



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 984 882 114
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: SFE FIBER AS
Forretningsadresse: Sørstrandsvegen 227
6823 SANDANE

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Martin Holvik
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 14.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 07.07.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Overføringsinntekter	2, 3, 13	590 738 359	351 640 739
Inntekter pliktleveranse		3 954 470	2 643 648
Annen driftsinntekt	2, 13	38 204 011	74 067 273
Sum inntekter		632 896 840	428 351 660
Kostnader			
Kjøp av overføringstenester		241 990 319	67 968 764
Kraftkjøp pliktleveranse	13	4 141 980	1 684 700
Nettap	5, 13	47 830 074	6 239 244
Lønnskostnad	6, 17	90 271 604	72 805 711
- aktivering egne tilvirka driftsmidler	6		
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	60 223 329	58 859 715
Annen driftskostnad	6, 7, 13	113 065 107	133 944 434
Eigedomsskattar og avgifter	8	9 773 842	7 267 997
Sum kostnader		567 296 254	348 770 565
Driftsresultat		65 600 586	79 581 096
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt frå føretak i same konsern	13	945 062	400 420
Anna renteinntekt	11	12 558 668	11 028 142
Inntekt på investering i tilknytt selskap	12	3 392 106	264 832
Sum finansinntekter		16 895 836	11 693 394
Rentekostnad til føretak i same konsern	13	28 370 328	20 234 486
Annan rentekostnad		409 567	476 617
Sum finanskostnader		28 779 894	20 711 103
Netto finans		-11 884 059	-9 017 709
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat	9	11 712 223	16 301 917



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Ordinært resultat etter skattekostnad		42 004 304	54 261 469
Årsresultat		42 004 304	54 261 469
Årsresultat etter minoritetsinteresser		42 004 304	54 261 469
Totalresultat		42 004 304	54 261 469
Overføringer og disponeringar			
Konsernbidrag	15	624 000	-41 730 000
Avsatt til annen egenkapital	15	41 380 304	95 991 469
Sum overføringer og disponeringar		42 004 304	54 261 469



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	9		
Goodwill	9		
Varige driftsmiddel			
Bygninger og egedomar	10	114 760 096	90 419 250
Sentralnettanlegg	10		
Regionalt distribusjonsnett	10	916 562 543	785 908 395
Lokalt distribusjonsnett	10	840 089 118	838 661 129
Fiberanlegg	10	8 541 170	9 006 921
Prosjekt under arbeid	10	181 865 272	113 490 586
Andre anleggsmidlar	10	44 271 086	29 078 140
Sum varige driftsmiddel		2 106 089 285	1 866 564 420
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringer i aksjer og andeler	12	598 082	2 052 486
Langsiktige fordringar	11	142 047 689	144 954 247
Utlån	6	10 000	10 000
Sum finansielle anleggsmiddel		142 655 771	147 016 733
Sum anleggsmiddel		2 248 745 056	2 013 581 153
Omløpsmiddel			
Varer			
Sum varer	4	18 587 429	20 812 460
Krav			
Kundefordringer	13	73 249 044	61 700 221
Mindreinntekt nettleige	2		
Andre kortsiktige fordringer	13	103 151 236	263 492 168
Sum krav		176 400 280	325 192 389
Bankinnskott, kontantar og liknande			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	5 224 001	5 572 678



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum bankinnskott, kontantar og liknande		5 224 001	5 572 678
Sum omløpsmiddel		200 211 710	351 577 527
SUM EIGEDLAR		2 448 956 766	2 365 158 680

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Aksjekapital	15, 16	159 100 000	159 100 000
Overkurs	15	98 573 444	98 573 444
Annan innskoten eigenkapital	15	144 346 775	144 346 775
Sum innskoten eigenkapital		402 020 219	402 020 219

Opptent eigenkapital

Annen egenkapital	15	387 019 344	334 054 287
Sum opptent eigenkapital		387 019 344	334 054 287

Sum eigenkapital

789 039 563 **736 074 506**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	17	26 153 646	51 280 337
Utsett skatt	9	122 515 667	120 525 543
Andre avsetninger for forpliktelser			
Sum avsetjingar for plikter		148 669 312	171 805 880

Anna langsiktig gjeld

Øvrig langsiktig gjeld	13, 18	1 351 000 000	1 326 500 000
Sum anna langsiktig gjeld		1 351 000 000	1 326 500 000

Sum langsiktig gjeld

1 499 669 312 **1 498 305 880**

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	13	43 920 214	30 778 254
Betalbar skatt	9		46 429
Skattetrekk og andre trekk		42 183 690	34 708 541



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Meirinntekt Nettleige	2	43 584 854	47 565 821
Annen kortsiktig gjeld	13	30 559 133	17 679 250
Sum kortsiktig gjeld		160 247 891	130 778 294
Sum gjeld		1 659 917 203	1 629 084 174
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		2 448 956 766	2 365 158 680



Resultatregnskap			
LINJA AS			
	Note	2021	2020
Driftsinntekter og driftskostnader			
Overføringsinntekter	2, 3, 13	590 738 359	351 640 739
Inntekter pliktleveranse		3 954 470	2 643 648
Annen driftsinntekt	2, 13	38 204 011	74 067 273
Sum driftsinntekter		<u>632 896 840</u>	<u>428 351 660</u>
Kjøp av overføringstenester		241 990 319	67 968 764
Krafkjøp pliktleveranse	5, 13	4 141 980	1 684 700
Nettap		47 830 074	6 239 244
Lønnskostnad	6, 17	90 271 604	72 805 711
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	60 223 329	58 859 715
Annen driftskostnad	6, 7, 13	113 065 107	133 944 434
Eigedomsskattar og avgifter	8	9 773 842	7 267 997
Sum driftskostnader		<u>567 296 254</u>	<u>348 770 565</u>
Driftsresultat		<u>65 600 586</u>	<u>79 581 096</u>
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	13	945 062	400 420
Annen renteinntekt	11	12 558 668	11 028 142
Inntekt på investering i tilknytt selskap	12	3 392 106	264 832
Rentekostnad til foretak i samme konsern	13	28 370 328	20 234 486
Annen rentekostnad		409 567	476 617
Resultat av finansposter		<u>-11 884 059</u>	<u>-9 017 709</u>
Ordinært resultat før skattekostnad		53 716 527	70 563 386
Skattekostnad på ordinært resultat	9	11 712 223	16 301 917
Ordinært resultat		<u>42 004 304</u>	<u>54 261 469</u>
Ekstraordnede inntekter og kostnader			
Årsresultat		<u>42 004 304</u>	<u>54 261 469</u>
Overføringer			
Mottatt konsernbidrag		0	41 730 000
Avgitt netto konsernbidrag	15	624 000	0
Avsatt til annen egenkapital	15	41 380 304	95 991 469
Sum overføringer		<u>42 004 304</u>	<u>54 261 469</u>

LINJA AS

Side 1



Balanse			
LINJA AS			
Eiendeler	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygninger og eiendomar	10	114 760 096	90 419 250
Regionalt distribusjonsnett	10	916 562 543	785 908 395
Lokalt distribusjonsnett	10	840 089 118	838 661 129
Fiberanlegg	10	8 541 170	9 006 921
Prosjekt under arbeid	10	181 865 272	113 490 586
Andre anleggsmidler	10	44 271 086	29 078 140
Sum varige driftsmidler		<u>2 106 089 285</u>	<u>1 866 564 420</u>
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	12	598 082	2 052 486
Langsiktige fordringar	11	142 047 689	144 954 247
Utlån	6	10 000	10 000
Sum finansielle anleggsmidler		<u>142 655 771</u>	<u>147 016 733</u>
Sum anleggsmidler		<u>2 248 745 056</u>	<u>2 013 581 153</u>
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	4	18 587 429	20 812 460
Fordringer			
Kundefordringer	13	73 249 044	61 700 221
Andre kortsiktige fordringer	13	103 151 236	263 492 168
Sum fordringer		<u>176 400 280</u>	<u>325 192 389</u>
Investeringer			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	5 224 001	5 572 678
Sum omløpsmidler		<u>200 211 710</u>	<u>351 577 527</u>
Sum eiendeler		<u>2 448 956 766</u>	<u>2 365 158 680</u>

