

2020 Årsrapport for Istad AS



INNHold

Styret	3
Nøkkeltall	4
Årsberetning	6
Resultatregnskap	13
Balanse	14
Kontantstrømanalyse	16
Regnskapsprinsipper	17
Noter	18
Revisors beretning	28
Konsernsjefens kommentarer	33
Historien om Istad	34
Organisasjon	35
Istad Nett AS	36
Istad Kraft AS	38
Istad Fiber AS	39
Kreditsikring AS	39



Neset Kraft AS – en del av Istad

Den 19.12.2019 ble det signert en aksjekjøpsavtale mellom Istad Kraft AS og Neset kommune om kjøp av 100% av aksjene i Neset Kraft AS. Selve gjennomføringen av aksjekjøpet skjedde den 26.02.2020 da de nødvendige konsesjoner og tillatelser var på plass.

Foto: Boggestranda i Molde kommune (tidl. Neset kommune).

STYRET

Styret består av 8 medlemmer, og av disse velges 2 av og blant de ansatte. Styret har denne sammensetning, med varamedlemmene for de ansattvalgte representantene rangert i nummerorden:



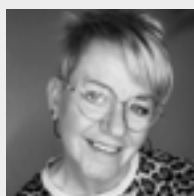
TORGEIR DAHL
Styreleder



ELLING DYBDAL
Nestleder



**ANETTE BONNEVIE
WOLLEBÆK**



SIDSEL RYKHUS



EINAR GAGNAT



GERD MARIT LANGØY



ARILD FLÅHAMMER



ODD MAGNE BOLLI

Styremedlemmer

Torgeir Dahl – styreleder
Elling Dybdal – nestleder
Anette Bonnevie Wollebæk
Sidsel Rykhus
Einar Gagnat
Gerd Marit Langøy
Arild Flåhammer
Odd Magne Bolli

Varamedlemmer

Kjell Johan Vatne
Ivar Driveklepp
Anne Berit Madsen
Liv Hege Seglsten
Jorunn Gunnerød
Bodil Palma Hollingsæter

Representanter

Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Aksjonærvalgt
Ansattvalgt
Ansattvalgt

Varamedlemmer for ansattvalgte

For Arild Flåhammer

1. Jan Marius Bøye
2. Stian Sagli

For Odd Magne Bolli

1. Anita Thoresen Midthaug
2. Kjell Kristian Bolsø Englund
3. Miriam Holberg

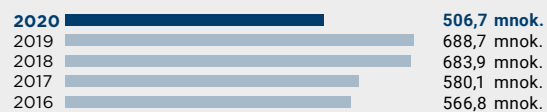
Det ble gjennomført valg av de ansatte sine representanter til styret i Istad AS høsten 2020. Jon Arne Olsen ble gjenvalgt som en av de ansatte sine representanter i styret. Han døde den 21.1.2021 og Istad mistet en dyktig medarbeider. Arild Flåhammer var første vararepresentant for Jon Arne Olsen og er nå en del av styret.

NØKKELTALL

Resultatregnskap/balanse

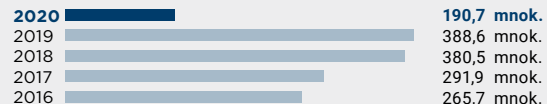
Driftsinntekter

506,7 mnok.



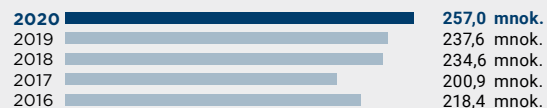
Herav: Energi

190,7 mnok.



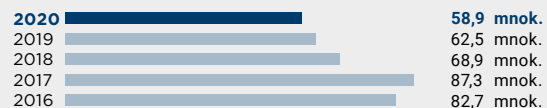
Herav: Nettinntekter

257,0 mnok.



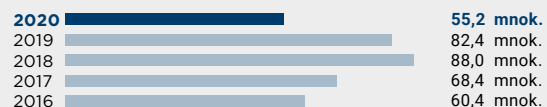
Herav: Andre driftsinntekter

58,9 mnok.



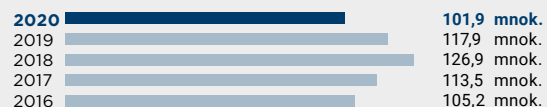
Driftsresultat

55,2 mnok.



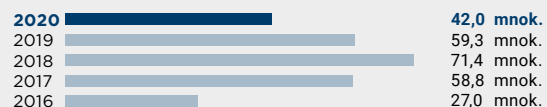
EBITDA⁽¹⁾

101,9 mnok.



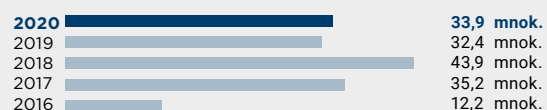
Resultat før skatt

42,0 mnok.



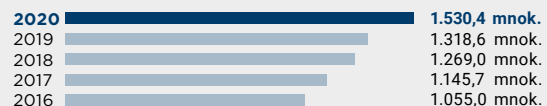
Årsresultat

33,9 mnok.



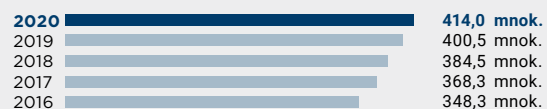
Totalkapital

1.530,4 mnok.



Egenkapital inkl. minoritetens andel

414,0 mnok.



1. I beregningen av EBITDA er det for årene frem til 2019 korrigert for meravskrivning knyttet til Driva kraftverk med 5,2 MNOK på årsbasis, som i regnskapet fremkommer som varekjøp.

2. Driftsresultat + finansinntekter
Gjennomsnittlig totalkapital

Lønnsomhet

Totalkapitalrentabilitet ⁽²⁾

4,9 %



Egenkapitalrentabilitet ⁽³⁾

8,3 %



Kapitalforhold

Egenkapitalprosent ⁽⁴⁾

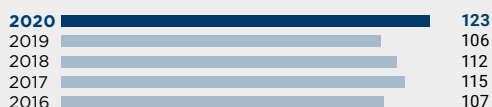
27,1 %



Personal

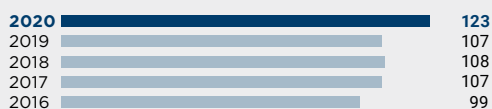
Antall ansatte

123



Årsverk

123



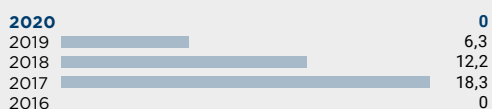
Sykefravær

6,2 %



Skadehyppighet (H1-verdi) ⁽⁵⁾

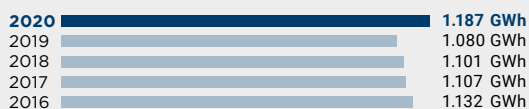
0



Forbruk og produksjon

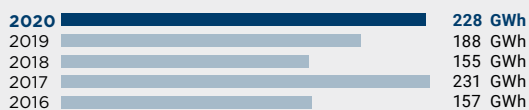
Energiforbruk ⁽⁶⁾

1.187 GWh



Kraftproduksjon

228 GWh



3. Resultat etter skatter
Gjennomsnittlig egenkapital inkl. minoritetens andel

4. Egenkapital 31.12 inkl. minoritetens andel
Totalkapital 31.12

5. Antall skader med fravær * 1.000.000
Årstimeverk

6. Energiforbruk i nettkonsesjonsområdet til Istad Nett

ÅRSBERETNING

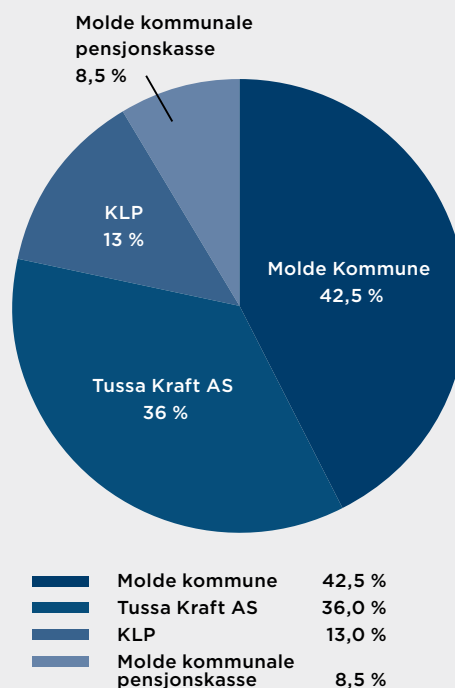
Selskapets virksomhet

Virksomheten i konsernet har i 2020 bestått av nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning, fjernvarme og fiber. Istad-konsernet er i dag et rendyrket energikonsern, med størstedelen av sin virksomhet knyttet til de lokale markedene. Antall ansatte ved utgangen av 2020 var 123 (106) og konsernets omsetning i 2020 var 506,7 MNOK (688,7 MNOK). Sammenlignbare tall for 2019 vises i parentes.

Konsernets strategi er knyttet opp mot visjonen – Bærekraftig lønnsom lokal drivkraft – og med disse fem kjerneverdiene: Kunden i fokus, Skape verdier, Profesjonell, Langsiktig, samt Humor og trivsel. Selskapet er opptatt av å drive en bærekraftig virksomhet og dette er tydeliggjort i visjonen.

Istad-konsernet har sitt hovedkontor i Plutovegen 5 i Molde.

Istad AS hadde pr 31.12.2020 følgende eiere →



Moldekraft AS overdro sin aksjepost på 17 % til Molde kommune den 4. mars 2020. Den 6. mars 2020 overdro Molde kommune en aksjepost på 8,5% til Molde kommunale pensjonskasse.

Istad Nett AS

NETTVIRKSOMHETEN

Istad Nett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets nettvirksomhet i de kommunene en har områdekonseksjon (Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde). Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. Istad Nett AS har en stabil drift av nettet med en meget god leveranse-kvalitet.

Nettvirksomheten i Norge inntektsreguleres etter en normkostnadsbasert modell, som er utformet av NVE. Istad Nett AS får beregnet sine inntekter basert på hvor effektiv selskapet er på drift og investeringer i forhold til sammenlignbare nettselskaper. Bransjen har opplevd

betydelige svingninger i inntektene de siste årene og som følge av dette oppstår det også store variasjoner i Istad Nett AS sitt resultat.

Istad Nett AS har god drift, driver effektivt og forebyggende tiltak som er iverksatt har gitt positiv effekt. Selskapet har over lengre tid hatt en effektivitet som er høyere enn gjennomsnittet for bransjen.

KRAFTSYSTEMUTREDNINGER

Istad Nett er utpekt av NVE til å koordinere arbeidet med kraftsystemutredninger for regionalnettet i Møre og Romsdal. Kraftsystemutredningene oppdateres nå hvert annet år, og siste utredning er fra mai 2020.

Istad Fiber AS

Selskapet eies 50/50 av Istad AS og Lyse Fiberinvest AS i Stavanger. Selskapet har som ambisjon å bygge fiber og levere innholdstjenester til de fleste av innbyggerne i Molde og omegn.

Istad Fiber AS disponerer et betydelig fibernett innen-

for Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet.

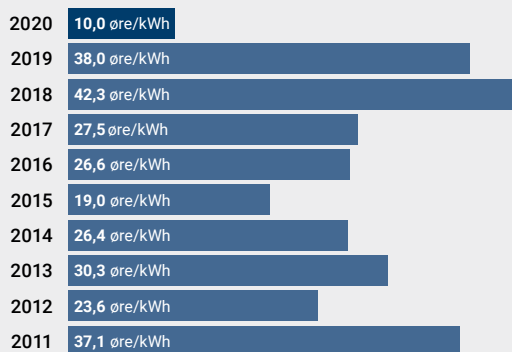
Istad Fiber AS ble etablert i juni 2015, og det var da satsingen mot privatmarkedet basert på Altibox-konseptet startet.

Istad Kraft AS

KRAFTMARKEDET

Gjennomsnittlig spotpris for Midt-Norge i 2020 var 10,0 øre/kWh. Gjennomsnittlig systempris var 11,6 øre/kWh.

Gjennomsnittlig spotpris i vårt område har vært som følger de siste 10 år (øre/kWh):



SLUTTBRUKERSALG

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2020 utgjorde 730 GWh (678 GWh). Volumet og inntjeningen er tilfredsstillende i et marked som er preget av lave marginer og hard konkurranse. Istad Kraft fokuserer på det lokale markedet, og har som målsetting å opprettholde sin posisjon som den ledende kraftleverandøren i kommunene Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde. I tillegg leverer selskapet også til fellesmålte anlegg og utvalgte segmenter utenfor eget lokalmarked.

I 2012 ble det innført elsertifikater i det norske markedet. Elsertifikater er en støtteordning for kraft produsert fra fornybare energikilder. Kraftleverandørene kjøper inn elsertifikater for å dekke inn sin elsertifikatplikt. For året 2020 utgjorde elsertifikatplikten 18,6 % av omsatt volum. For 2021 øker dette til 19,3 %. Strømkundene finansierer

ordningen over strømreregningen gjennom at kraftleverandørene legger elsertifikatkostnaden inn i strømprisen.

PRODUKSJON

All kraftproduksjon i Istad-konsernet er samlet i Istad Kraft AS og består av kraftverkene på Istad, i Angvika og Meisal, samt Istad Kraft sin andel av produksjonen i Driva Kraftverk DA (25 %), Haukvik Kraft AS (34 %) og Langfjordkraft AS (50%). Langfjordkraft AS eier Grytneselva kraftverk. For alle kraftverkene, unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjonsvegg) ble i 2020 på 228,4 GWh (188,3 GWh). Av dette utgjorde Meisal kraftverk 23,2 GWh og vår andel i Grytneselva 5,7 GWh. Meisal kraftverk og Grytneselva kraftverk ble overtatt i forbindelse med oppkjøpet av Nettet Kraft AS. Årets totale produksjonsvolum for Istad Kraft AS var ca. 5,7 GWh over normalproduksjon inkludert Meisal og Grytneselva. Det positive volumavviket kommer fra kraftverkene i Istadvassdraget, Angvika, Haukvika og Meisal. Driva kraftverk leverte ca. 1% lavere enn normalproduksjon i 2020 og Grytneselva 15 % under normalproduksjon.

