

Å R S M E L D I N G 2 0 1 9



– Set krefter i sving



INNHALD

Direktøren har ordet	s. 3
Konsernstruktur	s. 4
Hovudtal	s. 5
Verdiskaping	s. 6
Årsmelding frå styret	s. 8
Resultat	s. 22
Balanse	s. 23
Kontantstraumanalyse	s. 25
Notar	s. 26
Revisjonsmelding	s. 42



KUNNSKAPSBYGGING FOR FRAMTIDA



Adm. direktør Terje B. Nævdal

Sognekraft byggjer og byggjer. Vi byggjer nye kraftverk som skal produsere eitt hundre prosent fornybar energi. Vi byggjer nye linjer som skal transportere den fornybare energien trygt fram til forbrukaren kvar einaste time, kvar einaste dag året rundt, uansett vêr og vind. Vi byggjer nye nettstasjonar som skal transformere straumen og sende den vidare ut til forbrukarar med nye og større behov for sikker levering i den digitaliserte kvardagen. Slik set vi krefter i sving, slik byggjer vi ny infrastruktur som komande generasjonar får nytte av. Men framfor alt anna byggjer vi kunnskap.

Sognekraft har vore ei kunnskapsbedrift heilt sidan vi produserte våre første kilowattimar, men det siste tiåret har vi teke nye og lange steg for å utvikle oss til ei stor og viktig kunnskapsverksemd i regionen vår, ei kunnskapsbedrift som vågar å gå i front. Denne kunnskapen vi målretta har bygt opp i eigen organisasjon gjer at vi kan ta på oss heilt nye oppåver og utfordringar – og gjennom desse utfordringane samlar vi ny og utvida kompetanse.

Eit godt døme i så måte er bygginga av 132 kV-linja som skal transportere straum frå Leikanger kraftverk i Suppam til Grindsdalen trafostasjon. Fordi vi har bygt opp den kunnskapen vi har, kunne vi for første gong i Sognekrafthistorien byggje ei slik linje i eigen regi. Det gjorde vi på nyskapande vis, med bruk av komposittmaster fundamentert i fjellet med kjerneboring. Dette er nybrottsarbeid som vil gje god erfaring for vidare utvikling av linjebygging, både for Sognekraft og resten av bransjen.

Sognekraft er kanskje det energiselskapet i Noreg som ligg lengst framme når det handlar om å byggje opp snøskredkunnskap hjå eigne energimontørar. Berre eitt energiselskap i landet har brattare natur å hanskast med enn oss. Dette har vi teke konsekvensen av og sett i gang eit opplæringsprogram for dei som skal jobbe ute i bratt vinterlandskap. Gjennom slik kunnskapsbygging gjer vi arbeidskvardagen tryggare for oss sjølve, og vi gjer verksemda vår meir effektiv og robust.

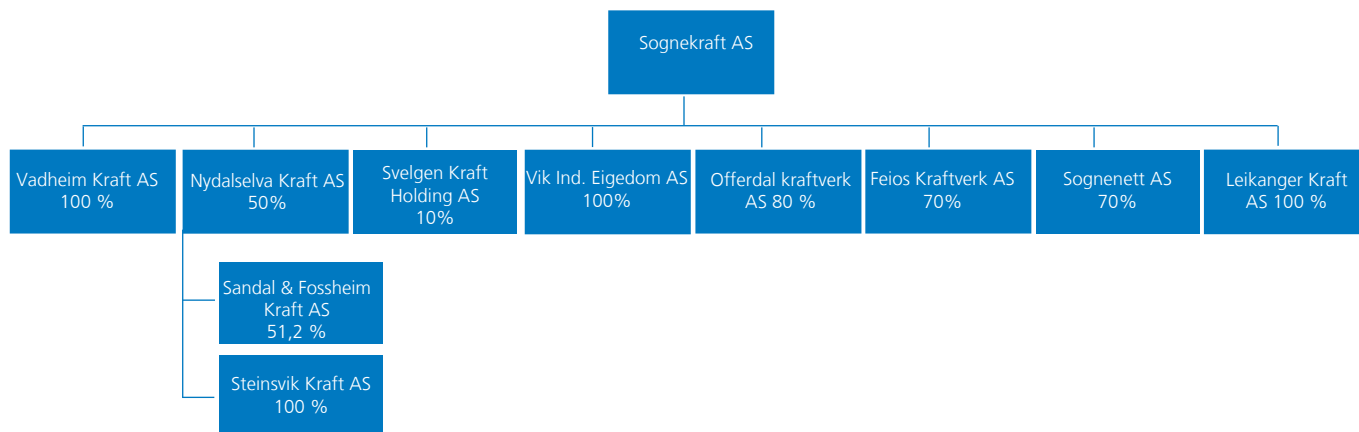
For det er akkurat denne kunnskapsbygginga, i kombinasjon med godt handverk og smarte løysingar, som gjer at vi ligg på same nivå som dei store og mektige nettselskapa når det kjem til kva kundane våre må betale i nettleige. Det er vi veldig stolt over i Sognekraft, at energiselskapet med den nest brattaste naturen i landet og med så spreidd busetnad som det vi har, greier å halde nettleiga på nivå med dei som opererer i folketette, langt flatare og mindre vêrutsette område.

Når det kjem til innovasjon og skaparkraft kan vi måle oss mot kven som helst innanfor energibransjen, fordi vi har bygd stein på stein med kunnskap. No haustar vi gevinsten av denne kunnskapsbygginga.

Slik set vi krefter i sving!

Terje Bakke Nævdal
Adm.direktør

KONSERNSTRUKTUR SOGNEKRAFT AS



Leiargruppe Sognekraft AS



Frå venstre: nettsjef Stian Frøiland, administrasjonssjef Berit Larsen, produksjonssjef Jacob Hornnes, adm.direktør Terje Bakke Nævdal, marknadssjef Trude Undebakke, utbyggingssjef Harald Fimreite og økonomisjef Monika Amundsen.

Styret i Sognekraft AS



Frå venstre: styremedlem Silje Skaar Sunde, styremedlem Stian Skåsheim (valt av tilsette), adm.direktør Terje Bakke Nævdal, styreleiar Geir Arve Sandvik, styremedlem Marta Finden Halset, styremedlem Arne Andreas Riisnes, nestleiar Laura Kvamme, styremedlem Stig Roar Hovland (valt av tilsette) og styremedlem Olav Turvoll.

HOVUDTAL KONSERN

	2019	2018	2017	2016	2015
Resultat					
Sum driftsinntekter	635	680	381	330	264
EBITDA	210	325	122	129	85
Driftsresultat	175	285	5	94	53
Resultat før skatt	155	255	-18	80	46
Årsresultat	94	162	-41	40	26
Kontantstrøm					
Netto kontantstrøm frå drift	103	65	136	98	34
Investeringar	-350	225	-448	-406	-157
Avskrivningar og nedskrivningar	34	40	117	34	32
Betalt utbytte	-24	0	-10	-17	-29
Balanse					
Totalkapital	2237	2035	2124	1696	1343
Eigenkapital	587	524	379	432	399
Frie likviditetsreservar	42	100	153	197	155
Renteberande gjeld	1401	1201	1426	1426	821
Netto renteberande gjeld	1315	1086	1362	1362	733
Nøkkeltal økonomi					
Eigenkapitalavkastning	16,9	33,8	-10,1	9,6	6,9
Totalkapitalrentabilitet	2,3	6,1	-3,7	3,9	3,1
Eigenkapitalandel, bokført	26	26	18	26	30
Eigenkapitalandel*	37	32	24	31	30
Netto renteberande gjeld/EBITDA	6,3	3,3	11,1	10,6	8,6
Netto renteberande gjeld/EBITDA*	3,2	2,2	6,8	10,6	7,9
Rentedekningsgrad	4,8	6,4	4,0	6,6	4,9
Nøkkeltall HMT					
Tal tilsette pr. 31.12	119	114	104	104	98
Tal årsverk i året	103	93	93	94	80
Sjukefråvær	3	2,6	3,4	3,1	4,5
Skader (H1) med fråvær pr. mill. arbeidstimar	6	0	6	18	31
Skader (H2) med og utan fråvær pr. mill. arbeidstimar	28	6	12	24	40
Nøkkeltal drift					
Vasskraftproduksjon, verkeleg	566	770	627	671	633
Vasskraftproduksjon, årsmiddel	663	737	591	593	574
Gjennomsnittleg spotpris NO5	38,7	41,4	26,9	23,1	17,6
Forbruk i eige område	271	273	262	262	251
Volum seld kraft til sluttbruk	729	637	570	376	387
Tal nettkundar	9452	9338	9210	9075	8569
Nettkapital (NVE-kapital)	541	454	383	383	239
Tal breibandkundar	6998	6322	5708	4631	4119



VERDISKAPING OG STØTTESPELAR

Sognekraft har i meir enn 70 år forvalta nokre av dei viktigaste ressursane vi har, og er med på å gje kraft til lokalsamfunnet både i form av arbeidsplassar, energiforsyning, sponsering og nyskapingsevne. Sognekraft ynskjer å vere ein lokal medspelar. Vi er opptekne av å følgje med i samfunnsutviklinga, samtidig som vi leverer viktige produkt på ein berekraftig og trygg måte.

Samfunnsrekneskapan viser kva verdiar som er skapt gjennom innsats av arbeidskraft, kapital, kunnskap og teknologi, og korleis desse vert fordelt på dei ulike interessegruppene som har bidrege:

- Tilsette får løn og sosiale ytingar
- Eigarane får utbytte og verdien i selskapet dei eig aukar
- Lånegivarane får renteinntekter
- Stat og kommune får skatt frå arbeidstakarar og Sognekraft

I tillegg får innbyggjarane sin del gjennom støtte og sponsering til frivillige lag, organisasjonar og arrangement.

Lokal støttespelar

Sognekraft støttar gode tiltak innan kultur og idrett, med vekt på breiddetiltak retta mot barn og unge. I vårt forsyningsområde er Sognekraft-logoen synleg på draktryggen til nær alle miniputtar og aldersfastlagde lag. Vi er og ein stor støttespelar innan anna kultur. Sognekraft ynskjer å vere med og skape grobotn for sunne interesser og aktivitetar. Slik set vi krefter i sving, til beste for innbyggjarar og lokalsamfunn.

Sogndal Fotball tok initiativ til ei utbygging som samla idrett, forskning og utdanning på Campus Sogndal. Dette arbeidet har vore, og er, ei drivkraft i utviklinga av lokalsamfunn, skule og næringsliv i Sogn. Sognekraft støttar dette arbeidet, og samarbeidsavtalen med Sogndal Fotball er Sognekraft sin største enkeltsporsatsing.

VERDISKAPINGSREKNESKAP

	2019	2018
Totale driftsinntekter	635 299	680 106
+ aktiverte lønns- og personalkostn.	34 164	29 436
+ aktiverte rentekostnader	17 994	18 104
- forbruk varer og tenester	-356 111	-290 295
Brutto verdiskaping	331 346	437 351
- ordinære av- og nedskrivningar	-34 492	-39 754
Netto verdiskaping	296 854	397 598
+ finansinntekter	23 430	17 912
= Totale verdiar til fordeling	320 284	415 510

Fordeling av verdiskaping

Tilsette

Netto lønn og sosiale ytingar	63 796	59 006
-------------------------------	--------	--------

Kapitalinnskytarar

Renter til kredittytarar	61 545	65 336
Renter og utbytte til eigarar	25 870	23 550

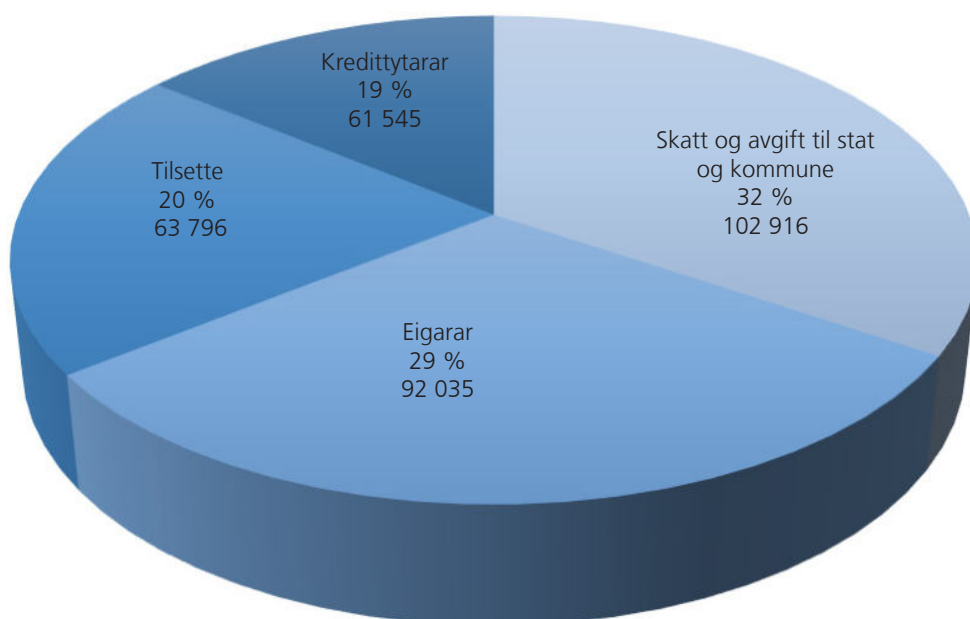
Stat, fylke og kommune

Skatt	61 635	93 835
Skattetrekk tilsette	19 536	17 333
Eigedomsskatt	10 172	8 950
Arbeidsgjevaravgift	10 098	9 325
Andre offentlege avgifter	1 476	1 497

Selskapet

Tilbakehalde overskot	66 165	136 678
-----------------------	--------	---------

Sum fordelte verdiar	320 293	415 510
-----------------------------	----------------	----------------



ÅRSMELDING FRÅ STYRET

Sognekraft produserer og forvaltar fornybar energi. Konsernet si verksemd omfattar produksjon, distribusjon og sal av energi, breiband og tenester knytt til desse kjerneområda. Sognekraft AS har forretningsadresse i Vik i Sogn. Konsernet sitt driftsresultat før av- og nedskrivingar vart på 210 mNOK, samanlikna med 325 mNOK i 2018. Det vart produsert 566 GWh rein energi frå Sognekraft sine eigardelar i vasskraftanlegg i 2019. (2018: 770 GWh). Årsresultatet for 2019 vart på 94 mNOK mot 162 mNOK i 2018.

Viktige hendingar i 2019

I februar 2019 vart Elhub sett i drift. Elhub, som vert drifta av Statnett, er ein nøytral datahub som skal sørje for effektiv utveksling av måleverdiar og kundeinformasjon som vert brukt til leverandørskifte, avrekning og fakturering av nettleige og straumal. Alle arbeidsprosessar rundt kunde- og måleverdihand-saming i Sognekraft vart endra i samband med konverteringa til Elhub.