LINJA AS

Side 4



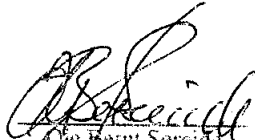
Balanse			
LINJA AS			
	Note	2021	2020
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	15, 16	159 100 000	159 100 000
Overkurs	15	98 573 444	98 573 444
Annen innskutt egenkapital	15	144 346 775	144 346 775
Sum innskutt egenkapital		<u>402 020 219</u>	<u>402 020 219</u>
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	15	387 019 344	334 054 287
Sum opptjent egenkapital		<u>387 019 344</u>	<u>334 054 287</u>
Sum egenkapital		<u>789 039 563</u>	<u>736 074 506</u>
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	17	26 153 646	51 280 337
Utsatt skatt	9	122 515 667	120 525 543
Sum avsetning for forpliktelser		<u>148 669 312</u>	<u>171 805 880</u>
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	13, 18	1 351 000 000	1 326 500 000
Sum annen langsiktig gjeld		<u>1 351 000 000</u>	<u>1 326 500 000</u>
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	13	43 920 214	30 778 254
Betalbar skatt	9	0	46 429
Skatteprekk og andre trekk		42 183 690	34 708 541
Meirinntekt Nettleige	2	43 584 854	47 565 821
Annen kortsiktig gjeld	13	30 559 133	17 679 250
Sum kortsiktig gjeld		<u>160 247 891</u>	<u>130 778 294</u>
Sum gjeld		<u>1 659 917 203</u>	<u>1 629 084 174</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>2 448 956 766</u>	<u>2 365 158 680</u>



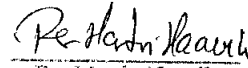
Balanse


LINJA AS


Floro, 15.03.2022
Styret i LINJA AS


Ole Bernt Sorciide
Styreleder


Anne Svangtun
Nestleder


Per Martin Haavik
Styremedlem


Aspeir Aase
Nestdirektor


Ole Schanke Eikum
Styremedlem



LINJA AS

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter:	31.12.21	31.12.20
Ordinært resultat før skattekostnad	43 872	70 563
Betalte skatter i perioden	-12 852	-3 858
Avskrivningar	60 223	58 860
Kostnad (+)/Inntekt (-) frå investering i tilknytt selskap utan kontanteffekt	156	-265
Endring i varelager	2 225	-203
Endring i kundefordringar	-11 549	28 782
Endring i leverandørgjeld	13 142	5 520
Endring i pensjonsforplikting	-10 274	-2 283
Endring i andre tidsavgrensingsposter	21 103	-352 713
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktiviteter	106 046	-195 595

Kontantstrøm frå investeringsaktivitetar:

Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-299 748	-154 549
Utbetalningar ved auke langsiktig fordring	-495	-23 975
Innbetaling ved sal av aksjar	1 299	0
Motteke avdrag på langsiktige fordringar	3 402	3 457
Kontantar innfusjonert selskap		9
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-295 543	-175 058

Kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar:

Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	24 500	168 423
Endring konsernfinansiering	111 647	182 897
Mottak av konsernbidrag	53 000	20 000
Avgitt konsernbidrag	0	0
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	189 147	371 321
Netto endring i kontantar og ekvivalentar	-349	667
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	5 573	4 905
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	5 224	5 573

Notar til rekneskapen 2021

1. Rekneskapsprinsipp

Linja AS sin rekneskap er ført i samsvar med rekneskapslova av 1998 og reglane for god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnleggande forhold

Årsrekneskapen for Linja AS består av resultatrekneskap, balanse, kontantstramanalyse og noteopplysningar.

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 avsetningar til periodisk vedlikehald.

Nettverksemda vert regulert av styresmaktene ved at Noregs Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) fastset årlege inntektsrammer for kvart selskap. Inntektsramma skal gje grunnlag for ei rimeleg avkastning på investert kapital for bransjen totalt sett.

NVE fastsett årleg inntektsramme for det enkelte nettselskap. Inntektsramma er det beløpet som NVE tillet at den enkelte konsesjonær kan krevje inn som nettleige frå sine kundar. Dei årlege inntektsrammene er gjevne ut frå parameter som nettselskapet sitt kostnadsnivå, kostnadsnivået til samanliknbare nettselskap, kraftpris, rentenivå, verdien av nettanlegga, feilstatistikk og generell prisstigning. Kraft som ikkje kjem fram til kundar ved feilsituasjonar blir verdsett etter ein samfunnsøkonomisk pris. Kvart år vert kostnaden ved avbrot rekneskapsmessig kostnadsført og reduserer inntektsramma som nettselskapet kan krevje inn frå kundane.

Kvart år vert avviket mellom faktiske innkravd inntekt frå kundane og tillaten inntekt berekna i form av ei meir-/mindreinntekt. Akkumulert meir-/mindreinntekt (saldo) vert rekneskapsført som enten gjeld eller fordring til nettkundane. Akkumulert meir-/mindreinntekt vert renterekna i samsvar med rentesats og prinsipp fastsett av NVE. Tilbakeføring av meir-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettariiffane.

Akkumulert meir-/mindreinntekt vert balanseført og bokført netto som enten gjeld eller fordring til nettkundane.



Hovudregel for vurdering og klassifisering av balansepostar

Eignelutar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eignelutar er klassifisert som omlaupsmidlar. 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 anskaffingskost, men vert nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet ikkje forventast å vere forbigående. Dersom anleggsmiddelet har avgrensa økonomisk levetid vert det avskrive planmessig over levetida. Ved vurdering av omlaupsmidlar er lågaste verdis prinsipp nytta, slik at omlaupsmidlane er vurdert til lågaste verdi av anskaffingskost 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 driftsmidlar og avskrivningar

Varige driftsmiddel vert avskrive lineært over forventa levetid. Avskrivning vert hovudsakeleg 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 meir ordinære investeringar ikkje vert aktiverte med byggelånsrenter. Motteke anleggsbidrag går til frådrag i kostpris på driftsmiddelet. Større periodiske vedlikehaldsutgifter vert aktiverte i balansen og utgiftsførte over vedlikehaldsintervallet. Det vert gjort rekneskapsmessig avsetjing for eventuelle fjerningsforliktingar der det ikkje er planer om å oppføre ny linje.

Aksjar i dotterselskap og tilknytta selskap

Linja AS eigde 45% av selskapet Etrygg AS fram til 22.02.21. Tilknytta selskap er ført inn i rekneskapen etter eigenkapitalmetoden.

Behaldning av driftsmateriell

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

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er oppført til pålydande etter frådrag for avsetning til forventa tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei enkelte fordringar. I tillegg er det for andre kundefordringar avsett ein uspesifisert avsetning for å dekke forventa tap.

Finansielle leigeavtaler

Finansielle leigeavtaler er balanseført som langsiktig fordring til noverdien av dei framtidige leigene diskontert med den innkalkulerte renta i leigeavtala. Den årlege leiga består av avdrag



på gjeld og eit renteelement. Renteelementet vert ført som ei finansinntekt og avdraget som ein reduksjon av balanseført langsiktig fordring.

Pensjonar

Selskapet har både ytelsespensjon og innskotspensjon.

Ytelsespensjon

Linja, som resten av SFE-konsernet, rekneskapsfører pensjon i samsvar med IAS 19R 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 forventta sluttløn som oppteningsgrunnlag lagt til grunn. Arbeidsgjeveravgift 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 innebærer at ein i analysen tek utgangspunkt i foretaket sitt årsresultat for å kunne presentere kontantstraumar tilført frå henholdsvis ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

Skattar

Linja betalar to ulike skatteartar. Dette er alminneleg overskotsskatt og eigedomsskatt.

Overskotsskatt

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

Eigedomsskatt

Eigedomsskatten er ein overskotsuavhengig skatt. Anlegg vert verdisett gjennom ein eigedomsskattetakst. Eigedomsskatten utgjer inntil 0,7% av grunnlaget. I rekneskapan er eigedomsskatten teken med som ein driftskostnad.