FJERNVARME

Fjernvarmevirksomheten består av en fjernvarmesentral med tilhørende distribusjonsnett på Årø i Molde, som er basert på biobrensel, samt to lokale varmesentraler (elkjeler) i Molde sentrum som forsyner kommunale bygg.

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2020 levert 7,7 GWh fjernvarme (8,6 GWh). Det har vært nødvendig med noen lengre perioder med stans i biokjelen i Årølia varmesentral i 2020. Dette skyldes nødvendig vedlikehold i brennkammeret. Dette sammen med ekstraordinært lave energipriser i løpet av 2020 har gitt fjernvarmevirksomheten et negativt økonomisk resultat med 3,1 MNOK (-1,9 MNOK).

Neset Kraft AS – en del av Istad

Den 19.12.2019 ble det signert en aksjekjøpsavtale mellom Istad Kraft AS og Neset kommune om kjøp av 100% av aksjene i Neset Kraft AS. Selve gjennomføringen av aksjekjøpet skjedde den 26.02.2020 da de nødvendige konsesjoner og tillatelser var på plass.

I løpet av 2020 er Neset Kraft AS fusjonert inn i Istad Kraft AS. Neset Kraft AS drev virksomhet innenfor nett, sluttbrukersalg, kraftproduksjon og fiber. Virksomheten i Neset Kraft er integrert inn i Istad sine forretningsområder. Nettvirksomheten ble utfisjonert fra Istad Kraft AS og er nå en del av virksomheten i Istad Nett AS. Både fusjon og fisjon er bokført til regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet (selskapskontinuitet).



Covid-19

Norge og verden har opplevd et annerledes år i 2020, hvor spredning av virus har medført omfattende negative økonomiske konsekvenser både nasjonalt og globalt. Virksomhetene i Istad-konsernet har ikke vært blant de bransjene som har vært hardt rammet. Istad har gjennomført nødvendige tilpasninger som en følge av viruset, men har i all hovedsak opprettholdt tilnærmet normal drift i 2020.

Økonomisk resultat

ISTAD AS

Morselskapet Istad AS bistår i prosesser vedrørende forretningsutvikling, leverer ledelsesressurser og administrative tjenester til datterselskapene. Selskapet har ansvar for utviklingen av Istad som merkevare, står for den nødvendige finansiering av selskapene i konsernet og forvalter konsernets eiendommer.

Istad AS hadde i 2020 driftsinntekter på i alt 18,9 MNOK (19,9 MNOK). Morselskapet hadde et driftsresultat i 2020 på -6,7 MNOK (-13,5 MNOK). Resultat før skatt i 2020 ble 19,9 MNOK, etter 20,0 MNOK i konsernbidrag og 0,2 MNOK i utbytte fra datterselskaper.

ISTAD-KONSERNET

Istad-konsernet hadde i 2020 totale driftsinntekter på 506,7 MNOK (688,7 MNOK). Driftsresultatet ble 55,2 MNOK (82,4 MNOK). Resultat før skatt ble 42,0 MNOK i 2020 (59,3 MNOK). Etter en beregnet skattekostnad på 8,1 MNOK blir årsresultatet 33,9 MNOK (32,4 MNOK).

Resultatet for 2020 er preget av en lav kraftpris som ga et negativt bidrag fra kraftproduksjonen, et godt resultat fra nettvirksomheten, samt en gevinst på 9,8 MNOK ved avviklingen av Moldekraft AS. For øvrig er det en god drift i konsernets virksomhetsområder.

Tall i MNOK	Istad AS	Istad Nett AS	Istad Kraft AS	Kreditsikring AS	Konsern
Omsetning	18,9	268,7	252,8	3,1	515,9
Driftsresultat	- 6,7	59,8	- 0,8	0,2	53,4
Skatt i %	- 4,5 %	22,2 %	- 28,3 %	22,7 %	19,3 %

Det vises til omtalen av de enkelte selskaper og virksomhetsområder foran, samt regnskapet med noter, og styret mener dette gir en rettvise oversikt over utviklingen og resultatet av virksomheten og dens stilling.

Finansiering og likviditet

Den 13.9.2019 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på inntil 900 MNOK som sikrer selskapet den nødvendige finansiering. Den 11.3.2021 ble det inngått en endringsavtale som økte trekkfasiliteten til 1.000 MNOK. Det er i tillegg inngått en avtale om en driftskreditt på 75 MNOK som løper frem til 1.7.2023. For å sikre en stabil innlånsrente over tid er det inngått en rentebytteavtale på 200 MNOK som utløper den 29.07.2022.

I tillegg til dette har konsernet en garantiramme på 20 MNOK.

Rentebærende gjeld i konsernet pr 31.12.2020 var på 912,8 MNOK (750 MNOK). Deter morselskapet Istad AS som står for

den eksterne opplåningen i konsernet, og som så finansierer virksomheten i datterselskapene gjennom konserninterne låneavtaler. Det var eksterne lån til Istad Kraft AS pr 31.12.2020 på 37,8 MNOK, som var lån til Nettet Kraft AS. Nettet Kraft AS er fusjonert med Istad Kraft AS. Eksterne lån til Istad Kraft AS ble nedbetalt i mars 2021, slik at det nå kun er morselskapet som står for eksterne innlån til konsernets virksomhet.

Istad AS hadde pr 31.12.2020 en egenkapitalandel på 25,5 %, og bokført egenkapital på 314,2 MNOK. Konsernet hadde pr samme dato en egenkapitalandel på 27,1 % (inklusive minoritetens andel) og en bokført egenkapital (inklusive minoritetens andel) på 414,0 MNOK.

Investeringer

I løpet av 2020 er det gjennomført betydelige investeringer i nettvirksomheten for å trygge forsyningssikkerheten til området. Det er aktivert investeringer i anleggsmidler i

konsernet med i alt 162,6 MNOK (97,5 MNOK). Se note 2 til årsregnskapet for detaljer. Anlegg under utførelse er i balansen pr 31.12.2020 oppført med 56,0 MNOK (55,1 MNOK).

Risikostyring

Istad-konsernet benytter en modell for helhetlig risikostyring. Det gjennomføres en årlig prosess for risikostyring både på konsernnivå og i de enkelte virksomhetsområdene. Gjennom denne prosessen identifiseres og vurderes de ulike risikoforhold knyttet til virksomheten. Det utarbeides tiltaksplaner for å håndtere de største risikoområdene.

OPERASJONELL RISIKO

Istad-konsernet er utsatt for operasjonell risiko. Dette håndteres blant annet gjennom kvalitetsarbeid og forsikringsordninger. Strategi for forsikringer gjennomgås årlig og vilkårene for dekning følger i stor grad bransjestandarder for de enkelte områder.

MARKEDSRISIKO

Det er ulik markedsrisiko innenfor de ulike sektorene hvor Istad-konsernet driver sin virksomhet. Den største markedsrisikoen er knyttet til det norske spotmarkedet for kraft. Risikoen er begrenset ved at en vesentlig del av sluttbrukersalget er basert på spotpris, og risiko ved salg til fastpris blir i sin helhet sikret ved forwardkontrakter. Spot med tak produktet dekkes ved bruk av opsjoner.

FINANSIELL RISIKO

For å begrense likviditets- og refinansieringsrisiko benyttes langsiktige trekkfasiliteter fra solide nordiske banker. Renterisiko styres på konsernnivå etter rammer fastsatt i egen finansstrategi. En del av renteeksponeringen er håndtert gjennom en langsiktig rentebytteavtale.

Konsernets kredittrisiko er knyttet til kundefordringene. Risikoen for tap håndteres gjennom etablerte innfordringsrutiner.

STYREANSVARSFORSIKRING

Det er inngått en avtale om styreansvarsforsikring for ledelsen og styremedlemmer i Istad-konsernet. Slik Istad-konsernet er organisert drives virksomheten gjennom en rekke datterselskaper, og det er derfor en rekke personer som er engasjert i de underliggende styrer. For å skjerme disse personene mot ansvarskrav er det tegnet en styreansvarsforsikring. Styreansvarsforsikringen er felles for Istad AS med datterselskaper. Dekningen gjelder for styremedlemmer, varamedlemmer og ledende personell i selskapene.

Organisasjon, personal og arbeidsmiljø

Det er Istad-konsernets målsetting å legge til rette for en trygg og sikker arbeidsplass med et godt arbeidsmiljø, hvor trivsel og inspirerende arbeidsoppgaver skal være en viktig motivasjonskilde. Det utarbeides årlige aktivitetsplaner for HMS som legger føring for mange av aktivitetene på dette området. Morselskapet og det enkelte datterselskap har organisert sin vernetjeneste hver for seg i henhold til krav satt i Arbeidsmiljøloven. Det er Arbeidsmiljøutvalg i Istad Nett AS. Alle selskapene i konsernet er tilknyttet ordning med bedriftshelsetjeneste.

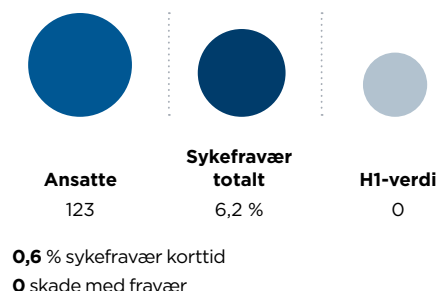
HMS-statistikken nedenfor omfatter de selskapene som

var en del av Istad-konsernet pr 31.12.2020.

Sykefraværet har gått litt ned i 2020 sammenlignet med 2019, men ligger fortsatt på et relativt høyt nivå. Det er litt svingninger de enkelte år. Det arbeides løpende med tiltak for å få ned langtidsfraværet. I et år preget av covid-19, så har korttidsfraværet vært på et lavere nivå enn det historiske, som har vært mellom 0,8 - 0,9%.

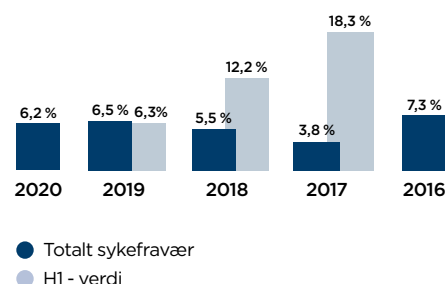
Det har ikke vært noen hendelser med personskade som har medført fravær i 2020.

Hovedtall 2020



HMS

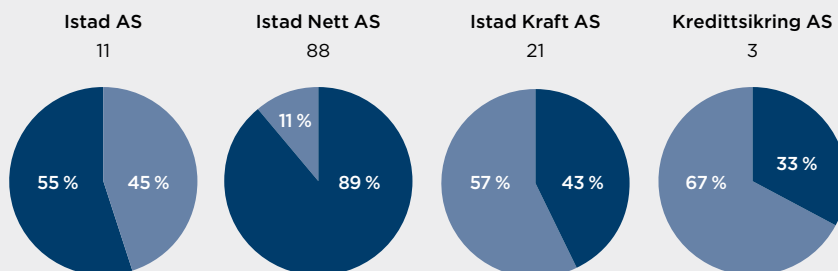
Historisk utvikling



Antall ansatte pr. 31.12.2020 – 123

SUM KONSERN

- 24 % kvinner
- 76 % menn



	Midlertidig ansatte Antall pr 31.12	Foreldrepermisjon Gjennomsnitt antall uker	Faktisk deltid Antall pr 31.12
Kvinner	1	0	2
Menn	8	15	3

LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Vi jobber for likestilling og mot diskriminering på grunn av kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel eller adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet og kjønnsuttrykk og kombinasjoner av disse grunnlagene, og søker å hindre trakassering, seksuell trakassering og kjønnsbasert vold.

Vårt likestillingsarbeid er forankret i bedriftens ulike reglementer og retningslinjer. Hensynet til likestilling og ikke-diskriminering er ellers inkludert i den øvrige personalpolitikken.

I samarbeid med tillitsvalgte er alle reglementer og retningslinjer på de ulike personalpolitiske områdene gjennomgått. I 2020 er det gjennomført en medarbeiderundersøkelse, hvor det ble stilt spørsmål om medarbeiderne blir rettferdig behandlet i forhold til lønn, alder, kulturell eller etnisk tilhørighet, kjønn, eller seksuell legning. Medarbeiderundersøkelsen er en mye benyttet undersøkelse både i Norge og internasjonalt. Medarbeiderundersøkelsen viser en god score på disse

spørsmålene når en sammenligner med en nasjonal indeks for selskapene som deltar.

Kvinneandelen blant konsernets ansatte er lav. Dette skyldes at konsernets virksomhet i hovedsak drives innenfor bransjer hvor det tradisjonelt sett er/har vært menn som søker på stillinger som utlyses. Det er innenfor stillinger som ingeniører eller energimontører at det er en skjev kjønnsfordeling i dag. I 2021 blir det arbeidet videre med tiltak, slik at en på sikt kan oppnå en noe jevnere kjønnsfordeling innenfor disse profesjonsgruppene av ansatte. Vi arbeider med fornybar energi og digitalisering, som er noe av løsningene på fremtidens utfordringer. Kraftbransjen er en attraktiv bransje for alle, både kvinner og menn. Dette vil bli synliggjort i vår profilering, i stillingsannonser og ved aktivt samarbeid med utdanningsinstitusjoner på videregående, og på høyskole- og universitetsnivå.

I konsernet praktiseres det lik lønn for likt arbeid.

I styret for Istad AS er 3 av 8 faste styremedlemmer kvinner, mens 6 av de 12 varamedlemmene er kvinner.

Omdømme

Istad-konsernet er opptatt av å opprettholde et godt omdømme. De viktigste elementene for å nå denne målsettingen er å levere produkter og tjenester av høy kvalitet, samt å ha ansatte som er gode ambassadører

for konsernet. Et annet viktig virkemiddel i omdømmebyggingen er konsernets bidrag til lokalt kulturliv, blant annet gjennom Istadfondet, Istad Fordel og Istad Aktiv.