I juni 2019 mottok Sognekraft stevning frå ESPF/ KGAL med krav om erstatning knytta til påstått urettmessig heving av avtale om sal av selskapet Fjærland Kraft AS. Avtalen vart heva 1.oktober 2018, etter at siste frist for gjennomføring av salet var passert. Rettssak vart gjennomført i februar 2020, og Sognekraft vann på alle punkt i rettsaka, inkludert dekking av sakskostnader. ESPF/ KGAL har anka saka inn for Borgarting Lagmannsrett.

I oktober 2019 signerte Sognekraft avtale med Lundin om sal av 50% av aksjane i nystifta Leikanger Kraft AS. Salet vert gjennomført i 2020, når kraftverkprosjektet er planlagt fisjonert ut frå Sognekraft AS og NVE har godkjent overføring av konsesjonen til det nye selskapet. Sognekraft starta bygging av Leikanger kraftverk hausten 2017. Kraftverket har ein estimert produksjon på 208 GWh og nyttar vatnet frå elvane Grindsdøla og Henjælvi i Leikanger kommune. Som planlagt, har bygginga komme så langt våren 2020 at kraftstasjonen er i prøvedrift med vatn frå inntaka i Grindsdalen. I 2021 vert overføringstunnellen og inntaka i Henjadalen fullført og kraftverket når full produksjon frå våren 2021.

Krav om selskapsmessig og funksjonelt skille trer i kraft 1.1.2021. Arbeidet med selskapsmessig skilje starta opp på slutten av 2019. Sognekraft tilpassar seg ny energilov og opprettar eit fullverdig konsern med eit morselskap utan kommersielle aktivitet innan utgangen av 2020. Det er eit mål om å halde fram med ein sterk konsernidentitet sjølv om nettselskapet vil måtte profilerast separat.

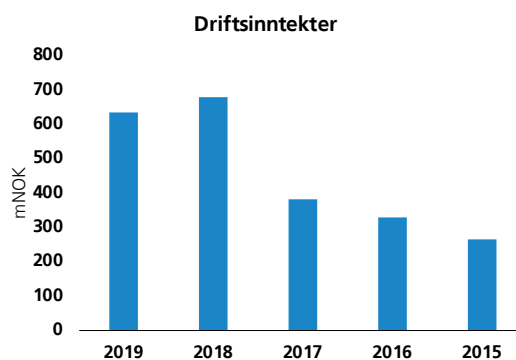
I september inngjekk ATB nett der Sognenett er sentral underleverandør og aksjonær fiberavtale med Telia Norge på levering av fiberinfrastruktur til mobilmaster samt transmisjonsnett for kapasitet. Denne avtalen vil få store synergjar lokalt, og vere ein

god langsiktig kunde for selskapet.

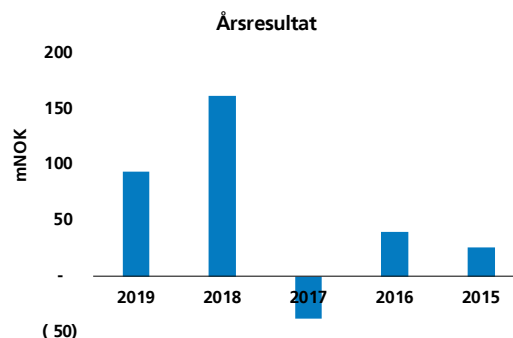
Den nye 132 kV linja mellom Suppam og Grindsdalen er bygd i kompositt og fundamentert med kjerneboring direkte i fjell. Arbeidet vart ferdigstilt i november. Det er fyrste gongen kompositt vert teke i bruk i Sognekraft og det er fyrste linja i Noreg som er fundamentert på denne måten. Denne innovative løysinga etterlet berre eit minimalt avtrykk i terrenget.

Økonomisk resultat

Sognekraftkonsernet sitt driftsresultat på 178 mNOK er det nest høgaste i Sognekraft si historie, men er likevel 128 mNOK mindre enn driftsresultatet for 2018. I 2018 selde Sognekraft aksjane i Fjærland Kraft AS, samtidig som konsernet hadde historisk høg kraftproduksjon og kraftprisane var dei høgaste ein har sett sidan 2010.

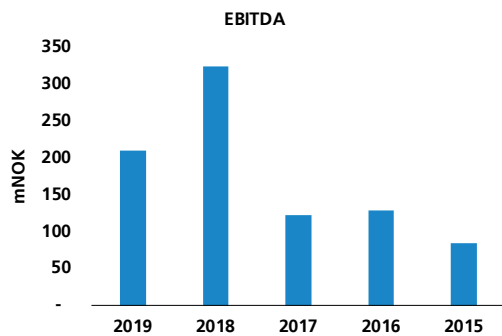


Konsernet sine driftsinntekter vart på 635 mNOK i 2019. Dette er ein reduksjon frå 680 mNOK i 2018, men inntektene frå underliggende drift aukar med 20 mNOK til tross for redusert pris og kraftproduksjon. Inntekter frå kraftsal til kundar auka med i overkant av 30 mNOK frå 2018 til 2019. Sjå omtale av kraftproduksjon og kraftsal for meir informasjon om pris- og volumutvikling.



Resultat etter skatt for 2019 for konsernet vart på 94 mNOK mot 162 mNOK året før. Dette gav ei eigenkapitalavkastning på 16,9% i 2019. Av skattekostnaden på 62 mNOK utgjorde grunnrenteskatt til staten 34 mNOK i 2019, altså 55%. Året før utgjorde grunnrenteskatten 61% av skattekostnaden.

Kapitalstruktur og kontantstrøm



Driftsresultat før avskrivningar (EBITDA) for Sognekraftkonsernet vart på 210 mNOK i 2019, mot 325 mNOK i 2018. Reduksjonen frå fjoråret er i hovudsak ein følge av salet av Fjærland Kraft AS i 2018. Konsernet betalte 77 mNOK i skatt (35 mNOK i 2018) og reduserte arbeidskapitalen med 28 mNOK (auke på 122 mNOK i 2018). Dette resulterte i ein netto kontantstrøm frå operasjonell avktivitet på 103 mNOK i 2019, mot 65 mNOK i 2018.

Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar vart på minus 350 mNOK i 2019, samanlikna med 225 mNOK i tilført kontantstrøm i 2018. Den største investeringsaktiviteten i 2019 var knytt til bygginga av produksjons- og nettanlegg for Leikanger kraftverk.

Auken i langsiktig gjeld vart på 200 mNOK i 2019, og det vart utbetalt 24 mNOK i utbytte til eigarane. Netto endring i konsernet sin beholdning av kontantar og bankinnskot vart redusert med 69 mNOK i 2019.

Totalbalansen for konsernet utgjorde 2.237 mNOK ved utgangen av 2019, samanlikna med 2.035 mNOK ved utgangen av 2018. Den bokførte eigenkapitalen i Sognekraftkonsernet viser ein auke på 63 mNOK til 587 mNOK ved utgangen av 2019. Dette inneber ein bokført eigenkapitalandel ved utgangen av 2019 på 26,2% mot 25,7% ved utgangen av 2018.

Med bakgrunn i framleis høg byggeaktivitet og tilsvarande auka gjeldsgrad, er det vurdert at bankfinansiering framleis er mest forutsigbart og hensiktsmessig for konsernet i ein fase med press på nøkkeltall som påvirkar kredittmarginane. Konsernet

si renteberande langsiktige gjeld utgjorde 1.400 mNOK, ved utgangen av 2019, samanlikna med 1.200 mNOK ved utgangen av 2018. Syndikatlånet med Danke Bank, DNB og Sparebanken Vest vart i 2019 forlenga til 2023. Frie likvide midlar utgjorde 42 mNOK og unytta lånerammer utgjorde 440 mNOK.

Disponeringar

Morselskapet Sognekraft AS hadde eit resultat etter skatt på 81 mNOK i 2019. Morselskapet sin frie eigenkapital før avsetjing til utbytte er 427 mNOK og konsernet sin frie eigenkapital er på 468 mNOK. Morselskapet sin utbyttepolitikk under utbyggingsperioden legg til grunn at det kan betalast ut inntil 30% av overskotet frå drift i utbytte. I tillegg er det avgrensingar i låneavtale knytt til eigenkapitalandel, likvide midlar og unytta kredittar. Desse vilkåra er tilfredsstilt på tidspunktet for styrets framlegg til disponering.

Termin- og spotprisane har felle betydeleg så langt i 2020. Oljeprisfall, stort hydrologisk overskot ved utgangen av første kvartal saman med at utbrotet av Covid-19 har medført redusert aktivitet i store deler av næringslivet opprettheld presset på kraftprisane. På den andre sida har Sognekraft ein god kapitalbase og god tilgang til likviditet.

Ut frå ei samla vurdering tilrår styret at det vert utbetalt eit utbytte på 25 mNOK.

Styret føresler at årsresultatet vert disponert slik (TNOK):

Disponering av årets resultat	Sognekraft AS
Avsett til utbytte	25,0 mNOK
Overført til annan eigenkapital	56,4 mNOK
Sum disponert	81,4 mNOK

Fortsatt drift

I samsvar med rekneskapslova §3-3a, stadfestar styret at årsrekneskapan er avlagt under føresetnad om fortsatt drift og at årsrekneskapan er avlagt under denne føresetnaden.

Konsernet si verksemd

Kraftproduksjon

Prisar, hydrologi og forbruk

I Norge starta året med ein pristopp i januar der straumprisane nådde sitt høgaste nivå sidan vinteren 2010/2011. Vidare inn i året sank prisane ein del, og året enda med relativt låge prisar for årstida. I gjennomsnitt var prisane både i Norge og på kontinentet lågare enn året før. Den gjennomsnittlege kraftprisen i området Sognekraft tilhøyrrer, NO5 Vest-Norge, vart på 38,7 øre/kWh. Til samanlikning vart prisen i 2018 på 41,4 øre/kWh. Juni vart månaden med lågast pris i 2019, 29,3 øre/kWh. Høgast pris vart notert i januar med 54,3 øre/kWh.

Fyllingsgraden i dei norske vassmagasina heldt seg i nærleiken av medianen gjennom heile året. Trass i mindre nedbør enn normalt, var fyllingsgraden ved utgangen av 2019 omtrent den same som ved inngangen av året. Dette skuldast mellom anna mindre vasskraftproduksjon i 2019. Kraftproduksjonen enda på 134,6 TWh i 2019, om lag 12,5 TWh lågare enn 2018. Kraftforbruket i Norge i 2019 vart på 134,7 TWh, marginalt lågare enn 2018. Norge vart difor nettoimportør av kraft, for første gang sidan 2010. I 2018 hadde ein nettoeksport av kraft på 10,2 TWh.

Det vart nok eit rekordår for vindkraft, både i Norge og Norden. Norge produserte 5,5 TWh vindkraft i 2019, ein auke på 42 prosent frå 2018. I Norden stod vindkraft for 11,7 % av kraftproduksjonen, opp frå 9,7 prosent i 2018. Den store auken i vindkraftproduksjonen har samanheng med utbygging av mange nye vindkraftverk i både Norge og Sverige. Vindkraftkapasiteten vil forsetje å auke i 2020.

Produksjon

Sognekraft AS eig Årøy kraftverk i Sogndal og Dyrnesli kraftverk gjennom eigarskapet i Vadheim kraft AS. I tillegg er selskapet

medeigar i Statkraft Vikfalli med 12 % og Svelgen Kraft Holding AS med 10 %. Sognekraft eig også 50 % av aksjane i Nydalselva Kraft konsernet som består av Nydalselva kraftverk, Helgheim kraftverk og Indrebø kraftverk i Jølster kommune, Steinsvik kraftverk i Volda kommune samt Timbra kraftverk og 51,2 % i Sandal & Fosshiem kraftverk i Gloppen kommune.

Produksjonen i 2019 var på 566 GWh, som er fordelt slik:

Kraftverk	Totalt inst. effekt MW	Sognekraft sin andel årsproduksjon i GWh		
		Middel	2019	2018
Årøy	94	349	337	424
Vikfalli (12%)	180	106	87	116
Vadheim Kraft	6,7	49	50	47
Svelgen (10%)	124	69	62	76
Nydalselva (50 %)	21,6	36	30	33
Fjærland Kraft			-	74
SUM	426	609	566	770

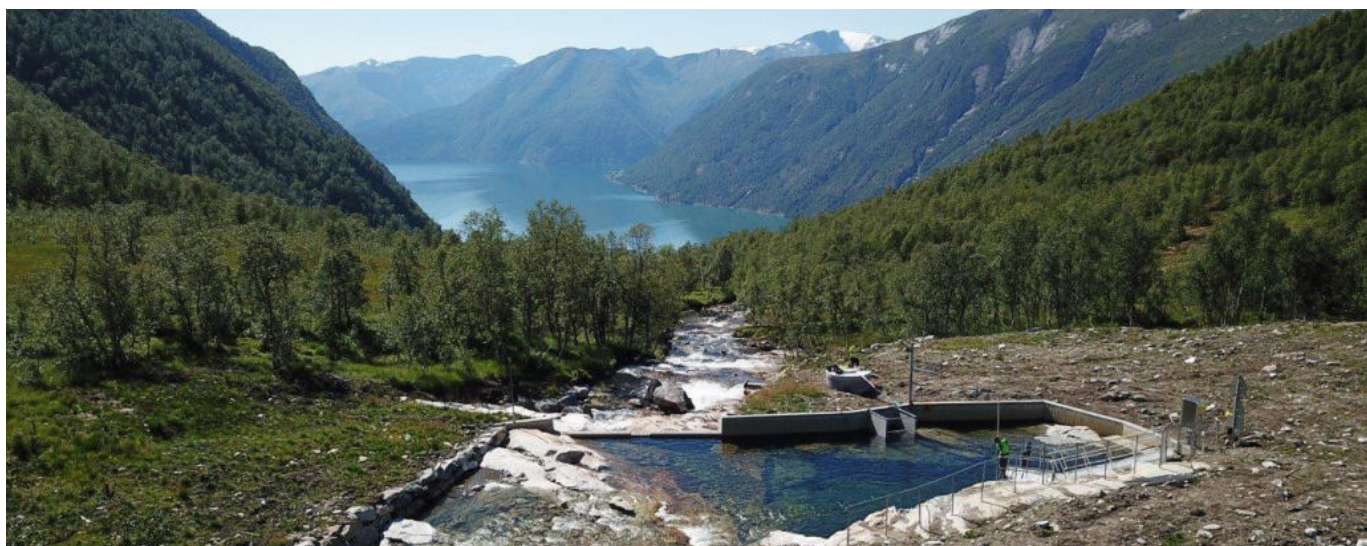
Fyllingsgraden i Sognekraft-konsernet sine vassmagasin var 53 % ved utgangen av året, mot 51 % ved inngangen til året.

Energi frå Sognefjorden

I tillegg til vasskraft, produserer Sognekraft fjordenergi til varme og kjøling til bygningsmasse i Sogndal. Anlegget er delvis finansiert med tilskot frå Enova og det er lagt til rette for utviding av anlegget etter kvart som ny bygningsmasse kjem til. I 2019 vart det gjort grunnarbeid for tilknytning til nybygget til Quality Hotel Sogndal med leveransestart april 2019. Andre aktuelle prosjekt er ny barnehage, Lerum brygge og Stedjevegen.