2. Salsinntekt og årets meir(-)/mindreinntekt(+)

Beløp i 1 000 kr.		
Inntekter frå kraftoverføring	2021	2020
Tillatt inntekt	592 795	358 933
Korreksjonar frå tidlegare år	-874	-4 851
Sum inntekt kraftoverføring	591 921	354 082
Årets meir(-)/mindreinntekt (+) framkjem slik		
Inntektsramme NVE, inkl. KILE	314 496	297 955
Tillegg endra kapitalgrunnlag og avskrivning	28 226	-4 208
Årets KILE kostnad	-5 950	-13 384
Tillatt inntekt i eige nett	336 772	280 363
Kostnader overliggande nett	241 990	67 969
Eigedomsskatt	9 707	6 976
Godkjente FoU kostnader/Gebyr elhub	4 326	3 625
Tillatt inntekt	592 795	358 933
Nettleige	586 393	362 277
Påslag kraft til leveringsplikt	-188	959
Andre inntekter/inntekter abb., måling og avrekning	1 370	1 482
Faktisk inntekt frå nettværksemda	587 575	364 718
Årets meir(-)/mindreinntekt (+)	5 220	-5 785
Årets endring i meir (-)/mindreinntekt (+) inkl. renter		
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt (+) 1.1	-47 566	-36 551
Korreksjonar tidligare år	-874	-4 851
Årets meir(-)/mindreinntekt (+) 1.1	5 220	-5 785
Årets renter meir-/mindreinntekt	-365	-379
Sum akkumulert meir(-)/mindreinntekt (+) 31.12	-43 585	-47 566

Samanlikningstal 2020 er omarbeidd etter endra presentasjon av overføringsinntekter mellom lokalt regionalnett og lokalt distribusjonsnett.

Beløp i 1 000 kr	Geografisk fordeling	
Driftsinntekter	2021	2020
Eige konsesjonsområde	632 897	428 352
	Pr. resultatområde	Pr. resultatområde
Nettleigeinntekter:	590 738	351 641
Driftsinntekt konserninternt	1 658	633
Driftsinntekt eksternt:	22 922	19 930
Driftsinntekter nettdrift	615 319	374 847
Andre resultatområde	17 578	53 505
Sum driftsinntekter	632 897	428 352



3. *Nettdrift avkasting*

Beløp i 1 000 kr		
Driftsresultat	2021	2020
Monopolverksemd (nettdrift)	64 923	59 859
Konkurransetsett drift	678	19 722
Samla driftsresultat	65 601	79 581

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Driftsresultat nettdrift	64 923	59 859
Justert for kostnader som ikkje inngår i «NVE-resultat»	4 178	6 267
Pensjonskostnad ført direkte mot eigenkapital	11 585	-15 158
Driftsresultat nettdrift – Avkastningsgrunnlag	80 686	50 968
Gjennomsnittlig nettkapital	1 834 592	1 678 062
Avkastning:	4,40%	3,04%

NVE si referanserate for 2021 er 5,37%

4. *Behaldning av driftsmateriell*

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Elektromateriell	19 336	21 656
Avsetting for ukurans	-749	-844
Bokført verdi ferdigvarer	18 587	20 812

5. *Kraftkjøp*

Posten gjeld konserninternt kjøp av kraft til dekning av tap i nett.



6. Lønskostnader, tal tilsette, godtgjeringar m.m

Lønskostnader, antall årsverk, godtgjeringar m.m:

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Løn	62 587	46 413
Arbeidsgjevaravgift	14 120	12 005
Pensjonskostnader	11 836	12 486
Andre ytingar	1 728	1 902
Sum	90 272	72 806
Antali årsverk, (inkl lærlinger og trainee)	134,42	134,09
Herav menn	117,83	119,26
Herav kvinner	16,59	14,83

I 2020 vart lønskostnader redusert med aktivering av lønskostnader + påslag for direkte og indirekte kostnader. Frå og med 2021 vert lønskostnader redusert med aktivering av lønskostnader og andre driftskostnader vert redusert med aktivering av påslag for direkte og indirekte kostnader.

Ytingar til leiande personar

Beløp i 1 000 kr	Nett.dir	Styre
Løn	1 696	172
Betalt pensjonspremie	499	
Anna godtgjering	128	
Sum	2 323	172

Det er berre eksterne medlemmer og medlemmer frå dei tilsette i styret som mottek styrehonorar. Nettdirektør har ikkje særskilt avtale om godtgjersle ved opphør av arbeidsforholdet, men har høve til å gå over i anna stilling etter fylte 62 år. Nettdirektør er tilsett på fastløn. For nettdirektør er det avtalt innbetaling av eit årleg innskot på 12% utover 12G til eigen innskotspensjon og rett til å gå av med tidlegpensjon frå 64-67 år med 66% av lønnsgrunnlag. Arbeidsgjevar kan også be om at nettdirektøren tek tidleg pensjon frå 64 år.

Kostnader til revisor

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Lovpålagt revisjon	87	109
Andre attestasjonstenester		52
Sum	87	161

Beløpa over viser godtgjersle til Ernst & YoungAS for revisjon og revisjonsrelaterte tenester, samt godtgjersle for andre tenester.

Lån og garantiar til fordel for

Beløp i 1 000 kr	Lån	Garantiar
Tilsette i SFE-konsernet	10	0
Adm.dir, aksjeeigarar og medlemmer av styret	0	0
Nærstående til aksjeeigarar og medlemmer av styret	0	0



Lån tilsette har løpetid utover 1 år.

7. Andre driftskostnader

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Lokalar/eigedom	7 291	7 152
Reparasjoner og vedlikehold	61 744	72 511
Kjøpte tenester	29 297	30 081
Forsikringer	3 201	1 752
Leigekostnader	3 881	5 665
Konsulenttenester	2 845	2 765
Andre driftskostnader	17 092	9 724
Aktiverte kostnader	-15 002	0
FOU-bidrag	2 141	2 645
KILE avtaler	277	184
Erstatninger	300	1 465
Sum andre driftskostnader	113 065	133 944

I 2020 vart lønskostnader redusert med aktivering av lønskostnader + påslag for direkte og indirekte kostnader. Frå og med 2021 vert lønskostnader redusert med aktivering av lønskostnader og andre driftskostnader vert redusert med aktivering av påslag for direkte og indirekte kostnader.

8. Eigedomskattar og avgifter

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Konsesjons- og tilsynsavgifter	67	292
Eigedomsskatt	9 707	6 976
Sum andre driftskostnader	9 774	7 268

9. Skattar

9a) Skilnad mellom resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag alminneleg inntekt

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

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Resultat før skattekostnad	53 716	70 563
Permanente skilnader	-546	3 518
Endring i negative midlertidige skilnader	-52 334	-124 858
Avgjeve konsernbidrag	-800	
Motatt konsernbidrag		53 500
Alminneleg inntekt	36 512	2 724
Betalbar skatt av årets alminnelege inntekt	8	599

**9b) Beregning av utsett skatt**

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

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Skattesats	22%	22%
Anleggsmidler	-136 208	-138 200
Varebeholdning	165	185
Pensjonsforpliktning	5 754	11 281
Fordringer	-3 531	-3 590
Langsiktig gjeld	242	0
Gevinst/tapskonto	-533	-666
Meir-/mindreinntekt	11 596	10 464
Sum	-122 516	-120 526
Ikke balanseført utsett skattefordel		
Netto utsett fordel/gjeld i (-)balansen	-122 516	-120 526

9c) Spesifikasjon av skattekostnaden

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Skatt på alminneleg inntekt		
Årets betalbare skatt på alminneleg inntekt	8	599
Skatt på konsernbidrag	176	-11 770
For mykje/for lite avsett skatt tidl. år	12 806	4
Endring utsett skattefordel allmenn inntekt	1 990	24 134
Endring utsett skattefordel direkte mot egenkapital (pensjon)	-3 267	3 335
Perioden sin ordinære skattekostnad på alm. inntekt	11 712	16 302

9d) Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Betalbar skatt på alm.inntekt	184	-11 171
Skatteeffekt av mottatt konsernbidrag		11 770
Skatteeffekt av avgjeve konsernbidrag	-176	
Skatteeffekt av Skattefunn	-433	-553
Skuldig betalbar skatt i balansen	-425	46