Ytre miljø

Selskapet er opptatt av at virksomheten ikke skal forurense det ytre miljø, og jobber for å hindre skadelige utslipp. I deler av selskapets anlegg er det betydelige oljemengder. Lov og regelverk på dette området etterleves gjennom gode ettersyn- og vedlikeholdsrutiner.

Det er etablert ordning for kildesortering og håndtering av spesialavfall.

Det legges stor vekt på estetisk tilpasning og arealbruk ved bygging av linjer og andre anlegg. Selskapet følger myndighetenes anbefalinger med hensyn til anleggs-løsninger og mulige helsemessige forhold hvor en er

eksponert for magnetfelt.

Teknologien som brukes i AMS målerne gir svak stråling. Maksimal sendeeffekt for målerne er 0,5 watt. En mobiltelefon kan sende med opptil 2 watt. Istad Nett installerer AMS målere som har en gjennomsnittlig sendetid per døgn på 3 sekunder. Nasjonal kommunikasjonsmyndighet har tidligere gjennomført kontrollmålinger av strålingen fra målerne, som viser at strålingen er langt under én tusendel av grenseverdiene.

Fjernvarmeanlegget på Årø er basert på flisfyring og Istad overholder gjeldende utslippskrav.

Fremtidsutsikter

KRAFTPRODUKSJON

Godt forvaltede vannkraftanlegg forventes å gi en god og sikker kontantstrøm i årene fremover. Egne produksjonsanlegg er også fornyet og teknologisk oppdatert de siste årene, noe som har gitt en betydelig enklere driftssituasjon. Det kan være betydelige svingninger i inntektene som en følge av varierende produksjonsmengde og svingende kraftpriser. Som hovedregel oppveies lavere volum av høyere priser og vice versa. Markedet for fremtidsprising av kraft (forwardmarkedet) viste forventninger om kraftpriser mellom 27-28 øre/kWh i årene 2022-2025 ved utgangen av året. Etter balansetidspunktet har kraftprisene steget.

Det forventes betydelig høyere kraftpriser i 2021 enn de ekstremt lave prisene en erfarte i 2020.

KRAFTOMSETNING

Markedet for kraftomsetning er inne i og forventes å gjennomgå store endringer i årene som kommer. Istad Kraft ønsker å være i forkant av denne utviklingen, og arbeider bevisst med å videreutvikle markedsarbeidet til å kunne håndtere en endret konkurransesituasjon. Det jobbes med flere innovasjonsprosjekter på markedssiden, der noen allerede er lansert. Det pågår en fornying av digitale forretnings- og markedssystemer.

NETTVIRKSOMHET

Nettvirksomheten har god og effektiv drift, men har hatt svingende resultater de senere år. Dette skyldes at rammevilkårene for monopolvirksomheten gir svingninger i nettselskapenes inntektsramme. Viktige fokusområder innenfor dette området vil være kostnadseffektiv drift, samtidig som man opprettholder den høye leveringssikkerheten.

FJERNVARME

Det er et negativt økonomisk bidrag på ca. 3,1 MNOK i 2020 for fjernvarmevirksomheten. De lave kraftprisene førte til et forverret resultat for virksomheten i 2020. I 2021 blir det arbeidet videre med å se på tiltak som kan bedre lønnsomheten for dette virksomhetsområdet.

FIBER

Istad Fiber disponerer et betydelig fibernett innenfor Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet. Selskapet har ca. 8.000 aktive kunder i denne regionen. Det har vært en sterk konkurranse om kundene i privatmarkedet. Istad Fiber har hatt stor suksess med sin inntreden i dette markedet. Veksten fortsetter inn i 2021 og det forventes et betydelig antall nye kundecontrakter også dette året.

NESSET KRAFT AS

Istad Kraft AS overtok 100% av aksjene i Nettet Kraft AS den 26.02.2020. I 2020 er det arbeidet med integrering av virksomheten i Nettet Kraft AS inn i Istad sine forretningsområder. Dette arbeidet fortsetter inn i 2021.

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Norge og verden har opplevd et annerledes år som en følge av virusspredning. Det er kommet flere vaksiner som er tilgjengelig. Vaksinasjonsprogrammet er godt i gang og det er håp om en mer normalisering av aktiviteten i samfunnet i andre halvdel av 2021. Virksomhetene i Istad-konsernet har hatt tilnærmet normal drift i 2020 og dette forventes også videreført inn i 2021.

Kombinasjonen av høyere kraftpriser og en norsk økonomi som etter hvert forventes å løfte seg inn i det nye året, vil kunne føre til en resultatforbedring i 2021 i forhold til 2020.

Forutsetninger om fortsatt drift

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Disponering av årsresultatet

Styret foreslår følgende disponering av årets resultat i Istad AS på NOK 20.828.149

Til utbytte	NOK	17.000.000
Til annen egenkapital	NOK	3.828.149
Sum disponeringer	NOK	20.828.149

STYRET I ISTAD AS
Molde, 22. april 2021


Torgeir Dahl
Leder


Elling Dybdal
Nestleder


Gerd Marit Langøy


Anette Bonnevie Wollebæk


Sidsel Rykhus


Einar Gagnat


Arild Flåhammer


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Odd Magne Bolli

Resultatregnskap

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS

KONSERN

2020	2019	Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2020	2019
—	—	Energiinntekter		190,7	388,6
—	—	Nettinntekter		257,0	237,3
19,4	19,9	Andre driftsinntekter		58,9	62,8
19,4	19,9	Sum driftsinntekter	12	506,7	688,7
—	—	Varekostnader		253,1	432,4
13,5	17,9	Lønn og sosiale kostnader	1	74,1	73,6
2,7	3,0	Avskrivninger	2	46,2	35,5
—	—	Nedskrivninger	2	0,5	—
9,9	12,5	Andre driftskostnader	1	77,6	64,8
26,1	33,4	Sum driftskostnader		451,5	606,3
-6,7	-13,5	Driftsresultat		55,2	82,4
		Finansinntekter og finanskostnader			
49,6	52,9	Finansinntekter	3,13	14,8	4,7
23,0	25,2	Finanskostnader	4	28,4	27,0
—	—	Resultat fra tilknyttede selskaper		-0,4	-0,8
26,6	27,7	Resultat av finansposter		-13,2	-23,1
19,9	14,1	Resultat før skattekostnad		42,0	59,3
-0,9	3,0	Skattekostnad på ordinært resultat	5	8,1	26,9
20,8	11,1	Årets resultat		33,9	32,4
—	—	Minoritetens andel av årets resultat		0,1	0,2
20,8	11,1	Årets resultat henført til Istad AS sine aksjonærer		33,8	32,2

Balanse - eiendeler

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS				KONSERN	
2020	2019	Eiendeler	Note	2020	2019
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
6,4	5,5	Utsatt skattefordel	5	–	2,6
0,8	0,5	Immaterielle eiendeler	2	3,4	4,3
7,2	6,0	Sum immaterielle eiendeler		3,4	6,9
		Varige driftsmidler			
32,2	24,0	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		52,5	31,8
–	–	Fjernvarmeanlegg		2,0	1,6
–	–	Kraftstasjoner		159,1	84,6
–	–	Overføringsanlegg		838,5	749,5
0,8	0,7	Driftsløsøre		31,8	18,2
0,3	2,7	Anlegg under utførelse		56,0	55,1
33,3	27,4	Sum varige driftsmidler	2	1.139,9	940,8
		Finansielle anleggsmidler			
339,9	289,8	Investeringer i datterselskap	6	–	–
640,0	570,0	Lån til foretak i samme konsern	7	–	–
–	–	Andel Driva Kraftverk DA	6	56,2	58,6
61,3	61,3	Investeringer i tilknyttet selskap	6	63,4	63,0
1,8	12,3	Investeringer i aksjer og andeler	6	10,2	13,0
2,9	2,9	Andre langsiktige fordringer		9,1	7,5
5,6	4,7	Pensjonsmidler	1	41,3	40,2
1.051,5	941,1	Sum finansielle anleggsmidler		180,1	182,4
1.092,0	974,5	Sum anleggsmidler		1.323,4	1.130,1
		Omløpsmidler			
–	–	Beholdning av materiell		11,1	9,8
		Fordringer			
0,4	1,4	Kundefordringer	7	110,4	125,7
102,1	99,6	Fordring på selskap i samme konsern		–	–
0,5	0,8	Andre fordringer	7	17,9	12,5
103,0	101,8	Sum fordringer		128,3	138,2
38,2	16,6	Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	67,5	40,4
141,2	118,4	Sum omløpsmidler		207,0	188,4
1.233,2	1.092,9	Sum eiendeler		1.530,4	1.318,6

Balanse - Egenkapital og gjeld

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS

KONSERN

2020	2019	Note	2020	2019
Egenkapital				
Innskutt egenkapital				
100,0	100,0	Aksjekapital (100.000 aksjer á 1.000 NOK)	100,0	100,0
100,0	100,0	Sum innskutt egenkapital	100,0	100,0
Opptjent egenkapital				
214,2	210,4	Annen egenkapital	313,6	300,1
214,2	210,4	Sum opptjent egenkapital	313,6	300,1
314,2	310,4	Sum egenkapital henført til Istads aksjonærer	413,6	400,1
—	—	Minoritetsinteresser	0,4	0,4
314,2	310,4	Sum egenkapital	414,0	400,5
Gjeld				
Avsetning for forpliktelser				
5,1	4,2	Pensjonsforpliktelser	5,1	4,2
—	—	Utsatt skatt	16,9	—
5,1	4,2	Sum avsetning for forpliktelser	22,0	4,2
Annen langsiktig gjeld				
875,0	750,0	Øvrig langsiktig gjeld	912,8	750,0
Sum annen langsiktig gjeld			912,8	750,0
Kortsiktig gjeld				
—	—	Gjeld til kredittinstitusjoner	—	—
1,1	1,7	Leverandørgjeld	23,7	18,9
0,2	5,3	Gjeld til selskap i samme konsern	—	—
—	—	Betalbar skatt	1,8	17,4
1,1	1,0	Offentlige avgifter	53,8	51,2
17,0	16,2	Skyldig utbytte	17,0	16,2
—	—	Skyldig utbytte til minoritet	0,1	0,2
3,6	4,1	Annen kortsiktig gjeld	85,3	60,0
38,9	28,3	Sum kortsiktig gjeld	181,6	163,9
919,0	782,5	Sum gjeld	1.116,4	918,0
1.233,2	1.092,9	Sum gjeld og egenkapital	1.530,4	1.318,6

STYRET I ISTAD AS
Molde, 22. april 2021


Torgeir Dahl
Leder


Elling Dybdal
Nestleder


Gerd Marit Langøy


Anette Bonnevie Wollebæk


Sidsel Rykhus


Einar Gagnat


Arild Flåhammer


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Odd Magne Bolli

Kontantstrømanalyse

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN	
2020	2019		2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
19,9	14,1	Resultat før skattekostnad	42,0	59,3
—	—	— Periodens betalte skatt	17,4	12,3
—	-0,1	+/- Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-0,6	-0,7
2,7	3,0	+ Ordinære avskrivninger	46,2	35,5
—	—	+ Nedskrivning finansielle anleggsmidler	0,5	—
—	—	+/- Endring i varelager	-0,1	-0,4
1,1	-0,6	+/- Endring i kundefordringer	31,1	22,8
-0,6	-0,4	+/- Endring i leverandørgjeld	-1,4	-10,2
0,1	2,2	+/- Forskj. pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-3,5	-4,9
-3,9	—	+/- Poster klassifisert som investerings- eller finansaktiviter	-1,9	0,3
8,0	25,5	+/- Endring i andre tidsavgrensningposter	13,0	1,0
27,3	43,8	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	107,9	90,2
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
—	0,1	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0,6	0,7
8,8	1,2	— Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	113,3	97,5
14,4	—	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	15,0	—
—	15,0	— Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	89,8	15,0
120,0	40,0	— Utbetalinger ved lån til datterselskap	—	—
—	—	+ Endring anlegg under utførelse	-0,9	6,5
-114,4	-56,1	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-188,4	-105,3
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
125,0	50,0	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	124,0	50,0
—	—	— Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	—	—
—	6,5	+ Netto endring i kassakreditt	—	-6,5
—	—	+ Innbetalinger av egenkapital/innskudd minoritet	—	—
16,2	21,7	— Utbetaling av utbytte til majoritet	16,2	21,7
—	—	— Utbetaling av utbytte til minoritet	0,2	0,2
108,8	21,8	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	107,7	21,6
21,6	9,4	= Netto endring i betalingsmidler	27,1	6,4
16,6	7,2	+ Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	40,4	33,9
38,2	16,6	= Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	67,5	40,4

Regnskapsprinsipper

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER - DATTERSELSKAP

Ved konsolidering er oppkjøpsmetoden benyttet. Dette innebærer at kjøpesummen for aksjer i datterselskap er eliminert mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Merverdier er i konsernregnskapet henført til respektive eiendeler med bruttobeløp. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld er eliminert. Avskrivninger på merverdien i Driva Kraftverk ble ført frem til og med 2018 før utbytte i konsernregnskapet. Utbytte/konsernbidrag er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet. Ved utbytte/konsernbidrag som vesentlig overstiger andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet anses den overskytende del som tilbakebetaling av investert kapital, og er fratrukket investeringens verdi i balansen.

PRINSIPPER FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Inntekt resultatføres når den er opptjent, som normalt vil være på leveringstidspunktet. Kostnader medtas ettersammenstillingsprinsippet, dvs. at kostnader medtas i samme periode som tilhørende inntekt inntektsføres. Finansielle kraftkontrakter inngått i sikringsøyemed inntekts- og kostnadsføres i takt med leveransen.

ERSTATNINGER

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnerverv o.l. utgiftsføres i det året hvor erstatningen pådras.

KLASSIFISERING AV BALANSEPOSTER

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler som forringes i verdi avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall.

KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer vurderes til pålydende med fradrag for påregnelig tap. Avsetningen til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

AKSJER OG ANDELER

Aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler er i selskapsregnskapet vurdert til kostpris, med mindre det har vært en varig verdinedgang. Andelen i Driva Kraftverk DA er presentert etter egenkapitalmetoden. Dette er gjort ved at konsernets andel av resultatet i Driva Kraftverk DA sitt regnskap er ført under varekostnad i konsernets regnskap. Netto andel av balanseverdiene i Driva Kraftverks regnskap er i konsernets balanseregnskap presentert som "Andel Driva Kraftverk DA" under anleggsmidler. I konsernregnskapet presenteres aksjer i tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden med mindre annet prinsipp er angitt i noten.

MAGASINBEHOLDNINGER

Magasinert vann beholdningsføres ikke.

VAREBEHOLDNINGER

Beholdningen er verdsatt til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

MER-/MINDREINNTÉKT VEDRØRENDE

MONOPOLVIRKSOMHETEN

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nettariffene fastsettes med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett mv. Nettdriften kan et enkelt år gi over- eller underdekning fordi det kan oppstå avvik både når det gjelder volum og kostnader i forhold til forutsetningene for gjeldende nettariffer. Det skal tas hensyn til eventuelle avvik ved fastsettelsen av senere års tariffer.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Investeringer i overføringsanlegg og andre varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Anleggsbidrag er ført som reduksjon av anleggskostnaden.

SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, er begrunnet med antatt fremtidig inntjening.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

OMREGNING AV UTENLANDSK VALUTA

Omregning av utenlandsk valuta er skjedd etter dagskursmetoden. Det betyr at dagskurs er benyttet i balansen og gjennomsnittskurs er benyttet i resultatregnskapet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

LEASING

Selskapenes leasingavtaler er vurdert som operasjonell leasing, og kostnadsføres som driftskostnad basert på fakturert leasingleie.

NOTER

NOTE 1. Lønnskostnader m.m

BELØP I MNOK	ISTAD AS		ISTAD KONSERN	
	2020	2019	2020	2019
Lønninger og godtgjørelser	9,8	10,7	85,8	74,2
Arbeidsgiveravgift	1,6	1,9	12,6	13,1
Pensjonskostnader	2,0	5,1	9,8	12,2
Andre ytelser	0,1	0,3	2,4	2,7
Aktiverte egne investeringsarbeider	—	—	-36,5	-28,6
Sum lønns- og personalkostnader	13,5	17,9	74,1	73,6

PENSJON

De enkelte foretaks pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen var frem til 31.12.2010 dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP) for alle ansatte i selskapene Istad AS, Istad Nett AS og Istad Kraft AS. Denne ordningen gir en definert yttelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstiller den kriteriene for det som betegnes som en flerforetaksplan.

Ovennevnte ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket pr 31.12.2010, slik at alle nyansatte fra og med 01.01.2011 går inn på en innskuddsbasert pensjons-

ordning. I forbindelse med denne overgangen valgte også noen av de tidligere ansatte å gå over på den nye innskuddsbaserte ordningen. Disse har i tillegg en tariff-festet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP).

Selskapene i konsernet er pliktige til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Ordningene som er etablert dekker kravene etter loven. Det er for 2020 totalt innbetalt 3,7 MNOK i premier knyttet til innskuddsbasert ordning inklusive AFP.

Sammensetningen av årets pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse for den ytelsesbaserte pensjonsordningen fremkommer slik:

BELØP I MNOK	ISTAD AS		KONSERN	
	2020	2019	2020	2019
PENSJONSKOSTNADER				
Nåverdi av årets opptjening	1,6	1,3	8,4	6,0
Rentekostnad	1,3	1,5	8,0	7,8
Brutto pensjonskostnad	2,9	2,8	16,4	13,8
Forventet avkastning	-1,9	-2,0	-12,3	-11,2
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	0,2	0,2	1,0	0,9
Aga netto pensjonskostnad inkl. administrasjonskostnad	0,1	0,1	0,6	0,5
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	0,2	0,6	1,9	3,2
Resultatført planendring	0,0	3,7	0,0	4,4
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	1,5	5,4	7,6	11,6
Obligatorisk tjenstepensjon - innskuddsordning og AFP	0,0	0,0	3,7	3,1
Sum pensjonskostnader	1,5	5,4	11,3	14,7
PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.20	31.12.19	31.12.20	31.12.19
Brutto påløpte forpliktelser	64,8	54,4	390,7	296,6
Pensjonsmidler	59,1	51,2	354,0	282,6
Netto påløpte forpliktelser	5,7	3,2	36,7	14,0
Arbeidsgiveravgift av netto påløpte forpliktelser	0,8	0,4	4,8	2,0
Ikke resultatført aktuarielt tap ekskl. arbeidsgiveravgift	-10,6	-7,3	-72,8	-49,2
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført aktuarielt tap	-1,5	-1,0	-10,0	-6,9
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	-5,6	-4,7	-41,3	-40,2
Balanseført tilleggspensjonsordning	5,1	4,2	5,1	4,2
Sum balanseført netto pensjonsmidler inkl. aga.	-0,5	-0,5	-36,3	-36,0
Herav: Sum balanseført pensjonsforpliktelser inkl. aga.	5,1	4,2	5,1	4,2
Sum balanseført pensjonsmidler inkl. aga.	5,6	4,7	41,3	40,2

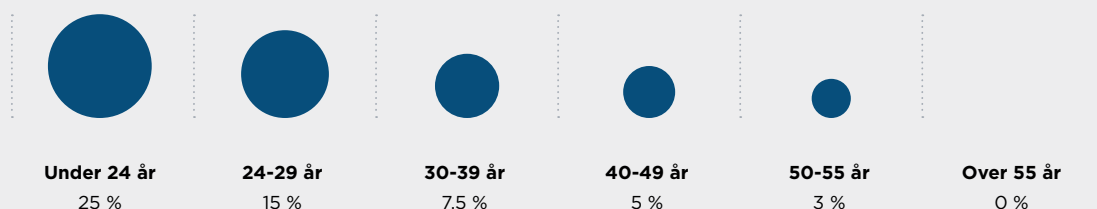
Prinsippendring for pensjonsforpliktelser i Nettet Kraft AS utgjør ved fusjon med dette selskapet 3,3 MNOK, og er ført mot annen egenkapital.

NEDENFOR BESKRIVES DE FORUTSETNINGER SOM ER BENYTTET VED BEREGNING AV FORETAKENES PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSER I 2020.

Med hensyn til dødelighet og uførhet mv. har vi benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag.

RENTEFORUTSETNINGER MV.	31.12.20	31.12.19
Årlig avkastning	3,10 %	3,80 %
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,00 %
Pensjonsregulering Felles Kommunal Pensjonsordning KLP	1,24 %	1,24 %

For frivillig avgang er det for 2020 forutsatt følgende i beregningen av AFP-relaterte forpliktelser i Felles Kommunal Pensjonsordning



Kostnadene til AFP avhenger av hvor mange i hvert årskull som tar ut AFP. For AFP i Felles Kommunal Pensjonsordning har KLP regnet med en uttaksandel på 42,5 % fra 62 år for de med pensjonsalder 70 år og 36 % for de med pensjonsalder 65 år.

Beregningen er foretatt for 11 ansatte i Istad AS og totalt 61 ansatte i konsernet samt 15 nåværende pensjonister i Istad AS og 138 i konsernet.

PENSJON AV LØNN OVER 12 G

Det er også foretatt beregning av pensjonsforpliktelse av lønn over 12 G. Dette gjelder bare konsernsjef i Istad AS og forpliktelsen er balanseført med 5,1 MNOK.

ANTALL ÅRSVERK

Istad AS hadde i 2020 gjennomsnittlig 10,8 årsverk, mot 11,6 i 2019. Konsernet hadde i 2020 122,6 årsverk, mot 106,7 årsverk i 2019.

YTelser til Konsernsjef og Styret

I henhold til ansettelseskontrakten har konsernsjef en oppsigelsestid på seks måneder. Dersom styret går til oppsigelse eller avskjedigelse av konsernsjef, eller han under spesielle omstendigheter sies opp eller stillingen opphører som følge av fusjon eller oppkjøp, har han krav på full lønn i 12 måneder utover oppsigelsestid.

TALL I KRONER	KONSERNSJEF	STYRET
Lønn	1.709.092	
Pensjonsutgifter	345.115	
Annen godtgjørelse	15.401	
Styrehonorar	—	567.500
Sum	2.069.608	567.500

GODTGJØRELSE TIL REVISOR

Honorar for revisjon i Istad AS er i 2020 kostnadsført med 110.000 NOK. I tillegg kommer honorar for annen bistand med 81.750 NOK. Samlet for konsernet er godtgjørelse for

revisjon kostnadsført med 385.395 NOK. I tillegg kommer honorar for annen bistand på 312.780 NOK.

NOTE 2. Avskrivninger/Varige driftsmidler

ISTAD AS		BELØP I MNOK			
		Bygninger mv	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01		70,3	22,6	8,6	101,5
Tilgang til anskaffelseskost		10,3	0,4	0,5	11,2
Avgang til anskaffelseskost		–	–	–	–
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12		80,6	23,0	9,1	112,7
Akkumulerte ordinære avskrivninger pr. 31.12		48,4	22,3	8,3	79,0
Bokført verdi pr 31.12		32,2	0,7	0,8	33,7
Årets avskrivninger		2,1	0,4	0,2	2,7
Avskrivningssatser		2 %	10-33 %	33 %	

LEASINGFORPLIKTELSE

Årlig leie for leasede driftsmidler beløper seg til 0,3 MNOK.

ISTAD KONSERN		BELØP I MNOK						
		Bygninger mv	Kraft- stasjoner	Overførings- anlegg	Fjernvarme- anlegg	Drifts- løsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01		79,2	113,2	1.275,4	131,3	76,4	52,6	1.728,1
Tilgang til anskaffelseskost		10,3	55,6	79,8	0,4	14,2	2,3	162,6
Tilgang akk. anskaff.kost fusjon		20,7	40,6	114,8	–	8,5	–	184,6
Avgang til anskaffelseskost		–	–	-2,8	–	-1,8	–	-2,8
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12		110,2	209,4	1.470,0	131,7	96,8	54,9	2.073,1
Akk. nedskrivninger pr. 31.12		–	–	1,6	119,3	0,5	–	121,4
Akk. avskrivninger pr. 31.12		65,1	67,4	702,3	10,4	67,3	51,5	963,9
Bokført verdi pr. 31.12		52,5	159,1	838,5	2,0	31,8	3,4	1.087,3
Årets nedskrivninger		–	–	1,6	–	0,5	–	2,1
Årets avskrivninger		2,8	4,7	31,7	–	6,3	0,6	46,2
Avskrivningssatser		2 %	1-4 %	2-10 %	2-5 %	8-33 %	10-33 %	

Av årets nedskrivning, er 1,6 MNOK bokført mot tidligere års avsetning. Fusjon med Nesset Kraft pr 1.1.2020 medførte tilgang til kontinuitet ved fusjon på 82,8 MNOK i form av akkumulert anskaffelseskost og akkumulert avskrivning. I tillegg er det bokført tilgang merverdi på 36,5 MNOK under overføringsanlegg og 12,8 MNOK i tilgang merverdi under kraftstasjoner.

LEASINGFORPLIKTELSE

Årlig leie for leasede driftsmidler i selskaper i konsernet pr 31.12.2020 beløper seg til 0,8 MNOK.

NOTE 3. Finansinntekter

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2020	2019			2020	2019
20,2	30,6	Inntekt på investering i datterselskap*		–	–
18,6	20,7	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		–	–
0,8	1,4	Renteinntekt		3,6	4,4
10,0	0,2	Annen finansinntekt		10,9	0,3
49,6	52,9	Sum finansinntekter		14,5	4,7

*
Gjelder
utbytte og
konsern-
bidrag

NOTE 4. Finanskostnader

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2020	2019			2020	2019
20,3	24,6	Rentekostnad		22,6	26,1
2,7	0,6	Andre finanskostnader		3,3	0,9
23,0	25,2	Sum finanskostnader		25,9	27,0

NOTE 5. Skattekostnader

RESULTATSKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av beregnet betalbar skatt på alminnelig inntekt, endring i utsatt skatt/skattefordel samt beregnet grunnrenteskatt. Anvendt skattesats for skatt på alminnelig inntekt er 22 %.

NATURRESSURSSKATT

Kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA skal svare naturressursskatt. Denne skatten blir beregnet på bakgrunn av gjennomsnittlig egenproduksjon i de aktuelle kraftverkene de siste 7 år multiplisert med 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten går til fradrag i den betalbare inntektsskatten. Beregnet naturressursskatt som overstiger betalbar inntektsskatt kan fremføres.

GRUNNRENTESKATT

Det er negativ grunnrenteinntekt i 2020, og fremførbar grunnrenteskatt utgjør 0,6 MNOK. Skattesatsen for grunnrenteskatten i 2020 er 37,0 % av beregnet grunnrenteinntekt.

GRUNNLAG FOR BEREGNING AV UTSATT SKATT

Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de forskjeller som eksisterer ved utgangen av året mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Disse fordeler seg slik:

ISTAD AS				INNTEKTSSKATT		
				Beløp i MNOK		
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.20	31.12.19	Endring			
Anleggsmidler	-12,4	-12,5	-0,1			
Langsiktig gjeld -/forpliktelse	0,6	0,6	0,0			
Omløpsmidler	0,0	0,0	0,0			
Gevinst- og tapskonto	2,1	2,6	0,5			
Andre forskjeller	-0,8	-1,2	-0,4			
Sum resultatførte midlertidige forskjeller	-10,5	-10,5	0,0			
Fremførbart skattemessig underskudd	-18,7	-14,7	4,0			
Grunnlag beregning utsatt skatt	-29,2	-25,2	4,0			
Utsatt skattefordel	-6,4	5,5	0,9			

ISTAD KONSERN							GRUNNRENTESKATT		
							Beløp i MNOK		
Midlertidige forskjeller knyttet til:	31.12.20	31.12.19	Endring	31.12.20	31.12.19	Endring			
Anleggsmidler	148,6	52,7	-96,0	-24,8	-26,1	-1,3			
Omløpsmidler	-1,7	-1,2	0,5	—	—	—			
Kortsiktig gjeld	0,0	0,0	0,0	—	—	—			
Langsiktig gjeld	39,6	36,0	-3,5	—	—	—			
Gevinst- og tapskonto	-17,9	-22,4	-4,5	—	—	—			
Fremførbart underskudd	-52,1	-99,5	12,4	—	—	—			
Andre forskjeller	-39,8	22,5	3,6	—	—	—			
Ikke utlignede forskjeller	—	—	—	24,8	26,1	1,3			
Grunnlag beregning utsatt skatt	76,7	-11,9	88,6	—	—	—			
Utsatt skattefordel	16,9	-2,6	-19,5	—	—	—			

I henhold til foreløpig regnskapsstandard for behandling av skatt er midlertidig skattereduserende og skatteøkende forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode utlignet og nettoført.