Jordskred i Jordal

Enorme nedbørsmengder over tid utløyste eit svært jordskred i Jordalsdalen september 2019. Jordskredet øydela både rørgata og viktige komponentar i Jordal kraftverk, som Sognekraft driftar for Fjærland Kraft AS.



Økonomisk resultat for produksjon

Driftsinntektene vart på 470 mNOK i 2019 mot 523 mNOK i 2018. Kraftproduksjonen vart på 566 GWh i 2019, 204 GWh mindre enn i 2018. Gjennomsnittleg kraftpris gjekk frå 41,4 øre/ kWh i 2018 til 38,7 øre/kWh i 2019 i områdepris NO5. Driftsresultatet vart på 109 mNOK i 2019 mot 163 mNOK i 2018. Reduksjonen i driftsinntekter og driftsresultat er prega av at Fjærland Kraft AS gjekk ut av konsernet frå 1. januar 2019 etter salet som vart gjennomført i desember 2018, samtidig som 2018 også inkluderer gevinsten frå salet.

Forvaltning av potensielle utbyggingsprosjekt

Utvikling av ny vasskraftproduksjon har vore den viktigaste satsinga for å oppnå langsiktig verdiskaping i Sognekraft. Det er gjennom dei siste 15 åra lagt ned eit stort arbeid for å sikre konsernet fallrettar og utvikle nye vasskraftprosjekt fram mot konsesjon. Elsertifikatmarknaden som vart etablert i 2012 har fram til no tilført kraftproduksjon ekstraintekter som betrar lønsemda dei 15 fyrste åra etter oppstart, men stor vilje til investering i ny, fornybar kraftproduksjon har medført priskollaps i marknaden.

Avgjerder om investering vert fatta når endeleg vurdering av lønsemd er utført. Konsesjonsvilkår, oppdaterte investeringskalkyler og finansiering er nødvendige premisser. Det vert arbeidd med både tradisjonelle og ikkje tradisjonelle løysingar for finansiering og prissikring, frå obligasjons- og sertifikatlån til bygging med sal og opsjon på tilbakekjøp.

Gjennom heile 2019 har Sognekraft lagt ned mykje arbeid i samband med drift og vedlikehald av 6 småkraftverk langs Fjærlandsfjorden etter langsiktig avtale med Fjærland Kraft AS, som er eigd av Clemens Kraftverk AS. Dette gjeld kraftverka Jordal, Hatlestad, Berge, Bjåstad, Lidal og Romøyri. Sognekraft har også det administrative ansvaret for drift av selskapet Fjærland Kraft AS. For Nydalselva Kraft AS, som Sognekraft eig 50 % saman med Sunnhordland Kraftlag AS som også eig 50

%, har Sognekraft ansvaret for drift og vedlikehald av kraftverka Nydalselva, Indrebø, Helgheim, Timbra, Sandal & Fosshheim og Steinsvik.

Det har vore stor aktivitet i samband med bygging av Leikanger kraftverk som vil gi 208 GWh ny vasskraftproduksjon. Det har vore tunneldriving på 3-4 stader samstundes, og drive om lag 12 km av totalt ca 15 km tunnel. Vassvegen frå Grindsdalen til kraftstasjon i Suppam, med vertikalsjakt på om lag 260 m, hadde gjennomslag 22. oktober 2019. Byggearbeida utført av LNS i kraftstasjonen vart fullført i oktober 2019 og Andritz starta deretter opp montasjen av ELMEK-anlegga. Den siste store transporten av utstyr frå India kom på plass rett før jul, då statoren på om lag 100 tonn vart transportert inn. Arbeidet med både kraftverksanlegg og nettanlegg er i rute. Kraftverket skal setjast i drift våren 2020 med vatn frå det eine dalføret, Grindsdalen, med forventna produksjon i 2020 på om lag 80 GWh. Overføringa gjennom lang tunnel frå Henjadalen skal vere klar til våren 2021. I 2019 vart det inngått avtale med Lundin Petroleum om kjøp av 50 % eigar av selskapet Leikanger Kraft AS, med planlagt overtaking våren 2020.

I februar 2020 vart det fatta vedtak om at Sognekraft kjøper 49 % av aksjane i Kuvelda Kraft AS, Okken Kraft AS eig dei resterande 51 %. Kuvelda Kraft AS skal byggje ut Fosseteigen kraftverk og Tynjadalen kraftverk i Lærdal kommune. Kraftverka vil få ein samla middelproduksjon pr år på 37 GWh. Utbygginga startar våren 2020 og Sognekraft vil stå for prosjektleiinga.

Det vert arbeida med optimalisering av Offerdal kraftverk med sikte på lågast mogeleg utbyggingskostnader. For Offerdal kraftverk er det i 2019 forhandla fram vilkår i avtalar for entreprenørtenester og elektro/mekanisk leveranse. Frå Statnett fekk ein uventa avslag på nettilknytning med grunngjevnad om at sentralnettet i Indre Sogn ikkje hadde tilstrekkeleg kapasitet. Det vert arbeida vidare med å finne løysingar og Sognekraft har sendt klage til RME/NVE.



For Feios kraftverk har det vore utfordrande å realisera utbyggingsprosjektet etter dei opphavlege planane, ettersom nettløysinga påførte prosjektet ein stor ekstrakostnad. Ein har difor søkt og fått innvilga utsett frist for oppstart av byggearbeid for prosjektet til 8. mars 2023. Det blir jobba med å finne lønsemd i prosjektet.

Det er starta prosjektering og utarbeiding av anbudsgrunnlag for Mundalselvi kraftverk. For Fardalselvi kraftverk har ein søkt

om utsett byggefrist til 2025 grunna utfordrande å realisere basert på gjeldande avtaleverk og kostnadsnivå. Det vert ei utfordring å finne tilfredsstillande lønsemd for Kråkeelvi, men målet er framleis å realisere prosjektet.

I kartet under er det ei oversikt over kraftverk Sognekraft eig heile eller delar av, kraftverk vi driftar for andre, og kraftverk som kan på sikt kan vere aktuelle for utbygging:



● Produserande kraftverk
 ● Prosjekt det vert planlagt å realisere
 ● Kun driftsansvar
 ● Konesjon - ikkje prioritert
 ● Under bygging

- | | | | |
|-------------------------------|--------------------------|--------------------------|---|
| 1. Årøy - 349 GWh | 8. Hatlestad - 15 GWh | 15. Dyrnesli - 49 GWh | 22. Offerdal - 75 GWh |
| 2. Vikfalli - 108 GWh | 9. Jordal - 24 GWh | 16. Kråkeelvi - 14 GWh | 23. Tynjadalen 10,5 GWh |
| 3. Sandal & Fosheim - 2,6 GWh | 10. Romøyri - 26 GWh | 17. Svelgen - 69 GWh | 24. Fosseteigen 7,8 GWh |
| 4. Timbra - 5 GWh | 11. Lidal - 22 GWh | 18. Leikanger - 208 GWh | |
| 5. Nydalselva - 9 GWh | 12. Berge - 19 GWh | 19. Fardalselvi - 10 GWh | Her er tal GWh Sognekraft sin direkte eller indirekte eigarandel. |
| 6. Indrebø - 2 GWh | 13. Bjåstad - 16 GWh | 20. Feios - 65 GWh | |
| 7. Helgheim - 4 GWh | 14. Mundalselvi - 12 GWh | 21. Steinsvik - 15 GWh | |



Nett

Forretningsområdet Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av Sognekraft sitt regionale (66 kV, 132 kV) og lokale (0,23 kV – 22 kV) distribusjonsnett. Sognekraft leverer straum til om lag 9500 kundar i Sogn, frå Manheller i aust til Ortnevik i vest. Lengda på nettet er på 1890 km fordelt på ulike spenningsnivå. I 2019 utgjorde forbruket i konsesjonsområdet 270 GWh som er 1,3% lågare enn forbruket i 2018 og 9% høgare enn eit historisk gjennomsnitt (2010-2015).

Framtidsretta nett med betra forsyningssikkerheit

Sognekraft nyttar aktivt mulighetene som ny kraftproduksjon gir, for å fornye og forsterke straumnettet vårt i form av styrka forsyningssikkerheit og driftsstabilitet – til fordel for alle nettkundar i Sogn. Det er totalt investert for om lag 105 mill. kroner i ny nettinfrastruktur i 2019. 30 mill. kr er investert i det regionale distribusjonsnettet, der nettanlegga for tilknytninga av Leikanger kraftverk dominerer denne delen av kostnadsbiletet. Til dømes vart ei ny, innovativ og svært robust 132 kV kraftlinje mellom Suppam og Grindsdalen transformatorstasjon ferdigstilt innan utgangen av 2019. I dette linjeprojektet har Sognekraft for første gong bygd ei 132 kV kraftlinje i eigen regi.

Ny teknologi i form av kjerneboring og komposittmaster bidrog til auka robustheit, vesentleg reduksjon av HMS-risiko for personell i byggeperioden og svært lågt fotavtrykk og miljøbelastning for naturen i området. 65 mill. kr er investert i det lokale distribusjonsnettet, der mellom anna ny/ forsterka 22 kV luftlinje mellom Nessane og Lånefjorden vert bygd i samband med tilknytning av Nessane kraftverk, omlegging av 22 kV luftlinje til 22 kV jordkabel i indre Fjærland, 11,5 km med nye 22 kV sjøkablar og fleire nye nettstasjonar i nettet. Utover dette er vel 10 mill. kr investert i fiberinfrastruktur. Nettinvesteringane bidreg til betra forsyningssikkerheit i heile konsesjonsområdet vårt - spesielt Fjærland, men også Leikanger og Fresvik får betra forsyningssikkerheit.

Sette ned nettleiga i 2019

Trass store investeringar og utbetringar i nettet, vart energileddet i nettleiga for hushaldningsskundar, hytteeigarar

og små næringskundar redusert med mellom 16 og 22% frå og med 1. oktober 2019. Reduksjonen utgjorde om lag 10% årleg nettleigereduksjon for gjennomsnittlege hushaldnings- og næringskundar.

Elhub

Løysinga skal sørge for effektiv utveksling av måleverdiar og kundeinformasjon som nyttast til leverandørskifter, avrekning og ved fakturering av nettleige og straumsal. Elhub skal bidra til auka konkurranse og innovasjon i straummarknaden, og sørge for sikker og effektiv handtering av måleverdiar frå dei nye automatiske målarane. Elhub vart sett i drift 18.februar 2019.

Digitalisering

Sognekraft har bidrege til Noregs største digitaliserings – og moderniseringsprosjekt, der montering av nye automatiske målarar (AMS) har vorte installert hjå alle nettkundar i Noreg, gjennom installasjon av AMS-målarar i Sognekraft sitt konsesjonsområde. Dei nye straummålarane vil gi forbrukarane betre informasjon om sitt eige straumforbruk, og ein meir nøyaktig avrekning. Straumkundane vil elles få mulegheit til å nytte straum på ein meir fleksibel, effektiv og miljøbesparande måte. Samstundes vil data frå målarane bidra til utforming av ny tariffstruktur, som har ein dempende verknad på framtidige nettinvesteringar og derav bidreg reduserande på framtidig nettleigenivå.

Digitaliseringa av samfunnet og forretningsprosessar medfører ei markant auke i datamengder. I dag står IKT-sektoren for heile 10 prosent av straumforbruket, der datasenter eller serverklynger med enorm reknekraft representerer den raskast veksande sektoren. Globale trendar merkast også lokalt i Sogn, der Sognekraft har knytt datasenter til lokalt distribusjonsnett og er i dialog med tilknytning av større datasenter på regionalt distribusjonsnettnivå. Sognekraft tilbyr i kraft av sin robuste nettinfrastruktur med fleire grensesnitt mot transmisjonsnettet attraktive etableringsvilkår for kraftintensiv industri.

Elektrifisering

Elektrifisering er ein viktig del av klimastrategien for å fase ut fossil energi. Elektrifiseringa famnar breidt, der sektorar som bygg, transport, industri, oljeverksemd, landbruk og fiske opplever ei sterkt aukande grad av elektrisitet som naturleg



energiberar. Lokalt i Sogn bidreg Sognekraft til elektrifiseringa av ferjesambanda Hella-Dragsvik-Vangsnes og Manheller-Fodnes med framføring av ladestraum med høg forsyningssikkerheit til kaianlegg. Sognekraft legg også til rette for komande elektrifisering av luftfart og tungtransport ved å auke i transformeringsskapitet i eige regionalt distribusjonsnett gjennom bygg av nye Kaupanger transformatorstasjon. Vidare agerer Sognekraft proaktivt i eige energiforbruk, der fossile bilar i eigen bilpark blir fasa ut til fordel for elbilar der det er mogeleg. Sognekraft har også bidrege med bygging av nye hurtiglade-stasjonar i Sogndal, Fjærland, Leikanger og Vik. I tillegg til dette har Sognekraft montert moderne infrastruktur for hurtiglading på eigne kontorlokasjonar, for lading av eigne og tilsette sine elbilar.

Framtidsretta nettstyring

Drift og styring av straumnettet vil i aukande grad bli modernisert og digitalisert framover, også for Sognekraft. Mellom anna har Sognekraft teke i bruk ny og banebrytande LoRaWan-teknologi, som mogeleggjir kostnadseffektiv styring av nettstasjonar i straumnettet vårt. Eit moderne og godt utbygd fiber-nett til viktige styringspunkt, brytarar og transformatorstasjonar i straumnettet, vil saman med konti-nuerleg tilgang på viktige måle- og sensordata gje Sognekraft eit grunnlag for automatisering og forbetring av nettstyringsprosessar og forsyningssikkerheit, til fordel for kundar og samfunnet generelt.

Sognekraft har høg forsyningssikkerheit

Sikker straumforsyning er ei kritisk viktig samfunnsoppgåve i eit velfungerande samfunn. Sognekraft tek denne oppgåva på største alvor, og konsernet har ein beredskapsorganisasjon som er operativ 24 timar i døgnet heile året. I tillegg til å etablere nye sterke forsyningsspunkt og transformatorstasjonar i Sogndal (Hagafjellet), Grindsdalen og Lidal, vil Sognekraft dei komande

åra ytterlegare forsterka forsyningssikkerheita gjennom oppgraderingar og fornyingar av viktig nettinfrastruktur innanfor eige konsesjonsområde. I 2020 startar bygginga av nye Kaupanger transformatorstasjon. Utover dette har Sognekraft gjennom ei årrekke utført omfattande skogrydding. Det har vore prioritert å sikra dei viktigaste kraftlinjene, der desse kryssar plantefelt av grantre, samt kraftlinjer som er vanskeleg tilgjengelege i vinterhalvåret. I tillegg er fleire kilometer med luftnett skifta ut med kabel, der dette er økonomisk og driftsmessig fornuftig. Innsatsen har betalt seg i form av at Sognekraft har nær eliminert trefall på linje som årsak til straumbrot, også under utfordrande vêrforhold. Ifølgje NVEs avbrotstatistikk frå 2018 leverer Sognekraft betydeleg betre forsyningssikkerheit og leveringskvalitet enn eit gjennomsnittleg nettselskap i Noreg.

