



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2019 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 984 882 114
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: LINJA AS
Forretningsadresse: Kyllervegen 6
6906 FLORØ

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2019 - 31.12.2019

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: 17.06.2020

Grunnlag for avgivelse

År 2019: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2018: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2019

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, 14.07.2021



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Nettleigeinntekter	2, 3, 13	360 853 140	391 226 618
Annen driftsinntekt	2, 13	48 092 670	22 716 467
Sum inntekter		408 945 809	413 943 085
Kostnader			
Kjøp av overføringstenester		66 075 416	68 525 978
Kraftkjøp	5, 13	20 745 089	26 444 843
Lønnskostnad	6, 17	105 505 282	124 506 266
- aktivering egne tilvirka driftsmidler	6	-52 078 529	-57 629 801
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	55 444 354	74 999 721
Annen driftskostnad	6, 7, 13	104 468 453	111 693 003
Eigedomsskattar og avgifter	8	7 876 351	8 289 082
Sum kostnader		308 036 416	356 829 092
Driftsresultat		100 909 393	57 113 992
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt frå føretak i same konsern	13	1 231 825	309 100
Anna renteinntekt	11	14 438 168	8 109 892
Inntekt frå tilknytt selskap	12	-146 286	40 165
Sum finansinntekter		15 523 707	8 459 157
Rentekostnad til føretak i same konsern	13	29 719 414	23 775 003
Annan rentekostnad		304 889	199 037
Annen finanskostnad		12 353	1 449
Sum finanskostnader		30 036 656	23 975 489
Netto finans		-14 512 949	-15 516 331
Ordinært resultat før skattekostnad		86 396 444	41 597 661
Skattekostnad på ordinært resultat	9	19 751 558	6 783 026
Ordinært resultat etter skattekostnad		66 644 886	34 814 635



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
Årsresultat		66 644 886	34 814 635
Årsresultat etter minoritetsinteresser		66 644 886	34 814 635
Totalresultat		66 644 886	34 814 635
Overføringer og disponeringar			
Konsernbidrag	15	-15 600 000	15 015 000
Avsatt til annen egenkapital	15	82 244 886	19 799 635
Sum overføringer og disponeringar		66 644 886	34 814 635



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	9		
Goodwill	9		
Varige driftsmiddel			
Bygninger og egedomar	10	42 360 922	42 250 757
Sentralnettanlegg	10	276 054 045	282 649 077
Hovudfordelingsanlegg	10	419 848 360	326 280 152
Fordelingsanlegg	10	818 232 649	780 373 029
Fiberanlegg	10	9 655 351	13 403 441
Prosjekt under arbeid	10	124 635 136	91 211 402
Andre anleggsmidlar	10	31 023 371	27 564 825
Sum varige driftsmiddel		1 721 809 834	1 563 732 683
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringer i aksjer og andeler	12	1 787 654	1 933 940
Langsiktige fordringar	11	124 426 813	107 296 681
Utlån	6	20 000	35 000
Sum finansielle anleggsmiddel		126 234 467	109 265 621
Sum anleggsmiddel		1 848 044 301	1 672 998 304
Omløpsmiddel			
Varer			
Sum varer	4	20 609 596	22 111 972
Krav			
Kundefordringer	13	90 381 361	110 117 284
Mindreinntekt nettleige	2		
Andre kortsiktige fordringer	13	51 505 179	124 183 694
Sum krav		141 886 540	234 300 978
Bankinnskott, kontantar og liknande			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	4 905 379	4 794 184



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
Sum bankinnskott, kontantar og liknande		4 905 379	4 794 184
Sum omløpsmiddel		167 401 515	261 207 134
SUM EIGEDLAR		2 015 445 817	1 934 205 438

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Aksjekapital	15, 16	150 000 000	150 000 000
Overkurs	15	98 571 924	98 571 924
Annan innskoten eigenkapital	15	100 508 000	84 908 000
Sum innskoten eigenkapital		349 079 924	333 479 924

Opptent eigenkapital

Annen egenkapital	15	287 160 866	223 647 590
Sum opptent eigenkapital		287 160 866	223 647 590

Sum eigenkapital

636 240 790 **557 127 514**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	17	34 953 398	52 398 959
Utsett skatt	9	94 963 021	75 191 009
Andre avsetninger for forpliktelser		3 451 880	
Sum avsetjingar for plikter		133 368 299	127 589 968

Anna langsiktig gjeld

Øvrig langsiktig gjeld	13, 18	1 125 000 000	1 125 000 000
Sum anna langsiktig gjeld		1 125 000 000	1 125 000 000

Sum langsiktig gjeld

1 258 368 299 **1 252 589 968**

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner

Leverandørgjeld	13	22 721 816	44 508 205
Betalbar skatt	9	3 177 354	762 472



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
Skattetrekk og andre trekk		40 618 444	31 958 386
Meirinntekt Nettleige	2	36 551 033	8 412 751
Annen kortsiktig gjeld	13	17 768 081	38 846 143
Sum kortsiktig gjeld		120 836 728	124 487 956
Sum gjeld		1 379 205 027	1 377 077 925
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		2 015 445 817	1 934 205 438



Resultatregnskap			
SFE Nett AS			
Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2019	2018
Nettleigeinntekter	2, 3, 13	360 853 140	391 226 618
Annen driftsinntekt	2, 13	48 092 670	22 716 467
Sum driftsinntekter		<u>408 945 809</u>	<u>413 943 085</u>
Kjøp av overføringstenester		66 075 416	68 525 978
Kraftkjøp	5, 13	20 745 089	26 444 843
Lønnskostnad	6, 17	105 505 282	124 506 266
- aktivering egne tilvirka driftsmidler	6	-52 078 529	-57 629 801
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	55 444 354	74 999 721
Annen driftskostnad	6, 7, 13	104 468 453	111 693 003
Eigedomsskattar og avgifter	8	7 876 351	8 289 082
Sum driftskostnader		<u>308 036 416</u>	<u>356 829 092</u>
Driftsresultat		<u>100 909 393</u>	<u>57 113 992</u>
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	13	1 231 825	309 100
Annen renteinntekt	11	14 438 168	8 109 892
Inntekt frå tilknytt selskap	12	-146 286	40 165
Rentekostnad til foretak i samme konsern	13	29 719 414	23 775 003
Annen rentekostnad		304 889	199 037
Annen finanskostnad		12 353	1 449
Resultat av finansposter		<u>-14 512 949</u>	<u>-15 516 331</u>
Ordinært resultat før skattekostnad		86 396 444	41 597 661
Skattekostnad på ordinært resultat	9	19 751 558	6 783 026
Ordinært resultat		<u>66 644 886</u>	<u>34 814 635</u>
Ekstraordinære inntekter og kostnader			
Årsresultat		<u>66 644 886</u>	<u>34 814 635</u>
Overføringer			
Mottatt konsernbidrag		15 600 000	0
Avgitt netto konsernbidrag	15	0	15 015 000
Avsatt til annen egenkapital	15	82 244 886	19 799 635
Sum overføringer		<u>66 644 886</u>	<u>34 814 635</u>
SFE Nett AS			Side 1