Ved oppkjøp av Nasset Kraft, overtok selskapet også midlertidige forskjeller og tilhørende utsatt skatt. Fjorårstallene ovenfor for midlertidige forskjeller og utsatt skatt er ikke omarbeidet. Endringen per 1.1. utgjør 8,9 MNOK i økt utsatt skatt.

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon over forskjellene mellom regnskapsmessig resultat før skattekostnad og årets grunnlag for betalbar inntektsskatt.

SAMMENHENGEN MELLOM RESULTAT FØR SKATT OG BETALBAR SKATT AV ÅRETS RESULTAT:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skattekostnad	19,9	42,0
Permanente forskjeller	-24,0	-3,7
Årets underskudd til framføring og gjeldsrentebegrensning	—	—
Endring resultatførte midlertidige forskjeller	—	0,5
Årets skattegrunnlag	-4,0	38,7
Herav skattepliktig konsernbidrag	—	—
Avgitt konsernbidrag	—	—
Grunnlag betalbar resultatskatt alminnelig inntekt	-4,0	38,7
Anvendelse av fremførbart underskudd	—	-51,4
Skattepliktig inntekt	—	12,7
Betalbar skatt av skattepliktig inntekt 23%	—	—
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	—	—
Betalbar grunnrenteskatt	—	-0,6
Sum resultatført betalbar skatt	—	-0,6
Skattefunn	—	—
Naturressursskatt – årets	—	1,8
Avregnet naturressursskatt mot skatt på alminnelig inntekt	—	—
Sum betalbar skatt i balansen	0,0	1,8

SKATTEKOSTNADEN I RESULTATET FREMKOMMER SLIK:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	—	—
Endring utsatt skatt	-0,9	8,7
Betalbar grunnrenteskatt og naturressursskatt	—	-0,6
Sum skattekostnad i resultatet	-0,9	8,1

BEREGNING AV EFFEKTIV SKATTESATS:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skatt	19,9	42,0
Beregnet skatt av resultat før skatt	4,4	9,2
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag	—	—
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-5,3	-0,8
Skatteeffekt av andeler Driva	—	0,3
Betalbar grunnrenteskatt	—	-0,6
Effekt av endret skattesats	—	—
Sum skattekostnad i resultatet	-0,9	8,1
Effektiv skattesats	-4,5 %	19,3 %

NOTE 6. Aksjer og andeler

ISTAD AS			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi NOK	Eierandel i prosent	Oppført i balansen
Istad Kraft AS	50.193	55.000	912,60	100,00	219.058
Istad Nett AS	131.000	14.250.000	9,20	100,00	116.571
Elinett AS	3.777	94.424	40	100,00	3.600
Kreditsikring AS	100	75.000	1,0	75,00	455
Ikke operative datterselskaper					170
Sum aksjer i datterselskaper					339.854
Molde Lufthavnutvikling AS	1.859	97	1.000	5,22	574
Møre og Romsdal Såkornfond AS	4.505	10.001	10	2,22	320
Andre aksjer					884
Sum andre aksjer					1.778
Gammelseterlia 20 AS (kostmetoden)	10.200	4.998	1	49,00	4.998
Istad Fiber AS (kostmetoden)	112.260	56.130.000	1	50,00	56.300
Sum aksjer i tilknyttede selskaper					61.298

Stemmeandel er lik eierandel for alle DS/TS. Alle datterselskaper har forretningskontor i Plutovegen, Molde.

KONERN			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi NOK	Eierandel i prosent	Oppført i balansen
Molde Lufthavnutvikling AS	1.859	97	1.000	5,22	574
Møre og Romsdal Såkornfond AS	4.505	10.001	10	2,22	320
Techla AS	239,8	199	200	16,60	–
SuCom AS	6.000	1.173	1.000	19,55	2.708
Andre aksjer					1.225
Grunnfondsbevis Romsdal Sparebank	196.470	44.613	100	2,27	5.354
Sum aksjer og andeler andre selskap					10.181
Istad Fiber AS (egenkapitalmetoden)	112.260	56.130.000	1	50,00	52.952
Langfjordkraft AS 1)	15.046	75.230	100	50,00	–
Haukvik Eiendom AS 1)	1.428	48.535	10	34,00	5.428
Gammelseterlia 20 AS 1)	10.200	4.998.000	1	49,00	4.998
Sum aksjer i tilknyttede selskaper					63.378

1)

Aksjer i Langfjordkraft AS, Haukvik Eiendom AS og Gammelseterlia 20 AS er i konsernregnskapet presentert etter kostmetoden. Årets resultat og egenkapital er ikke tatt med da regnskap ikke er tilgjengelig på avslutningstidspunkt, og er derfor presentert etter kostmetoden. Verdien av aksjene i Langfjordkraft AS er nedskrevet til 1 NOK, da det anses å være vesentlig usikkerhet for verdien av denne aksjeposten.

ENDRING AV AKSJER I 2020

Embriq AS overtok 100% av aksjene i Smarthub AS den 9.1.2020. Istad Nett AS solgte sin eierandel på 17,54%.

Moldekraft AS solgte sin eierpost på 17% i Istad AS og selskapet er oppløst og slettet. Istad AS hadde en eierandel på 12,69% i Moldekraft AS. Likvidasjonen av Moldekraft AS ga Istad AS en gevinst på ca. 9,8 MNOK i 2020.

Aksjene i Langfjordkraft AS og SuCom AS kom inn som en følge av kjøpet av aksjene i Nettet Kraft AS.

ANDEL I DRIVA KRAFTVERK DA

Istad Kraft AS eier 25% i Driva Kraftverk DA. Andelen er innarbeidet etter egenkapitalmetoden. Balanseposten i datterselskapet tilsvarer andel av egenkapitalen i selskapet. Ved kjøp av datterselskapet Møre og Romsdal Energi AS (senere endret til Istad Kraft AS) i 1995 ble oppkjøpsmetoden benyttet ved konsolideringen. Merverdien på 125 MNOK på oppkjøpstidspunktet ble tillagt Andel Driva Kraftverk i konsernregnskapet, og ble avskrevet årlig med 5,2 MNOK til og med regnskapsåret 2018.

NOTE 7. Fordringer

TAP PÅ FORDRINGER

Konsernets avsetning til tap på til sammen 1,9 MNOK pr 31.12.2020 anses å være tilstrekkelig.

TILKNYTTETE SELSKAPER

Blant kundefordringene inngår ingen vesentlige fordringer eller gjeld vedrørende tilknyttede selskap.

FORDRINGER MED FORFALL MER ENN ETT ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS UTGANG

Istad AS har langsiktige fordringer på datterselskaper med forfall i 2025. Fordringene er klassifisert som langsiktige i balansen. Beløp fremkommer på egen regnskapslinje.

NOTE 8. Bank, bundne midler og garantier

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer eller gjeld på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlig for de trekk konsernet har gjort. Ordningen omfatter alle selskapene i konsernet.

Istad har en trekkramme i konsernkontoordningen på 75,0 MNOK. Det var ikke trukket av denne kreditrammen pr 31.12.2020.

Det er avsatt midler til skattetrekk på særskilt bankkonto med 4,5 MNOK i Istad AS som også dekker opp skyldig skattetrekk i datterselskapene. Konsernets bankkonti er organisert i et konsernkontosystem.

Istad AS har stilt en morselskapsgaranti tilknyttet en garantiramme på 20 MNOK i bank for garantistillelser i forbindelse med gjennomfakturering. Det er stilt bankgarantier for Istad Kraft AS i den forbindelse på 9,0 MNOK pr 31.12.2020. Det er stillet morselskapsgaranti vedrørende finansiell sikringshandel i datterselskapet Istad Kraft AS. Denne er ikke beløpsfestet, men det er ikke inngått noen sikringshandler med det selskapet det er avgitt en slik garanti til.

NOTE 9. Antall aksjer, aksjeeiere, egenkapital

Aksjekapitalen er på 100 MNOK fordelt på 100.000 aksjer á NOK 1.000.

Aksjene er delt i to aksjeklasser – 33.300 A-aksjer og 66.700 B-aksjer. A-aksjene kan omsettes fritt, mens B-aksjene bare kan eies av kommuner, fylkeskommuner, staten eller selskaper der ovennevnte eier minimum 2/3 av aksjene. Det vil si offentlig eide selskaper i konsesjonssammenheng. Ellers er det ingen forskjell på aksjeklassene.

ISTAD AS HAR FØLGENDE AKSJEEIERE PR 31.12.2020:				
Aksjonær	% av aksjene	A-aksjer	B-aksjer	Sum aksjer
Molde kommune	42,507	8.489	34.018	42.507
Tussa Kraft AS	36,005	3.323	32.682	36.005
KLP	13,000	13.000	0	13.000
Molde Kommunale Pensjonskasse	8,488	8.488	0	8.488
Totalt	100,000	33.300	66.700	100.000

Den 4. mars 2020 overdro Moldekraft AS sin aksjepost i Istad AS på 16,977 % til Molde kommune. Den 6. mars 2020 overdro Molde kommune en aksjepost på 8,488% til Molde Kommunale Pensjonskasse.

Avstemming av egenkapitalen	ISTAD AS			KONSERN
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	100,0	210,4	310,4	400,5
Årets resultat	—	20,8	20,8	33,9
EK-virkning transaksjoner med minoritet	—	—	—	-0,1
Avsatt utbytte	—	-17,0	-17,0	-17,0
Prinsippendring pensjon	—	—	—	-3,3
Egenkapital 31.12	100,0	214,2	314,2	414,0

NOTE 10. Langsiktig gjeld

Den 13.9.2019 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på inntil 900 MNOK. Den 11.3.2021 ble det inngått en endringsavtale som økte trekkfasiliteten til 1.000 MNOK. Det er i tillegg inngått en avtale for betalingstjenester og en konsernkontoordning med en kredittamme på 75 MNOK som utløper 29.7.2023. Låneavtalene er basert på negativ pant. I tillegg er det etablert en garantiavtale med en ramme på 20 MNOK.

Istad AS har pr 31.12.2020 en lånegjeld på 875 MNOK som i sin helhet er trekk på ovennevnte trekkfasilitet. Trekk på trekkfasiliteten er klassifisert som langsiktig gjeld. Trekkfasiliteten løper frem til forfall uten noen form for avdrag. Selskapet har således ingen gjeld med forfall ut over 5 år.

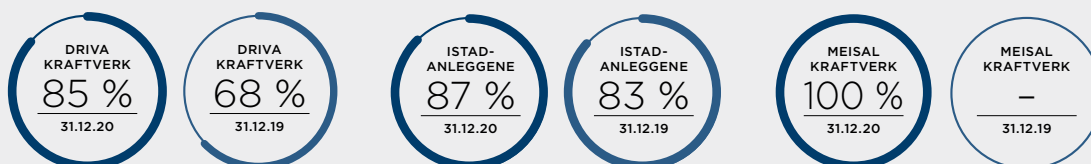
For å sikre en stabil innlånsrente over tid er det inngått en rentebytteavtale på 200 MNOK som utløper den 29.7.2022. Ved å gjøre en sammenligning av fastrentene i rentebytteavtalen mot 3 mnd NIBOR renten, så er det en merkostnad på 9,4 MNOK i 2020. I dagens rentemarked har gjenværende rentebytteavtale en negativ verdi på 17,5 MNOK pr 31.12.2020.

NOTE 11. Kraftproduksjon

SELSKAP SOM DISPONERER KRAFTEN

GWh	ISTAD KRAFT AS					LANGFJORDKRAFT AS	
	Driva Kraftverk	Istad-anleggene	Meisal Kraftverk	Angvik Kraftverk	Hauvik Kraftverk	Grytneselva Kraftverk	Sum
Brutto produksjon 2020	153,4	38,4	23,2	2,5	2,7	5,7	228,4
Brutto produksjon 2019	155,4	27,7	–	2,5	2,7	–	188,3
Brutto produksjon middel	155,0	35,0	20,0	3,0	3,0	6,7	222,7

MAGASINBEHOLDNING



Driva Kraftverk eies av Driva Kraftverk DA, hvor Istad Kraft AS eier 25% i selskapet. Hauvik Kraftverk eies av Hauvik Kraft AS. Dette selskapet er 100% eid av Hauvik Eiendom AS, hvor Istad Kraft AS eier 34%. Grytneselva Kraftverk eies av Langfjordkraft AS, hvor Istad Kraft AS eier 50%. De øvrige kraftverkene ligger i Istad Kraft AS. For alle kraftverkene unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

KONSERNETABLERING 1.1 1998

I forbindelse med omorganiseringen av Istad-konsernet 1.1.1998 ble produksjonsvirksomheten overført fra Istad AS til Istad Kraft AS. Det ble søkt Olje- og energidepartementet om unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter industrikonsesjonslovens § 1,4. ledd (nå vannfallsrettighetsloven).