10. Varige driftsmiddel

Beløp i 1 000 kr	Regionalt distribusjonsnett	Lokalt distribusjonsnett	Fiberanlegg	Inventar, utstyr, etc.	Tomter og bygninger	Anlegg i arbeid	Som varige driftsmiddel
Anskaffelseskost 01.01.21	1 215 826	1 464 935	24 220	141 731	122 223	113 490	3 082 425
Tilgang kjøpte anleggsmidlar 2021	130 120	5 229	696	22 117	26 338	67 000	251 500
Tilgang eige tilv.anleggsmidlar	20 872	25 847	137	464	654	1 375	49 349
Herav balanseførte lånekostnader	3 770	365	0	140	604	-2 379	2 500
Avgang 2021	0	474	0	628	0	0	1 102
Akkumulert avskrivning 01.01.21	450 256	655 922	16 512	120 041	34 455	0	1 277 186
Balansført verdi 31.12.21	916 562	840 089	8 541	44 271	114 760	181 865	2 106 089
Årets ordinære avskrivning	20 339	29 174	1 299	6 760	2 651		60 223
Antatt økonomisk levetid	50	45	15	8	50		

11. Finansielle leigeavtaler /langsigte fordring

SFE Nett som utleigar, finansiell leigeavtale	2021	2020
Spesifikasjon av årets leigeinntekter frå finansiell leigeavtaler		
Finansinntekt frå finansiell leigeavtaler	11 897	3 925
Sum inntekter frå finansielle leigeavtaler	11 897	3 925
Forholdet mellom bruttoinvesteringa og noverdi av uteståande minimumsleige		
Brutto fordring finansielle leigeavtaler	243 550	251 300
Ikke opptent leigeinntekt	101 549	106 465
Nettoinvestering frå finansielle leigeavtaler (Noverdi)	142 001	144 835
Andre langsiktige fordringar	47	119
Sum finansielle leigeavtaler/langsiktige fordringar	142 048	144 954



12. Aksjar

Tilknytt selskap m.m.

Investeringane er rekneskapsført i selskapsrekneskapan etter eigenkapitalmetoden. Selskapet har følgjande eigarandelar i tilknytt selskap:

Namn	Etrygg AS, 01.01.21-22.02.21
Beløp i 1 000 kr	
Forretningskontor	Florø
Eigarandel	45,0 %
Stemmeandel	45,0 %
Balanse 01.01.2021	1 454
Andel årets resultat	-156
Sal av aksjar	-1 298
Balanse 31.12.2021	0
Salsvinst aksjar	3 548

Ved årsslutt har selskapet i tillegg desse aksjane:

Beløp i 1 000 kr	Kjøps kost	Aksjetal	Pålydande totalt kr.	Total aksjekapital	Vår eigardel
Ren AS	305	645	100	11 910	2,56%
Valider AS	293	2 927	278	12 937	3,32%
Sum	598				

Alle aksjane er oppført i balansen til kostverdi.

13. Mellomverande mellom selskap i same konsern og transaksjonar med nærstående partar

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Kundefordringar	980	2 147
Andre fordringar	105 608	261 756

Beløp i 1000 kr.	2021	2020
Leverandørgjeld	8 295	1 007
Anna gjeld	9 570	4 561
Langsiktig gjeld	1 351 000	1 300 000



Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Finansielt kjøp fra Produksjon	46 390	5 492
Kjøp pliktig kraftleveranse fra Produksjon	4 137	1 252
Kjøp elsertifikatkostnad pliktleveranse fra Produksjon	5	0
Sal overføringstjeneste konsernselskap	13 142	17 550
Sal tjenester konsernselskap	42 806	19 338
Kjøp tjenester konsernselskap	31 911	34 561
Renteinnt. fra Sogn og Fjordane Energi AS	945	400
Renteutg. til Sogn og Fjordane Energi AS	30 774	23 568

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

Linja AS har i 2021 betalt husleige til morselskapet med 2,6 MNOK.

14. Bank

Beløp i 1 000 kr	2021	2020
Skattetrekk, bunden konto	5 224	5 573
Sum	5 224	5 573

15. Eigenkapital

Eigenkapitalen er endra slik frå 31.12.2020 til 31.12.2021:

Beløp i 1 000 kr	Aksje- kapital	Overkurs	Annan innskoten eigenkapital	Annan eigenkapital	Sum
Eigenkapital 31.12.2020	159 100	98 573	144 347	334 054	736 074
Endring pensjonsforpl. ført mot eigenkapital i 2020	0	0	0	14 852	14 852
Endring utsett skatt pga endring pensjonsforpl.	0	0	0	-3 267	- 3 267
Årets resultat	0	0	0	42 004	42 004
Motatt netto konsernbidrag	0	0	0	-624	-624
Sum	159 100	98 573	144 347	387 019	789 040

16. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærer 31.12.2021	Ordinære aksjar	Sum pålydande	Eigarandel
Sogn og Fjordane Energi AS	1 500 000	100	100%

17. 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 offentleg 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 offentleg tenestepensjon som vart vedtatt 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

Linja har ein offentleg, kollektiv ytelsesordning som er lukka. Linja er medlem i Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK) 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. Alderspensjonen utgjer ved full opptening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn 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, ved avkastning på midlar i pensjonsordninga og ved at resterande pensjonspremie vert dekkja av Linja.

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 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. 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 Fellesordningen 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). Linja 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 Regnskapsstiftelse har primo januar 2021 fastsatt veiledande føresetnader pr. 31 desember 2021 som har 0,3 prosentpoeng lågare diskonteringsrente enn Linja. 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 Linja si vurdering.

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

Linja AS	Endring diskonteringsrente		Endring lønn	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring kostnad	-414	512	239	-245
Endring forplikting	-45 913	59 783	6 588	-6 558
	Endring G			
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr	1 %	-1 %		
Endring kostnad	246	-227		
Endring forplikting	52 569	-41 389		

Demografiske føresetnader

Linja vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2021. Begrepet K2013BE vert nytta av Finans Norge 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 Linja sine berekningar av pensjonsforplikting legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen brukar alder som ein forklaringsvariabel for storleiken på arbeidstakaranes 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 Linja er fallande med alder.

Berekningar viser at kurva lønsvekst gjev lågare pensjonsforplikting enn ved bruk av lineær lønskurve.



Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:

	2021	2020
Årleg avkastning	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% 45-60 år: 2,0% Etter 60 år: 0,0%	45 år: 4,5% 45-60 år: 2,0% Etter 60 år: 0,0%

Pensjonskostnader - midlar og forpliktelsar.

Beløp i 1 000 kr	Sikra ordning	Usikra ordning	Samla 2021	Samla 2020
A. Pensjonskostnad				
Årets pensjonsopptening	2 950	430	3 380	4 533
Arbeidsgiveravgift av årets opptening	313	46	358	481
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	4 403	226	4 629	6 583
Forventa avkastning på pensjonsmidlane	-3 931	0	-3 931	-5 905
Administrasjonskostnader	1 905	0	1 905	1 725
Total pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	5 640	702	6 342	7 417
B. Balanseført pensjonsforplikting				
Brutto pensjonsforplikting ved periodens slutt	305 133	13 699	318 833	312 436
Midlar ved periodens slutt	292 990	0	292 990	261 386
Balanseført pensjonsforplikting inkl arb.g.avgift	12 143	13 699	25 843	51 049
C. Endring i netto pensjonsforplikting				
Pensjonsforplikting i inngående balanse	35 961	15 089	51 049	34 788
Resultatført pensjonskostnad	5 640	702	6 342	7 417
Aktuarielt tap (+), gevinst (-) ført mot eigenkapital	-10 262	-2 092	-12 353	18 610
Innbetalningar inkl. arb.g.avg	-19 196	0	-19 196	-9 765
Balanseført pensjonsforplikting ved slutten av perioden	12 144	13 700	25 843	51 049

Den samla pensjonskostnad og forplikting i 2021

Beløp i 1 000 kr	Resultat- rekneskåp 2021	Balanse 31.12.21
Pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	6 342	25 843
Pensjonspremie pensjonsavtale leiande tilsette	80	311
Arbeidsgjevar sitt tilskot til innskotsbasert ordning	5 414	0
Sum pensjonskostnad/pensjonsforplikting	11 836	26 154

**18. Langsiktig gjeld**

Beløp i 1 000 kr	Lån 01.01.21	Aktuell rente	Nye lån 2021	Avdrag 2021	Restlån 31.12.21
Sogn og Fjordane Energi	500 000	5 år swap + 0,70%			500 000
Sogn og Fjordane Energi	50 000	5 år swap + 1,15%		50 000	0
Sogn og Fjordane Energi	250 000	5 år swap + 0,85%			250 000
Sogn og Fjordane Energi	300 000	5 år swap + 1,20%			300 000
Sogn og Fjordane Energi	200 000	5 år swap + 0,65%			200 000
Sogn og Fjordane Energi		5 år swap + 0,70%	50 000		50 000
Sum	1 300 000				1 300 000
Anna konsernintern gjeld					51 000
Sum langsiktig gjeld					1 351 000

All lånegjeld er konsernintern og har forfall innen fem år etter avslutning av regnskapsåret.