Balanse			
SFE Nett AS			
Eiendeler	Note	2019	2018
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygninger og eiedomar	10	42 360 922	42 250 757
Sentralnettanlegg	10	276 054 045	282 649 077
Hovudfordelingsanlegg	10	419 848 360	326 280 152
Fordelingsanlegg	10	818 232 649	780 373 029
Fiberanlegg	10	9 655 351	13 403 441
Prosjekt under arbeid	10	124 635 136	91 211 402
Andre anleggsmidler	10	31 023 371	27 564 825
Sum varige driftsmidler		<u>1 721 809 834</u>	<u>1 563 732 683</u>
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	12	1 787 654	1 933 940
Langsiktige fordringer	11	124 426 813	107 296 681
Utlån	6	20 000	35 000
Sum finansielle anleggsmidler		<u>126 234 467</u>	<u>109 265 621</u>
Sum anleggsmidler		<u>1 848 044 301</u>	<u>1 672 998 304</u>
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	4	20 609 596	22 111 972
Fordringer			
Kundefordringer	13	90 381 361	110 117 284
Andre kortsiktige fordringer	13	51 505 179	124 183 694
Sum fordringer		<u>141 886 540</u>	<u>234 300 978</u>
Investeringer			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	4 905 379	4 794 184
Sum omløpsmidler		<u>167 401 515</u>	<u>261 207 134</u>
Sum eiendeler		<u>2 015 445 817</u>	<u>1 934 205 438</u>



Balanse			
SFE Nett AS			
Egenkapital og gjeld	Note	2019	2018
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	15, 16	150 000 000	150 000 000
Overkurs	15	98 571 924	98 571 924
Annen innskutt egenkapital	15	100 508 000	84 908 000
Sum innskutt egenkapital		<u>349 079 924</u>	<u>333 479 924</u>
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	15	287 160 866	223 647 590
Sum opptjent egenkapital		<u>287 160 866</u>	<u>223 647 590</u>
Sum egenkapital		<u>636 240 790</u>	<u>557 127 514</u>
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	17	34 953 398	52 398 959
Utsatt skatt	9	94 963 021	75 191 009
Andre avsetninger for forpliktelser		3 451 880	0
Sum avsetning for forpliktelser		<u>133 368 299</u>	<u>127 589 968</u>
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	13, 18	1 125 000 000	1 125 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		<u>1 125 000 000</u>	<u>1 125 000 000</u>
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	13	22 721 816	44 508 205
Betalbar skatt	9	3 177 354	762 472
Skattetrekk og andre trekk		40 618 444	31 958 386
Meirinntekt Nettleige	2	36 551 033	8 412 751
Annen kortsiktig gjeld	13	17 768 081	38 846 143
Sum kortsiktig gjeld		<u>120 836 728</u>	<u>124 487 956</u>
Sum gjeld		<u>1 379 205 027</u>	<u>1 377 077 925</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>2 015 445 817</u>	<u>1 934 205 438</u>



Balanse

SFE Nett AS

Florø, 24.03.2020
Styret i SFE Nett AS

Per Martin Haavik
Styremedlem

Asgeir Aase
Nettdirektør

Erling Sande
Styreleiar

Martin Holvik
Nestleiar

Rune Kiperberg
Styremedlem



SFE Nett AS

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter:	31.12.2019	31.12.2018
Ordinært resultat før skattekostnad	86 396	41 598
Betalte skatter i perioden	-762	410
Avskrivinger	55 444	75 000
Gevinst(-)/Tap(+) ved sal av driftsmidler og aksjar	0	0
Kostnad (+)/Inntekt (-) frå investering i tilknytt selskap utan kontanteffe	146	-40
Endring i varelager	1 502	-5 657
Endring i kundefordringar	19 736	-44 536
Endring i leverandørgjeld	-21 786	19 445
Endring i pensjonsforpliktning	-21 460	-475
Endring i andre tidsavgrensingspostar	213 023	6 561
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktiviteter	332 239	92 304

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter:

Innbetalinger ved sal av varige driftsmiddel	0	0
Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-213 522	-152 801
Utbetalinger ved auke langsiktig fordring	-6 126	-25 698
Motteke avdrag på langsiktige fordringar	3 251	2 801
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-216 397	-175 698

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter:

Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		300 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-150 000
Endring konsernfinansiering	-96 232	-66 773
Mottak av konsernbidrag	0	300
Avgitt konsernbidrag	-19 500	0
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	-115 732	83 527
Netto endring i kontantar og ekvivalentar	111	133
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	4 794	4 661
Behaldning av kontantar og ekvivalentar UB	4 905	4 794



Notar til rekneskapen 2019

1. Rekneskapsprinsipp

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

Grunnleggande forhold

Årsrekneskapen for SFE Nett AS består av resultatrekneskap, balanse, kontantstraumanalyse 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 nettarriffane.

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 forbigåande. 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 fjerningsforpliktingar der det ikkje er planer om å oppføre ny linje.

Aksjar i dotterselskap og tilknytte selskap

SFE Nett AS eig 45% av selskapet Etrygg AS. Tilknytte 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 listepris 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

SFE Nett, 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 sluttlønn 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

SFE Nett betalar to ulike skatteartar. Dette er alminneleg overskotsskatt og eigedomsskatt.

Overskotsskatt

Overskotsskatten 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 verdier. 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 rekneskapen er eigedomsskatten teken med som ein driftskostnad.

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

Beløp i 1 000 kr.		
Inntekter frå kraftoverføring	2019	2018
Tillatt inntekt	359 361	391 226
Korreksjonar frå tidlegare år	1 492	0
Sum inntekt kraftoverføring	360 853	391 226
Årets meir(-)/mindreinntekt (+) framkjem slik		
Inntektsramme NVE, inkl. KILE	287 898	298 094
Tillegg endra kapitalgrunnlag og avskrivning	1 296	21 497
Årets KILE kostnad	-5 267	-5 967
Tillatt inntekt i eige nett	283 927	313 624
Kostnader overliggende nett	66 075	68 526
Eigedomsskatt	7 077	6 856
Godkjente FoU kostnader	2 282	2 220
Tillatt inntekt	359 361	391 226
Nettleige	386 340	397 551
Påslag kraft til leveringsplikt	1 355	2 549
Andre inntekter/inntekter abb., måling og avrekning	1 013	981
Faktisk inntekt frå nettverksemda	388 707	401 081
Årets meir(-)/mindreinntekt (+)	-29 346	-9 855
Årets endring i meir (-)/mindreinntekt (+) inkl. renter		
Akkumulert meir(-)/mindreinntekt (+) 1.1	8 413	1 571
Korreksjonar tidligare år	-1 492	0
Årets meir(-)/mindreinntekt (+) 1.1	29 346	1 571
Årets renter meir-/mindreinntekt	284	-130
Sum akkumulert meir(-)/mindreinntekt (+) 31.12	-36 551	-8 413

Beløp i 1 000 kr	Geografisk fordeling	Geografisk fordeling
Driftsinntekter	2019	2018
Eige konsesjonsområde	408 946	413 943
	Pr. resultatområde	Pr. resultatområde
		2018
Nettleigeinntekter:	360 853	391 227
Driftsinntekt konserninternt	9 897	9 079
Driftsinntekt eksternt:	13 722	4 460
Driftsinntekter nettdrift	384 472	404 766
Andre resultatområde	24 474	9 177
Sum driftsinntekter	408 946	413 943



3. Nettdrift avkasting

Beløp i 1 000 kr		
Driftsresultat	2019	2018
Monopolverksemd (nettdrift)	82 367	54 824
Konkurransetuttsett drift	18 542	2 290
Samla driftsresultat	100 909	57 114

Beløp i 1 000 kr	2019	2018
Driftsresultat nettdrift	82 367	54 824
Justert for kostnader som ikkje inngår i «NVE-resultat»	5 124	5 063
Pensjonskostnad ført direkte mot egenkapital	-4 015	5 520
Driftsresultat nettdrift – Avkastningsgrunnlag	83 476	65 407
Gjennomsnittlig nettkapital	1 541 915	1 423 342
Avkastning:	5,41%	4,59%

Pr. oktober 2019 er NVE si referanserente for 2019 estimert til 5,66%

4. Behaldning av driftsmateriell

Beløp i 1 000 kr	2019	2018
Elektromateriell	21 420	22 942
Avsetting for ukurans	-811	-830
Bokført verdi ferdigvarer	20 610	22 112