Denne søknaden ble innvilget på vilkår om at enhver fremtidig aksjeoverdragelse i Istad Kraft AS skal meldes til konsesjonsmyndigheten. Departementet forbeholder seg videre retten til, ved enhver fremtidig overdragelse av aksjer i selskapet å gjøre den statlige forkjøpsretten gjeldende etter industrikonsesjonsloven for fallrettigheter som tidligere ikke er konsesjonsbehandlet, samt å konsesjonsbehandle overdragelse av de rettighetene selskapet ved dette unntak har fått unntatt fra konsesjonsbehandling. For konsederte fall forbeholder staten seg å gjøre forkjøpsrett gjeldende etter industrikonsesjonsloven dersom en aksjeoverdragelse medfører at vilkårene for tidsbegrenset konsesjon ikke lenger er til stede. Dersom Istad Kraft AS senere overdrar andeler i ansvarlige selskaper, sameier eller andre sammenslutninger med konsesjonspliktige vannfallsrettigheter, utløses konsesjonsplikt etter industrikonsesjonsloven. Forkjøpsrett utløses etter samme kapittel for så vidt gjelder fallrettigheter som tidligere ikke er konsesjonsbehandlet.

All konsesjonspliktig produksjonsvirksomhet skal ligge i Istad Kraft AS. Selskapet skal være aksjeselskap med eget styre, egne ansatte og egen ledelse. Nyemisjon av aksjer i selskapet for eksempel i forbindelse med fusjon med andre selskaper vil bli behandlet på samme måte som aksjeoverdragelse i forhold til de vilkår departementet har satt i forbindelse med aksjeoverdragelse i selskapene.

KJØP AV NESSET KRAFT AS

Istad Kraft AS og Nesset kommune inngikk den 19. desember 2019 en avtale om Istad Kraft AS sitt erverv av samtlige aksjer i Nesset Kraft AS. Aksjeoverdragelsen skjedde den 26.2.2020. Transaksjonen utløser i utgangspunktet konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter vannfallrettighetsloven § 2, jf. § 24. Når særlige hensyn foreligger, kan Olje- og energidepartementet i det enkelte tilfelle gjøre unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett, jf. vannfallrettighetsloven § 3 annet ledd. Departementet kom til at det foreligger slike særlige hensyn som gjør at unntaksbestemmelsen kan anvendes. Unntaket etter vannfallrettighetsloven § 3 annet ledd ble gitt med vilkår om at enhver fremtidig aksjeoverdragelse i Istad AS og Istad Kraft AS meldes til konsesjons-myndighetene. Departementet forbeholder seg retten til, ved enhver fremtidig aksjeoverdragelse i selskapene, å gjøre den statlige forkjøpsretten etter § 6 gjeldende for fallrettigheter som ikke tidligere er konsesjonsbehandlet, samt å konsesjonsbehandle de rettigheter selskapene ved dette og tidligere vedtak har fått unntak fra konsesjonsbehandling etter industrikonsesjonsloven.

Emisjon av aksjer i selskapene, for eksempel i fusjon med et annet selskap, vil bli behandlet på samme måte som aksjeoverdragelse. I forbindelse med tidligere omorganisering har Nesset Kraft AS fått unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett etter tidligere industrikonsesjonslov § 1 fjerde ledd.

NOTE 12. Salgsinntekter

Spesifikasjon av salgsinntekter på virksomhetsområde fremgår på egne linjer i resultatregnskapet.

I regnskapet er inntektene for salg av kraftproduksjonen vist som en del av energiinntektene, selv om Istad foretar en netto anmelding av forbruk og kraftproduksjon. Kraftproduksjonen avregnes i forhold til spotprisen i de aktuelle timene det produseres kraft. Inntektene på kraftproduksjonen utgjør i 2020 24,7 MNOK (76,5 MNOK).

Kraftproduksjon oppnådde en gjennomsnittlig pris på 10,94 øre/kWh (40,3 øre/kWh) i 2020. Til sammenligning var NO3 prisen i elspotmarkedet 9,96 øre/kWh (38,0 øre/kWh). Dette gir en forvaltningsgevinst i 2020 på 1,9 MNOK (4,1 MNOK).

Det er ingen salgsinntekter i utlandet.

NOTE 13. Vesentlige transaksjoner med nærstående

FAKTURERT TIL FØLGENDE SELSKAP (MNOK):		
	Adm. tjenester og husleie	Rente og garantiprovisjoner
Istad Kraft AS	6,3	4,2
Istad Nett AS	12,7	14,4

I tillegg kommer renter på bankkonto belastet via konsernkonto-ordningen etter gjeldende avtalevilkår.

NOTE 14. Finansiell og markedsmessig risiko

Viser til omtale i årsberetningen under Markedsrisiko og Finansiell risiko. Det inngås forwardkontrakter for sikring av markedsrisiko ved salg av kraft til sluttbrukerkunder på fastpriskontrakter. Prisbasis i forwardkontraktene er enten systempris eller områdepris i det området kraften leveres til sluttbrukerkunden. Forwardkontraktene inngås med tilsvarende volum og samme løpetid som kontraktene med kundene («back to back» sikring). Gevinster og tap fra sikringsinstrumentet (forwardkontraktene) sammenstilles med inntektsføringen av kraftleveransene til sluttbrukerkundene. I 2020 ble det kostnadsført et beløp på NOK 19.527.650 fra forwardkontraktene.

I perioder selges det et produkt hvor kunden knytter seg opp mot en spotpris med et definert pristak. For disse periodene benyttes det opsjoner for «back to back» sikring av produktet. Pr. 31.12.2020 er likvidasjonsverdien på de finansielle instrumentene en gevinst på NOK 8.858.459. Sikringene har en løpetid fra 2020 og ut 2023.

Det gjøres kun finansielle handler for å sikre kraftleveranser til sluttbrukerkunder.

NOTE 15. Monopolvirksomheten - drift av nettet

BELØP I TNOK	2020	2019	2018	2017
Inntektsramme	168 523	155 088	160 020	146 598
Tillatt inntekt	344 130	327 529	320 085	268 165
Faktisk inntekt	346 880	324 360	316 557	292 772
Driftsresultat monopolvirksomhet	58 661	39 747	54 235	31 689

AVKASTNING OG MER-/MINDREINNTEKT - MONOPOLVIRKSOMHETEN

BELØP I MNOK	2020	2019	2018	2017	Gj.snitt 2017-2020
Grunnkapital for kapitalavkastning 31.12 (inkludert 1 % arbeidskapital)	849,9	772,6	707,0	602,1	
Gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag	811,2	741,2	655,9	571,0	
Avkastning i prosent (gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag)	7,2	5,4	8,3	5,4	6,6
NVEs normalavkastning i prosent	5,2	5,7	6,1	6,1	5,8
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter	(24,4)	(27,1)	(30,4)	(5,6)	
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter Nettet Kraft AS	(2,8)	–	–	–	
(Mer-)/mindreinntekt 31.12. inkl. renter	(30,1)	(24,4)	(27,1)	(30,4)	

Mer-/mindreinntekt for regional- og distribusjonsnettet er vist netto i balansen.

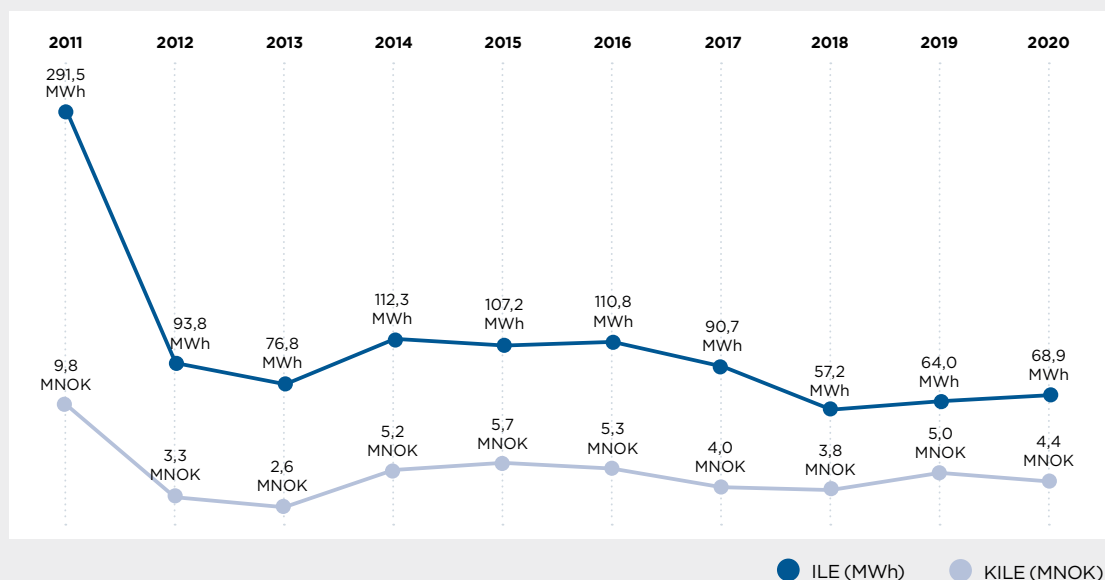
KILE

KILE står for Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikke levert energi.

Årlig inntektsramme skal kvalitetsjusteres for avbruddsskader som følge av ikke levert energi. Nettselskapets totale avbruddskostnad fremkommer ved å multiplisere avbruddssatsene med mengde ikke levert energi (ILE) som er rapportert.

I 2020 ble KILE-kostnaden 4,4 MNOK.

Utviklingen i ILE og KILE-kostnader har vært slik:





REVISORS BERETNING

Mardalsfossen

Mardalsfossen er verdens fjerde høyeste frie fossefall og kan betraktes på nært hold og er et imponerende syn i vannførings-sesongen 20. juni - 20. august.



KPMG AS
Langlandsveien 1
6010 Ålesund

Telephone +47 45 40 40 63
Fax +47 70 10 31 30
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Istad AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Istad AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 20 828 149 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 33 925 729. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Istad AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Istad AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

Offices in:

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Ålta	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodø	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

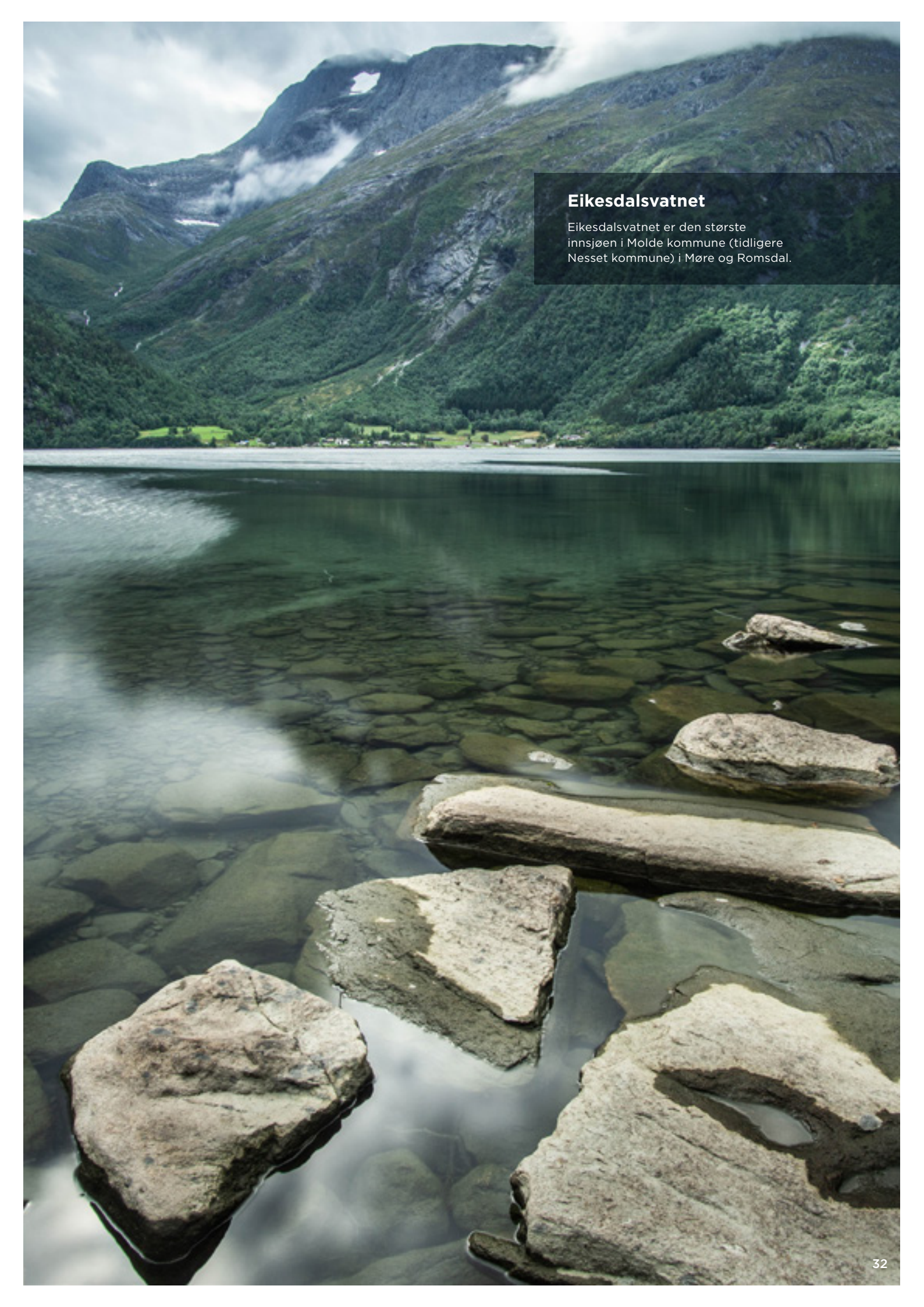
Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Ålesund, 28. april 2021
KPMG AS



Rune I. Grøvdal
Statsautorisert revisor



Eikesdalsvatnet

Eikesdalsvatnet er den største innsjøen i Molde kommune (tidligere Nesset kommune) i Møre og Romsdal.

Konsernsjefens kommentarer

For Istad-konsernet ble omsetningen i 2020 på 507 MNOK mot 689 MNOK året før. I 2020 hadde konsernet en EBITDA på 101,9 MNOK (117,9). Det økonomiske resultatet for 2020 er sterkt preget av lave kraftpriser. En gevinst på salg av aksjene i Moldekraft AS og et bra resultat for nettvirksomheten, førte til et tilfredsstillende resultat for konsernet i 2020. Det har vært god drift innenfor alle virksomhetsområdene og alle investeringsprosjekter har gått som planlagt. Konsernsjefen takker de ansatte for innsatsen og godt utført arbeid i et meget krevende år.