Kortvarige avbrot

For kortvarige avbrot (under 3 minutt, sjå tabell under) har Sognekraft om lag halvparten avbrot i snitt per sluttbrukar, og per råka sluttbrukar samanlikna med eit gjennomsnittleg nettselskap i Noreg. Også gjennomsnittleg avbrotvarigheit per sluttbrukar, og per påverka sluttbrukar er høvesvis 22% og 25% lågare i Sognekraft samanlikna med eit gjennomsnittleg nettselskap i Noreg. Samstundes brukar Sognekraft 45% lengre tid på å gjenopprette straumforsyninga per avbrot samanlikna med eit gjennomsnittleg nettselskap i Noreg.

Langvarige avbrot

For langvarige avbrot (over 3 minutt, sjå tabell under), har Sognekraft om lag 30% lågare avbrot i snitt per sluttbrukar, samt avbrotvarigheit per sluttbrukar samanlikna med eit gjennomsnittleg nettselskap i Noreg. Sognekraft er gjennomsnittleg når det gjeld tal avbrot i snitt per råka sluttbrukar, gjenopprettingstid per avbrot, og avbrotvarigheit per påverka sluttbrukar. Sett i lys av Sognekrafts utfordrande geografi, landskap,

Kortvarige avbrot, under 3 minutt

	Avbrot pr sluttbrukar	Avbrot pr råka sluttbrukar	Avbrotslengd pr sluttbrukar	Gjenopp-rettingstid pr avbrot	Avbrotslengd pr råka sluttbrukar
Sognekraft	1,2	2,6	1,2	1	2,6
Gj.snitt. nettselskap	2,2	4,9	1,6	0,7	3,5
Samanlikning	-46 %	-48 %	-22 %	45 %	-25 %

Langvarige avbrot, over 3 minutt

	Avbrot pr sluttbrukar	Avbrot pr råka sluttbrukar	Avbrotslengd pr sluttbrukar	Gjenopp-rettingstid pr avbrot	Avbrotslengd pr råka sluttbrukar
Sognekraft	1,5	3,6	115,5	75,7	270,2
Gj.snitt. nettselskap	2,2	3,6	166,2	75,2	268,5
Samanlikning	-31 %	0 %	-30 %	1 %	1 %

infrastruktur (ferjer) og tilkomst til fleire av nettanlegga har Sognekraft ein særdeles høg forsyningssikkerheit.

Økonomisk resultat for nett

Driftsresultatet for nettverksemda i 2019 vart på 23 mNOK, som er eit solid resultat også samanlikna med resultatet i 2018 (+24 mNOK), når ein tek høgde for høgare transmisjonsnett-kostnader (-3,2 mNOK), auka avskrivingskostnader (-1,8 mNOK) som følgje av auka aktivering av prosjektportefølja, auka KILE-kostnader (-1,4 mNOK) og auka driftskostnader (-1,3 mNOK) i 2019 samanlikna med 2018. På inntektssida har sal av over-

føringstenester (+4,3 mNOK) og fakturerte inntekter innanfor transmisjonsnett auka (+3 mNOK) mellom anna som følgje av ekstraordinær fakturering av mindreinntekt i transmisjonsnett. Meirinntekta i inntektsramma per 31.12.2019 vart om lag 7,6 mNOK. Sognekraft har eit auka fokus på kostnadseffektive og bedriftsøkonomisk lønsame investeringar som eit av fleire verkemiddel, for å auka den målte effektiviteten, driftsresultatet og avkastninga for nettselskapet. Som eit resultat av godt arbeid på nemnde område er no Sognekraft si nettverksemd rangert som eit av Noregs mest effektive nettverksemd med eit DEA-resultat for lokalt distribusjonsnett (DNett) på 115,1%.



Kraftleverandør

I privatmarknaden er Sognekraft ein regional aktør innan kraftsal til sluttkundar, og marknadsdelen i eige område er relativt høg. I bedriftsmarknaden har selskapet valt å gå breitt ut og sel kraft til større bedrifter og offentlege einingar på landsbasis. For å kunne tilby større bedrifter aktiv forvaltning og ulike sikringsprodukt samarbeider Sognekraft med World Kinect Energy Services, som leverer energitjenester i Noreg og internasjonalt. Dette samarbeidet har vore vellykka, både med tanke på auka volum og lønsemd.

I sluttkundemarknaden er det sterk konkurranse og mange tilbydarar. Marginane er små og volum er difor viktig. Prisane i sluttkundemarknaden vert påverka av prisane på kraftbørsen Nord Pool, elsertifikatprisane og konkurransesituasjonen.

For å redusera risikoen til eit minimum, sikrar Sognekraft alltid innkjøpspris der ein har kontraktar med garanti på fastpris. Den stadig aukande delen av spotpriskontraktar dempar prisisikoen. Kredittrisikoen er normalt liten, då auka volum i bedriftsmarknaden for det meste kjem frå store, anerkjende selskap samt frå offentleg sektor. Ein hadde likevel eit tap på slutten av 2019 i samband med Gresvig-konkursen i byrjinga av 2020.

Endring i rammevilkår

I tida som kjem vil det kome store endringar i rammevilkåra for kraftleverandøren. Automatiske straummålarar (AMS), og den nye Elhuben som vart idriftsatt 18. februar 2019, vil opne for nye marknadsmodellar. Det er eit overordna mål hjå reguleringsmyndigheitene å samle all kundekontakt hjå ein aktør i verdikjeda, kraftleverandøren, - såkalla «kundesentrisk modell».

Kraftleverandøren vil få ansvaret for tilnærma all kundekontakt, og samfakturering av nett og kraft hjå kraftleverandøren vert obligatorisk. I tillegg til at ny teknologi endrar marknaden, etableringsbarrierane vert færre og nye forretningsmodellar oppstår, får kundane også nye vanar og forventningar. Dette vil medføre nye og endra roller for aktørane i kraftbransjen, samt at ein truleg vil sjå heilt nye aktørar som entrar marknaden.

Sognekraft er budd på omstillinga, men ser at endringane skjer raskt. Selskapet har som mål å halde fram med å vere synleg og føretrekt leverandør for privatkundar og næringsliv i Sogn, og eit konkurransedyktig alternativ for stort næringsliv og offentleg forvaltning utanfor primærområdet vårt. Produktspekteret skal utviklast på grunnlag av kundane sine ynskje og behov. Det vert jobba kontinuerleg med å finne kundevennlege løysingar. Det set store krav til fleksibilitet, kompetanse og vilje til omstilling.

Økonomisk resultat for kraftsal til sluttbruk

Etter eit turbulent år i 2018 med svingingar i både kraftprisar og elsertifikatprisar, vart 2019 enklare i høve prissetting. I tider med kraftig oppgang i prisane er konkurransesituasjonen ekstra utfordrande i privatmarknaden, og den særskilte situasjonen i 2018 med stor auke også i elsertifikatprisen, medførte lange periodar med små og til dels negative marginar på privatmarknadsprodukta. Gjennom 2019 fall prisane jamt og trutt og det vart mogeleg å ta att det tapte frå 2018.

Kraftsal til sluttbruk hadde eit driftsresultat i 2019, før tap på Gresvigkonkursen på 7,9 mNOK, etter avsett til tap kr 6,7 mNOK og omsette for 324,6 mNOK. Driftsresultatet for 2018 var på 3,6 mNOK med ei omsetning på 292,3 mNOK.

Andre forretningsområde

Dette omfattar bygging og leveranse av breidband, tradisjonell entreprenørverksemd som utbygging og drift av veglys og andre nettanlegg på oppdrag frå private og offentlege kundar samt oppmålingstenester.

Fiber og breiband

Sognekraft AS har i fleire år gjort større investeringar på fiberinfrastruktur, og Sognekraft sitt dotterselskap Sognenett disponerer fiberkapasiteten gjennom leigeavtalar og skapar meirverdi gjennom kommersiell verksemd av fiberen. Sognekraft har i 2019 lagt ned fiber i fleire område der ein mellom anna har prioritert fortetting i eksisterande nett samt vidare utbygging av sentrumskjerner. Fiberkapasitet er etterspurt og stabilt raskt internett er høgt verdsatt og etterspurt. Sognenett held fram si satsing i privat, bedrift og operatørmarknaden, og for å digitalisere styring av straumnettet. Det er i hovudsak fiber som generer inntektene på dette forretningsområdet.

Økonomisk resultat for andre forretningsområde

Driftsresultatet for andre forretningsområde vart på 14 mNOK samanlikna med 12 mNOK i 2018. Tal aktive breibandkundar har auka med 11% gjennom 2019.

Samfunnsansvar

Sognekraft er og skal vera drivkraft i Sogn, som betyr at Sognekraft sin aktivitet skal bidra positivt og med positive ringverknader i regionen. Sognekraft set krefter i sving!

Verdiar

Kulturen i konsernet har alltid vore prega av samfunnsansvar og nøkterne val, der «tæring» er sett etter «næring». Det er viktig at Sognekraft framstår som ein påliteleg og seriøs aktør. Det er definert eit sett med kjerneverdiar som er styrende for arbeids-gjevar og tilsette sine handlingar: tryggleik, trivsel, påliteleg og nyskapande.

Forskning og utvikling

Å finne nye og smarte løysingar, gjennom eiga utvikling og i samarbeid med andre, er prioritert i Sognekraft. Sognekraft deltek i Energi Norge sine fellesfinansierte forskings- og utviklingsprosjekt. Desse prosjekta fører til spreiding av kunnskap, metodar og verkty for auka verdiskaping og sikrar eit aktivt kunnskapsmiljø. Vidare deltek Sognekraft i eit FoU-prosjekt i regi av REN «Elektrifisering av transportsektoren».

I samarbeid med Høgskulen på Vestlandet og Vestlandsforskning, medverkar Sognekraft til eit kompetansemiljø for fornybar energi i regionen og byggjer kunnskap om samfunnsmessige vilkår for auke av produksjon og bruk av fornybar energi.

Beredskap

Sognekraft er ein beredskapsorganisasjon med vaktordningar

både innan straumnett, kraftproduksjon og breidband som er operative 24 timar i døgeret heile året. I tillegg er det etablert beredskapsavtalar med både omkringliggjande og andre bransjeaktørar som omfattar utveksling av både materiell og personell ved større kriser som til dømes ekstremvær eller andre større hendingar.

I samband med varsla utbreiing av Covid-19 smitte ved årsskifte blei selskapet sin pandemiplan gjennomgått og oppdatert. Handlingsplanen vart seinare tatt i bruk og tilpassa situasjonen.

Vi er også medvitne truslar som kan medføre at vi må setja beredskapsorganisasjon i høve økonomisk kriminalitet, dataangrep mot nettside mv.

Klima og miljøpåverknad

Fornybar energi er viktig for å løyse både globale og lokale klimautfordringar, samstundes som behovet for kapasitet i straumnettet aukar. Selskapet legg stor vekt på å forvalte desse oppgåvene på ein ansvarsfull og framtidretta måte. Utbygging av kraftproduksjon og bygging av kraftlinjer påverkar naturen og miljøet. Selskapet søkjer difor å ta omsyn til natur og lokalmiljø ved gjennomføring av prosjekt. Sognekraft har transportbehov som krev ein bilpark av ein viss storleik. Miljøfaktorar vert vurdert i lag med bruks- og beredskapsmessige eigenskapar ved innkjøp av køyretøy. I 2017 byrja ein omlegging til meir bruk av elektrisitet også i bilparken. Vasskraft og fjordenergi er reine og fornybare ressursar som bidreg til det grønne skiftet, utan utslipp som forureinar det ytre miljø. Gjennom kjerneverdiar og reguleringsføresegner syter Sognekraft for å ta omsyn til naturen i regulerte vassdrag. I planlegging av ny kraftproduksjon er selskapet i dialog med grunneigarar og andre aktørar for å samarbeide om tiltak med felles nytteverdi i tillegg til avbøtande tiltak. Sognekraft produserer og leverer rein og fornybar energi. Konsernet si verksemd innafor vasskraft og nett vert regulert av offentlege konsesjonar og eit omfattande lovverk.

Vasskraft og miljø

Reguleringsanlegg og kraftstasjonar medfører at naturgitte forhold vert endra, men konsernet si verksemd belastar ikkje natur eller samfunn utover det som er normalt for denne type verksemd. Sognekraft gir samtidig eit betydeleg positivt bidrag til miljøet med ein kraftproduksjon der 100% kjem frå fornybare kjelder. Det vert tilbydd opphavsgaranti for 100% rein fornybar kraft levert til både privat- og bedriftskundar.

Regulering av vassdrag kan påverke livsgrunnlaget for fisk. For å kompensere for dette er det sett i verk både planlagte og frivillige tiltak. Årøyelvi er eit nasjonalt laksevassdrag og er dermed verna mot utbygging og forureining. Etter pålegg frå Miljødirektoratet og i samarbeid med grunneigarane som disponerer fiskerettane i Årøyelvi, vert det årleg sett ut 5.000 kultiverte smolt for å supplere den naturlege rekrutteringa i elva. I Leikangerprosjektet er det utarbeidd eigen overvåkingsplan for Henjaelvi. Her har og førtilstanden vorte kartlagt, og skal fylgjast opp med etterundersøkingar seinare. Ved behov vil det bli etablert tersklar o.l. i elva. Det skal og etablerast rugekassar for fossefall i elva.

Konsesjonsgivar har lovheimel til å endre gjeldande konsesjonsvilkår, blant anna vilkår om minstevassføring og magasinrestriksjonar. Med utgangspunkt i vassforskrifta har Sogn og Fjordane fylkeskommune utarbeidd «Regional plan for vassforvaltning for Sogn og Fjordane vassregion 2016-2021» som er godkjent av Klima- og Miljødepartementet. For vassdraga Sognekraft disponerer, er det prioriterte tiltaket å styrke fiskebestanden. Det vert forventa at NVE vil setje i gang vilkårsrevisjonar som ein konsekvens av planen, men det er førebels vanskeleg å vurdere konkret kva det vil medføre. Det er ikkje registrert brot på manøvrerings-reglmentet, eller negative miljøhendingar.

Nett og miljø

Det er stor fokus på å minimere uønska miljøhendingar. For å nå dette vert det lagt vekt på opplæring av tilsette, interne rutiner og å overhalde dei til eikvar tid gjeldande lover og forskrifter på området. Det er ikkje registrert alvorlege miljøhendingar i 2019.

Fjordenergi og miljø

I fjordenergiområdet i Sogndal nyttar Sognekraft sjøvattn i varmevekslarar til å varme opp vatnet som sirkulerer mellom bygga som er knytt til anlegget. I energisentralane for dei ulike bygga vert det brukt store varmpumper til å tilpasse temperaturen i kvart bygg.