5. Kraftkjøp

Posten gjeld konsernminternt 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	2019	2018
Løn	96 122	94 902
Arbeidsgjevaravgift	12 984	13 198
Pensjonskostnader	-8 592	14 439
Andre ytingar	4 991	1 967
Aktivering egne tilvirka driftsmidlar	-52 079	-57 630
Sum	53 427	66 876
	2019	2018
Antall årsverk, (inkl lærlinger og trainee)	139,56	144,25
Herav menn	123,45	127,37
Herav kvinner	16,11	16,88

Ytingar til leiande personar

Beløp i 1 000 kr	Nett.dir	Styre
Løn	1 607	108
Betalt pensjonspremie	361	0
Anna godtgjering	108	0
Sum	2 076	108

Det er berre eksterne medlemmer og medlemmer frå dei tilsette i styret som mottak 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	2019	2018
Lovpålagt revisjon	84	80
Andre attestasjonstenester	47	42
Sum	131	122

Beløpa over viser godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap 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	20	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	2019	2018
Lokalar/eigedom	9 964	11 826
Reparasjonar og vedlikehald	40 224	47 557
Kjøpte tenester	29 417	27 999
Forsikringar	1 355	2 184
Leigekostnader	7 859	6 710
Konsulenttenester	2 734	1 091
Andre driftskostnader	10 434	9 204
FOU-bidrag	2 116	1 887
KILE avtaler	-575	2 592
Erstatningar	940	644
Sum andre driftskostnader	104 468	111 693

8. Egedomskattar og avgifter

Beløp i 1 000 kr	2019	2018
Konsesjons- og tilsynsavgifter	1 018	1 081
Eigedomsskatt	6 859	7 208
Sum andre driftskostnader	7 876	8 289

9. Skattar

8a) 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	2019	2018
Resultat før skattekostnad	86 396	41 598
Permanente skilnader	3 383	2 828
Endring i negative midlertidige skilnader	-93 888	-20 211
Avgjeve konsernbidrag		-19 500
Motatt konsernbidrag	20 000	0
Alminneleg inntekt	15 892	4 715
Betalbar skatt av årets alminnelege inntekt	3 496	1 084



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	2019	2018
Skattesats	22 %	22 %
Anleggsmidler	-107 648	-87 725
Varebeholdning	178	183
Pensjonsforpliktning	7 690	11 528
Fordringer	-3 151	14
Langsiktig gjeld	759	0
Gevinst/tapskonto	-833	-1 041
Meir-/mindreinntekt	8 041	1 851
Sum	-94 963	-75 191
Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	0
Netto utsett fordel/gjeld i (-)balansen	-94 963	-75 191

9c) Spesifikasjon av skattekostnaden

Beløp i 1 000 kr	2019	2018
Skatt på alminneleg inntekt		
Årets betalbare skatt på alminneleg inntekt	3 496	1 084
Skatt på konsernbidrag	-4 400	4 485
For mykje/for lite avsett skatt tidl. år	-20	2
Endring utsett skattefordel allmenn inntekt	19 772	6 188
Effekt endring skatteprosent frå 2017 til 2018		-3 418
Endring utsett skattefordel direkte mot eigenkapital (pensjon)	883	-1 557
Perioden sin ordinære skattekostnad på alm. inntekt	19 752	6 783

9d) Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Beløp i 1 000 kr	2019	2018
Betalbar skatt på alm.inntekt	-904	5 569
Skatteeffekt av mottatt konsernbidrag	4 400	0
Skatteeffekt av avgjeve konsernbidrag	0	-4 485
Skatteeffekt av Skattefunn	-319	-322
Skuldig betalbar skatt i balansen	3 177	762

**10. Varige driftsmiddel**

Beløp i 1 000 kr	Sentral- netts- anlegg	Hoved- fordelings- anlegg	Fordelings- anlegg	Fiber- anlegg	Inventar, utstyr, etc.	Tomter og bygninger	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddel
Anskaffelseskost 01.01.19	423 664	584 952	1 349 128	25 660	129 840	62 069	91 211	2 666 524
Tilgang kjøpte anleggsmidler 2019	0	91 867	21 950	28	8 487	1 107	47 914	171 352
Tilgang eige tilv.anleggsmidler	0	9 510	47 694	955	1 585	0	-7 666	52 079
Herav balanseførte lånekostnader	0	0	1 534	0	0	0	1 525	3 059
Avgang 2019	0	0	0	3 085	0	0	6 824	9 909
Akkumulert avskrivning 31.12.19	147 610	266 480	600 539	13 902	108 888	20 815	0	1 158 233
Balanseført verdi 31.12.19	276 054	419 848	818 233	9 655	31 024	42 361	124 635	1 721 809
Årets ordinære avskrivning	6 595	7 809	31 784	1 646	6 614	997		55 444
Antatt økonomisk levetid	50	50	45	15	8	50		

Det er i 2019 gjort ei ny vurdering av kva som er rett økonomisk levetid for våre driftsmiddel, noko som medførte ei endring av antatt økonomisk levetid frå og med 2019. Det er nytta knekkpunktmetoden ved implementering av endra levetid. Samanlikna med tidligare nytta levetid medfører dette ein reduksjon i årets avskrivningar på om lag 25 MNOK.

11. Finansielle leigeavtaler /langsigtig fordring

SFE Nett som utleigar, finansiell leigeavtale	2019	2018
Spesifikasjon av årets leigeinntekter frå finansiell leigeavtaler		
Finansinntekt frå finansiell leigeavtaler	9 987	7 560
Sum inntekter frå finansielle leigeavtaler	9 987	7 560
Forholdet mellom bruttoinvesteringa og noverdi av utestående minimumsleige		
Brutto fordring finansielle leigeavtaler	203 564	169 791
Ikkje opptent leigeinntekt	79 257	62 650
Nettoinvestering frå finansielle leigeavtaler (Noverdi)	124 307	107 141
Andre langsiktige fordringar	120	156
Sum finansielle leigeavtaler/langsiktige fordringar	124 425	107 297



12. Aksjar

Tilknytt selskap m.m.

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

Namn	Etrygg AS
Beløp i 1 000 kr	
Forretningskontor	Florø
Eigarandel	45,0 %
Stemmeandel	45,0 %
Balanse 01.01.2019	1 336
Andel årets resultat	-146
Balanse 31.12.2019	1 190

Ved årsslutt har vi 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	2019	2018
Kundefordringar	1 519	1 858
Andre fordringar	45 358	121 890

Beløp i 1000 kr.	2019	2018
Leverandørgjeld	3 991	4 587
Anna gjeld	10 733	23 681
Langsiktig gjeld	1 125 000	1 125 000



Beløp i 1 000 kr		2019	2018
Finansielt kjøp fra Produksjon	Søster	22 289	27 100
Kjøp pliktig kraftlev fra Produksjon	Søster	4 153	2 996
Sal tjenester til Trolleskjæret Næringsbygg AS	Søster	59	17
Sal overføringstjeneste til Firdakraft AS	Søster	2 695	3 730
Sal overføringstjeneste til SFE Produksjon AS	Søster	16 789	22 408
Sal tjenester til Firdakraft AS	Søster	879	863
Sal tjenester til SFE Produksjon AS	Søster	5 092	5 316
Sal tjenester til SFE Kraft AS	Søster	472	527
Sal tjenester til Sogn og Fjordane Energi AS	Mor	193	314
Sal tjenester til Svelgen Kraft AS	Søster	4 009	2 929
Sal tjenester til Vestavind Energi AS	Søster	0	1
Sal tjenester til Energilab	Søster	13	0
Sal tjenester til Bremangerlandet Vindpark	Søster	3 250	0
Kjøp tjenester fra Sogn og Fjordane Energi AS	Mor	34 367	35 396
Kjøp tjenester fra SFE Produksjon AS	Søster	1 856	1 592
Kjøp tjenester fra SFE Kraft AS	Søster	6	7
Kjøp tjenester fra Svelgen Kraft AS	Søster	5	5
Kjøp tjenester fra Trolleskjæret Næringsbygg AS	Søster	2 208	648
Renteinnt. fra Sogn og Fjordane Energi AS	Mor	1 232	309
Renteutg. til Sogn og Fjordane Energi AS	Mor	32 776	28 774

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

SFE Nett AS har i 2019 betalt husleige til morselskapet med 6,4 MNOK og til Trolleskjæret Næringsbygg AS med 2,2 MNOK.