Istad Kraft AS fokuserer på salg av kraft inn mot det lokale markedet, og opprettholder her en sterk posisjon. Det er stor konkurranse med lave marginer, og det kreves tett oppfølging for å beholde markedsposisjonen. Kraftmarkedet er dessverre preget av noen useriøse aktører som diskrediterer bransjen og dette skaper oppmerksomhet fra Forbrukerrådet og reguleringsmyndigheten for energi. Istad Kraft AS driver med transparent prissetting, leverer produkter med en konkurransedyktig margin og ønsker å være en langsiktig leverandør for sine kunder.

Istad Kraft er en liten kraftprodusent hvor ca. 31 % av omsett kraftvolum kom fra egen produksjon i 2020. Det ble produsert 228 GWh i 2020. 2020 ble preget av en ekstremt lav kraftpris, med en snittpris på 10 øre/kWh. I 2020 har det vært et høyt produksjonsvolum og en god forvaltning av produksjonen, men en lav kraftpris førte til et underskudd på dette virksomhetsområdet i år.

Innenfor nettvirksomheten har det vært en god og stabil drift i 2020, med en kvalitet på leveransen på 99,994 %. Nettvirksomheten er en monopolvirksomhet og er regulert av NVE. Over tid skal bransjen ha en normalavkastning på investert kapital, så lenge en driver effektivt. Istad Nett har over tid vist at en driver effektivt og oppnår dermed en fornuftig avkastning på investeringene som gjennomføres. Nordmøre og Romsdal har en anstrengt forsyningssikkerhet (N-1) og det er nå ingen ledig kapasitet (med reserve) fra transmisjonsnettet til nye kunder eller til utvidelser for eksisterende kunder. Statnett har ansvar for å bedre denne situasjonen og Istad bistår i dette arbeidet. Det utredes ulike konsepter for å løse flaskehalsen i nettet, og før sommeren 2021 skal Statnett velge hvilket konsept som skal realiseres. Det tar dessverre mange år før ny kapasitet er tilgjengelig.

Istad leverer fiber og innholdstjenester til privatmarkedet og bedriftsmarkedet i et eget selskap, Istad Fiber AS. Selskapet eies 50/50 av Istad og Lyse. Ambisjonen er å

bygge fiber med gode innholdsløsninger til beboerne i Molde og omegn. Det har vært meget stor interesse for denne satsingen og selskapet har nå ca. 8.000 aktive kunder ved utgangen av 2020. Det er lagt planer for ytterligere kundevekst de kommende år.

Den 26. februar 2020 overtok Istad Kraft AS 100% av aksjene i Nesset Kraft AS. I løpet av året er det gjennomført fusjons- og fisjonsprosesser som gjør at virksomhetsområdene og de 17 ansatte i Nesset Kraft AS er integrert inn i Istad-konsernet sin struktur.

Stortinget vedtok at det skulle gjennomføres et selskapsmessig og funksjonelt skille for nettvirksomheten innen 1.1.2021. Istad etablerte en konsernstruktur i 1998 hvor nettvirksomheten ble skilt ut i et eget selskap, og var godt tilpasset en slik endring. I løpet av 2020 er det gjennomført en splitt av felles kundedatabase mellom Istad Kraft AS og Istad Nett AS, og hvert av selskapene har sitt eget mottak for kundesvevndelser.

For Istad vil fokus for 2021 være å følge opp store investeringer tilknyttet fiber- og nettvirksomheten, sørge for en god og effektiv drift av vår virksomhet, samt få til en god integrering av virksomheten i Istad og Nesset Kraft. En betydelig del av vår virksomhet gir en avkastning ift det rådende rentenivå, som for tiden er historisk lavt og ser ut til å forbli på et lavt nivå de nærmeste årene. Etter en ekstremt lav kraftpris i 2020 har det nye året startet på et mye høyere nivå, og markedet forventer et klart høyere prisnivå i 2021. Både Norge og verden for øvrig er fortsatt preget av et virus som har gitt omfattende negative økonomiske konsekvenser. Det kan forventes at det tar noe tid før økonomien kommer på fote igjen, og 2021 vil fortsatt bli preget av viruset og ettervirkningene av dette. Det forventes noe bedre resultater i 2021 i forhold til 2020.

Istad driver sin virksomhet med evighetens perspektiv, og er opptatt av å drive bærekraftig og forvalte de ressursene som er stilt til vår rådighet til å skape verdier til det beste for både eiere, ansatte og omgivelser. Istad driver med samfunnskritisk infrastruktur som er etterspurt og fremtidsrettet, og det er all grunn til å se lyst på fremtiden.



Ivar Kosberg
Konsernsjef

Historien om Istad

I 1918 gikk tidligere Bolsøy kommune og Molde kommune sammen om utbygging av Istadvassdraget, og produksjonen av elektrisk kraft startet ved Istad kraftstasjon 15.11.1919. Senere ble kraftstasjonene Langli (01.11.1943), Grønnedal (17.08.1947) og Angvik (01.12.1989) bygget og satt i drift.

Istad Kraftselskap var et rent produksjonsverk. Etter at Aura-vassdraget kom i drift, ble Istad Kraftselskap et engrosselskap som formidlet kraft til de kommunale kraftlagene. Fra 01.01.1966 ble selskapet omdannet til A/S Istad Kraftselskap med Møre og Romsdal fylkeskommune og sju kommuner som aksjeeiere.

Fem elektrisitetsverk/kraftlag i seks av eierkommunene var kjøpere av elektrisk kraft fra A/S Istad Kraftselskap, og 01.01.1981 gikk disse fem elektrisitetsverk/kraftlag sammen med engrosverket til det nye vertikalintegreerte A/S Istad Kraftselskap, som overtok detaljforsyningen i de seks kommunene Aukra, Eide, Fræna, Gjemnes, Midsund og Molde. Navnet på selskapet ble med virkning fra 01.01.1995 endret til Istad Kraft AS.

I 1995 kjøpte selskapet alle aksjene i Møre og Romsdal Energi AS, som eide 25 % i Driva Kraftverk DA.

01.01.1998 ble det etablert en ny konsernstruktur med Istad Kraft AS som morselskap, og datterselskapene Istad Kraftnett AS, Møre og Romsdal Energi AS og Istad Entreprenør AS. Konsernstrukturen ble etablert for å få til et tydelig skille mellom de ulike virksomhetsområdene og et skarpere fokus på verdiskapingen. Montasjevirksomheten ble skilt ut i et eget selskap (Istad Entreprenør AS), som skulle konkurrere med andre aktører i markedet.

På våren 2000 solgte kommunene Aukra, Eide, Fræna, Gjemnes, Midsund og Nesset sine aksjer i selskapet, samtidig som Molde kommune og Møre og Romsdal fylkeskommune solgte en del av sine aksjer. Trondheim Energi AS kjøpte ca. 49 % av aksjene. Aksjene ble senere overført til Statkraft Industrial Holding AS.

I 2001 solgte Møre og Romsdal fylkeskommune resten av sine aksjer til henholdsvis Molde kommune og Moldekraft AS.

I 2002 ble det vedtatt å endre navn på morselskapet fra Istad Kraft AS til Istad AS. Istad Kraftnett AS ble endret til Istad Nett AS, Møre og Romsdal Energi AS ble endret til Istad Kraft AS og Istad Entreprenør AS ble endret til Istad Elektro AS.

Høsten 2003 kjøpte Istad AS alle aksjene i Linjebygg Offshore AS (nå Linjebygg AS). Linjebygg utfører spesielle installasjons-, modifikasjons- og vedlikeholdsoppdrag for petroleumsvirksomheten på norsk sokkel, og petroleumsbaserte landanlegg. Istad AS solgte sine aksjer

i Linjebygg i februar 2014 til Prezioso, som ikke hadde noen tilstedeværelse på norsk sokkel. Målet var å bringe inn et selskap som hadde hatt suksess med sin virksomhet i internasjonale markeder, som ville gi økte muligheter for Linjebygg internasjonalt.

01.01.2005 ble installasjonsvirksomheten i Istad Elektro AS skilt ut i et eget aksjeselskap. Istad Elektro AS endret navn til Istad Energimontasje AS. Det nye selskapet fikk navnet Istad Elektro AS, senere endret til iElektro AS. Disse to selskapene utviklet seg videre i hvert sitt marked.

Istad Energimontasje AS lyktes godt med sin satsning innenfor det nasjonale markedet for bygging av større kraftlinjer. I mars 2014 solgte Istad AS sin eierpost i Istad Energimontasje AS til Nettpartner AS hvor målet var å bygge et sterkt norsk selskap som også kunne konkurrere om store kontrakter på overliggende nett.

iElektro AS ble det første selskapet innenfor en satsning på tekniske byggfag. Det ble senere gjennomført flere oppkjøp av selskaper innenfor dette området både lokalt og i Trøndelag. Aktiviteten i Trøndelag ble avviklet etter konkursen i Totaltek Tekniske AS, mens øvrig virksomhet tilknyttet tekniske byggfag ble solgt høsten 2014.

I 2015 ble fibervirksomheten i Istad Nett AS utfisjonert til Istad Fiber AS. Omfanget av virksomheten ble utvidet til å inkludere leveranse av fiber til privatmarkedet.

I perioden 2013 – 2016 ble det gjennomført oppgradering/rehabilitering av de tre kraftverkene på Istad, som har økt midlere årsproduksjon referert kraftstasjonsvegg fra 188 GWh til 196 GWh.

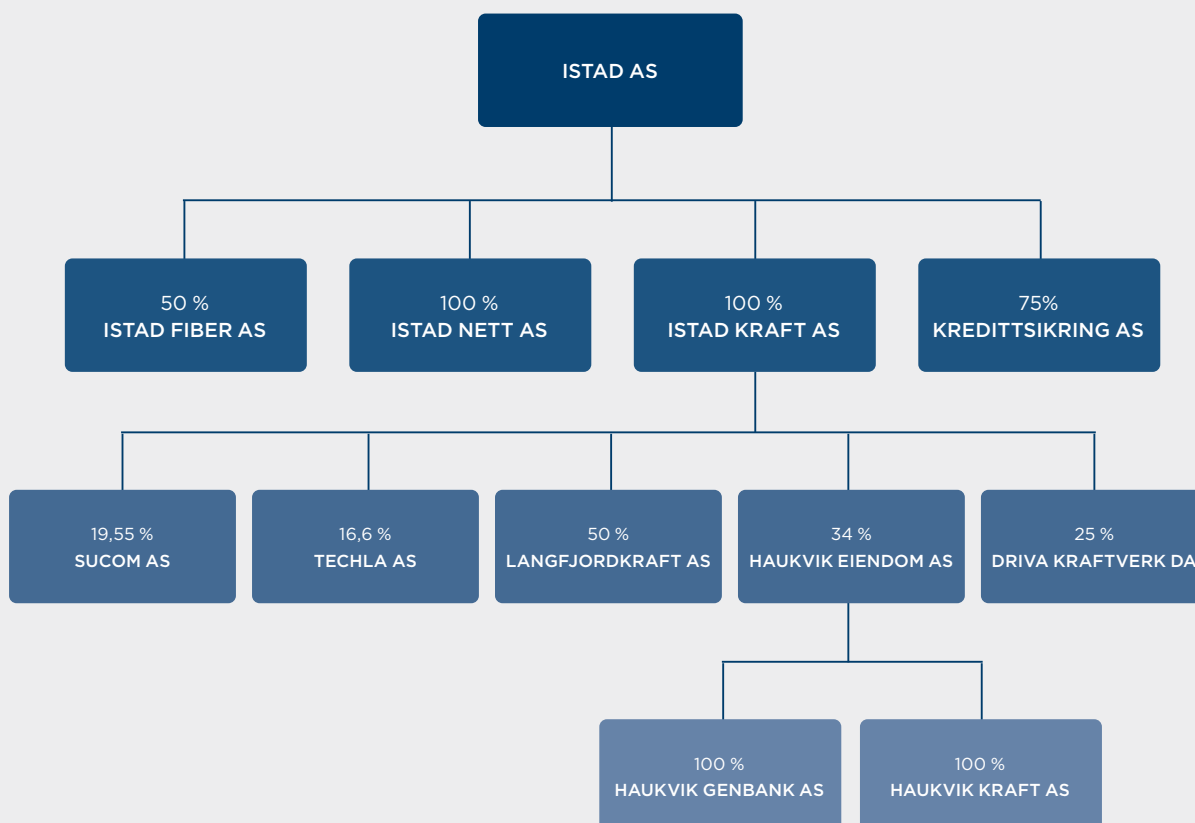
I 2018 ble utrulling av AMS-målere fullført, det ble gjennomført større investeringer for å bedre forsynings-sikkerheten til Molde regionen, og 100 års jubileet ble markert dette året. Statkraft solgte sin eierpost på 49 % i 2018, og Tussa Kraft AS og KLP kom inn som nye eiere med hhv. 36 % og 13 %.

I 2019 ble det inngått avtale om kjøp av alle aksjene i Nesset Kraft AS, med gjennomføring av transaksjonen i 2020.

I mars 2020 kjøpte Molde kommune 17 % av aksjene i Istad AS fra Moldekraft AS. Molde kommune overdro i samme måned 8,5 % av aksjene til Molde Kommunale Pensjonskasse.

ORGANISASJON PR 31.12.2020

OPERATIVE SELSKAPER



KONSERNLEDELSEN I ISTAD



Ivar Kosberg
Konsernsjef
ISTAD AS



Bente Holberg
Økonomisjef
ISTAD AS



Dyre Halse
IT-sjef
ISTAD AS



Rune Humlung
Daglig leder
ISTAD KRAFT AS



Gerhard Eidså
Daglig leder
ISTAD NETT AS

Istad Nett AS

Istad Nett AS har områdekonsesjon for å drive kraftnettet i fire kommuner: Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde. Istad Nett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets kraftoverføringsnett. Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. 2020 ble et forholdsvis normalt år med hensyn til nettdriften.