Omdømme

Etter fleire år med oppgang og ei utflating frå 2016 til 2017, fall kraftnæringa sin omdømmescore gjennom heile 2018 til eit nivå liknande det ein hadde for 6-7 år sidan. Høge straumprisar, skepsis til dei nye strammålarane og stor kunnskapsmangel om nettverksemda si rolle, vert peika på som viktige årsaker. Dette ramma bransjen generelt og straumleverandørane spesielt. I 2019 fall straumprisane, og omdømmeskåren løfta seg attende til same nivå som ved starten av 2018. I tillegg til prisfall vart AMS-utrullinga nærast ferdigstilt og den negative eksponeringa i media i samband med dei nye målarane vart monaleg redusert.

Prisen kundane betalar er framleis mest bestemmande for kva inntrykk forbrukarane har av bransjen. Dei er opptatt av å betale ein «rettferdig» pris og dei forventar å få informasjon dei kan stole på.

Sognekraft gjennomfører regelmessig kundeundersøkingar og følgjer utviklinga i kundane sine tilbakemeldingar tett. Selskapet sine resultat har synt betre resultat enn bransjen elles. Siste kundeundersøking vart gjennomført hausten 2019, og synte svært høg score på både tilfredsheit og lojalitet, samt eit omdømmeresultat som generelt ligg godt over bransjegjennomsnittet. Konsernet har gjennom fleire år arbeidd målretta med kundekontakt og kommunikasjon, profil og merkevarebygging. Innsatsen har gitt resultat i form av betre resultat på alle områda.

Dei ekstreme vørsituasjonane ein har vore råka av dei seinare åra har gitt selskapet moglegheit til å vise kva ein er gode for. Kundane sine tilbakemeldingar tyder på at selskapet har hand-sama utfordringane på ein god måte. Informasjonsbehovet er stort når ekstraordinære hendingar påverkar kundane. Eit straumbrot kostar nettselskapa dyrt, ikkje berre i kroner og øre, men og i tapt kundetilfredsheit. Undersøkingar utført av Kantar TNS viser at kundane si tilfredsheit med eige nettselskap fell med 11 poeng i det augneblink straumbrot oppstår. Om kundane ikkje får den informasjonen dei treng under brot, fell tilfredsheita med ytterlegare sju poeng. Førebyggjande arbeid for å hindre straumbrot, samt gode beredskaps- og informasjonsrutinar under brot, vil kunne gje god avkastning i kroner og øre, nøgde kundar og styrka omdømme.

I tillegg til selskapet sine heimesider, nyttar Sognekraft Facebook som ein supplerande informasjonskanal ved omtale av daglegdagse oppgåver og i meir krevjande situasjonar med større straumutfall. Direktevarsling via SMS blir også brukt. Facebook er ein effektiv informasjonskanal ved krisehandsaming og for omdømmebygging.



Arbeidsmiljø og personale

Konsernet Sognekraft AS hadde 119 tilsette ved utgangen av 2019, inkludert 7 lærlingar. Tal tilsette i konsernet er i jamn vekst, og Sognekraft viser seg å vere ein attraktiv arbeidsgjevar. Det er mange gode og kvalifiserte søkjarar til ledige stillingar.

Sognekraft er ei opplæringsbedrift innan el-fag, og har nært samarbeid med både ungdomsskular og vidaregåande skular. I 2020 vart det òg tilsett lærling innan sal og marknadsføring. Elevlar frå ungdomsskule og vidaregåande skule innan faga elektro og IKT, er på hospitering eller utplassering hjå Sognekraft. I tillegg tilbyr selskapet sommarjobbar knytt til montørbasane, samt andre funksjonar ut frå behov. Formålet er å vise ungdommen interessante jobbar og arbeidsgjevarar i Sogn, samt å ta samfunnsansvar og tilby ungdom arbeid som sommaren. Sognekraft deltek på karrieremesser for å synleggjere selskapet og bransjen som miljøvennleg og spennande arbeidsplass. Vidare samarbeider selskapet med Ungt Entreprenørskap i ungdomsskulen, for å lære elevane om energibruk og berekraftige energiløysingar.

Likestilling og diskriminering

Det er 17 % kvinner i konsernet ved utgangen av 2019. Storleiken har vore stabil sjølv med stor vekst dei siste åra. Sognekraft sitt kompetansebehov er frå mannsdominerte utdanningar, og bransjen har generelt overvekt av menn. Det vert jobba med å auke kvinnerepresentasjonen innan dei tekniske faga. Tre av seks leiarar i leiargruppa er kvinner. Styret har åtte medlemmer, der seks er aksjonærvalde og to er valde av og mellom dei tilsette. Tre av seks aksjonærvalde styremedlemmer er kvinner. Begge representantane valt av dei tilsette er menn.

Sognekraft følgjer diskrimineringslova sine føresegner. Det vert arbeidd for likestilling uavhengig av kjønn, etnisitet, religion, livssyn og funksjonsevne og konkret i samband med rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, utviklingsmoglegheiter og tilrettelegging av arbeidsplassen for den enkelte medarbeidar. Døme på tiltak for tilrettelegging er universell utforming av

administrasjonsbygg og nye nettsider. Selskapet har stor fokus på rekruttering av kvinner i stillingar og funksjonar som tradisjonelt har vore mannsdominerte.

HMS

2019 har vore eit år med høg byggeaktivitet. Bygging av Leikanger kraftverk og tilhøyrande nettanlegg har fått stor merksemd i tillegg til vanleg drift. Arbeid i store byggjeprojekt med nye risikoar krev høgt fokus og gode system. Det blir jobba kontinuerleg med forbetring og risikovurdering.

Bygging av Leikanger kraftverk har vore krevjande, også i eit HMS-perspektiv. Saman med eksterne krav frå myndigheiter er det sett strenge krav til gjennomføring av arbeida, noko som krev høg merksemd på HMS. Det var ved utgangen av 2019 ingen fråværrskadar hjå underentreprenørane til Leikanger kraftverk, og tre personskadar utan fråvær. I januar 2019 skjedde det ei alvorleg hending, då ein dumpar under vanskelege køyretilhøve hamna i Grindselvi. Hendinga kunne under andre omstende gitt alvorleg skade for sjåføren av dumparen. Arbeidstilsynet avdekkar ikkje feil, manglar eller andre forhold hjå dei involverte.

Det er ikkje rapportert forhold til Fylkesmannen eller andre med konsekvensar for ytre miljø.

Sjukefråværet i 2019 var på 3,0 % mot 2,4 % i 2018. Korttidsfråværet er 1 % og held seg stabilt. Det låge nivået på fråvær skuldast lågt langtidsfråvær. I Sognekraft-konsernet har det vore ein personskade med fråvær (H1) i 2019, og fire personskadar utan fråvær (H2).

	Mål	Konsern		Morselskap	
		2019	2018	2019	2018
Sjukefråvær	<4%	3	2,4	3,3	2,6
Tal personskadar	Null	1	1	1	1
H1	Null	6	0	6	0
H2	Null	28	4	29	6
F-verdi	Null	6	0	6	0

H1 verdi: personskadar med fråvær, H2: personskadar med medisinsk behandling, F-verdi: skadefråvær.



Føretaksstyring

Risikostyring og internkontroll

Sognekraft har ei etablert risikohandbok som identifiserer og danner rammer for dei viktigaste risikofaktorane. Desse omfattar marknadsaktivitetar, finansforvaltning, rammevilkår og drift. Styret sitt tilsynsansvar vert ivareteke gjennom månadleg rapportering av selskapet sin økonomiske status og prognosar, samt rapportering av drift, økonomi og framdrift i større prosjekt i kvart styremøte.

Selskapet har i internkontrollsystemet instruksar for og risikoanalyser av utvalde arbeidsprosessar.

Marknadsrisiko

Den finansielle risikoen er først og fremst knytt til endringar i pris og volum ved produksjon og handel av kraft, samt finanskostnader. Risikoanalyser syner at kraftpris er den faktoren som er mest avgjerande for selskapet sitt resultat. Kraftprisane vert mellom anna påverka av vêret, brenselprisar og prisar på CO₂-kvotar. Vidare vil den generelle økonomiske aktiviteten i samfunnet, storleiken på produksjonen av kjernekraft, og kapasitetsauke innan fornybar energi bety mykje på lang sikt.

Nedbørsforhold og temperatur medfører store endringar i prisar og produksjonsvolum frå år til år. Manglande transportkapasitet som fylgje av flaskehalsar i overføringsnettet, kan føre til store prisutslag og skilnader mellom kraftprisområda. Marknadsrisikoen vert styrt gjennom terminsikring av deler av framtidig produksjon. Det er etablert fullmakter, rammer og rapportering for all handel. Handelsaktiviteten vert gjort av eksterne. Fastpriskontraktar vert sikra.

Sognekraft er eksponert mot valutasvingingar i samband med at euro er notasjonsvaluta på Nord Pool. Alle oppgjør for fysisk kjøp og sal av kraft er utført i norske kroner. Risiko for svingingar i valuta relatert til kraftproduksjon vert delvis kompensert for gjennom terminsikring.

Kapitaltilgang og likviditet

Det er arbeid ut ei heilskapleg finansieringsløyse som grunnlag for investering i ny vasskraftproduksjon. Selskapet sin låneavtale med Danske Bank, DNB og Sparebanken Vest, sikrar finansiering for byggeperioden og fram til hausten 2023.

Selskapet sine lån er i norske kroner. Auka lånegjeld medfører at endring i rentenivået påverkar selskapet sitt resultat i større grad.

Det er i 2020 inngått avtalar om rentesikring av 70% av forventede lånesaldo i 10 år framover, som risikodempeande tiltak.

Operasjonell risiko

Styret har utarbeidd overordna føringar for selskapet si utvikling i strategiplanen som vert jamnleg rullert. For å operasjonalisere og bryte ned strategiplanen vert det utarbeidd årlege handlingsplanar med tiltak og tidsplanar.

I selskapet sitt kvalitetssystem, Soludyne, vert arbeidsprosessar dokumenterte og evaluerte. Risiko- og sårbarheitsanalyser vert utført og dannar grunnlag for tiltak som reduserer sårbarheit innafor dimensjonane HMS, økonomi og forsyningstryggleik. I arbeidet med HMS vert det elles arbeid målretta med instruksar samt rapportering og analyse av uønska hendingar for å redusere risikoen for skadar.

Rammevilkår

Det er knytt risiko til selskapet og bransjen sine rammevilkår. Dette omfattar i hovudsak spesielle skattar og avgifter for energibransjen, regulering av nettverksemda samt rammevilkår for potensielle nye aktørar og kundar. Generelt er det også politisk risiko i samband med endringar til eit bærekraftig fornybar-samfunn.

Omstilling

Innføring av AMS og eit digitalt kraftsystem gir Sognekraft mulighet til ei meir presis nettstyring, og å kunne tilby betre oppfølging av kvar kunde. Ein vil i tillegg kunne styre nettet på nye måtar som sikrar leveringskvalitet og betre grunnlag for planlegging av reinvesteringar og nye investeringar.

Bransjen generelt er i stor omstilling, der digitalisering og endra rammevilkår vil påvirke betydeleg. Det er starta store omstruktureringar i bransjen. Også Sognekraft er påverka av dette. Behovet for å redusere einheitskostnader på leverte produkt er stor. Sognekraft møter denne framtida med ekspansjon for å sikre naudsynt volum til effektiv drift. Ein skal samstundes ta vare på "smådrifts-fordelane".

Eigarforhold

Selskapet sin aksjekapital består av 7211 aksjar kvar pålydande 20.000 kroner. 2260 er A-aksjar og 4951 er B-aksjar. Aksjane i aksjeklasse B kan berre eigast av stat, fylkeskommune, kommunar eller selskap som stettar krava i konsesjonslova § 4. Aksjar i aksjeklasse A er fritt omsettelege.

Vidare utvikling

Det er forventa at kraftoverskotet i Norden aukar dei komande åra, spesielt frå ei storstilt vindkraftutbygging. Sjølv om Sognekraft forventar auka etterspurnad av elektrisk energi frå transportsektoren, industri og datasenter framover, må selskapet i ein periode pårekne kraftprisar på eit lågare nivå enn dei siste to åra. På lengre sikt ser ein derimot at behovet for ei berekraftig utvikling er tydeleg i dagens samfunn og store endringar er i ferd med å bli gjennomført. Overgang frå eit fossilt til eit elektrifisert samfunn med fornybare kraftkjelder i Europa og verda elles pågår, og Sognekraft forventar at etterspurnaden etter rein, fornybar energi held fram å auka, og gi ein verdiauke på fornybare energikjelder. Fleire utenlandskablar betyr at norsk vasskraft får tilgang til ein større marknad og verdiskaping. Verdiskapinga går tilbake til samfunnet i form av skattar, avgifter og utbytte. Det er også eit gode å ha tilgang til å importere kraft i periodar med liten produksjonskapasitet.

Det vert arbeida med strategisk tilpassing for å imøtekomme kundane og omverda sine forventningar om endringar i både teknologi og marknad i åra framover. Teknologiu utviklinga driv overgangen mot eit digitalt kraftsystem med høg teknologitilpassing. Vidare førebur konsernet organisatoriske

endringar med bakgrunn både i endra rammevilkår og for å møte framtida som eit sterkare Sognekraft.

Utbrotet av covid-19 vart påvist i Norge i slutten av februar 2020. Sognekraftkonsernet har, som leverandør av samfunnskritiske funksjonar, etablert omfattande smitteverntiltak for å hindre at smitte skal medføre sjukdom samstundes på ein stor del av konsernet sine tilsette. Dette medfører noko lågare effektivitet og høgare kostnader enn i ein normalsituasjon. På kort sikt følger ein også kundeportefølja tett opp med fokus å avdekke eventuelle betalingsproblem tided. Så langt vurderer ein at statlege tiltakspakkar dempar faren for vesentlege tap på fordringar. Dei langsiktige verknadene av covid-19 på den globale og nasjonale økonomien framover, samtidig som alternative fossile energikjelder er prisa svært lågt, er usikre. Viss pandemien varer over tid forventar styret at det kan ta noko tid før aktiviteten tek seg oppatt på eit tidlegare nivå. Sognekraft har ein solid eigenkapitalbase, god likviditetsreserve og robust drift.

Salet av 50 % av Leikanger kraftverk lettar selskapet sine økonomiske plikter. Slik er konsernet godt rusta dersom det vert ein periode med lågare etterspurnad, og til å satse vidare på andre kraftverksprosjekt i porteføljen i tida framover.