14. Bank

Beløp i 1 000 kr	2019	2018
Skattetrekk, bunden konto	4 905	4 794
Sum	4 905	4 794



15. Eigenkapital

Eigenkapitalen er endra slik frå 31.12.2018 til 31.12.2019:

Beløp i 1 000 kr	Aksje- kapital	Overkurs	Annan innskoten eigenkapital	Annan eigenkapital	Sum
Eigenkapital 31.12.2018	150 000	98 572	84 908	223 648	557 128
Endring pensjonsforpl. ført mot eigenkapital i 2019	0	0	0	-4 015	-4 015
Endring utsett skatt pga endring pensjonsforpl.	0	0	0	883	883
Årets resultat	0	0	0	66 645	66 645
Motatt netto konsernbidrag	0	0	15 600		15 600
Sum	150 000	98 572	100 508	287 161	636 241

16. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærer 31.12.2019	Ordinære aksjar	Sum pålydande	Eigarandel
Sogn og Fjordane Energi AS	1 500 000	100	100%

17. Pensjonskostnader og –forpliktingar

SFE har to parallelle pensjonsordningar som oppfyller krava i lov om obligatorisk tenestepensjon og samsvarande tariffesta AFP-ordningar. Det er ein offentlig kollektiv pensjonsordning (ytelsesplan) for personar som vart tilsett før 01.04.2016. Personell tilsett etter nemnte dato og tidligare tilsette som valde det innan 01. oktober 2016, har tenestepensjon med innskotsordning. Det er gjort vedtak om at personell født i 1963 eller seinare vert overført til innskotsordninga med verknad frå 01.januar 2020. Påslagsordninga i ny offentlig tenestepensjon som vart vedtatt av Stortinget i juni 2019 er derfor ikkje innført. Tilpassinga har ført til planendring og oppgjør av pensjonsordning som er kostnadsført i 2019.

Innskotsordning

Innskotsatsane som vert betalt av arbeidsgjevar er 6 % av løn opp til 7,1 G og 12 % for løn mellom 7,1 G og 12 G. Innskotsatsen for løn over 7,1 G er endra til 7% frå 01.01.2020.

Ytelsesplan i sikra (fondsbasert) ordning som er lukka

SFE er medlem i Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK) si pensjonskasse. SFE Nett si pensjonsordning omfattar i alt 67 tilsette og 91 pensjonistar. Pensjonsordninga er ei bruttoordning tilsvarande offentlege ordningar. Den gir dei tilsette ei bestemt framtidig pensjonsytting 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 1953 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. Resterande pensjonspremie vert dekkja av SFE.

Avtalefesta pensjon og ytelsesplan i usikra (ikkje fondsbaserte) ordningar

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 offentlig 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. AFP-ordninga vert rekneskapsført som ei innskotsordning. Ordninga vert administrert av rettssubjektet Felllesordningen for avtalefestet pensjon. I 2019 utgjorde årleg tilskot 2,5% av løn mellom 1 G og 7,1 G.

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), jmf. Finansforetakslova kapittel 11, delkapittel II. 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. OMF renta er samansett av 10 års swaprente pluss OMF-spread.

Dei økonomiske føresetnadane framkjem av tabell nedanfor. Norsk Regnskapsstiftelse har primo januar 2019 fastsatt veiledande føresetnader pr. 31 desember 2019 som er identisk med SFE sine føresetnader for diskonteringsrente medan NRS legg til grunn 0,25 prosentpoeng lågare lønsvekst enn SFE. NRS sine føresetnader ville gitt ein mindre konservativ vurdering av forpliktelsen. Det er ingen relativt klare marknadsdata for lønsveksten, noko som gir større vurderingsrom enn for diskonteringsrenta. Estimater 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 2020 medan endring i forpliking gjeld pr. 31.12.2019.



SFE Nett AS	Endring diskonteringsrente		Endring lønn	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr				
Endring kostnad	-918	1 269	790	-642
Endring forplikting	-45 289	60 048	20 901	-17 507
	Endring G		Endring avgang	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr				
Endring kostnad	396	-327	-19	18
Endring forplikting	36 756	-29 330	139	-182

Demografiske føresetnader

SFE vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2019. 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 SFE sine berekningar av pensjonsforplikting legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen brukar 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.

Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:

	2019	2018
Årleg avkastning	2,30%	2,60%
Diskonteringsrente	2,30%	2,60%
Årleg lønsvekst	2,50%	2,75%
Årleg vekst G-beløp	2,25%	2,50%
Regulering av løpande pensjonar	1,50%	1,75%
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 2019	Samla 2018
A. Pensjonskostnad				
Årets pensjonsopptening	6 690	585	7 275	8 041
Arbeidsgiveravgift av årets opptening	709	62	771	852
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	7 500	478	7 978	6 855
Forventa avkastning på pensjonsmidlane	-6 688	0	-6 688	-5 607
Resultatført planendring	-13 188	-7 642	-20 829	0
Administrasjonskostnader	564	0	564	1 775
Total pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	-4 412	-6 517	-10 929	11 917
B. Balanseført pensjonsforplikting				
Brutto pensjonsforplikting ved periodens slutt	279 352	10 597	289 949	300 811
Midlar ved periodens slutt	255 161	0	255 161	248 530
Balanseført pensjonsforplikting inkl arb.g.avgift	24 191	10 597	34 788	52 281
C. Endring i netto pensjonsforplikting				
Pensjonsforplikting i inngående balanse	35 208	17 074	52 281	58 550
Resultatført pensjonskostnad	-4 412	-6 517	-10 929	11 917
Aktuarielt tap (+), gevinst (-) ført mot eigenkapital	3 975	40	4 015	- 3 481
Innbetalingar inkl. arb.g.avg	-10 579	0	-10 579	-14 704
Balanseført pensjonforplikting ved slutten av perioden	24 191	10 597	34 788	52 281

Den samla pensjonskostnad og forplikting i 2019

Beløp i 1 000 kr	Resultat- rekneskap 2019	Balanse 31.12.19
Pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	-10 929	34 788
Pensjonspremie pensjonsavtale leiande tilsette	48	166
Arbeidsgjevar sitt tilskot til innskotsbasert ordning	2 289	0
Sum pensjonskostnad/pensjonsforplikting	-8 592	34 953

**18. Langsiktig gjeld**

Beløp i 1 000 kr	Lån 01.01.19	Aktuell rente	Nye lån 2019	Avdrag 2019	Restlån 31.12.19
Sogn og Fjordane Energi	200 000	5 år swap + 0,65%		200 000	0
Sogn og Fjordane Energi	325 000	5 år swap + 1,50%			325 000
Sogn og Fjordane Energi	50 000	5 år swap + 1,15%			50 000
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	0	5 år swap + 0,65%	200 000		200 000
Sum	1 125 000				1 125 000

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

Beløp i 1 000 kr	2020	2021	2022	2023	2024	Etter 2024
Avdrags-/forfallsstruktur:						
Sogn og Fjordane Energi	325 000	50 000	250 000	300 000	200 000	0

19. Pantsetjinger og garantier

SFE Nett er deltaker i konsernet Sogn og Fjordane Energi si konsernkontoavtale og er solidarisk ansvarleg for rett oppfyling av plikter som måtte oppstå under konsernkontoavtala og tilknytt kassakredittavtale, garantier og avtale om trekkrett. Ramma for kassakreditt er på 100 mill.kr., og trekkrett er på 500 mill. kr. SFE-konsernet har gjeve negativ pantsettingserklæring til Danske Bank, Nordiske Investeringsbanken og knytt til opptekne obligasjonslån.