Antallet feil med KILE-konsekvens var lavere i 2020 enn i 2019. KILE-kostnader beløp seg til ca. 4,4 MNOK.

Det har i 2020 blitt konkludert i flere store tilknytningsaker, og det har pågått utbygging av nettanlegg for forsyning av om lag 50 MW ny kapasitet (av totalt tildelt 105 MW) i Istad Nett sitt regional- og distribusjonsnett. Av større nettanlegg som er bygd i 2020 kan nevnes utbygging av forsyning til datasenter ved Fræna trafostasjon, fiskeoppdrettsanlegg på Sekken, fergelading ved Hollingsholmen, fergelading ved Molde fergekai og fiskeforedling på Aukra.

Det har vært om lag 160 nett-relaterte investeringsprosjekter i arbeid i 2020, med en investering på om lag 82 MNOK. Det ble ferdigmeldt nærmere 40 anlegg i 2020. Om lag halvparten av disse anleggene er utført av selskapets egen driftsavdeling.

Kabling av sterke kabelforbindelser fra Moldeli trafostasjon gjennom byen til nye Grand koblingsstasjon i 2020 gir et nytt og sterkt 22 kV knutepunkt i byen. Ferdigstilling av nye Eikrem koblingsstasjon i 2020 har gitt et sterkt knutepunkt også øst i byen. I 2021 vil selskapet arbeide videre med å knytte lokalt 22 kV nett til denne stasjonen for å avlaste Moldeli transformatorstasjon.

I 2018-20 har hele 132 kV nettet gjennomgått tilstands-kontroll og levetidsforlengelse. Levetidsforlengelsen av Årødal-Moldeli, Årødal-Hauglia og Istad-Bolli er ferdigstilt. Levetidsforlengelsen pågår inn i 2021. I 2018-20 ble det utført fornyelsesbefaring av alle linjer i 22 kV nettet med byggeår 1976 og tidligere, totalt ca. 230 km. Alle anleggsdeler er kartlagt og vurdert, og resultatene fra befaringene vil ligge til grunn for re-investeringer og vedlikehold i årene fremover.

Nettstasjoner av eldre årgang er befart, og vi vil gjennomføre fornyelse av 5-6 nettstasjoner pr år. Selskapet påbegynner nå fornyelsesbefaring på koblings- og transformatorstasjoner. Høsten 2019 startet montasje av utstyr for myndighets-pålagt jordfeil- og nettstasjonsovervåkning. I løpet av 2020 er det montert overvåkning av om lag 360 nettstasjoner.

Etterarbeider etter sjøkabelinspeksjon i 2019 ble slutført med utskifting av alle farledsmerker for sjøkabler, for å tilfredsstille nye krav til merking fra Sjøfartsdirektoratet. I 2020 ble det tatt en gjennomgang av alle luftfartshindre (master) på 22 og 132 kV-nivå, og oppdatert informasjon er rapportert til Statens Kartverks nasjonale register.

Det er utført rutinemessig tilsyn og vedlikehold på alle nett-nivå, og gjennomført inspeksjon med hjelp av helikopter av 22 kV nettet. Skogrydding av linjetraseene er utført i henhold til plan og forskriftskrav. Skogrydding er utvidet på kritiske punkt langs 22 kV- og 132 kV-traseene.

Neset Kraft AS er blitt en del av Istad i 2020 og integreringsarbeidet er startet. Det er mye data og informasjon som skal harmoniseres, før alle ansatte har tilgang til den samme arbeidsplattformen. Dette er et omfattende og krevende arbeid og arbeidet fortsetter inn i 2021. En felles arbeidsplattform vil bidra til at alle kan få utført sitt arbeid på en god og effektiv måte.

De ansatte som har base i Eidsvåg har brukt mye tid på arbeidet med å bygge fiber til flere bygder i gamle Neset kommune. Det var inngått en avtale mellom Neset kommune og Neset Kraft AS om å bygge ut fiber til disse bygdene. I 2020 er det bygd både stamfiber og kundefiber på strekningen fra Eresfjord til Vistdal, helt fram til Rauma grense. Det er i 2020 også bygd stamfiber til bygdene Ranvik og Gussiås, og arbeidet med å bygge ferdig fibernettil til disse bygdene fortsetter i 2021. Målet er å ferdigstille fiberutbyggingen med å bygge fibernettil til øvre del av Eikesdalen i løpet av 2021. Dette arbeidet er utført for Istad Kraft AS, som står som eier av fibernettil tidligere Neset Kraft.

AMS (AVANSERTE MÅLE- OG STYRESYSTEMER)

NVE har vedtatt at det skal installeres avanserte strømmålere i alle målepunkt. 9 nettselskaper i Møre og Romsdal inngikk et samarbeid innen innkjøp, utrulling og drift for å gjennomføre dette arbeidet innen fastsatt frist. Utrulling i dette samarbeidsprosjektet ble avsluttet i oktober 2018. Istad Nett er nå i en cleanup-fase hvor selskapet selv har ansvaret for restansen. Ved utgangen av 2020 gjenstår det å bytte ca. 260 målere av totalt 31.750 målere. De 260 målerne som ikke er byttet består av målere med gatelyststyring, anlegg som må ombygges og målere hos kunder som fortsatt nekter å bytte.

De 9 nettselskapene etablerte et eget selskap, Smarthub AS, som etter utrulling utfører datainnsamling, kvalitetskontroll, distribusjon og administrasjon av målerdata iht forskrift om AMS. Embriq AS overtok 100% av aksjene i Smarthub AS den 9.1.2020.

REGIONAL KRAFTSYSTEMUTREDNING FOR MØRE OG ROMSDAL

Istad Nett er utpekt av NVE til å koordinere arbeidet med kraftsystemutredninger for regionalnettet i Møre og Romsdal. Kraftsystemutredningene oppdateres nå hvert annet år, og siste utredning er fra mai 2020. Formålet med utredningene er å vurdere mulig utvikling i behov for overføringskapasitet, skape en felles forståelse i samfunnet for endringer i kraftsystemet og gi grunnlag for behandling av søknader om konsesjon.

ISO 9001 – KVALITETSSERTIFISERING

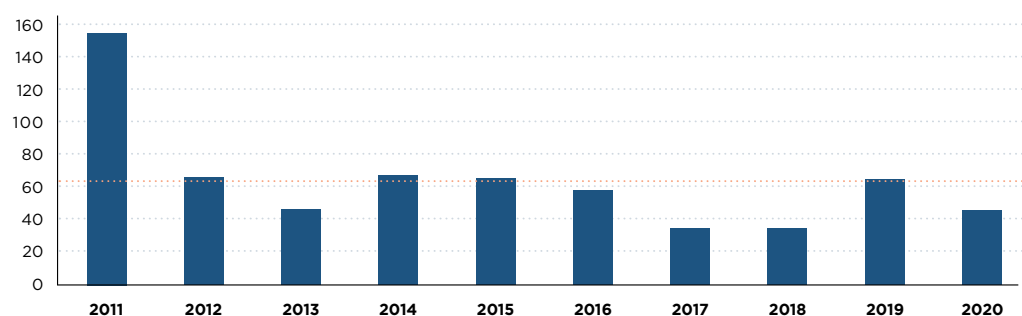
Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 9001 standard. Veritas gjennomførte en revisjon av selskapets arbeid med kvalitet i 2020. Istad Nett er fortsatt et av de få nettselskaper i landet som er ISO-sertifisert.

Nøkkeltall



DRIFTSFORSTYRRELSER

Figuren nedenfor viser en sammenligning av antall feil i høyspentnettet siste 10 år.



Istad Kraft AS

Istad Kraft AS har ansvar for salg av kraft til sluttbrukermarkedet, kraftproduksjon, fjernvarme og noe fibervirksomhet.

KRAFTOMSETNING

Istad Kraft AS har fortsatt en sterk posisjon i lokalmarkedet. Markedet er preget av konkurranse om kundene fra større nasjonale aktører.

Selskapets fokus har vært eget lokalmarked, samt utvalgte segmenter utenfor eget område. En har lyktes med å holde størrelsen på porteføljen stabil, både i lokalmarkedet og utenfor eget område. Markedsandelen innenfor alle segmenter er god sammenlignet med andre dominerende aktører.

Internt i selskapet er det fokus på å ta i bruk ny digital teknologi, både i markedsgrensesnittet og i interne arbeidsprosesser. Dette er endringer som om noen få år fremover vil påvirke rammene for markedstilpasning for selskapet og for bransjen generelt sett.

FYSISK KRAFTOMSETNING

Salg til sluttbrukere:

2020	730 GWh
2019	678 GWh
2018	671 GWh
2017	671 GWh
2016	670 GWh

KRAFTPRODUKSJON

All kraftproduksjon i Istad-konsernet er samlet i Istad

Kraft AS og består av kraftverkene på Istad, Angvika og Meisal, samt selskapets andel av produksjonen i Driva Kraftverk DA (25%), Langfjordkraft AS (50%) og Haukvik Kraft AS (34%).

DRIVA KRAFTVERK DA

Istad Kraft AS er sammen med TrønderEnergi Kraft AS eier av Driva Kraftverk DA. TrønderEnergi Kraft AS eier 75 % og Istad Kraft AS 25 %. TrønderEnergi Kraft AS forestår administrasjon og drift av selskapet.

LANGFJORDKRAFT AS

Istad Kraft AS har en 50% eierandel i Langfjordkraft AS, og eier selskapet sammen med Clemens Kraftverk AS. Begge aksjonærene bistår i administrasjon og drift av selskapet. Selskapet eier Grytneselva Kraftverk. Produksjonen i Langfjordkraft AS disponeres av selskapet selv, og ikke av produksjonsavdelingen i Istad Kraft AS.

HAUKVIK EIENDOM AS

Istad Kraft AS eier 34% av aksjene i Haukvik Eiendom AS, som igjen eier Haukvik Kraft AS og Haukvik Genbank AS. Disse anleggene ligger ved Vinjefjorden i Hemne kommune.

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjon) ble i 2020 på 228,4 GWh (188,3 GWh).

KRAFTPRODUKSJON 2020 REFERERT KRAFTSTASJONER (GWH):

	EGENEID			DELEID			Sum
	Istad-anleggene	Angvik Kraftverk	Meisal Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	Grytneselva Kraftverk	
Vinter 1	15,8	1,9	7,6	67,0	1,3	0,7	94,3
Sommer	15,3	1,7	11,8	59,2	1,6	4,2	93,8
Vinter 2	7,3	0,7	3,8	27,2	0,5	0,8	40,3
Sum 2020	38,4	4,3	23,2	153,4	3,4	5,7	228,4

Det er tatt med 50% av det totale produksjonsvolumet i Grytneselva Kraftverk i tabellen ovenfor. For alle kraftverkene unntatt Grytneselva, forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

TOTALPRODUKSJONEN DE SISTE 10 ÅR (REFERERT KRAFTSTASJON)

Siste 10-års snitt	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011
182,3	228,4	188,3	154,9	230,7	156,7	161,8	137,6	149,4	228,5	186,6

FJERNVARME

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2020 levert 7,7 GWh fjernvarme (8,6 GWh). Det har vært utfordringer med biokjelen i Årølia varmesentral i 2020. Dette har medført at gasskjelens andel av fjernvarmeleveransen har utgjort ca.10% av innfyrt energi mot 2% i 2019. Dette sammen med lavere energipriser generelt har gitt et negativt resultat innenfor fjernvarmevirksomheten. Virksomheten har for hele 2020 hatt en negativ EBITDA med 3,1 MNOK (-0,9 MNOK). Det jobbes nå med konkrete

prosjekter for å se om en kan redusere driftskostnadene, og med det oppnå en positiv EBITDA på virksomheten.

FIBER

Istad Kraft AS kjøpte Nettet Kraft AS i 2020. I Nettet Kraft AS var det investert i fibervirksomhet for leveranse til kunder i Nettet kommune. Nettet Kraft AS har stått for fiberutbyggingen, mens SuCom AS har ivarettatt kundeforholdet for bredbåndsløseleveransen. Det er inngått en leieavtale mellom Nettet Kraft AS og SuCom AS for utleie av fiberen.

Istad Fiber AS

Istad Fiber AS disponerer et betydelig fibernett innenfor Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet. Istad Fiber AS ble etablert i juni 2015, og det var da satsingen mot privatmarkedet basert på Altibox-konseptet startet.

Selskapet har som ambisjon å bygge fiber med attraktive innholdsløsninger til de fleste av beboerne i Molde og omegn. Selskapet eies 50/50 av Istad AS og Lyse Fiberinvest AS i Stavanger.

Selskapet har ca. 8.000 aktive kunder i regionen. Det har vært en sterk konkurranse om kundene i privatmarkedet. Istad Fiber AS har hatt stor suksess med sin inntreden i dette markedet. Veksten fortsetter inn i 2021 og det forventes et betydelig antall nye kundecontrakter også dette året.

En så storstilt utbygging må nødvendigvis sette spor

etter seg i byggefasen, men vi har en strategi om at det skal være minst like fint etter vi er ferdig som før vi begynte. Vi tror at vi har lyktes i stor grad med dette.

I tillegg til satsningen mot privatmarkedet, har vi et godt fotfeste i bedriftsmarkedet med et stort antall bedrifter på vår kundeliste. Denne satsningen skal intensiveres i tiden fremover.

Merkevaren Istad har vist sin styrke i fibersatsingen.

Fibersatsingen har også ført til en større oppmerksomhet og forsterking av merkevaren Istad.

Kredittsikring AS

Kredittsikring AS ble etablert 01.06.2006. Selskapet leverer inkassotjenester til ulike oppdragsgivere. En stor del av virksomheten er rettet mot oppfølging av Istad-konsernets kunder.

**Selskapet hadde 3 ansatte pr 31.12.2020.
Istad AS eier 75% av aksjene i selskapet.**

Vistdal

Vistdal er ei bygd i Molde kommune (tidl. Neset kommune) med ca. 350 innbyggere. Navnet er knyttet til dalen Vistdalen som er en forlengelse av Horndalen. Bygda er kjent for lakseelven Visa som renner gjennom dalen.



Meisal Kraftstasjon



Istad.no