Vik, 24.04.2020

Geir Arve Sandvik
Styreleiar

Laura Kvamme
Nestleiar

Arne Andreas Riisnes
Styremedlem

Silje Skaar Sunde
Styremedlem

Marta Finden Halset
Styremedlem

Olav Turvoll
Styremedlem

Stian Skåsheim
Styremedlem (valt av tilsette)

Stig Roar Hovland
Styremedlem (valt av tilsette)

Terje Bakke Nævdal
Adm.direktør

RESULTAT

KONSERN				MORSELSKAP	
2 018	2 019			2019	2018
450 378	439 041	Inntekter frå energisal	3	438 864	442 430
80 533	96 547	Inntekter frå kraftoverføring	6	97 675	93 461
44 090	49 558	Telekominntekter		9 909	7 796
105 106	50 153	Andre driftsinntekter		36 812	35 179
680 106	635 299	Sum driftsinntekter	2	583 260	578 866
219 726	272 740	Energikjøp	3	290 612	274 493
22 383	23 209	Overføringskostnader		23 250	22 283
18 206	19 178	Anna varekostnad		11 487	12 299
260 315	315 127	Sum varekostnad		325 349	309 076
38 797	34 492	Ordinære avskrivningar	4	28 100	25 872
957	0	Nedskrivningar	4	0	16
56 228	59 266	Personalkostnader	14 15	45 553	43 611
28 567	40 822	Andre driftskostnader	14 18	37 620	28 107
10 447	10 172	Eigedomsskattar og avgifter		10 022	8 909
134 995	144 752	Sum driftskostnader		121 295	106 516
284 796	175 421	Driftsresultat	2	136 617	163 274
14 786	20 313	Inntekt på investering i andre selskap	5 16	42 980	105 801
3 127	3 118	Finansinntekter	16	7 028	23 211
47 233	43 551	Finanskostnader	20 16	47 698	54 793
29 320	20 121	Netto finanskostnader		-2 310	-74 219
255 475	155 300	Resultat før skattekostnad		138 927	237 493
57 189	33 859	Skattekostnad grunnrente		33 859	57 189
36 549	27 778	Skattekostnad på overskot		23 661	30 148
93 738	61 637	Sum skattekostnad	11	57 520	87 337
161 737	93 663	Årsresultat	1 2 21	81 407	150 156
1 412	1 627	Minoriteten sin del av årsresultatet	12		
160 325	92 035	Årsresultat etter minoritetsinteresser			
23 550	25 870	Føreslege utbytte til utbetaling	22	25 000	22 800
136 774	66 165	Overføring annan egenkapital		56 407	127 356
324 549	209 913	EBITDA		164 717	189 162

EIGENDELAR

KONSERN				MORSELSKAP	
2018	2019		Note	2019	2018
Anleggsmidler:					
Immaterielle eigendelar:					
8 642	9 729	Utsett skattefordel	11	9 729	10 453
154 367	154 367	Fallrettar	4	0	0
9 603	4 928	Andre immaterielle eigendelar		4 928	9 603
172 612	169 024	Sum immaterielle eigendelar		14 657	20 056
Varige driftsmidler:					
98 604	96 402	Tomter, bygningar og annan fast eigendom	4	79 082	81 003
149 141	140 155	Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	4	106 004	113 402
431 555	511 463	Nett- og fiberanlegg	4	511 016	431 327
20 410	24 737	Fjernvarmeanlegg	4	24 737	20 410
78 065	84 192	Andre driftslausøyre	4	67 923	63 397
455 472	731 416	Anlegg under arbeid	4	701 594	430 726
1 233 247	1 588 365	Sum varige driftsmidler	4 10	1 490 356	1 140 264
Finansielle anleggsmidler:					
54 247	56 559	Investeringar i dotterselskap og tilknytt selskap	5 8	173 684	172 684
179 787	179 787	Investeringar i aksjar og andelar	5	179 737	179 737
0	0	Langsiktig lån til dotterselskap	8	90 575	102 890
43 222	43 910	Andre langsiktige fordringar	8	43 910	43 222
277 256	280 257	Sum finansielle anleggsmidler		487 906	498 533
1 683 115	2 037 645	Sum anleggsmidler		1 992 920	1 658 854
Omløpsmidlar:					
Varelager					
8 241	7 079			6 923	8 108
Fordringar:					
185 023	126 599	Kundefordringar		124 145	177 271
0	0	Fordringar konsern		10 261	16 183
33 333	9 003	Andre fordringar, forskotsbetalte kostnader		8 017	32 338
218 356	135 602	Sum fordringar		142 423	225 793
125 399	56 519	Bankinnskot, kontantar og liknande	7	52 709	95 865
351 996	199 200	Sum omløpsmidlar		202 055	329 765
2 035 111	2 236 845	SUM EIGENDELAR		2 194 975	1 988 619

GJELD OG EIGENKAPITAL

KONSERN				MORSELSKAP	
2018	2019		Note	2019	2018
		Eigenkapital			
		Innskoten eigenkapital			
144 220	144 220	Aksjekapital	13 12	144 220	144 220
43 170	43 170	Overkurs	12	43 170	43 170
187 390	187 390	Sum innskoten eigenkapital	12	187 390	187 390
		Opptent eigenkapital			
328 035	388 479	Annan eigenkapital	12	358 788	308 972
8 434	10 841	Minoritetsinteresser	12		
336 469	399 320	Sum opptent eigenkapital		358 788	308 972
523 859	586 711	SUM EIGENKAPITAL	12 19	546 179	496 363
		Gjeld			
		Avsette forpliktingar			
16 121	22 964	Pensjonsforpliktingar	15	22 964	16 121
32	5 257	Utsett Skatt	11	3 346	20
16 153	28 222	Sum avsette forpliktingar		26 310	16 141
		Langsiktig gjeld			
1 200 000	1 400 000	Gjeld til kredittinstitusjonar		1 400 000	1 200 000
810	675	Øvrig langsiktig gjeld		0	0
1 200 810	1 400 675	Sum langsiktig gjeld	9 10	1 400 000	1 200 000
		Kortsiktig gjeld			
106 370	83 258	Leverandørgjeld		82 305	102 098
18 480	17 860	Skattetrekk, feriepengar, offentlege avgifter	7	16 438	17 802
74 889	52 911	Avsett til påløpne skattar	11	48 882	70 623
61 313	33 789	Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld	17	42 310	53 105
9 687	7 550	Netto meirinntekt	6	7 550	9 687
23 550	25 870	Utbyte	12	25 000	22 800
294 289	221 238	Sum kortsiktig gjeld		222 486	276 115
1 511 252	1 650 135	Sum gjeld		1 648 796	1 492 256
2 035 111	2 236 845	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		2 194 975	1 988 619

Vik, 24.04.2020

Geir Arve Sandvik
Styreleiar

Laura Kvamme
Nestleiar

Arne Andreas Riisnes
Styremedlem

Silje Skaar Sunde
Styremedlem

Marta Finden Halset
Styremedlem

Olav Turvoll
Styremedlem

Stian Skåsheim
Styremedlem (valt av tilsette)

Stig Roar Hovland
Styremedlem (valt av tilsette)

Terje Bakke Nævdal
Adm.direktør

KONTANTSTRAMANALYSE

KONSERN			MORSELSKAP	
2018	2019		2019	2018
Kontantstram fra operasjonelle aktiviteter				
255 475	155 300	Ordinært resultat før skattekostnad	138 927	237 493
-34 993	-77 175	Betalt skatt i perioden	-72 909	-33 801
39 754	34 492	Ordinære av- og nedskrivningar	28 100	25 888
0	200	Nedskrivning av finansielle anleggsmiddel	4 050	0
-83 209	-19 720	Gevinst sal av anleggsmiddel	-520	-2
9 444	-18 000	Postar klassifisert som invest. eller fin. -aktiviteter	-36 350	-91 151
-462	1 162	Endring i varelager	1 185	-486
-83 392	56 593	Endring i kundefordringar	53 126	-80 103
-23 533	-26 626	Endring i leverandørgjeld	-19 793	-3 977
-1 055	-2 050	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalningar	-2 050	-1 055
-13 483	-1 286	Endring i andre tidsavgrensingspostar	-795	-14 300
64 547	102 890	Netto kontantstram fra operasjonell aktivitet	92 972	38 506
Kontantstram fra investeringsaktiviteter				
587 460	19 720	Innbetalt fra sal av anleggsmiddel	520	2
-351 558	-389 609	Utbetalningar ved kjøp og tilvirking av varige driftsmidlar	-378 192	-314 256
0	0	Mellomregning i konsern	0	-123 042
50	-2 513	Utbetalningar til andre investeringsaktiviteter	-4 735	587 718
-11 128	22 666	Innbetalningar fra andre investeringsaktiviteter	56 222	-4 666
224 825	-349 736	Netto kontantstram fra investeringsaktiviteter	-326 185	145 756
Kontantstram fra finansieringsaktiviteter				
1 260	200 000	Innbetalt fra opptak ny langsiktig gjeld	200 000	0
-226 812	-135	Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	-225 012
0	0	Innbetalt fra opptak av ny kortsiktig gjeld	12 858	625
-91 541	0	Utbetalt fra nedbetaling av kortsiktig gjeld	0	0
0	1 650	Innbetaling av egenkapital fra minoritet	0	0
0	-23 550	Utbetaling av utbytte	-22 800	0
-317 093	177 965	Netto kontantstram fra finansieringsaktiviteter	190 058	-224 387
-27 721	-68 881	Netto endring i kontantar og bankinnskot	-43 155	-40 125
153 119	125 399	Behaldning av kontantar og bankinnskot pr. 01.01.	95 865	135 990
125 399	56 518	Behaldning av kontantar og bankinnskot pr. 31.12.	52 709	95 864
125 399	56 519	Kontantar og bankinnskot i balansen	52 709	95 865

NOTAR

Note 1 - Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova frå 1998 og er utarbeidd etter norske rekneskapsstandardar.

Prinsipp for inntekts- og kostnadsføring og klassifisering av postar

Inntektsføring i rekneskapen skjer ved levering av varer eller tenester til kunde. Kostnader vert medteke i rekneskapen i den perioden dei påkjem.

Eignelutar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eignelutar er klassifisert som omløpsmidlar. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffelseskost. Dersom anleggsmiddelet har avgrensa økonomisk levetid vert det avskrive planmessig over levetida. Ved vurdering av omløpsmidlar er lågaste verdis prinsipp nytta, slik at omløpsmidlane er vurdert til lågaste verdi av anskaffelseskost og marknadsverdi.

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

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

Konsolidering og konsernrekneskap

Konsernrekneskapen er sett opp for å vise tala for morselskapet Sognekraft og dotterselskapa som ei økonomisk eining. Alle vesentlege transaksjonar mellom selskapa er eliminerte i konsernrekneskapen. Meir- og mindreverdier frå konserndanninga er førde til kostpris og avskrivne lineært med lik plan som balanseverdiane dei er knytte til. Selskapsrekneskapa for dotterselskapa er oppsett etter god rekneskapsskikk.

Minoriteten sin del av resultat etter skattar er vist som eiga linje etter konsernet sitt årsresultat. Minoriteten sin del av eigenkapitalen er vist som eiga linje under eigenkapitalen.

Dotterselskap

Dotterselskap er alle selskap der konsernet har bestemmende påverknad. Bestemmende påverknad er normalt oppnådd når konsernet eig meir enn 50 % av aksjane i selskapet, og er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet.

Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar vert avskrive over forventa økonomisk levetid. Avskrivningane er som hovudregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Medeigarskap i andre kraftverk

Sognekraft eig 12 % av stasjonsgruppa Vikfalli. Vikfalli inngår i Sognekraft sin rekneskap etter bruttometoden. Sal av kraft frå Vikfalli er inkludert i posten sal av kraft, driftskostnader for Sognekraft sin del er inkludert i posten energikjøp og avskrivningane inngår i posten avskrivningar i rekneskapen. Eigedomsskatt, grunnrente- og naturressursskatt for Vikfalli vert utlikna på Sognekraft si hand og er inkludert i desse postane i rekneskapen.

Magasinfylling

I samsvar med tilråding frå Energi Norge vert ikkje vassmagasin balanseført. Vassmagasin har likevel betydning for vurdering av det rekneskapsmessige resultatet for selskapet.

Kraftkontraktar

Alle kjøps- og salskontraktar blir periodiserte, dvs. inntekter og kostnader blir tilordna leverings- og mottakstidspunkt. Kontraktsporfølja vert vurdert samla til faktiske prisar på sals- og kjøpskontraktar med tilsvarande volum og samanfallande

leveringsperiodar. Urealiserte netto tap i portefølja vert kostnadsført medan urealiserte gevinstar ikkje vert inntektsført.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er oppført til pålydande etter frådrag for avsetning til forventa tap. Avsetning til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei enkelte fordringane. For dei øvrige kundefordringane vert det i tillegg gjort ei uspesifisert avsetning for å dekkje sannsynlege tap.

Varelager

Varelager er vurdert til lågaste verdi av historisk kostpris og verkeleg verdi.

Skattar

Sognekraft betalar fire ulike skatteartar. Dette er allminneleg overskotsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og eigedomsskatt.

Overskotsskatt

Overskotsskatten vert berekna etter dei ordinære skattereglane. Skattekostnaden i resultatrekneskapen er samansett av betalbar skatt og endring i utsett skatt. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsett skatt vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar.

Naturressursskatt

Naturressursskatten er overskotsuavhengig og vert berekna basert på det enkelte kraftverk sin gjennomsnittlege produksjon dei siste 7 åra. Naturressursskatten kan utliknast mot overskotsskatten, og ikkje utlikna naturressursskatt kan framførast med renter.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten er ein kraftverksspesifikk skatt som vert berekna separat for kvart kraftverk. Grunnrenteskatten har som formål å skattlegge den avkastinga ein vasskraftprodusent har utover normalavkasting som fylgje av at produsenten utnyttar ein naturressurs. Denne skatten er delvis overskotsavhengig og kjem i tillegg til overskotsskatten. Skattekostnaden knytt til grunnrente i Sognekraft sin resultatrekneskap består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. I utsatt skatt vert det teke omsyn til tre forhold; midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar for kraftverk, akkumulerte negative grunnrenteinntekter og midlertidige skilnader vedrørende netto pensjonsforpliktelsar knytt til kraftverka. Ved aktivering av utsatt skatt vert nominell skattesats på 37 % brukt.

Eigedomsskatt

Eigedomsskatten er ei overskotsuavhengig avgift som vert berekna basert på ein eigedomsskattetakst. Eigedomsskatten utgjer inntil 0,7 % av taksten. I rekneskapen er eigedomsskatten inkludert i driftskostnader. Eigedomsskatt for kraftverk vert fastsett på grunnlag av skattemessig formuesverdi i likningsåret før eigedomsskatten vert skriven ut.