SFE Nett har kausjonsansvar for kr. 250.000 for lån til tilknytt selskap Etrygg AS.

20. Konesjonar

NVE har etter heimel i lov av 29. juni 1990 (energilova) gjeve SFE Nett AS konesjon til omsetting av elektrisk energi (omsettingskonesjon) fram til 31.12.2020. SFE Nett har i tillegg anleggskonesjonar og områdekonesjonar i selskapet sitt forsyningsområde. Områdekonesjon gjeld til 01.01.2046. Det er ved behov fornying av SFE Nett sine anleggskonesjonar prioritert ut frå auka effektbehov på grunn av nye kundar eller ny produksjon samt tilstand og alder på nettkomponentane. Slike konesjonar vert handsama fortløpande og dei nyaste konesjonane har fått gyldighet på 30 år.

21. Usikre forhold

SFE Nett sin 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 2020. Evt. estimatavvik som følgje av dette skal ikkje være vesentleg.



I mars måned 2020 vart Europa vesentleg påverka av viruset covid-19 som i stor grad har lamma det norske samfunnet. Kva konsekvensar dette vil få for SFE Nett sin aktivitet mellom anna knytt til rehabilitering- og investeringsprosjekt er på dette tidspunktet uklart. Selskapet har sett i verk tiltak for å sikre at beredskap og kraftforsyning kan haldast oppe dersom pandemien fører til at mange tilsette ikkje kan møte på jobb. Etterspørselen etter SFE Nett sitt produkt nettenester vil imidlertid berre i mindre grad bli påverka av pandemien og dessutan er selskapet si inntekt fastsett av NVE sidan aktiviteten er monopolregulert. Imidlertid kan pandemien medføre at enkelte av SFE Nett sine kundar vil få svekka likviditet og inntening og såleis vil kredittrisikoen knytt til desse kundane auke. SFE Nett har gode rutiner for kredittvurdering og innkreving av krav. Etter årsskifte har det også oppstått betydeleg uro i dei finansielle marknadane med vesentleg fall både i aksjemarknaden og rentenivå. Fallet i aksjemarknadane påverkar SFE Nett direkte i avgrensa grad sidan selskapet ikkje har investert direkte i eigenkapitalinstrument. Lågare rentenivå kan på lengre sikt ha positiv verknad på SFE Nett sine totale finansieringskostnader.

#1507139-1

SFE NETT Styret si melding for 2019

Verksemda si art og tilhaldsstad

Generelt

SFE Nett AS har ansvar for overføring av elektrisk energi og bygger ut, driftar og eig både sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett i Sunnfjord og Nordfjord, samt sentralnett i deler av Sogn og på Sunnmøre fram til Haugen (Ørsta). SFE Nett AS har 25052 nettkundar mot 24814 i 2018. SFE Nett AS er av NVE gitt rolla som utgreiingsansvarleg for kraftsystemet i Sogn og Fjordane. Direktør i SFE Nett AS har KDS-funksjonen (Kraftforsyningens distriktssjef) for Sogn og Fjordane, dvs koordinering av dei andre KBO-einingane i beredskapssamanheng.

SFE Nett AS er i hovudsak ei monopolverksemd. Selskapet si årlege inntektsramme vert bestemt av NVE. Selskapet eig og bygger ut breibandsnett i regionen. SFE-konsernet er medeigar i breibands-selskapet Eninvest AS, og SFE Nett AS har eit nært samarbeid med dette selskapet.

Som for andre nettselskap er DLE (det lokale eltilsyn) ein del av verksemda. Det formelle DLE-ansvaret ligg i SFE Nett AS, men vi er medeigar i selskapet Etrygg AS, og bestiller kontrollar og informasjonstenester, som Etrygg AS utfører på vegne av SFE Nett AS.

SFE har felles visjon for selskapa under SFE-paraplyen: "Kraft til å påverke framtida"

Selskapet sitt forretningskontor er i Flora kommune.

Nettet sin tilstand og utvikling av nettet

Lvert kraft til sluttkundane var i 2019 732 GWh mot 711 GWh i 2018. Auken er på 21 GWh eller 2,9%.

SFE Nett har god leveringskvalitet, noko som vert synleggjort ved vår årlege avbrotstatistikk. Mål for leveringskvalitet er oppetid på 99,975%, eller ILE/LE (ikkje levert energi dividert på levert energi) på 0,025%. I 2019 var ILE/LE 0,0149%, eller levert energi 99,985%. Dette svarar økonomisk til ein kostnad for SFE på 4,75 mill. kroner. Tilsvarende tal i 2018 var 0,017% (0,059% hensynteke planlagt utkobling av ein stor industrikunde) og ein kostnad på 7,2mill kr. Gjennomsnittleg hadde nettkundane som opplevde straumbortfall ei utetid på 82,7minutt mot 184minutt i 2018. I 2019 var det ingen store enkeltutfall som berørte større områder pga ekstremvær eller liknande, med det har vore fleire tilfelle med storm/organ, jordskred (Jølster juli 2019) som har medført moderate feil. Store nettinvesteringar dei siste åra gjer at nettet er meir robust, og at risikoen for avbrot er redusert.

Utvikling av sentralnettet

Etter slutføring av nytt 420kV sentralnett på strekninga Ørskog/Sogndal i desember 2016 har ein robust sentralnett 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, ikkje konsesjonssøkt, men er nødvendig for å unngå flaskehalsar for ny produksjon. Oppgradering av Sogndal-Aurland frå 300 til 420kV er også eit nødvendig tiltak, som er konsesjonssøkt av Statnett.

Utvikling av regionalnettet

Det har vore investert og er framleis behov for store investeringar i regionalnettet, og også distribusjonsnettet, dei komande åra. Den viktigaste grunnen til dette er ny vasskraft, men spesielt vindkraft som er under planlegging og realisering. Men også eit aldrande regionalnett og industriell vekst krev auka nettinvesteringar.

Dei siste åra er det etablert eller auka kapasitet i 11 transformatorstasjonar i 66- og 132kV-nettet. Siste prosjekt (2019) er transformatorstasjonen Skorge med hovudformål å gje kapasitet til vindkraftprosjektet Okla på Stadlandet.

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

SFE Nett har mange prosjekt i R/S-nettet som anten er starta eller der konsesjonsarbeid er i prosess eller starta internt:

- To prosjekt er avslutta i 2019: 132kV Svelgen/Hennøy for å gje kapasitet til Hennøy vindpark vest for Svelgen. 132kV Ålfoten/Svelgen som er ein av to parsellar for å gje kapasitet til vindkraftanlegget Guleslettene (lokalisert mellom Florø og Svelgen, produksjonskapasitet 195MW).
- To prosjekt pågår: 132kV Magnhildskaret – Svelgen, inkl Magnhildskaret koblingsstasjon, 2.parsell for å gje nettkapasitet til Guleslettene. Vidare er anlegget 132kV Ålfoten/Rugsundøy, og produksjonsradial vidare til Bremangerlandet, starta. Formål er i første fase å gje kapasitet til Bremangerlandet vindpark, men over ca 5 års tidshorison 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).
- Eitt prosjekt har fått konsesjon i 2019: 132kV forsyning av Lefdal Mine datasenter, med kapasitet 60MW. Realisering av prosjektet er avhengig av investeringsbeslutning hos Lefdal Mine.
- To prosjekt er til konsesjonshandsaming: 132kV forsterking av parsellen Leivdal/Navelsaker, der dagens leidning er ein flaskehals i kraftsystemet. Vidare 66kV dublering til Eid transformatorstasjon, der dagens hovudinnføring går på same masterekke, og må separerast før 66kV-ledninga Eid/Øksenvane kan sanerast.