Beløp i 1 000 kr	2022	2023	2024	2025	2026	Etter 2026
Avdrags-/forfallsstruktur:						
Sogn og Fjordane Energi	250 000	300 000	200 000	500 000	50 000	0

19. Pantsetjingar og garantiar

Linja er deltakar i konsernet Sogn og Fjordane Energi si konsernkontoavtale og er solidarisk ansvarleg for rett oppfyljing av plikter som måtte oppstå under konsernkontoavtale og tilknytt kassakredittavtale, garantiar og avtale om trekkrett. Ramma for kassakreditt er på 300 mill.kr., og trekkrett er på 500 mill. kr. SFE-konsernet har gjeve negativ pantsetjingserklæring til Danske Bank, Nordiske Investeringsbanken og knytt til oppteke obligasjonslån.

20. Konesjonar

NVE har etter heimel i lov av 29. juni 1990 (energilova) gjeve Linja AS konsesjon til omsetting av elektrisk energi (omsettingskonsesjon) fram til 31.12.2024. Linja har i tillegg anleggskonsesjonar og områdekonsesjonar i selskapet sitt forsyningsområde. Områdekonsesjon gjeld til 01.01.2046. Det er ved behov fornying av Linja sine anleggskonsesjonar prioritert ut frå auka effektbehov på grunn av nye kundar eller ny produksjon samt tilstand og alder på nettkomponentane. Slike konsesjonar vert handsama fortløpande og dei nyaste konsesjonane har fått gyldighet på 30 år.



21. Usikre forhold

Linja si inntektsramme består av en vedteken del, samt ein del som er rekna ut basert på investeringar og avskrivningar. Dette beløpet vert først endeleg når NVE fattar vedtak om meir-/mindreinntekt hausten 2022. Evt. estimatavvik som følgje av dette skal ikkje være vesentleg.

Linja er i 2022 klaga inn for klagenemda for offentlege anskaffelser (KOFA) av ein tilbydar på ei entreprenørkontrakt. Tildelinga av oppdraget vart gjort i slutten av 2021 og oppdraget vil bli gjennomført som planlagt. Førebels er det økonomiske omfanget av klagesaka ukjent. Det same gjeld tidspunktet for når ein kjennelse i saka vil bli kunngjort av KOFA. Linja si vurdering er at det er mindre enn 50% sjanse for at klagar vil vinne fram med si klage.



#1629361-3

Linja AS - Styret si melding for 2021

Verksemda si art og tilhaldsstad

Generelt

Linja AS er nettselskapet i SFE-konsernet. Selskapet skifta namn frå SFE Nett AS til Linja AS i oktober 2020. Ei av årsakene til namneendringa er nye forskrifter frå styresmaktene som stiller krav om at nettselskap i selskapsnamn mm skal skille seg klart frå andre deler av eit integrert energikonsern. Linja AS har ansvar for overføring av elektrisk energi og bygger ut, driftar og eig regionalt distribusjonsnett (tidlegare regionalnett) i Sogn, Sunnfjord og Nordfjord og distribusjonsnett i Sunnfjord og Nordfjord. Linja AS har 25199 nettkundar mot 25176 i 2020. Linja AS er av NVE gitt rolla som utgreiingsansvarleg for kraftsystemet i Sogn og Fjordane. Direktør i Linja AS har KDS-funksjonen (Kraftforsyningens distriktssjef) for Sogn og Fjordane, dvs koordinering av dei andre KBO-einingane i beredskapssamanheng.

Linja AS er i hovudsak ei monopolverksemd. Selskapet si årlege inntektsramme vert bestemt av NVE. Selskapet eig breibandsnett i regionen, og leiger ut overskotskapasitet.

Som for andre nettselskap er DLE (det lokale eltilsyn) ein del av verksemda. Selskapet bestiller i hovudsak kontrollar etter anbod, pr. data etter kontrakt med Eviny elsikkerhet (tidlegare BKK Elsikkerhet, der Etrygg, opprinnelig eigd av Linja med 45% er innfusjonert, og Linja sin eigardel er seld).

Selskap i SFE-konsernet har felles visjon for selskapa under SFE-paraplyen: Vi skaper den fornybare framtida.

Selskapet sitt forretningskontor er i Florø i Kinn kommune.

Nettet sin tilstand og utvikling av nettet

Leverert kraft til sluttkundane i distribusjonsnettet har hatt slik utvikling (mrk, eks kundar i regionalnettet):

2021: 776GWh

2020: 698 GWh

2019: 732 GWh

2018: 711GWh

Auken frå 2020 til 2021 på 78GWh svarande til 11,2% skuldast ein kombinasjon av forbruksauke hos ein stor næringskunde, noko aukande kundetal, aukande elektrifisering, og kaldare klima enn 2020. Pandemisituasjonen medfører isolert sett lågare straumforbruk. Relatert til 2019 er det auke på 6%.

Linja AS har god leveringskvalitet, hensynteke geografisk beliggenhet 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 svarer til ein

økonomisk kostnad for Linja på 6mill kr. I 2021 er det etter omklassifisering av sentralnett til regionalt distribusjonsnett, samt kjøp av regionalt distribusjonsnett, kome til store kundeuttak tilknytt dette nettnivået, som har vesentleg høgare energiuttak enn det samla i distribusjonsnettet. I regionalt distribusjonsnett er det ca 100% leveringspålitelighet, så samla leveringskvalitet til heile kundemassen er vesentleg høgare enn det relativt gode resultatet i distribusjonsnettet. Leveringskvalitet i distribusjonsnettet i 2020 var ILE/LE 0,026%, eller levert energi 99,974%, og ein kostnad på 13,4mill. kroner. I 2021 var det ingen store enkeltutfall som berørte store deler av forsyningsområdet over tid. Store nettinvesteringar dei siste åra gjer at nettet er meir robust, og at risikoen for avbrot er redusert.

Utvikling av transmisjonsnettet

Etter slutføring av nytt 420kV transmisjonsnett på strekninga Ørskog/Sogndal i desember 2016 har ein robust transmisjonsnett gjennom fylket. Kapasiteten kan derimot ikkje nyttast fullt ut, og vil få flaskehalsar grunna større mengder ny produksjon under realisering enn installert transformeringskapasiteten mellom 132 og 420kV. Løysing og investeringsansvar for dette ligg til Statnett. Tiltaket om auka transformeringskapasitet i Ålfoten kom på plass desember 2019. Auka transformeringskapasitet i Moskog er under planlegging, er konsesjonssøkt, og er venta å vere på plass i løpet av 2022. Dette er nødvendig for å unngå flaskehalsar for ny produksjon, likeeins for å mogeleggjere større uttak grunna elektrifisering og «det grøne skiftet». Oppgradering av Sogndal-Aurland frå 300 til 420kV er også eit nødvendig tiltak, som er konsesjonssøkt av Statnett.

Utvikling av regionalt distribusjonsnett

Det har vore investert og er framleis behov for store investeringar i det regionale distribusjonsnettet, og også distribusjonsnettet, dei komande åra. Den viktigaste grunnen til dette siste åra har vore ny vasskraft, og vindkraft. I komande tidsfase er det grøne skiftet og aukande elektrifisering ei svært stor årsak til aukande investeringar, men også eit aldrande regionalt distribusjonsnett og industriell vekst krev auka nettinvesteringar.

Dei siste åra er det etablert eller auka kapasitet i 12 transformator/koplings-stasjonar i 66- og 132kV-nettet.

Med den store aktiviteten er det viktig at investeringar blir tatt på rett tidspunkt, basert på forpliktande bestilling frå aktørane som utløyser tiltaket.

Linja har mange prosjekt i hovudnettet som anten er starta eller der konsesjonsarbeid er i prosess eller starta internt.

Siste ferdigstilte prosjekt (2020) var:

- 132kV-linje Magnhildskaret/Svelgen og Magnhildskaret koplingsstasjon, for å gje kapasitet til vindkraftanlegget Guleslettene (lokalisert mellom Florø og Svelgen, produksjonskapasitet 195MW). (Parsellen 132kV Svelgen/Ålfoten vart, av same årsak, ferdigstilt i 2019).