Note 2 Driftsresultat fordelt på forretningsområde

Konsern

Beløp i 1000kr	Produksjon	Nett	Sluttbruk	Fiber/ telekom	Anna verksemd	Stab og støtte	Interne transak- sjonar	Sum konsern
Driftsinntekter	470 356	104 148	324 565	49 558	9 886	32 874	-356 087	635 299
Energikjøp	289 106	8 351	296 735	0	0	15	-321 466	272 740
Sentralnettsavgifter	8 255	16 776	0	-41	0	0	-1 781	23 209
Anna varekostnad	2 965	237	15 350	8 123	564	126	-8 186	19 178
Løns- og personalkostnad	13 343	10 273	0	11 585	2 284	21 801	-19	59 266
Ordinære avskrivningar	12 012	12 061	0	9 573	1 674	388	-1 215	34 492
Øvrige driftskostnader	35 587	33 720	5 810	8 532	3 102	7 065	-42 824	50 993
Driftsresultat	109 088	22 730	6 671	11 786	2 262	3 480	19 405	175 421

Note 3 Kraftproduksjon, kraftsal og kraftkjøp

	2019	2018	Gj.sn. Års- produksjon
Produksjon i GWh			
Produksjon Årøy (100% eige verk)	337	424	395
Produksjon Dyrnesli Kraftverk / Vadheim Kraft AS (100% aksjepost)	50	47	52
Nydalselva Kraft (50% aksjepost)	30	33	30
Produksjon Vikfalli (12% medeigar)	87	116	111
Fjærland Kraft (seld pr 01.01.2019)		74	
Produksjon Svelgen Kraft (10% aksjepost)	62	76	75
	566	770	663

Sum

Magasinbeholdning

	31.12.2019	31.12.2018
Magasinbeholdning (GWh)	70	62
Andel av magasinkapasitet	66 %	58 %

Oppgitt magasinbeholdning inkluderar Årøy Kraftverk, Dyrnesli Kraftverk, medeigardel i Vikfalli og aksjepost i Svelgen Kraft.

Kraftsal og kraftkjøp

Sognekraft handlar aktivt i kraftmarknaden. Portefølja inneheld eigenproduksjon, kjøp av konsesjonskraft frå kommunane i konsesjonsområdet og kjøps- og salskontraktar for framtidig levering. Kraftsals- og kraftkjøpskontraktar med levering i same periode vert samanstillt etter porteføljeprinsippet og urealiserte tap som måtte vera i portefølja vert kostnadsført. Urealiserte gevinstar vert ikkje inntektsført. Eigenproduksjonen vert i denne vurderinga lagt inn som ein kjøpskontrakt med kjøpspris lik sjølvkost.

Note 4 Anleggsmidler

MORSELSKAP	Anskaff.-	Tilgang	Avgang	Anskaff.-	Akk. av- og	Bokført verdi	Årets	Øk. levetid
	kostnad			kostnad	ned-		ordinære	
Beløp i 1000 kr	01.01.2019	2019	2019	31.12.2019	skrivning	31.12.2019	avskr.	år
Tomt, bygg og annan fast eigendom	104 025	600	0	104 624	24 152	80 473	2 477	30
Reguleringsanl. og kraftstasjonar	575 971	0	0	575 971	469 966	106 004	7 398	59
Nettanlegg produksjon	13 895	0	0	13 895	13 895	0	0	32
Regionalnett	216 461	18 077	0	234 537	73 504	161 033	3 021	38
Distribusjonsnett	396 657	58 469	0	455 125	183 259	271 866	4 482	49
Fjernvarmeanlegg	45 702	6 777	0	52 479	10 163	42 316	1 798	38
Driftslausøyre	77 252	9 078	0	86 331	38 589	47 741	4 696	8
Fiber	85 358	14 323	0	99 682	22 109	77 573	4 219	20
Anlegg under arbeid	430 726	270 868	0	701 594	0	701 594	0	
Lager av materiell	1 767	0	0	1 767	12	1 755	9	
Sum	1 947 813	378 192	0	2 326 005	835 648	1 490 356	28 100	

KONSERN	Anskaff.-	Tilgang	Avgang	Anskaff.-	Akk. av- og	Bokført verdi	Årets	Øk. levetid
	kostnad			kostnad	ned-		ordinære	
Beløp i 1000 kr	01.01.2019	2019	2019	31.12.2019	skrivning	31.12.2019	avskr.	år
Tomt, bygg og annan fast eigendom	124 011	1 630	0	125 641	30 446	95 195	3 327	30
Reguleringsanl. og kraftstasjonar	619 756	365	0	620 121	479 966	140 155	9 351	59
Nettanlegg produksjon	13 895	184	0	14 079	13 895	184	0	32
Regionalnett	216 461	18 077	0	234 537	73 504	161 033	3 021	38
Distribusjonsnett	396 157	58 469	0	454 625	183 228	271 397	4 451	49
Fjernvarmeanlegg	45 702	6 777	0	52 479	10 163	42 316	1 798	38
Driftslausøyre	120 099	15 997	-622	135 474	68 808	66 666	9 894	8
Fiber	86 192	14 354	0	100 546	22 299	78 247	4 267	20
Anlegg under arbeid	469 472	274 318	0	743 790	12 374	731 416	-1 626	
Lager av materiell	1 767	0	0	1 767	12	1 755	9	
Sum	2 093 511	390 170	-622	2 483 059	894 694	1 588 365	34 492	

Alle anleggsmidler har lineær avskrivingsplan

Fallrettar er evigvarande og vert ikkje avskrivne. Lik som med varige driftsmiddel, blir dei vurdert skrivne ned til verkeleg verdi ved varig og vesentleg verdifall.

Note 5 Aksjepostar og konsolidering av dotterselskap

Leikanger Kraft AS er stifta i 2019 og har ingen drift dette året. Prosjektet for Leikanger kraftverk er fisjonert ut frå Sognekraft AS med verknad frå 01.01.2020. Det er vidare avtalt sal av 50% av aksjane i Leikanger Kraft AS. Denne transaksjonen vert gjennomført i 2020 og har ingen påverknad på resultat og balanse for 2019.

Konsernstruktur

Mor: Sognekraft AS

Dotterselskap (tal i heile 1 000):	Sum aksjekapital	Eigardel	Stemmedel	Minoriteten sin del av EK	Ansk. kostnad	Balanseført verdi
Sognenett AS	8 100	70 %	70 %	6 160	4 365	4 365
Feios Kraftverk AS	10 100	70 %	70 %	227	10 922	0
Offerdal Kraftverk AS	22 100	80 %	80 %	4 454	17 683	17 683
Vik Industrier Eigedom AS	900	100 %	100 %	0	8 481	8 481
Vadheim Kraft AS	100 000	100 %	100 %	0	100 020	100 020
Leikanger Kraft AS	1 000	100 %	100 %	0	1 000	1 000
Sum aksjar i dotterselskap				10 842	142 471	131 549

Rekneskapsdetaljar frå dotterselskapa *	Sognenett AS	Feios Kraftverk AS	Offerdal Kraftverk AS	Vadheim Kraft AS	Vik Industrier Eigedom AS	Leikanger Kraft AS
Omsetnad 2019	47 806	0	0	19 092	1 724	0
Resultat etter skatt 2019	5 641	-125	-137	5 686	872	0
Bokført eigenkapital 2019	20 534	757	22 271	105 559	2 370	1 000
Sum bokf. eigedelar 2019	35 002	788	25 551	202 403	3 404	1 000

* Beløp i heile 1 000, og utan eliminering av konserninterne transaksjonar.

Aksjar i tilknytta selskap Beløp i 1000 kr	Tal aksjar	Eigardel	Ansk. kostnad	Balanseført verdi	Årsresultat 2019	Eigenkapital 31.12.2019
SEIS AS	225	45 %	230	230	-16	554
Nydalselva Kraft AS	22 200 000	50 %	41 905	41 905	4 560	98 191
Sum aksjar i tilknytta selskap			42 135	42 135		

* Aksjane i SEIS er bokførte etter kostmetoden. Resultat og EK for SEIS er tal for 2018.

	Tal aksjar	Eigardel	Ansk. kostnad	Balanseført verdi
Svelgen Kraft Holding AS	179 166	10,0 %	179 622	179 622
Andre aksjeplasseringar mor			2 215	115
Andre aksjepl. konsern			50	50
Sum aksjar og investeringar i andre selskap morselskap			181 837	179 737
Sum aksjar og investeringar i andre selskap konsern			181 887	179 787

Selskap rekneskapsført etter eigenkapitalmetoden	Nydalselva Kraft AS
Opprinneleg kostpris	3 848
Andel balanseført eigenkapital på kjøpstidspunktet	-5 673
Henførbar meir-/mindreverdi	9 521
Kostpris 1.1.2019	41 905
Akkumulerte resultat tidlegare år	12 226
Selskapet sin del av årsresultatet	2 313
Avskrivning meirverdiar	-114
Utgåande balanse 31.12.2019	56 329

Note 6 Bokført meir- / mindreinntekt

I samband med NVE sin kontroll av energiverka si prissetjing og effektivitet innanfor transport av energi, har Sognekraft AS for 2019 rapportert ei netto meirinntekt i denne verksemda på 7,6 mill.kroner, og for 2018 ei netto meirinntekt på 9,7 mill.kroner. Mindreinntekter vert kravd inn frå overføringskundane i form av auka overføringstariffar og er difor bokført som ein kortsiktig fordring. Meirinntekt vert tilsvarande utbetalt gjennom reduserte tariffar og bokført som kortsiktig gjeld ved årsskiftet.

Beløp i 1000kr	2019	2018
Opprinneleg initiell inntektsramme justert for tapsprisar	73 559	73 951
Årets kostnader for overliggjande nett	14 445	11 294
Eigedomsskatt	2 989	3 213
Tilbakeføring av akkumulert meir-/mindreinntekt førre år	-9 687	-1 477
Årets mindreinntekt KILE-ordninga	-2 566	-856
Avvik på avskr. og avk. på avvik	13 052	8 750
Justert inntektsramme	91 791	94 875
Fakturerte inntekter i året	97 098	103 786
Meir-/mindreinntekt pr. 31.12.	5 307	8 911
Korreksjon fjoråret	2 108	688
Inntektsførte/ utgiftsførte renter	136	88
Netto mindre-/ meirinntekt pr. 31.12. inkl. renter	7 550	9 687
Grunnlag for kapitalavkasting	540 923	454 158
Driftsresultat nett	22 730	23 983
Effekt av pensjonskostnad mot EK	-3 427	3 340
Driftsresultat nett inkl effekt av pensjon	19 303	27 323
Avkasting i %	3,6 %	6,0 %

Note 7 Bankinnskot og likvide midlar

KONSERN		Likvide midlar Beløp i 1000kr	Morselskap	
31.12.2018	31.12.2019		31.12.2019	31.12.2018
93 844	30 896	Bankinnskot i NOK	27 659	64 829
6 524	11 235	Bankinnskot i valuta	11 235	6 524
3 589	3 950	Forskotstrekk tilsette	3 376	3 069
12 153	5 486	Bankinns. bunde for Esett	5 486	12 153
9 289	4 953	Bankinnsk. Bunde for Nasdaq OMX	4 953	9 289
125 399	56 519	Sum	52 709	95 865

Bank- og depotkonto notert i anna valuta er vurdert til dagskurs pr 31.12.2019

Note 8 Langsiktige fordringar

KONSERN		Beløp i 1000kr	Morselskap	
31.12.2018	31.12.2019		31.12.2019	31.12.2018
2 769	3 710	Default fund Nasdaq OMX	3 710	2 769
39 834	39 834	Ansvarleg lån Svelgen Kraft Holding AS	39 834	39 834
0	0	Ansvarleg lån Vadheim Kraft AS	89 000	101 000
0	0	Ansvarleg lån Soggenett AS	1 575	1 890
618	366	Anna langsiktig fordring	366	618
43 222	43 910	Sum andre langsiktige fordringar	134 485	146 112

Note 9 Langsiktig gjeld

KONSERN		Beløp i 1000kr	Aktuell rente	MORSELSKAP	
31.12.2018	31.12.2019			31.12.2019	31.12.2018
1 200 000	1 400 000	Gjeld til kredittinstitusjonar	3,95 %	1 400 000	1 200 000
810	675	Øvrig langsiktig gjeld		0	
1 200 810	1 400 675	Sum langsiktig gjeld		1 400 000	1 200 000
Renteberande fordringar					
39 834	39 834	Ansvarleg lån Svelgen Kraft		39 834	39 834
		Ansvarleg lån Vadheim Kraft AS		89 000	101 000
		Ansvarleg lån Soggenett AS		1 575	1 890
74 714	46 080	Bank og likvide midlar		42 270	86 575
0	0	Netto i konsernkontoordning		2 966	0
114 548	85 914	Sum renteberande fordringar		175 645	229 299
1 086 262	1 314 761	Netto renteberande gjeld		1 224 355	970 701
Forfall langsiktig gjeld					
	1 400 675	1-4år til forfall		1 400 000	
	0	Etter meir enn 5år		0	
	1 400 675	Sum		1 400 000	

Note 10 Pantsetjingar og garantiar

KONSERN			MORSELSKAP	
31.12.2017	31.12.2018	Beløp i 1000kr	31.12.2018	31.12.2017
1 200 000	1 400 000	Gjeld som er sikra med pant	1 400 000	1 200 000
1 200 000	1 400 000	Sum	1 400 000	1 200 000
Bokført verdi av pantsatte verdiar:				
2 458	2 378	Tomter, bygninger og anna fast eigedom	2 378	2 458
87 009	80 317	Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	46 167	51 270
11 036	9 874	Driftstilbehøyr	9 874	11 036
		Aksjer i dotterselskap	131 549	130 549
		Fordringar på dotterselskap	90 575	102 890
224 247	223 647	Andre fordringar	223 647	224 247
324 751	316 217	Sum	504 190	522 451

Sognekraft AS har vidare forplikta seg til ikkje å overføra disposisjonsretten for eigarandelen i Vikafalli så lenge låneavtalen varer.