Nytt sentralnett og nye 420/132kV transformatorstasjonar medfører også sanering av deler av SFE Nett sine 132kV-linjer, i første omgang seksjonane Høyanger-Moskog og Leivdal-Haugen. Sanering, som er konsesjonsbestemt innan utgang 2018, har godkjent konsesjonsutsetting til utgang 2021. Hovudårsak er at nytt 420kV-nett må fungere feilfritt

under ekstremhendinger, samt at nettet har stor nytte grunna manglande transformator kapasitet. Ledninga Leivdal/Haugen vert sanert i samsvar med dette. For ledninga Moskog/Høyanger vert det truleg søkt om utsetting av sanering i påventa av auka transformeringskapasitet i Moskog, med formål minimalisering av produksjonsbegrensningar i kraftsystemet.

Fortsatt drift

Rekneskapan er sett opp med føresetnad av fortsatt drift.

Framtidsutsikter

Det er venta eit lågare resultat i 2020 enn i 2019. Hovudårsaka er at ein i 2019 hadde ein stor eingongseffekt knytt til endring i pensjonsordning for dei tilsette.

Investeringsprogrammet har vore høgt, og dette held fram i 2020 og 2021. 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 arbeide for at denne type negative utslag av dagens nettregulering vert endra. På bakgrunn av at SFE sin effektivitet siste åra har vore lågare enn 100% er eit lønsemdprogram implementert frå 2019. Utviklinga i målt effektivitet er positiv.

Inntektsrammeregulering:

Ei utfordring for SFE Nett er at inntektsrammereguleringa kan medføre lågare målt effektivitet og dermed reduserte inntekter dersom investeringsnivået er høgare enn det typiske for bransjen. Med dei store investeringane som SFE Nett og regionen står ovanfor, både med tanke på reinvestering og nettinvesteringar utløyst av ny fornybar energi, er det viktig å sikre at investeringsutfordringane er hensynteke i nettreguleringa. Dette gjeld allment, men spesielt for investeringar i regionalnettet.

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. SFE Nett 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 er det på nytt vedteke at ulike utjamningsmodellar skal utgreiast og leggast fram for Stortinget som eiga sak. Inneverande tidsfase for problemstillinga er avgjerande viktig, og SFE Nett har møtt sentrale politiske parti sine representantar, samt deler av energi&miljøkomiteen, med formål informasjon og påverknad i desse sakene. NVE/RME sende november 2019 dokumentet «*Utredning av virkemidler for utjevning av nettleie*» på høyring, med høyringsfrist 8.januar 2020, og skal sende si endelege tilråding til OED 20.januar 2020. OED si tilråding er venta å verte handsama på Stortinget våren 2020.

Endring av energilova

Stortingsprp. nr 35 om Endringar i energilova vart lagt fram i desember 2015. Proposisjonen skal legge til rette for implementering av EU sitt eldirektiv 3 i norsk lovgjeving og norske

forskrifter, og er også ei oppfølging av ein ekspertrapport om ei betre nettorganisering (Reitenutvalet). Stortinget har handsama framlegget, og gjort lovendringsvedtak i samsvar med tilrådinga. Av endringane er det særleg desse punkta som medfører endringar for SFE Nett

- Dagens tre nettnivå sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett vert erstatta av nettnivåa transmisjon og distribusjon. Transmisjon er i hovudsak dagens sentralnett, i hovudsak alt nett over 200kV, og 132kV med vesentleg betydning for drifta av øvrig transmisjonsnett. OED fastsett kva som er transmisjonsnett. Bl.a vert heile sentralnettet transmisjon med mindre OED fastset anna, men kan omdefineras etter enkeltvedtak av NVE/OED. Dersom nett er definert som transmisjon skal dette eigast av Statnett.
- OED vert gitt heimel til å gje forskrifter samt peike ut koordinerande DSO (operatør av distribusjonsnett).

Som følge av lovvedtaket søkte SFE Nett 11.januar 2017 NVE om omklassifisering av dagens 132kV sentralnett frå Høyanger/Mel i sør til Haugen (Ørsta) i nord, frå transmisjon til overordna distribusjon i samband med overgang til to nettnivå. Grunngevinga er at nettet har endra funksjon etter idriftsetting av 420kV Ørskog/Sogndal, og har funksjon som regional/distribusjonsnett. SFE Nett har støtte for dette synet hos Statnett, som har søkt tilsvarende omklassifisering for liknande 132kV-nett. NVE gjorde hausten 2020 sitt endelege vedtak i samsvar med SFE Nett sin søknad, dvs nettet skal definerast som distribusjon. Vedtaket er klaga inn for OED av Norsk Hydro, Elkem og Sunnfjord Energi. Dersom OED ikkje gjer omklassifiseringsvedtak, vil ei stor anleggsmasse, og ein vesentleg del av SFE Nett sine overordna anlegg, måtte selgjast til Statnett. Salssum vil ved dette utfallet vere ei forhandlingssak mellom partane, der SFE vil hevde at salsverdi må vere høgare enn bokført verdi grunna teknisk tilstand, restlevetid samt føljetap i ein overgangsperiode etter evt sal av anlegga. Som ledd i endringane har Statnett starta salsprosess i ulike delar av landet for nettanlegg som ikkje er transmisjon. Det er inngått intensjonsavtale mellom Statnett og SFE Nett om at SFE Nett skal kjøpe Statnett sine 132kV-liner og stasjonsanlegg i Høyanger, på strekninga Mel-Sogndal, samt på strekninga Fortun-Øvre Årdal-Årdalstangen, med verknadsdato 01.01.2021. Transaksjonen vil i praksis avhenge av OED sitt klassifiseringsvedtak.

Frå januar 2017 har pågått vurderingar mellom dei ulike verksemdene i Sogn og Fjordane Energi og Sunnfjord Energi, om ulike modellar for nærare samordning, evt full samordning mellom selskapa. Styra i begge selskap har tilrådd at ein arbeider med tanke på full samordning av verksemdene. Prosessen kulminerte førebels i januar 2019 ved at BKK, som har negativ kontroll i begge selskapa, klargjorde at dei ikkje gav si tilslutning til vidare prosess. BKK gav i etterkant av dette gitt tilbod til Sunnfjord Energi om full fusjon, og BKK/Sunnfjord Energi har seinare vedteke fusjon mellom selskapa. Med dette er det strukturelle bildet i regionen endra vesentleg.

Rettvisande oversikt over utvikling og resultat



Resultatrekneskapet

Nokre nøkkeltal frå rekneskapet:

Tal i mill kroner:	2019	2018	2017
Resultat etter skatt	66,6	34,8	25,2
Driftsresultat	100,9	57,1	40,7
Driftsresultat monopol	82,3	54,8	37,6

Sum driftsinntekter er 408,9 mill. kr i 2019. Det er ein reduksjon på 5,0 mill. kr samanlikna med 2018. Av inntektene utgjer nettleigeinntekter 360,8 mill. kr mot 391,2 mill. kr i 2018. Reduksjonen i nettleigeinntekter er 30,4 mill. kr. Årsaka er at tildelt inntektsramme frå NVE for 2019 er 30,4 mill. kr lågare i 2019 enn i 2018.

