet i Bergen og har delfag i strategisk leing frå Noregs Handelshøgskole.



Styremedlem

Henrik Oppen (f. 1957)

Stilling: Drifsteknikar ved Osland Havbruk AS.

Utdanning: Agronom

Har praksis som folkevald og som medlem av Fylkestinget i Sogn og Fjordane.



Styremedlem

Jan Helge Dale (f. 1955)

Stilling: Kommuneoverlege i Kinn kommune

Utdanning: Spesialist i almenntmedisin og samfunnsmedisin.

Har praksis som folkevald i Flora kommune og ei rekkje verv i styrer, råd og utval.



Styremedlem

Arvid Andenæs (f. 1954)

Stilling: Pensjonist

Utdanning: Master of Management frå Handelshøyskolen BI.

Har vore Administrerande direktør i Sparebanken Sogn og Fjordane frå 2001 til 2016. Har også erfaring frå Sparebanken Nord Noreg og Danske Bank.



Styremedlem

Olin Johanne Henden (f. 1972)

Stilling: Dagleg leiar i Henden Sport AS, Elvetun Eigedom AS og Nordfjord Aktiv. Er nestleiar i styret i Helse Vest.

Utdanning: Handelshøyskolen BI, Høyskolen i Oslo og Akerhus og Gimlekollen Mediesenter.

Har praksis som dagleg leiar og polititar i kommune og fylkespolitikk.



Styremedlem

Kjell Asle Bakkebø (f. 1968)

Tilsetterepresentant

Stilling: Montørformann, Linja AS. Utdanning: Fagbrev gruppe A og B.

Har jobba i tidlegare Ytre Fjordane Kraftlag og er no tilsett på montørbasen på Stadlandet.



Styremedlem

Erling Austreim (f. 1979)

Tilsetterepresentant

Stilling: Prosjektplanleggar, Linja AS.

Utdanning: Sivilingeniør frå NTNU.

Har tidlegare jobba i Teleconsult og Eltel.



Styremedlem

Kevin Denton (f. 1980)

Tilsetterepresentant

Stilling: Fagleiar Produksjonssentral, SFE Produksjon AS.

Utdanning: Elektronikkingeniør, Høgskolen i Bergen.

Har tidlegare jobba i Siemens Olje og Gass i Bergen.

PRESENTASJON AV KONSERNLEIINGA



Konsernsjef

Johannes Rauboti (f. 1958)

Johannes Rauboti begynte i SFE i 2015. Han er sivilingeniør elkraftteknikk og har pedagogisk utdanning for sivilingeniører frå NTH. Han har også bedriftsøkonomistudiet frå BI i Porsgrunn. Johannes har lang erfaring frå kraftnæring og annan industri, og kom til SFE frå stillinga som adm. direktør i kraftprodusenten Vardar.



Konserndirektør Linja

Asgeir Aase (f. 1956)

Asgeir Aase er utdanna ingeniør svakstrøm ved Gjøvik Ingeniørhøgskole og sivilingeniør energiteknikk/elkraft ved Noregs Tekniske Høgskole (NTH). Han kom til SFE Nett i 2003 frå stillinga som nettsjef i Sunnfjord Energi, og har tidlegare vore rektor ved ingeniørhøgskulen i Førde.



Konserndirektør produksjon

Ola Lingaas (f. 1955)

Ola Lingaas er utdanna Cand. Agric ved Noregs Landbrukshøgskule (no Noregs Miljø- og Biovitenskaplige Universitet). Han byrja i SFE i 1987, og har vore leiar for produksjonsverksemda sidan før konsernet vart danna i 2003. Har tidlegare erfaring frå Sogn og Fjordane Fylkeskommune.



Konserndirektør økonomi og finans

Martin Holvik (f.1966)

Martin Holvik byrja i SFE i 1997. Han har utdanning som sivil-økonom frå siviløkonomutdanningen i Bodø. Holvik har tidlegare mellom anna arbeidd i kommunerevisjonen i Nordfjord.



Konserndirektør kommunikasjon

Jannicke Lindvik (f.1979)

Jannicke Lindvik har ein bachelor i "Markedsføring, internasjonalisering og ledelse" frå Høgskolen i Østfold/BI Bergen i tillegg til «PR-ledelse og strategisk kommunikasjon» frå BI Oslo. Jannicke starta som trainee i Sogn og Fjordane Energi i 2006.



Konserndirektør HR og organisasjon

Ole Bent Søreide (f. 1961)

Ole Bent Søreide byrja i 1992 i Firdakraft, som seinare vart ein del av SFE. Han har utdanning innan elektrofag frå Møre og Romsdal Ingeniørhøgskole, påbygging HMS/kvalitet og økonomi/administrasjon frå Horten Ingeniørskole/Tønsberg Maritime Høgskule, og i tillegg to Master of management-program innan leiing frå Handelshøgskulen BI.



Konserndirektør IKT og digitalisering

Bjarte Lofnes Hauge (f. 1986)

Bjarte Lofnes Hauge (f. 1986) har bachelorgrad i fysikk og mastergrad innan målevitskap og instrumentering frå Universitetet i Bergen. Han byrja i SFE i 2011.



Sogn og Fjordane Energi

Post- og besøksadresse:
Sørstrandsvegen 227,
6823 Sandane
post@sfe.no
www.sfe.no

Linja AS

Besøksadresse:
Kyllervegen 6,
6906 Florø
www.linja.no

Telefon: 57 88 47 00