Note 11 Skatt

KONSERN		Skatt	MORSELSKAP	
2018	2019	Beløp i 1000kr	2019	2018
		Årets skattekostnad		
0	2 285	Betalbar skatt tidlegare års resultat	2 285	0
26 946	20 122	Betalbar skatt på årets resultat	16 093	20 480
-5 908	-5 868	- avrekna naturressursskatt	-5 868	-5 908
9 603	5 371	Brutto endring utsatt skatt alm inntekt	5 283	9 668
5 908	5 868	Naturressursskatt	5 868	5 908
56 083	32 789	Betalbar grunnrenteskatt	32 789	56 083
1 106	1 070	Brutto endring utsatt skatt grunnrente	1 070	1 106
93 738	61 637	Årets totale skattekostnad	57 520	87 337
		Betalbar skatt på årets resultat		
255 475	155 288	Ordinært resultat før skattekostnad	138 927	237 493
-89 563	-41 263	Permanente forskjellar	-40 722	-98 907
-38 137	-22 837	Endring midlertidige forskjellar	-25 056	-38 554
-10 619	263	Endring i framførbart underskot	0	-10 989
117 157	91 451	Grunnlag betalbar skatt	73 148	89 044
26 946	20 119	Skatt 22% / 23%	16 093	20 480
		Grunnlag for utsett skatt		
		Forskjellar som vert utligna:		
-42 880	-56 921	Anleggsmidlar – positive forskjellar	-47 644	-33 980
4 391	1 855	Omløpsmidlar	1 819	4 366
30 112	31 167	Gjeld	30 616	29 524
-8 377	-23 899	Sum	-15 209	-90
-1 843	-5 258	Utsett skatt (22%)	-3 346	-20
10 453	9 729	Utsett skatt grunnrente (37%)	9 729	10 453
8 611	4 472	Utsett skatt i balansen	6 383	10434
		Skuldig betalbar skatt i balansen		
18 806	20 122	Betalbar naturres.skatt / skatt på alm. inntekt	16 093	14 540
56 083	32 789	Betalbar grunnrenteskatt	32 789	56 083
74 889	52 911	Skuldig betalbar skatt i balansen	48 882	70 623

Note 12 Eigenkapital

Morselskap	Aksje-kapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Sum
Beløp i 1000kr				
Eigenkapital pr. 31.12.2018	144 220	43 170	308 972	496 362
Estimatavvik vedrørende pensjonar			-6 591	-6 591
Eigenkapital pr. 01.01.2019	144 220	43 170	302 382	489 772
Årsresultat			81 407	81 407
Avsett til utbytte			-25 000	-25 000
Eigenkapital pr. 31.12.2019	144 220	43 170	358 788	546 178

Konsern	Aksje-kapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Minoriteten sin del	Sum
Eigenkapital pr. 31.12.2018	144 220	43 170	328 035	8 434	523 859
Estimatavvik vedrørende pensjonar			-6 591		-6 591
Eigenkapital pr. 01.01.2019	144 220	43 170	321 444	8 434	517 268
Effekt av konsolideringar i året				1 650	1 650
Årsresultat			92 035	1 627	93 663
Avsett til utbytte			-25 000	-870	-25 870
Eigenkapital pr. 31.12.2019	144 220	43 170	388 479	10 841	586 711

Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapital

Beløp i 1000kr	Antal	Pålydande	Balanseført
A-aksjar	2 260	20 000	45 200
B-aksjar	4 951	20 000	99 020
Sum	7 211	20 000	144 220

Aksjonærer pr 31.12.2019	A-aksjar	B-aksjar	Sum	Eigardel
BKK AS	679	2526	3205	44,4 %
Vik kommune	302	1125	1427	19,8 %
Luster Energiverk AS	931	0	931	12,9 %
Sogndal kommune	215	577	792	11,0 %
Luster kommune	105	391	496	6,9 %
Balestrand kommune	14	166	180	2,5 %
Leikanger kommune	14	166	180	2,5 %
Totalt	2260	4951	7211	100,00 %

B-aksjane kan berre eigast av stat, fylkeskommunar, kommunar eller selskap som stettar krava i konsesjonslova § 4 (lov av 14.12.1977) utan heimfall slik desse reglane er til ei kvar tid. I andre høve er B-aksjane fullt ut jamnstilte med A-aksjane.

Note 14 Lønskostnader, tal tilsette, godtgjeringar mm

KONSERN		Lønskostnader, tilsette Beløp i 1000kr	MORSELSKAP	
2018	2019		2019	2018
69 107	77 971	Brutto løn	65 561	57 652
9 325	10 098	Arbeidsgjevaravgift	8 621	7 924
6 450	4 673	Pensjonskostnader	3 803	5 725
782	688	Andre personalkostnader	854	888
-29 436	-34 164	Aktiverte løns- og personalkostnader	-33 286	-28 577
56 228	59 266	Sum	45 553	43 611
93	103	Gjennomsnittleg tal årsverk	84	73

KONSERN		Kostnader til revisor Beløp i 1000kr	MORSELSKAP	
2018	2019		2019	2018
397	533	Revisjonshonorar	394	257
47	30	Andre tenester	26	47
444	563	Sum	420	304

Ytingar til styra i morselskapet og konsernselskapa

Beløp i 1000 kroner

	Honorar
Atle Neteland, styreleiar	113
Geir Arve Sandvik, nestleiar	64
Marta F. Halset	53
Arne Andreas Riisnes	8
Laura Kvamme	53
Stian Skåsheim	53
Torbjørn Wolff Menes	22
Stig Roar Hovland	31
Styret i Feios Kraftverk AS	12
Styret i Offerdal Kraftverk AS	14
Styret i Nydalselva kraft AS	-
Styret i Sognenett AS	60
Styret i Vik Industrier Eigedom AS	-
Styret i Vadheim Kraft AS	-
Sum	483

Styremedlemmer som er tilsett i BKK, tek ikkje mot styrehonorar, men honoraret vert betalt til BKK AS. Det føreligg ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar ovanfor styreleiar.

Ytingar til leiande tilsette

Beløp i 1000kr	Lønn	Anna godtgj., bilord. mv.	Sum lønn og anna godtgj.	Pensjons- kostnader
Adm. direktør Terje Bakke Nævdal	2 162	248	2 410	113
Administrasjonssjef Berit Larsen	1 309	10	1 319	152
Økonomisjef Monika Amundsen	949	10	959	88
Nettsjef Stian Frøiland	1 144	10	1 154	123
Produksjonssjef Jacob Hornnes	1 042	10	1 052	55
Utbyggingsjef Harald Fimreite	1 223	11	1 234	137
Marknadsjef Trude Undebakke	1 059	18	1 077	109
Dagleg leiar Sognenett O.P. Hatlevoll	1 042	4	1 046	103

Administrerande direktør i Sognekraft har avtale om etterløn ved spesielle høve. Pensjonsavtalen for adm. dir gjev rett til minst 66% av den fulle kontantløn uavhengig av 12G ved overgang til pensjon. Ingen andre tilsette har avtale om etterløn eller avtale om pensjon ut over vilkåra i den kollektive pensjonsordninga, sjå note 15.

Note 15 Pensjonskostnader og forpliktingar

Tre av selskapa i konsernet er pliktige til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon, og har pensjonsordning som oppfyller krava etter denne lova. Sognekraft AS har ei lukka, kollektiv ytingspensjonsordning i BKK Pensjonskasse, samt ei innskotsordning, medan Vadheim kraft AS og Sognenett AS har kvar si innskotsordning. Ytingsplanen i Sognekraft AS omfattar alders-, uføre- etterlatte- og barnepensjon i tillegg til AFP og er ei bruttoordning tilsvarande offentlege ordningar.

Ved utgangen av 2019 var det i Sognekraft AS 12 medlemmer av ytingsordninga, medan 21 tilsette var medlemmer av innskotsordninga. Pr 01.01.2020 er ytterlegare 9 personar fødd etter 1963 flytta over til innskotsordninga.

Sognenett AS og Vadheim Kraft AS sine innskotsordningar omfattar alle tilsette. Pensjonskostnaden for 2019 er rekna i samsvar med revidert IAS 19. For ytingsordninga vil det sei at estimatavvik umiddelbart vert amortisert og ført mot eigenkapitalen. Aktuarberekningane er utført av aktuar i Gabler AS som administrerer BKK Pensjonskasse. Premie for innskotsordningane vert utgiftsført løpande i den perioden den gjeld.

Årets pensjonskostnad for ytingsordninga kjem fram slik:

Beløp i 1000kr	2019	2018
Årets pensjonsopptening	2 195	2 230
Rentekostnad	3 632	3 135
Avkastning på pensjonsmidler	-3 238	-2 571
Amort. av forpl. ved planendring	-746	0
Resultatførd nettoforplikting ved oppgjør	-1 084	0
Administrasjonskostnader	213	156
Netto pensjonskostnad	972	2 950
Arbeidsgjevaravgift	309	314
Medlemsinnskot	-475	0
Total pensjonskostnad	806	3 264

Balanseførte forpliktingar kjem fram slik

	31.12.2019	31.12.2018
Påløpte pensjonsforpliktingar	139 214	131 744
Verdi av pensjonsmidlar	-116 250	-115 623
Netto pensjonsforpliktelse etter arb.g.avg.	22 964	16 121

Økonomiske føresetnader:

	2019	2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,80 %
Forventa avkastning på fondsmidlar	2,30 %	2,80 %
Forventa framtidig lønsvekst	2,50 %	2,75 %
Forventa pensjonsregulering	1,50 %	1,75 %
Forventa auke i folketrygda sitt grunnbeløp	2,25 %	2,50 %
Arbeidsgjevaravgiftssats	14,10 %	14,10 %
Tal tilsette	12	22
Tal pensjonistar	41	40

Demografiske faktorar og avgang er basert på vanlege føresetnader innan forsikring.

Note 16 Finanspostar

KONSERN		Finansinntekter Beløp i 1000kr	MORSELSKAP	
2018	2019		2019	2018
8 000	20 313	Utbytte/konsernbidrag/gevinst	42 980	105 801
3 280	3 906	Renteinntekter	3 844	3 181
0	0	Renteinntekter frå selskap i konsern	3 974	20 204
6 786	0	Inntekt frå tilknytta selskap	0	0
-199	-815	Valutagevinst	-817	-212
46	26	Andre finansinntekter	26	39
17 912	23 430	Sum finansinntekter	50 008	129 012

KONSERN		Finanskostnader Beløp i 1000kr	MORSELSKAP	
2018	2019		2019	2018
55 415	52 374	Rentekostnader lånegjeld	52 333	55 452
0	200	Nedskrivning finansielle anleggsmidler	4 050	0
0	0	Rentekostnad konsern	343	106
-18 104	-17 994	Aktiverte rentekostnader prosjekt	-17 994	-10 684
89	8	Valutatap	8	89
9 833	8 963	Andre finanskostnader	8 958	9 830
47 233	43 551	Sum finanskostnader	47 698	54 793

Note 17 Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld

KONSERN		Beløp i 1000kr	MORSELSKAP	
31.12.2018	31.12.2019		31.12.2019	31.12.2018
7 350	8 351	Avsatte feriepengar	7 050	6 145
3 007	3 760	Påløpte renter	3 760	3 007
9 333	4 778	Forpliktelse elsertifikater	4 778	9 333
41 623	16 899	Avsetninger for kostnader / uopptent inntekt	13 238	33 995
-	-	Gjeld til selskap s.konsern	13 483	625
61 313	33 789	Sum påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld	42 310	53 105

Note 18 Andre driftskostnader

KONSERN		Beløp i 1000kr	MORSELSKAP	
2018	2019		2019	2018
6 236	6 805	Kostnader lokale, leigekostnader	5 531	5 357
5 771	19 009	Kjøpte driftsmateriell og tenester	18 953	9 974
1 063	3 548	Kontorkostnad	3 122	999
16 248	13 907	Øvrige driftskostnader	12 469	12 555
-751	-2 448	Tap på krav	-2 455	-778
28 567	40 822	Sum andre driftskostnader	37 620	28 107

Note 19 Ikkje balanseførte forpliktingar

Sognekraft AS har leveringsforpliktingar på energi til kundar i eige konsesjonsområde. I tillegg er det inngått salskontraktar med kundar i andre konsesjonsområde til standardtariffar, fast pris eller marknadsprisar.

Note 20 Finansiell marknadsrisiko

Som kraftprodusent er Sognekraft utsett for store svingingar i marknadsprisane på kraft. For å handtere og redusere denne risikoen har styret vedteke retningslinjer for risikostyring som tilseier at ein relativt stor del av krafta skal vere seld for dei første åra. På denne måten vert Sognekraft sitt årsresultat mindre utsett for svingingane i kraftprisane enn det som elles ville vore tilfelle. Det er etablert rutinar som sørgjer for at dei fastsette posisjonane vert overhaldne. Produkt Sognekraft handlar for å redusere risikoen er futures og forwards på Nasdaq OMX og forwards i den bilaterale marknaden. I tillegg kjøper Sognekraft sals- og kjøpsopsjonar for sikringsformål. Sognekraft har ikkje utstedte opsjonar i si portefølje. Konsernet er utsett for valutarisiko gjennom finansiell handel av kraftkontraktar. Desse er notert i euro. Kortsiktig overskotslikviditet vert plassert i bank.

Note 21 Transaksjonar med nærståande

Alle transaksjonar mellom Sognekraft og nærståande partar er basert på marknadsmessige vilkår. I hovudsak og gjeld dette kjøp og sal av tenester. Ingen av transaksjonane eller avtalane er av vesentleg karakter og er difor ikkje spesifisert nærare.

Note 22 Hendingar etter balansedagen

Ved avlegging av rekneskapet ligg det ikkje føre vesentlege, kjende hendingar etter balansedagen som er forventa å ha verknad for konsernet sitt resultatrekneskap for 2019 eller for den finansielle stillinga pr 31.12.2019.

Utbrotet av viruset Covid-19 i 2020 har, saman med oljeprisfall, ført til børnsfall og fall i etterspurnaden etter kraft. Sognekraft driv samfunnskritisk infrastruktur og har som følgje av utbrotet iverksett eigen beredskapsorganisasjon og følgjer helsestyresmaktene sine råd til ei kvar tid.

Den pågåande situasjonen påvirkar på kort sikt ikkje selskapet si drift og økonomi i betydeleg grad. Dersom det vedvarer i lengre tid, kan det imidlertid oppstå forhold som ein på noverande tidspunkt ikkje har oversikt over, og som kan innverkna på selskapet sin situasjon.

I juni 2019 mottok Sognekraft stevning frå ESPF/ KGAL med krav om erstatning knytta til påstått urettmessig heving av avtale om sal av selskapet Fjærland Kraft AS. Avtalen vart heva 1.oktober 2018, etter at siste frist for gjennomføring av salet var passert. Rettssak vart gjennomført i februar 2020, og Sognekraft vann på alle punkt i rettssaka, inkludert dekking av sakskostnader. ESPF/KGAL har anka saka inn for Borgarting Lagmansrett, men Sognekraft vurderer det som lite sannsynleg at anken fører fram.

REVISJONSMELDING

Deloitte.

Deloitte AS
Fossetunet 3
Postboks 206
NO-6852 Sogndal
Norway

Tel: +47 57 67 65 70
www.deloitte.no

Til generalforsamlinga i Sognekraft AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Sognekraft AS' sin årsrekneskap som viser eit overskot i selskapsrekneskapen på kr 81 407 000 og eit overskot i konsernrekneskapen på kr 93 663 000. Årsrekneskapen består av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2019, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp, og
- konsernrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2019, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining:

- er årsrekneskapen gitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsrekneskapen som følgjer med eit rettvísande bilete av den finansielle stillinga til Sognekraft AS per 31. desember 2019 og av selskapet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.
- gir konsernrekneskapen som følgjer med eit rettvísande bilete av den finansielle stillinga til konsernet Sognekraft AS per 31. desember 2019 og av konsernet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen 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 og konsernet 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 formålstjenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Ytterlegare informasjon

Leinga 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.

Deloitte.

side 2
Melding frå uavhengig revisor -
Sognekraft AS

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 ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, og for at han gir eit rettvísande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen er leiinga ansvarleg for å ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta, og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggast til grunn for årsrekneskapen så lengt det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvika.

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 innheld 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 rimelige 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 avdekket, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebere samarbeid, forfalsking, bevisste utlatingar, 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 selskapets og konsernets 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 drift-føresetnaden 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 og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldinga gjere merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, 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 og konsernet 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 rettvísande bilete.
- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den

Deloitte.side 3
Melding frå uavhengig revisor -
Sognekraft AS

konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

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

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.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, 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.

Sognda, 24. april 2020
Deloitte AS
Gunn Irene Sviggum Bruheim
statsautorisert revisor