Driftsresultatet i 2019 er 100,9 mill. kr, ei auke på 43,8 mill. kr. samanlikna med 2018. Hovudårsakene til auka driftsresultat er reduserte pensjonskostnader som følgje av at ein lukkar gjeldande ytingsordning og flyttar dei tilsette født i 1963 og seinare over på innskotsordning, samt endra økonomisk levetid på nettanlegg. Resultat etter skatt er 66,6 mill. kr, ei auke på 31,8 mill. kr målt mot 2018.

Balansen:

Sum varige driftsmidlar er i 2019 auka med 158,0 mill. kr til 1.721,8 mill. kr. Finansielle leigeavtaler utgjer 124,3 mill. kr av langsiktige fordringar. Akkumulert mindreinntekt nettleige på 8,4 mill. kr ved starten av året er endra med 28,1 mill. kr til ei meirinntekt på 36,5 mill. kr ved utløpet av 2019.

Pensjonsforplikting er redusert med 17,4 mill. kr til 34,9 mill. kr. Selskapet si rentebærande langsiktige gjeld er uendra på 1.125 mill. kr.

Selskapet har ein egenkapital på 636,2 mill. kr eller 31,6%. Pr. 2018 var egenkapitalen på 28,8%.

Kontantstramanalyse/likviditet:

Selskapet har ein positiv kontantstraum frå drifta på 332,4 mill. kr medan det er ein negativ kontantstraum frå finansieringsaktivitetar på 115,7 mill. kr. Positiv kontantstraum frå drifta inkluderer 135,7 mill. kr i auka konsernfinansiering medan negativ kontantstraum frå finansieringsaktivitetar inkluderer 96,2 mill. kr i redusert konsernfinansiering. Det er brukt 216,3 mill. kr på investeringar. Til saman gjev årets endringar ei auke i beholdning av kontantar på 111 tusen samanlikna med 2018.

Morselskapet som konsernbank finansierer SFE Nett AS.

Styret er ikkje kjend med at det har oppstått hendingar etter balansedagen som har vesentleg innverknad på resultat og balanse pr. 31.12.2018 eller på selskapet si framtid.

FoU

SFE Nett har i 2019 delteke i fleire FoU-prosjekt av ulik storleik. Dei to største er «FME CINELDI» og «ASTRUM», der sistnemte vart avslutta ved årskiftet. Av mindre pågåande prosjekt er SFE Nett framleis engasjert i «Optimal beredskap GIS-anlegg» som nylig er vedtatt forlenga til ut 2020 og «Elektrifisering av transportsektoren» som også varer ut 2020.

I løpet av 2019 vart SFE Nett engasjert i to nye utviklingsprosjekt: «Connected Drone 2» og «Grid EyeS». I 2020 vil SFE Nett også bli engasjert i «OPAL» som er ei vidareføring av arbeidet som er gjort i «ASTRUM».

- «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 2017 til 2025, og har ei samla ramme på 360 MNOK der SFE sin del er 4,8 MNOK jamt fordelt på kontantbidrag, demoområde og timeinnsats.
- «ASTRUM» er no avslutta. Dette var ein oppfølgjar til «Braadland»-prosjektet som vart avslutta i 2016, og Connected Grid-plattformen som vart utvikla her. «ASTRUM» har teke utviklinga av plattformen vidare til eit produkt kalla Connected Grid 2.0 som inneheld funksjonalitet knytt til overvaking, analyse og vedlikehald av distribusjonsnettet frå AMS og NSO-sensarar. Implementering og nyttiggjering av resultat frå prosjektet pågår og er venta på plass i løpet av Q1 2020.

Prosjektet er gjennomført i regi av eSmart saman med 5 kundepartnerar (SFE Nett, Glitre, Norgesnett og Ringerikskraft Nett og Troms Kraft Nett), og har gått over ein periode på 3 år, frå 2017 til 2019 med ei samla ramme på 30 MNOK der SFE Nett sin del har vore 6,7 MNOK fordelt på kontantbidrag og timeinnsats. «ASTRUM» er godkjend av NVE for finansiering innanfor FoU-ordninga, og Forskningsrådet si SkatteFUNN-ordning.

- «Optimal Beredskap GIS-anlegg» er eit utviklingsprosjekt i regi av REN. Dette omfattar kartlegging av beredskapsbehovet og spesifisere kva som trengs av materiell, kunnskap og kompetanse for å kunne ha ein optimal beredskap i norsk kraftforsyning. Prosjektet hadde opprinneleg ei varigheit på 3 år, frå 2016 – 2018 med ei samla ramme på 6,9 MNOK, der SFE sin del var på 120 000 NOK i finansielt bidrag og 190 000 NOK i eigeninnsats fordelt på 2 år (2017 og 2018). Prosjektet er forlenga til ut 2020, der det for SFE Nett vil påløpe ytterligere 80 000 NOK. Deretter går prosjektet over i ei innkjøpsfase og vil difor ikkje lenger bli rekna som FoU.
- «Elektrifisering av transportsektoren» er eit nytt utviklingsprosjekt i regi av REN. Målet med prosjektet er å utvikle kunnskap, metoder og verktøy knytt til tre fokusområder: ferjelading, landstrøm og lading av tungtransport, der bidragsytarane får tilgang på resultat etter kvart som dei blir utarbeida. Som bidragsytar vil SFE Nett få tilgang på anbefalingar for handtering av forespørslar, avtaleverk og metodikk for prosjektering. Prosjektet har ein varigheit på 3 år, frå 2018 – 2020, med ei samla ramme på 9 MNOK. SFE Nett sitt bidrag er reint økonomisk på totalt 45 000 NOK fordelt over heile perioden – 15 000 per år.

- Connected Drone 2 er ein bildebehandlingsplattform som ved hjelp av kunstig intelligens skal hjelpe oss med å samle inn og analysere bilete frå befaringslinjenettet. Prosjektet er i regi av eSmart saman med 22 kundepartnarar, og er ei forlenging av det opphavslege utviklingsprosjektet som vart avslutta i 2018. Connected Drone 2 har ei total kostnadsramme på 56 MNOK fordelt over 3 år og blir avslutta sommaren 2021. SFE Nett sitt samla bidrag er 1,1 MNOK og 0,5 MNOK på eigeninnsats.

Prosjektet har NVE-godkjenning for finansiering gjennom FoU-ramma og Skattefunn, der vi har opning for å bruke opp i mot 1 MNOK på eigeninnsats dersom vi ønsker.

- Grid EyeS er ei mogleighetsstudie 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 og HVL, og er fullfinansiert av European Space Agency (ESA), med varigheit fram mot sommaren.

SFE Nett si rolle er som bidragsyter av relevant data (historiske data kring utfall og nettinformasjon), og blir kompensert for store delar av tida vi nyttar i prosjektet. Prosjektet representerar difor liten til ingen økonomisk belastning for oss, og vi får tilgang til ressursar i StormGeo og eSmart som hjelper oss hente ut verdi frå våre store informasjonsdatabaser.

- 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.

Alle kundepartnarar frå ASTRUM har signalisert interesse for å vere med vidare, og det er også snakk om fleire interessentar. Prosjektet er planlagt med ein varighet på tre år, frå 2020 t.o.m. 2022, med ein total kostnad på 50 MNOK. SFE Nett sitt totale bidrag fordelt over desse tre åra er på 6,5 MNOK (finansielt: 5MNOK, eigeninnsats: 1,5MNOK), med mogleighet for å tre ut av avtalen kvar 1. januar.

Finansiell risiko

SFE Nett 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.