- Dublert 66kV (bygd for 132kV) innføring til Eid transformatorstasjon, der dagens hovudinnføring går på same masterekke, og må separerast før 66kV-ledninga Eid/Øksnelvane kan sanerast.

Pågåande og ikkje avslutta prosjekt i hovudnettet:

- 132kV Ålfoten/Rugsundøy, og med påfølgjande produksjonsradial vidare til Bremangerlandet. Produksjonsradialen er avhengig av endeleg løyve (avklaring av MTA-plan) for vindkraftanlegget. Formål er i første fase å gje kapasitet til Bremangerlandet vindpark, men over ca 2-3 års tidshorizont vert parsellen fram til Rugsundøy utvida til Deknepollen/Måløy, med formål å gje forsterka nettkapasitet til ytre Nordfjord (etter realisering av denne kan den eldste av dei to linjene mellom Bryggja og Deknepollen sanerast).
- 132kV-løysing for LMD (Lefdal Mine Datasenter) ved innsløyving av dagens 132kV-linje mellom Ålfoten og Bryggja, og etablering av 132kV koplingsstasjon i Lefdal. For å gje redundant forsyning vert det gjort spenningsoppgradering av anlegga mellom Deknepollen og Bryggja frå 66 til 132kV etter at ny forsyning er etablert frå Ålfoten via Rugsundøy til Deknepollen.

Prosjekt til konsesjonshandsaming inkl avsluttande konsesjonsfase:

- 132kV forsterking av parsellen Leivdal/Navelsaker, der dagens ledning er ein flaskehals i kraftsystemet. Vedtak var venta i 2021, og er no venta i svært nær framtid
- 132kV Bø (Stryn) – Tomasgard (Hornindal). Arbeid med konsesjonssøknad pågår og er venta oversendt til NVE i løpet av 1. halvår 2022
- 132kV forsterka forsyning til Florø. Konsesjonssøknad om ei ny framføring til Florø er under arbeid grunna melding om svært stort nytt forbruk, der dagens nett ikkje har redundant kapasitet til kjende planar. Konsesjonssøknad er venta oversendt 1. halvår 2022.
- Ny 132kV-stasjon i Fortun: Etter overtaking av 132kV-anlegg frå Statnett i indre Sogn, og der Statnett byggjer ny stasjon, må det etablerast enten ny 132kV-stasjon, eller gjere omfattande tilpassingar i eksisterande stasjon. Konsesjonssøknad er ferdigstilt og klar for oversending.

Nytt transmisjonsnett og nye 420/132kV transformatorstasjonar medfører også sanering av deler av Linja AS sine 132kV-linjer, seksjonane Høyanger-Moskog og Leivdal-Haugen. Sanering, som er konsesjonsbestemt innan utgang 2018, hadde godkjent konsesjonsutsetting til utgang 2021. Hovudårsak var at nytt 420kV-nett må fungere feilfritt under ekstremhendingar, samt at nettet har stor nytte grunna manglande transformatorkapasitet. Ledninga Leivdal/Haugen vart sanert i 2020. Saneringsarbeid for 132kV Moskog/Høyanger vart gjennomført i 2021.

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 beslutta å reindyrke si rolle som eigar og operatør av transmisjon. På bakgrunn av dette har Statnett hatt ein pågåande salsprosess i ulike delar av landet for nettanlegg som ikkje er transmisjon. Formell avtale mellom Statnett og Linja om at Linja skal kjøpe Statnett sine 132kV-linjer og stasjonsanlegg i Høyanger, på strekninga Mel-Sogndal, samt på strekninga Fortun-Øvre Årdal-Årdalstangen, vart inngått 01.07.2021, basert på tidlegare intensjonsavtale.

Fortsatt drift

Rekneskapen er sett opp med føresetnad av fortsatt drift.

Framtidsutsikter

Det er venta eit betre resultat i 2022 enn i 2021. I 2023 vil omklassifiseringa av transmisjonsnett til regionalt distribusjonsnett frå 01.01.21, og 132kV-anlegg kjøpt 01.07.21, inngå i effektivitetsmåling og inntektsramme fullt ut, noko vi ventar vil ha ein positiv verknad for vår lønsemd.

Investeringsprogram og inntektsrammeregulering

Investeringsprogrammet har vore høgt, og dette held fram i 2022 og framover. Slik dagens inntektsrammeregime er utforma vil raskt aukande nettkapital samanlikna med det typiske for bransjen medføre lågare målt effektivitet, og dermed lågare avkastning. Det er viktig å sikre at framtidig nettregulering er balansert og tilpassa det framtidige fornybarsamfunnet, med store nettinvesteringar utløyst 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, fornybarinvesteringar 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 utjammingsmodellar skal utgreiast og leggjast 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 utjammingsmodell med løyving over Statsbudsjettet, og vedtak for 2021 samt 2022 er bevilgning på 20mill kr. over Statsbudsjettet. Dette svarer etter vårt syn ikkje på utfordringa og dagens systemfeil. Regjeringserklæringa frå den nye regjeringa hausten 2021 adresserer tydeleg ei rettferdig nettleigeordning, og gir grunnlag for optimisme. 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.

Covid-19 pandemien

Covid-19 pandemien ramma Norge og verden sterkt i 2020, og med vidare verknad i 2021, og innleiingsvis i 2022. Verksemdene har tilpassa seg auka bruk av digitale løysingar, og mindre fysisk kontakt samt smittebegrensande tiltak. Arbeidsaktiviteten utanom drift og vedlikehald av anleggsmassen vart i stor grad flytta ut av verksemdene sine lokaler og inn i tilsette sine heimar. Sjølv om det er utvikla vaksiner som synest å ha bra effekt er det framleis stor usikkerheit knytt til pandemien sin vidare utvikling i Norge og verden. Linja AS er i mindre grad ramma av pandemien enn mange andre verksemdar. Etterspørselen etter Linja sitt hovudprodukt, som er transport av fornybar elektrisitet, er i alle fall på kort sikt i mindre grad påverka av pandemien. Linja AS har også klart å oppretthalde normal drift på anlegga under



pandemien. Bygging av nye og rehabilitering av eksisterende anlegg er berre i mindre grad blitt forseinka. I stor grad har ein klart å finne gode løysingar på utfordringane som har oppstått.

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. Utgreinga 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.

Brann ved hovudkontoret til Linja i lokala Trolleskjæret i Florø

12.12.21 var det brann i garasjeanlegget i lokala til Linja sitt hovudkontor i Florø. Garasjeanlegget må rivast og byggast opp att på nytt, i tillegg vart nokre bilar kondemnert som følgje av brannen. Lager, montørbase og administrasjonsdelen av bygget fekk vesentleg røyk- og sotskadar. Selskapet har ordna seg mellombels slik at vi er operative med omsyn til dagleg drift og kan handtere dei feil og avbrot som oppstår i nettet vårt. Bygget, utanom garasjeanlegget, skal vere klart til bruk igjen tidleg i april 2022. Ein vil i hovudsak vere dekkra for tap via forsikringsordning, og har gjort tapsavsetning i 2021-rekneskapen for venta utgifter utover forsikringsdekning.

Rettvisande oversikt over utvikling og resultat

Resultatrekneskapet

Nokre nøkkeltal frå rekneskapet:

Tal i mill kroner:	2021	2020	2019
Resultat etter skatt	42,0	54,2	66,6
Driftsresultat	65,6	79,6	100,9
Driftsresultat monopol	64,9	59,9	82,3

Sum driftsinntekter er 632,9 mill. kr i 2021. Det er ei auke på 204,5 mill. kr samanlikna med 2020. Av inntektene utgjer overføringsinntekter 590,7 mill. kr mot 351,6 mill. kr i 2020. Auken i overføringsinntekter er 239,0 mill. kr. Linja kjøpte Statnett sine 132kV-liner og stasjonsanlegg i Høyanger, på strekinga Mel-Sogndal, samt på strekinga Fortun-Øvre Årdal-Årdalstangen 01.07.2021. Frå 01.01-30.06 leigde vi desse nettanlegga. Rekneskapet til Linja inkluderer dermed alle inntekter og kostnader knytt til dei tidlegare Statnett anlegga i heile 2021.

Driftsresultatet i 2021 er 65,6 mill. kr, ein reduksjon på 13,9 mill. kr. samanlikna med 2020. Hovudårsaka til redusert driftsresultat samanlikna med 2020 er at ein i 2020 hadde ei eingongsinntekt på 16,0 mill. kr knytt til utleige av fiber. Resultat etter skatt er 42,0 mill. kr, ein reduksjon på 12,2 mill. kr målt mot 2020.

Balansen:

Sum varige driftsmidlar er i 2021 auka med 300,0 mill. kr til 2.106 mill. kr. Finansielle leigeavtaler utgjer 142,0 mill. kr av langsiktige fordringar. Andre kortsiktige fordringar på 103,1 mill. kr er i all hovudsak konserninterne fordringar.

Pensjonsforpliktning er redusert med 25,1 mill. kr til 26,1 mill. kr. Selskapet si langsiktige gjeld er auka med 24,5 mill. kr til 1.351 mill. kr. Av dette utgjer ei konsernintern forpliktning på 51 mill. kr. Akkumulert meirinntekt nettleige på 47,6 mill. kr ved starten av året er redusert med 3,9 mill. kr til ei meirinntekt på 43,6 mill. kr ved utløpet av 2021.

Selskapet har ein eigenkapital på 789,0 mill. kr eller 32,2%. Pr. 2020 var eigenkapitalen på 31,1%.

Kontantstraumanalyse/likviditet:

Selskapet har ein positiv kontantstraum frå drifta på 102,4 mill. kr og ein negativ kontantstraum frå investeringsaktivitetar på 291,9 mill. kr. Kontantstraum frå drifta og kontantstraum frå finansieringsaktivitetar inkluderer 111,6 mill. kr i konsernfinansiering. Det er brukt 299,7 mill. kr på investeringar. Til saman gjev årets endringar ein reduksjon i beholdning av kontantar på 349 tusen samanlikna med 2020.

Morselskapet som konsernbank finansierer Linja AS.

FoU

Linja har i 2021 delteke i fleire FoU-prosjekt og pilotar. Dette omhandlar stort sett aktivitet i samband med vårt engasjement i «FME CINELDI», og i samarbeid med eSmart sine utviklingsprosjekt «OPAL» og «Connected Drone 2».

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

Gjennom «FME CINELDI» har vi også nyleg signert pilotavtale med Heimdall Power, der vi skal installere sensorikk som skal muliggjere løpande overvåking og berekning av overføringskapasitet på HS-linjer (DLR), med spesielt fokus knytt til utveksling mot sentralnett, men også i tilknytning til vindproduksjon. Oppstart Q1 2022, varighet 2 år.

Før jul vart det også signert ein konsortieavtale på «GridEyeS» som er eit demonstrasjonsprosjekt knytt til bruk av satelittdata for overvåking av linjenettet.

- «FME CINELDI» er eit stort bransjesamarbeid der vi utarbeider ein transisjonsstrategi som skal sørge for at vi byggjer energisystemet for framtida. Prosjektet har 27 partnerar, går over 8 år, frå 2016 til 2024, og har ei samla ramme på 360 MNOK der SFE sin del er 4,8 MNOK jamt fordelt på kontantbidrag, pilotaktivitet og timeinnsats.
- «OPAL» står for «Open AI-plattform for Utilities» og er ei vidareføring av ASTRUM med fokus på å skape ein open plattform for anvendt kunstig intelligens for nettselskap. Grunntanken med prosjektet er knytt til ei forventning om at maskinlære og bruk av kunstig intelligens har potensialet til å revolusjonere drift av kraftnettet, og med dette som utgangspunkt er målet å berike Connected Grid-plattformen med meir funksjonalitet.

Prosjektet er planlagt med ein varighet på tre år, frå 2020 t.o.m. 2022, med ein total kostnad på 50 MNOK. Linja sitt totale bidrag fordelt over desse tre åra er på 6,5 MNOK (finansielt: 5MNOK, eigeninnsats: 1,5MNOK), med moglegheit for å tre ut av avtalen kvar 1. januar.

- «Connected Drone 2» var utviklingsprosjektet til bildebehandlingsplattformen «Grid Vision» som ved hjelp av kunstig intelligens skal hjelpe oss med å samle inn og analysere bilete frå befaringslinjenettet. Prosjektet var i regi av eSmart saman med 22 kundepartnarar med ei total kostnadsramme på 56 MNOK fordelt over 3 år. Prosjektet vart avslutta hausten 2021. Linja sitt samla bidrag har vore 1,1 MNOK og 0,5 MNOK på eigeninnsats. Vi vurderar driftsavgift på løysinga slik den framstår ved prosjektslutt.

Prosjektet har hatt NVE-godkjenning for finansiering gjennom FoU-ramma og Skattefunn.

- Grid EyeS er eit demonstrasjonsprosjekt som tek føre seg bruk av satelittbilder, vèrinformasjon og historiske utfallsdata for å bygge ein risikohandteringsmodell som skal hjelpe oss med å forutsjå/seie noko om faren for vegetasjonsrelatert linjeutfall. Prosjektet er i regi av StormGeo i samarbeid med eSmart, HVL og Linja som partnarar, og er fullfinansiert av European Space Agency (ESA). Nova Scotia Power og Center Point Energy er også med som deltakarar.

I demonstrasjonsprosjektet deltek Linja med eigeninnsats i form av interne timar og deling av historiske observasjons-, og utfallsdata, der våre data er verdsett til € 360 000. I rolla som partner kjem vi også til å ha ansvar for ein arbeidspakke knytt til testing og implementering, der Linja budsjetterer å bidra med ein eigeninnsats på 260 timar.

Oppstart Q2 2022, varighet 2 år. Deltaking forutsetter at prosjektet blir godkjent på NVE si FoU-ramme.

Finansiell risiko

Linja AS er eksponert for risiko knytt til utfall i nettet. Utfall i nettet inneber ein KILE-kostnad som vert trekt direkte frå inntektsramma. Det er etablert vedlikehaldsplanar og vaktordningar for å handtere denne risikoen.

Linja AS er også eksponert for ei usikker inntektsrammeregulering som kan gje til dels store utslag på resultatet og meir/mindreinntekta.

Arbeidsmiljø, likestilling, diskriminering – Oppdatering

Linja AS er IA-bedrift i og med at ny sentral IA-avtale 2019-22 mellom staten og partane i arbeidslivert er gjort gjeldande for alle bedrifter. Sjukefråvær for 2021 er på totalt 3,83 %, fordelt på 1,98 % langtidssjukmeldte og 1,86 % korttids sjukefråvær. Selskapet arbeider målbevisst med tiltak for å redusere risiko for slitasjeskader då yrket energimontør er fysisk krevjande.



HMS-opplæring fylgjast kontinuerleg opp for å sikre at leiarar med personalansvar, deltakarar i AMU og verneomboda innehar den HMS-kompetansen lover og forskrifter set krav om. Det er i 2021 registrert fem skadar totalt, tre av desse har medført frávær. Skadar med frávær har ei auke med to sidan førre år, medan skade utan frávær har ein nedgang på ein. Skadane har medført 62 fráværsg dagar, som er ei auke sidan 2020. Det er ingen alvorlege skadar.

Skadestatistikk for Linja AS 2021

		Måltal konsern	Linja 2021 Faktor (tal)	Konsern – 2021 Faktor (tal)
Skader med frávær	H1	2,1	14,6 3)	8,1 3)
Skader med og utan frávær	H2	4,8	24,3 2)	13,4 2)
Fráværsg dagar	F	31,7	262,4 62)	166,7 62)

SFE-konsernet har satt seg konkrete mål som ledd i å oppfylle partane i arbeidslivet sine nasjonale målsettingar om eit inkluderande arbeidsliv - Reduksjon i sjukefrávær og redusere fráfallet frå arbeidslivet. Med eit sjukefrávær på 3,92% (3,83% i Linja) i 2021 nådde konsernet ikkje målet om eit sjukefrávær lågare enn 3,0%. I konsernet har ein gjennomført fleire vellykka prosjekt i forhold til å hindre fráfall av eigne tilsette. Koronatiltak med heimekontor og reduksjon av kontakt mellom arbeidslag har gjort det utfordrande å gjere ein innsats i høve til å inkludere personar utanfrå konsernet. Det vart likevel starta opp eit slikt tiltak i samarbeid med NAV.

Selskapet har slik kjønnsfordeling basert på tal årsverk:

Linja AS hadde pr. 31.12.2021 136 tilsette, av dette 116 menn og 20 kvinner. Dette inkluderer 8 lærlingar. Pr. 31.12.2020 134 tilsette, av dette 118 menn og 16 kvinner. Dette inkluderer 7 lærlingar. Det er utført 134,4 årsverk, mot 134,09 årsverk i 2020.

1 mann av samla 116 er deltidstilsett, for kvinner er 4 av 20 deltidstilsette.

Det er ingen midlertidig tilsette.

2 kvinner har hatt foreldrepermisjon i snitt 13,7 veker pr. person.

5 menn har hatt foreldrepermisjon i gjennomsnitt 12,7 veker pr. person.

Leiargruppa på øvste nivå består av 8 personar, av dette ei kvinne.

Styret har 4 medlemmer samansett av 3 aksjonærvalde og 1 vald mellom dei tilsette. Styret har 1 kvinne i styret, vald frå 01.01.2021.

Konsernstyret har 9 medlemmer satt saman av 6 aksjonærvalde og 3 tilsettere representantar. Styret består av 2 kvinner og 7 menn.

Konsernleiinga består av 1 kvinne og 6 menn.

Selskap i SFE-konsernet, inkl Linja AS, sin personalpolitikk skal stimulere til aktiv likestilling. Ein sentral del av SFE sin lønspolitikk er at det skal vere lik løn for likt arbeid og lik vurdering

ved individuell lønsfastsetting som er basert på resultatoppnåing, fleksibilitet og kompetanse. SFE sitt løns- og stillingsystem er kjønnsnøytralt.

Lønnskartlegging

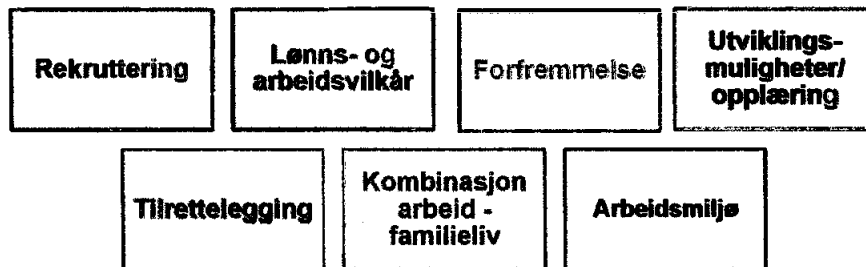
Stillingsgruppe	Type stillinger	Tal personer i gruppa	Tal kvinner	Snittløn	Snittløn årsløn kvinner	(%)	Snittløn årsløn menn
1	Ufaglærte	9	9	443 523	443 523		-
2	Fagarbeidar	97	9	588 306	567 397	96,1	590 444
3	Ingeniør/frådgjevar	85	19	745 865	725 551	97,3	745 865
4	Fagleiar	20	4	919 886	873 670	94,0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

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

Ytre miljø

Aktivitetar i SFE som medfører direkte forureining eller utslepp som kan skade det ytre miljøet er i hovudsak knytt til reiseverksemd med bilar og helikoptertransport i samband med bygging, drift og vedlikehald av anlegg. For å redusere dette har SFE ein policy om overgang til 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. 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. Kraftleidningar, kabelgrøfter og transformeringsanlegg medfører inngrep i natur og miljø. I samband med nye anlegg vurderer Linja AS nøye miljømessige konsekvensar, blant anna tilpassing til terreng. Spesielt har traseval i forhold til naturinngrep og elektromagnetiske felt fått auka merksemd.

Konsernet 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 kompetansearbeidsplassar
- Handtere innsatsfaktorane våre med livslaupsperspektiv og retning mot sirkulærøkonomi

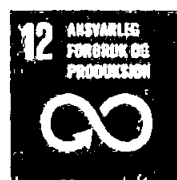
SFE har fokus på FN sine berekraftsmål, EU sin handlingsplan for berekraftig finans og Taksonomi-regulering (klassifiseringssystem for berekraftig verksemd) og har iverksett arbeid for systematisk oppfølging og rapportering i forhold til mål og krav. Når det gjeld FN sine berekraftsmål, har vi valt ut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



Linja gjorde i 2021 fleire oppgraderingar av distribusjonsnettet i regionen. Dette er med på å redusere nettap og vi vil på den måten utnytte straumnettet endå betre. For å ta i mot kraft frå nye Okla Vindkraftverk er ca. 20 km linje og kabel i 22 kV-nettet mellom Skorge og Borgundvåg oppgradert.

I høgspent-koblingsanlegg har SF6-gass (svovelheksafluorid) vore brukt av alle leverandørar fordi gassen har svært gode slokke-eigenskapar for lysbue og dermed egner seg godt i høgspentbrytarar. Gassen er derimot giftig og ved lekkasje eller havari på anlegg skaper det svært store utslipp av 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.

SFE-konsernet er medlem av Klimapartnere, fører klimarekneskap og har for heile konsernet som målsetjing å vere klimanøytral.



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 miljøstyringssystemet, 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.

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 kreosotholdige stoffar og mindre HMS-belastning 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.

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 sine forretningsbygg er dekkja ved opphavsgarantiar frå SFE sin eigen produksjon i Mel kraftverk. Forbruket er såleis dokumentert som ikkje-ureinande og i tråd med ordninga slik NVE føreskriv.

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

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.

Forsikring for styret sine medlemmer og dagleg leiar

Linja AS har styreansvarsforsikring som er teikna av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS på vegne av dotterselskap. Forsikringa dekkjer 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. Forsikringen dekkjer ikkje skade på personar eller egedelar. Forsikringsavtalen sitt hovudforfall er 1. januar og løper i 12 månader.

Det vert stadfesta at selskapet har styreansvarsforsikring med bransjetyppisk beløpsgrense tilpassa Linja AS sin storleik og omsetnad.

Samfunnsansvar

Samfunnsansvar for SFE omfattar mellom anna vår økonomiske verdiskaping for offentlege eigarar og våre lokalsamfunn, produksjon av kraft frå fornybare energikjelder, utvikling og drift av ein kritisk infrastruktur for samfunnet, ein bærekraftig og mest mogleg skånsam bruk av naturen, og omfattande samarbeid med frivillige lag og organisasjonar.

Fleire av desse områda er omtalt andre stadar i årsmeldinga. Når det gjeld SFE-konsernet si sponsorverksemd, så omfattar den samarbeid med rundt 80-90 frivillige lag og organisasjonar kvart år. Dette er ein viktig del av vårt samfunnsansvar, samstundes som det er ein arena der vi profilerer vår merkevare. Hovudvekta av slike samarbeid skjer i våre eigarkommunar, der vi har større nett- og produksjonsprosjekt eller kundekonsentrasjonar, eller gjennom fylkesdekkande organisasjonar. Vi søkjer ein rett balanse mellom idrett, kultur og utdanning/kompetanse i vår miks av samarbeid.



Hendingar etter balansedag


Styret er ikkje kjend med at det etter balansedag har oppstått hendingar som har vesentleg innverknad på resultat, balanse eller selskapet si framtid.


Årsresultat og disponeringar

Styret foreslår slik disponering av årsoverskotet i selskapet:

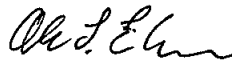
Avgitt netto konsernbidrag	kr. 624.000,00
<u>Overtført til anna egenkapital</u>	<u>kr. 41.380.304,20</u>
Årsresultat	kr. 42.004.304,20

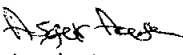
Florø 15.mars 2023


Ole Bent Søreide
-styreleiar-


Per Martin Haavik
-styremedlem-


Anne Svangtun
-styremedlem-


Ole Schauke Eikum
-styremedlem-


Asgeir Aase
-dagleg leiar-



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

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Linja AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Linja AS som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: Q5JZL-UJF00-U0UBJ-47VGL-ZLV5Z-0WVIFR



Building a better
working world

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 30. mai 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Linja AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pemneo Dokumentnr: 05.12.U-UTF00-UOUBJ.47VGI-ZLVSZ-OWWFER



PENNEO

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

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

Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 145.62.xxx.xxx

2022-05-30 12:58:15 UTC



Penneo Dokumentmøkkel: Q5J2U-U1F00-JOUBJ-47YCL-ZLU5Z-OWWYEB

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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