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

Arbeidsmiljø, likestilling, diskriminering

SFE nett 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 2019 er på totalt 3,50 %,



fordelt på 1,22 % langtidssjuktmeldte og 2,28 % korttids sjukefråvær. Selskapet arbeider målbevisst med tiltak for å redusere risiko for slitasjeskader då yrket energimontør er fysisk krevjande.

HMS grunnopplæring vert fortløpande gjennomført for alle i leiande stillingar, alle med personalansvar og verneombod.

I 2019 har det vore 5 skadar, 1 av desse resulterte i skadefråvær på 5 dagar. Det har vore 9 skadefrie månader i 2019. Det er ei god utvikling sidan 2018, skadar som medførte skadar er redusert med 3 og fråværsdagar redusert med 14.

Ingen av hendingane har medført alvorleg helsemessig skade eller fare for etterverknad.

Skadestatistikk for SFE Nett 2019

		Antal	NETT – 2019 Faktor (tal)	Konsern – 2019 Faktor (tal)
Skader med fråvær	H1	1	4,3 ¹⁾	5,0 ¹⁾
Skader med og utan fråvær	H2	4	21,5 ²⁾	14,9 ²⁾
Fråværsdagar	F	5	21,5 ³⁾	47,2 ³⁾

SFE-konsernet med sine verksemdar er tilslutta avtalen om inkluderande arbeidsliv (IA), og det er utarbeida konkrete mål for å oppfylle føremålet med IA-avtalen, mellom anna i høve oppfølging av sjukmelde.

SFE Nett har mål om å vere ein arbeidsplass med full likestilling mellom kvinner og menn, og ved nyttilsettingar vert kvinner spesielt oppmoda om å søke. Det er kvinner i alle delar av organisasjonen. SFE Nett har klart flest tilsette av kategoriane energimontør og energingeniør, der begge desse kategoriane, og spesielt energimontør, historisk og framleis er typisk «mannsdominerte yrke». Styret er ikkje kjend med at det har vore ulik handsaming av personalet i strid med lov om likestilling. Selskapet har slik kjønnsfordeling basert på tal årsverk:

SFE Nett hadde pr. 31.12.2019 139 tilsette, av dette 123 menn og 16 kvinner. Dette inkluderer 10 lærlingar. Pr. 31.12.2018 var antal tilsette 143, dvs ein reduksjon på 4 personar. Det er utført 139,56 årsverk, mot 144,25 årsverk i 2018..

Leiargruppa på øvste nivå består av 4 personar, av dette ingen kvinner. Utover leiarar på øvste nivå er det 6 mellomleiarar, av dette ei kvinne.

Styret har 4 medlemmer samansett av 3 aksjonærvalde og 1 vald mellom dei tilsette. Styret har ingen kvinnelege medlemmer.

Ytre miljø

Ser ein bort frå reiseverksemda, medfører ikkje aktiviteten til SFE Nett AS forureining eller utslepp som kan skade det ytre miljøet. Kraftleidningar, kabelgrøfter og transformeringsanlegg medfører inngrep i natur og miljø. I samband med nye anlegg vurderer SFE Nett AS nøye miljømessige konsekvensar, blant anna tilpassing til terreng. Spesielt har traseval i forhold til naturinngrep og elektromagnetiske felt fått auka merksemd.

Alt straumforbruk i selskapet er dekket ved opphavsgarantiar frå SFE sin eigenproduksjon i Åskåra 1. Forbruket er såleis dokumentert som ikkje-forureinande og i tråd med ordninga slik NVE føreskriv.

Det er innført kjeldesortering for avfallshandteringa, og alle bygga har godkjent avfallsplan. SFE Nett AS sine lokale i Florø (hovudkontor for SFE Nett AS), og Sandane (hovudkontor for konsernet) er begge miljøfyrtårn-sertifisert. Montørlokasjonen i Florø vart flytta til nytt lokale på Trolleskjæret i Florø, og øvrig aktivitet vart flytta dit i løpet av 2019, dei siste i desember 2019.

Eigarstyring og selskapsleiing

Norsk utval for eigarstyring og selskapsleiing (NUES) utarbeider tilråding for eigarstyring og selskapsleiing. Tiltrådinga skal bidra til å klargjere rolledeilinga mellom aksjeeigarar, styre og dagleg leiing utover det som følgjer av lovgiving. SFE er ikkje pålagt gjennom lov eller regelverk å følgje denne tilrådinga, men har likevel valt å følgje tilrådinga så langt den er relevant. På SFE si heimeside vil ein finne SFE si vurdering av status i forhold til NUES si tilråding.

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

I mars månad vart Europa vesentleg påverka av viruset covid-19 som i stor grad har lammat det norske samfunnet. Kva konsekvensar dette vil få for SFE Nett sin aktivitet mellom anna knytt til rehabilitering- og investeringsprosjekt er på dette tidspunktet uklart. Selskapet har sett i verk tiltak for å sikre at beredskap og kraftforsyning kan haldast oppe dersom pandemien fører til at mange tilsette ikkje kan møte på jobb. Etterspørselen etter SFE Nett sitt produkt nettenester vil imidlertid berre i mindre grad bli påverka av pandemien og dessutan er selskapet si inntekt fastsett av NVE sidan aktiviteten er monopolregulert. Imidlertid kan pandemien medføre at enkelte av SFE Nett sine kundar vil få svekka likviditet og inntening og såleis vil kredittrisikoen knytt til desse kundane auke. SFE Nett har gode rutiner for kredittvurdering og innkreving av krav. Etter årsskifte har det også oppstått betydeleg uro i dei finansielle marknadane med vesentleg fall både i aksjemarknaden og rentenivå. Fallet i aksjemarknadane påverkar SFE Nett direkte i avgrensa grad sidan selskapet ikkje har investert direkte i eigenkapitalinstrument. Lågare rentenivå kan på lengre sikt ha positiv verknad på SFE Nett sine totale finansieringskostnader.



Årsresultat og disponeringar

Styret foreslår slik disponering av årsoverskotet i selskapet:

Motatt netto konsernbidrag	kr. 15.600.000,00
<u>Overført til anna eigenkapital</u>	<u>kr. 82.244.885,87</u>
Årsresultat	kr. 66.644.885,87

Florø 24.mars 2020

Erling Sande
-styreleiar-

Martin Holvik
-nestleiar-

Rune Kiperberg
-styremedlem-

Per Martin Haavik
-styremedlem-

Asgeir Aase
-dagleg leiar-



Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tel: +47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlinga i SFE Nett AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert SFE Nett AS sin årsrekneskap som viser eit overskot på kr 66.644.886. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2019, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne dato og notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining er årsrekneskapen som følgjer med, gitt i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisebilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2019, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne dato, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

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 i *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstunleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Ytterlegare informasjon

Leiinga er ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande revisjonsmeldinga.

Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen 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 det er vesentleg inkonsistens mellom han og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den ytterlegare informasjonen inneheld vesentleg feilinformasjon er vi pålagde å rapportere det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, og for at han gir eit rettvisebilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL and its member firms.

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening Organisasjonsnummer: 980 211 282

© Deloitte AS



Deloitte

side 2
Melding frå uavhengig revisor -
SFE Nett AS

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet 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 det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Målet med revisjonen er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen 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 avdekka, 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 formålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet 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 ved fastsetting av årsrekneskapen er formålstenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet 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, at vi modifiserer 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 gir eit rettvisande bilete.

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 avdekka i løpet av revisjonen, samt om eventuelle svakheiter av betydning i den interne kontrollen.

Utsegn om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til resultatdisponering er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.



Deloitte.

side 3
Melding frå uavhengig revisor -
SFE Nett AS

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskrevet ovenfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørge for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Bergen, 24. mars 2020
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor