

2022 Årsrapport for Istad AS



INNHOOLD

Introduksjon

Istad kort fortalt	3
Styret.....	4
Konsernledelsen	6
Nøkkeltall.....	8

Årsberetning.....	9
--------------------------	----------

Årsregnskap

Resultatregnskap.....	18
Balanse.....	19
Kontantstrømanalyse.....	21
Noter.....	23

Revisors beretning	34
---------------------------------	-----------

Konsernsjefens kommentarer	39
---	-----------

Historien om Istad.....	40
--------------------------------	-----------

Organisasjon.....	41
--------------------------	-----------

Selskapene

Elinett AS.....	42
Istad Kraft AS.....	44
Istad Infrastruktur AS	45
Istad Fiber AS	45
Kreditsikring AS	45

Bærekraft.....	46
-----------------------	-----------

ISTAD – KORT FORTALT

Istad har **127 ANSATTE** EBITDA **197 MNOK** Investeringer **229 MNOK**

Istad produserte i 2022 241 GWh vannkraft og 8 GWh fjernvarme.
Det er overført 1.422 GWh i kraftnettet.

ANTALL KUNDER	
Strøm	31.767*
Nett	32.786*
Fiber	10.385

* 1 kunde = 1 målepunkt i tabellen. SSB: 2,1 personer per privathusholdning i 2022. Noen selskaper multipliserer antall målepunkter med forholdstallet for å komme frem til antall kunder.

Istad leverer kraft, nett og fiber i Molde, Hustadvika, Aukra og Gjemnes kommune.



STYRET

Styret består av 8 medlemmer, og av disse velges 2 av og blant de ansatte. Det er avholdt 6 styremøter i 2022. Aksjonærvalgte styremedlemmer har ikke hatt arbeidsoppgaver for konsernet som ikke er relatert til styreverv.



TORGEIR DAHL
(f. 1953)
Styreleder
Medlem siden 2001

Nåværende styreverv: Styreleder: Dahl Invest AS, Dahl Eiendom Molde AS, Lesja Eiendomsutvikling AS og Molde Kommunes Stiftelse For Sosiale Formål
Styremedlem: Stiftelsen Molde International Jazz Festival, Stiftelsen Aker Stadion, Molde Næringsforum og Molde Høyre

Arbeidserfaring: Ordfører i Molde siden 2011. Eier og driver av bokhandlerkjede, Dahl Libris Gruppen AS, med 27 butikker over hele Sør-Norge. Kjeden solgt og videreført av det børsnoterte Gyldendal Norsk Forlag under navnet Ark bokhandel. Etter salget selvstendig næringsdrivende



ELLING DYBDAL
(f. 1955)
Nestleder
Medlem siden 2018

Nåværende styreverv: Styreleder: Tussa IKT AS, Tussa Installasjon AS, Stryn Energi AS
Styremedlem: Mørenett AS, Wattn AS og Innvik Kraftverk AS

Arbeidserfaring: Lang erfaring fra kraftbransjen og har vært konsernsjef i Tussa Kraft AS siden 1993. Erfaring fra mange integrasjonsprosesser og har god forretningsmessig forståelse for utviklingsmuligheter innenfor kraftbransjen og tilgrensende forretningsområder. Bygningsingeniør fra NTH og har tilleggsutdanning innen økonomi



**ANETTE BONNEVIE
WOLLEBÆK**
(f. 1971)
Styremedlem
Medlem siden 2018

Nåværende styreverv: Styremedlem: Amnesty International Norge og Maritimt Forum Nordvest

Arbeidserfaring: Vice President Communication & Public Affairs, Kongsberg Maritime AS siden 2019, Senior Communications Manager, Rolls-Royce plc, Marine Division, PR-sjef, I&M Kommunikasjon AS, Kommunikasjonsrådgiver, Argument Oslo AS, Teamleder og rådgiver, Gazette AS, Prosjektleder, Handelshøyskolen BI



SIDSEL RYKHUS
(f. 1969)
Styremedlem
Medlem siden 2020

Nåværende styreverv: Styreleder: Fargepanorama AS, Molde Havnevesen KF og Stiftelsen Molde og Omegn Pensjonistboliger
Styremedlem: Molde og Romsdal Havn IKS, Møre og Romsdal Boligbyggelag, Halsafjordsambandet AS, Langfjordforbindelsen AS, Stiftelsen Aker Stadion, Molde Jeger og Fiskeforening, Molde Arbeiderparti, Skaret Skisenter og Dovrefjell og Sunndal nasjonalparkstyre

Arbeidserfaring: Daglig leder og eier Fargepanorama AS siden 2021, Varaordfører Molde kommune, Salgsjef Rofi, Salgs- og markedsjef Rica Seilet, Daglig leder og regionsjef Skeidar



EINAR GAGNAT
(f. 1957)
Styremedlem
Medlem siden 2020

Nåværende styreverv: Styremedlem: Bjørnsonhuset AS og Eidsøra Småbåtlag

Arbeidserfaring: Distriktssjef Stabburet A/S. Salgsrådgiver og Selgerleder Orkla Foods Norge A/S. Sittet i styret og representantskapet i Orkla Foods A/S og i styret i Nettet Kraft AS. Nestleder i styret i Nettet Kraft AS i siste periode før sammenslåing med Istad



GERD MARIT LANGØY
(f. 1965)
Styremedlem
Medlem siden 2016

Nåværende styreverv: Styreleder: Ny Sti AS
Nestleder: Helse Møre og Romsdal HF
Styremedlem: GassROR IKS

Arbeidserfaring: Kommunedirektør, Aukra kommune siden 2021, Høgskoledirektør, Høgskolen i Molde, Banksjef bedriftsmarked, SpareBank1 SMN, Daglig leder, Elmo AS, Controller/CFO, Moxy Trucks/Moxy Engineering, Regnskapsleder, Gjensidige Nordmøre og Romsdal, Adjunkt, Fræna videregående skole



ODD MAGNE BOLLI
(f. 1966)
Ansattvalgt styremedlem
Medlem siden 2020
Ansatt i Istad siden: 1984

Nåværende styreverv: Styreleder: Bolli Landbrukseiendom AS

Arbeidserfaring: Seksjonsleder vedlikehold/prosjektleder store prosjekter i Elinett siden 2018. Tidligere planlegger, energimontør og lærling. UNIFIL FN fredsbevarende styrker Libanon.

Kommunestyrerepresentant, formannskapet og Leder Hovedutvalg for Oppvekst, kultur og Kunnskap i Hustadvika kommune. Kommunestyrerepresentant Eide kommune. Eget enkeltmannsforetak



CATO HOLEN
(f. 1992)
Ansattvalgt styremedlem
Medlem siden 2022
Ansatt i Istad siden: 2010

Nåværende styreverv: Ingen andre styreverv p.t.

Arbeidserfaring: Energimontør siden 2013. Er nå i stasjonsgruppa. Har tidligere erfaring med service og anlegg

KONSERNLEDELSEN



IVAR KOSBERG

(f. 1962)

I konsernledelsen siden 2002
Stilling: Konsernsjef

Ansatt i Istad 1996-2001
og fra 2002

Utdannelse: Master of Business Administration (finans) NHH, Autorisert finansanalytiker, Statsautorisert revisor NHH, Siviløkonom NHH, Økonomisk/administrativ linje Distriktshøyskolen i Molde

Tidligere stillinger: Romsdals Fellesbank ASA: Banksjef, Istad AS: Leder økonomi og administrasjon, Romsdals Fellesbank ASA: Engasjementssjef, Statnett SF: Finanssjef, Arthur Andersen & Co.: Revisor/konsulent

Nåværende styreverv: Styreleder: Elinett AS, Astero AS, Molde Lufthavnutvikling AS
Styremedlem: Driva Kraftverk DA, Gammelseterlia 20 AS, SuCom AS



BENTE ELIN HOLBERG

(f. 1968)

I konsernledelsen siden 2015
Stilling: Økonomisjef

Ansatt i Istad siden 2010

Utdannelse: Statsautorisert revisor, Statsautorisert regnskapsfører

Tidligere stillinger: Istad AS: Regnskapssjef, PwC: Revisor, Visma Unique AS: IT-konsulent, Bedriftstjenester AS: Regnskapsfører/IT-ansvarlig, Høgset Terminalen AS: Kontormedarbeider, Norgranitt AS: Kontorleder

Nåværende styreverv: Styreleder: Kredittsikring AS, Helse og Velvære AS
Styremedlem: Gammelseterlia 20 AS, Fog & Holberg Invest AS



DYRE HALSE

(f. 1965)

I konsernledelsen siden 2002
Stilling: IT-sjef

Ansatt i Istad siden 1999

Utdannelse: Sivilingeniør IT-telekom NTH

Tidligere stillinger: Accenture: Manager/IT-konsulent

Nåværende styreverv: Styreleder: Istad Kraft AS, Istad Fiber AS



GERHARD EIDSA

(f. 1960)

I konsernledelsen siden 2009
Stilling: Daglig leder Elinett AS

Ansatt i Istad 1996-2000
og fra 2003

Utdannelse: Sivilingeniør elkraftteknikk NTH, elkraftingeniør Møre og Romsdal Ingeniørhøyskole

Tidligere stillinger: Elinett AS: Nettsjef, Powel AS: Konsulent, Istad Konsulent AS: Daglig leder/konsulent, Elinett AS: Senioringeniør, SINTEF: Forsker

Nåværende styreverv: Styreleder: Nysætervatnet Avløpslag Sa



RUNE HUMLUNG

(f. 1962)

I konsernledelsen siden 2011
Stilling: Daglig leder Istad Kraft AS

Ansatt i Istad siden 2011

Utdannelse: Master of Business and Marketing BI, Logistikk, personal og økonomi Sjømilitære korps

Tidligere stillinger: Merit Platform Partner: Daglig leder, Atea AS: Salgsdirektør, Informatikk Nett AS: Salgsdirektør, Adcom Data AS: Selger, AR data AS: Selger, Aetat Molde: AMO opplæringsansvarlig, Romsdal VGS: Lærer økonomi/markedsføring, UNIFIL: PX manager, NRK Møre og Romsdal: Kontorleder, Forsvaret: Forvaltningsoffiser/Adm.offiser

Nåværende styreverv: Styremedlem: Istad Fiber AS, Haukvik Kraft AS, Haukvik Genbank AS, Haukvik Eiendom AS, Ungt Entreprenørskap Møre og Romsdal



© 2022 - Astrapop 2022

Foto: studioistad

NØKKELTALL

ISTAD KONSERNET	2022	2021	2020	2019	2018
RESULTATREGNSKAP/BALANSE (MNOK)					
Driftsinntekter	969,4	868,4	506,7	688,7	683,9
Herav: Energi	651,3	540,4	190,7	388,6	380,5
Nettinntekter	255,9	269,3	257,0	237,3	234,6
Andre driftsinntekter	62,2	58,7	58,9	62,8	68,9
Driftsresultat	141,9	116,2	55,2	82,4	88,0
EBITDA 1)	197,0	168,4	101,9	117,9	126,9
Resultat før skatt	123,9	100,3	42,0	59,3	71,4
Årsresultat	74,8	62,8	33,9	32,4	43,9
Totalkapital	2.175,8	1.676,4	1.530,4	1.318,6	1.269,0
Egenkapital inkl. minoritetens andel	491,2	445,5	414,0	400,5	384,5
LØNNSOMHET					
Totalkapitalrentabilitet 2)	8,0 %	7,7 %	4,9 %	6,7 %	7,9 %
Egenkapitalrentabilitet 3)	16,0 %	14,6 %	8,3 %	8,3 %	11,7 %
KAPITALFORHOLD					
Egenkapitalprosent 4)	22,6 %	26,6 %	27,1 %	30,4 %	30,3 %
PERSONAL					
Antall ansatte 31.12	127	121	123	106	112
Årsverk	119	118	123	107	108
Sykefravær	5,8 %	5,3 %	6,2 %	6,5 %	5,5 %
Skadehyppighet (H1-verdi) 5)	0	0	0	6,3	12,2
FORBRUK OG PRODUKSJON					
Energiforbruk (GWh) 6)	1.422	1.420	1.187	1.080	1.101
Kraftproduksjon (GWh)	241	220	228	188	155

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. $\frac{\text{Driftsresultat + finansinntekter}}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$

3. $\frac{\text{Resultat etter skatter}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital inkl. minoritetens andel}}$

4. $\frac{\text{Egenkapital 31.12 inkl. minoritetens andel}}{\text{Totalkapital 31.12}}$

5. $\frac{\text{Antall skader med fravær} * 1.000.000}{\text{Årstimeverk}}$

6. Energiforbruk i nettkonsesjonsområdet til Elinett

ÅRSBERETNING

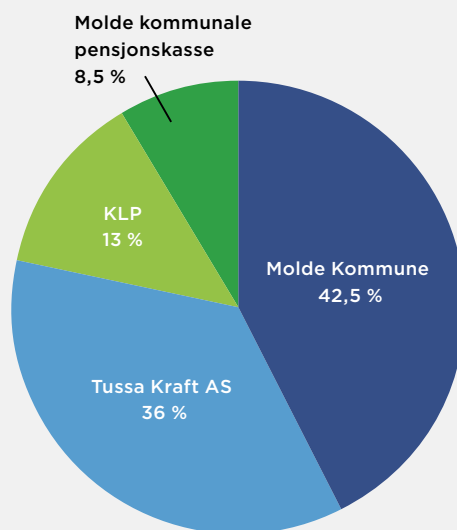
Selskapets virksomhet

Virksomheten i konsernet har i 2022 bestått av nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning, fjernvarme og fiber. Istad-konsernet har i dag størstedelen av sin virksomhet knyttet til de lokale markedene. Antall ansatte ved utgangen av 2022 var 127 (121) og konsernets omsetning i 2022 var 969,4 MNOK (868,4 MNOK). Sammenlignbare tall for 2021 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 31.12.2022 følgende eiere →



Molde kommune	42,5 %
Tussa Kraft AS	36,0 %
KLP	13,0 %
Molde kommunale pensjonskasse	8,5 %

Elinett AS

NETTVIRKSOMHETEN

Istad Nett AS endret i 2022 navn til Elinett AS, som en følge av krav fra myndighetene.

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

Nettvirksomheten i Norge inntektsreguleres etter en normkostnadsbasert modell, som er utformet av NVE. Elinett AS får beregnet sine inntekter basert på hvor effektivt 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 Elinett AS sitt resultat.

Elinett AS har god drift, driver effektivt, og forebyggende

Elinett AS har god drift, driver effektivt, og forebyggende tiltak som er iverksatt har gitt positiv effekt.

tiltak som er iverksatt har gitt positiv effekt.

Selskapet har over lengre tid hatt en effektivitet som er høyere enn gjennomsnittet for bransjen.

KRAFTSYSTEMUTREDNINGER

Elinett AS 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 juni 2022.

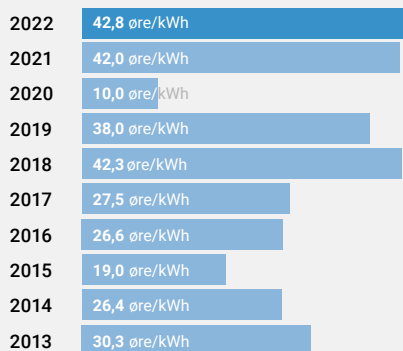


Istad Kraft AS

KRAFTMARKEDET

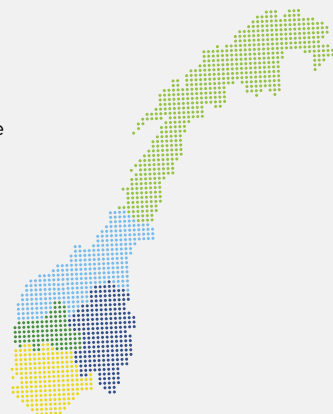
Gjennomsnittlig spotpris for Midt-Norge i 2022 var 42,8 øre/kWh (42,0 øre/kWh). Gjennomsnittlig systempris var 137,0 øre/kWh. Gjennomsnittlig spotpris i vårt område har vært som følger de siste 10 år (øre/kWh):

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



Siden høsten 2021 har det vært, og fortsatt er, stor spredning i prisen mellom de norske prisområdene. NO3 (Midt-Norge) og NO4 (Nord-Norge) har skilt seg ut som de lavest prisede områdene, mens de sørlige områdene av Norge har vært høyt priset. NO2 kom ut med en pris for 2022 på 2.127,7 øre/kWh og systemprisen var 1.369,8 øre/kWh. De store prisforskjellene og manglende likviditet i forwardkontrakter som dekker differansen mellom områdeprisen og systemprisen har gjort områdesikring utfordrende for både produsenter og store forbrukere.

- NO1 Sørøst-Norge
- NO2 Sørvest-Norge
- NO3 Midt-Norge
- NO4 Nord-Norge
- NO5 Vest-Norge



SLUTTBRUKERSALG

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2022 utgjorde 749 GWh (917 GWh). Volumet er tilfredsstillende selv om det falt fra foregående år. Endringene i volumet skyldes i hovedsak reduksjon av leveransen til en større kunde. En mild vinter har også medført lavere forbruk i kundemassen. Markedet er preget av lave marginer, høyere kostnadsnivå 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 lokalk marked.

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 %) og Haukvik Kraft AS (34 %). For alle kraftverkene forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

Den samlede kraftproduksjonen i Istad Kraft AS (referert kraftstasjonsvegg) ble i 2022 på 240,8 GWh (220,4 GWh). Totalt produksjonsvolum for Istad Kraft AS var ca. 25 GWh over normalproduksjon inkludert Meisal. Det var positivt volumavvik i Driva, Meisal og Angvik. På grunn av generatorhavari i Grønnedal kraftverk, ble produksjonen for de tre kraftverkene inne på Istad 7,7 GWh (22 %) lavere enn normalt. Haukvik kraftverk ga normalproduksjon.

På grunn av høye kraftpriser og god vanddisponering oppnådde produksjonen et svært godt økonomisk resultat i 2022. Oppnådd pris på kraftproduksjonen ble 44,8 øre/kWh, som er 2,0 øre/kWh over midlere områdespotpris i NO3.

FJERNVARME

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

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2022 levert 7,9 GWh fjernvarme (8,8 GWh). Årsresultatet på fjernvarmevirksomheten har gitt et økonomisk resultat på -2,4 MNOK (-1,4 MNOK). Det jobbes med flere forbedringsprosjekter på drift som kan bringe fjernvarmevirksomheten over på positive resultater i fremtiden.

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.

Covid-19

Norge og verden har i 2022 opplevd nok et år preget av covid-19. Høy vaksinasjonsgrad i den norske befolkningen har sørget for at konsekvensene av smitte ikke har ført til omfattende negative økonomiske konsekvenser for landet. I Istad har det vært litt høyere korttidsfravær enn normalt i 2022, men virksomhetene i konsernet har opprettholdt tilnærmet normal drift.

Økonomisk resultat

ISTAD AS

Mørselskapet 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 2022 driftsinntekter på i alt 23,3 MNOK (22,2 MNOK). Mørselskapet hadde et driftsresultat i 2022 på -8,9 MNOK (-7,4 MNOK).

Resultat før skatt i 2022 ble 29,6 MNOK, etter 30,9 MNOK i konsernbidrag fra datterselskaper.

ISTAD-KONSERNET

Istad-konsernet hadde i 2022 totale driftsinntekter på 969,4 MNOK (868,4 MNOK). Driftsresultatet ble 141,9 MNOK (116,2 MNOK). Resultat før skatt ble 123,9 MNOK i 2022 (100,3 MNOK). Etter en beregnet skattekostnad på 49,2 MNOK blir årsresultatet 74,8 MNOK (62,8 MNOK).

Resultatet for 2022 er preget av en høy kraftpris som ga et meget bra bidrag fra kraftproduksjonen og et godt resultat fra nettvirksomheten. For øvrig er det en god drift i konsernets virksomhetsområder.

Tall i MNOK	Istad AS	Elinett AS	Istad Kraft AS	Kredittsikring AS	Konsern
Omsetning	23,3	269,8	724,1	2,7	969,4
Driftsresultat	-8,9	78,3	69,8	-0,3	141,9
Skatt i %	4,3 %	22,2 %	56,0 %	-20,1 %	39,7 %

Det er innført en avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) med virkning fra 28. september 2022. Høyprisbidraget på 6,5 MNOK er ikke fradragsberettiget verken i selskaps- eller grunnrenteskatt. Høyprisbidraget er ført som en del av Andre driftkostnader. For Istad Kraft AS utgjør summen av skatter og høyprisbidrag 65,9 % av resultat før skatt i 2022. 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 17.3.2022 ble det inngått en avtale om et lån på 1.100 MNOK for en periode på 2 år (med en opsjon på forlengelse i inntil 2 år etter avsluttet avtaleperiode), samt en kassekreditt på 150 MNOK (løpende ramme med årlig fornyelse). Det er i tillegg inngått en avtale om en driftskreditt på 75 MNOK som løper frem til 1.7.2023. Det ble en ekstrem økning i kraftprisene i prisområde NO3 i desember måned. Gjennomsnittsprisen ble 1,81 kr/kWh.

Dette førte til en større kapitalbinding og behov for å øke rammene på kassekreditten. Den 16.12.2022 ble det inngått en avtale om en tilleggs-kreditt på 300 MNOK som utløper 30.4.2023. Dette sikrer selskapet den nødvendige finansiering av konsernets aktiviteter.

I tillegg til dette har konsernet en garantiramme på 20 MNOK samt en skattetrekksgaranti på 7 MNOK.

Rentebærende gjeld i konsernet pr 31.12.2022 var på 1.399 MNOK (1.000 MNOK). Det er morselskapet Istad AS som står for den eksterne opplåningen i konsernet, og som så finansierer virksomheten i datterselskapene gjennom konserninterne låneavtaler.

Istad AS hadde pr 31.12.2022 en egenkapitalandel på 18,0 %, og bokført egenkapital på 316,1 MNOK. Konsernet hadde pr samme dato en egenkapitalandel på 22,6 % (inklusive minoritetens andel) og en bokført egenkapital (inklusive minoritetens andel) på 491,2 MNOK.

Investeringer

I løpet av 2022 er det gjennomført betydelige investeringer i nettvirksomheten for å trygge forsyningssikkerheten til området og sørge for tilknytning av nye kunder. Det er aktivert investeringer i anleggsmidler i konsernet

med i alt 229,4 MNOK (87,8 MNOK). Se note 2 til årsregnskapet for detaljer. Anlegg under utførelse er i balansen pr 31.12.2022 oppført med 112,0 MNOK (92,4 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. Likviditetsrisikoen er relatert til at det ikke er nok

midler til å møte konsernets finansielle forpliktelser i tide. Likviditetsrisikoen styres gjennom kontantstrømsprognoser, kredittlinjer, og det å opprettholde en tilstrekkelig likviditetsbuffer. De økte kraftprisene i prisområde NO3 har ført til en større kapitalbinding og større svingninger i likviditeten. Likviditetsrisikoen har økt og det er inngått økte rammer for kassekreditten som tar høyde for disse svingningene. Renterisiko styres på konsernnivå etter rammer fastsatt i egen finansstrategi. Ved utgangen av 2022 er det ingen lån med fast rente og det er heller ingen løpende rentebytteavtaler.

Det gjennomføres en årlig prosess for risikostyring både på konsernnivå og i de enkelte virksomhetsområdene.

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 styrene. For å skjerme disse personene mot ansvarskrav er det tegnet en styreansvarsforsikring. Styreansvarsforsikringen er felles for Istad AS med datterselskaper. Dekning gjelder for styremedlemmer, varamedlemmer og ledende personell i selskapene.

Bærekraft

Bærekraft er et begrep som brukes for å karakterisere økonomiske, sosiale, institusjonelle og miljømessige sider ved menneskelige samfunn. ESG (Environmental, Social and Governance) er en mye benyttet forkortelse for bærekraft (miljø, sosiale forhold og selskapsstyring).

I 2022 har styret og ansatte vært involvert i en omfattende prosess for å utforme Istad sin bærekraftstrategi, med bærekraftsmål og tiltak. Istad sitt arbeid tilknyttet bærekraft er nærmere omtalt på side 46 – 57 i denne årsrapporten, og nærmere informasjon er også tilgjengelig på www.istad.no. Dette er første steg i bærekraftsarbeidet, og dette området blir det arbeidet videre med å utvikle de neste årene. Nedenfor er områdene innenfor bærekraft nærmere omtalt.

I 2023 blir det arbeidet videre med å legge til rette for en standardisert rapportering i samsvar med de

krav som vil komme. EU er en drivkraft i arbeidet med standardisert rapportering av bærekraft, som skal attesteres på lik linje med økonomisk informasjon. Fremdriftsplanen til EU er at selskap som Istad, vil få krav om rapportering av bærekraft fra og med regnskapsåret 2025.

YTRE MILJØ

Kraftproduksjonsanlegg og kraftlinjer kan medføre naturinngrep, men konsernets virksomhet belaster ikke natur eller samfunn utover det som er normalt for denne type virksomhet. Virksomheten drives i henhold til offentlige konsesjoner og gjeldende lovverk.

Konsernets virksomhet skal utøves på en slik måte at belastningen på det ytre miljø blir lavest mulig, og målet er å hindre skadelige utslipp.

I deler av selskapets anlegg er det betydelige olje-

mengder. Lov og regelverk på dette området etterleves gjennom gode ettersyns- og vedlikeholdsrutiner.

Istad har over mange år drevet med tilstandsbasert vedlikehold av anleggene. Nettet er i stor grad bygget på 1960, -70 og 80-tallet. Data fra AMS-målerne og Nettstasjonsovervåking er, sammen med grundige tilstandskontroller og oppfølging av vedlikehold, de viktigste informasjonskildene for videre nettutvikling. Det arbeides med å bedre datakvalitet og datafangst, for en utvidet digitalisering av nettet. Målet er å få en riktig prioritering av de anleggene som enten må reinvesteres eller forsterkes.

I årene 2018-2020 ble det gjennomført fornyelsesbefaring av størstedelen av 132 kV-nettet, 22 kV-nettet og nettstasjoner i forsyningsområdet. I løpet av 2020/2021 ble det meste av 132 kV-nettet utbedret for 15-20 års restlevetid. Generelt er det verken for 22 kV linjer eller nettstasjoner identifisert så store fornyelsesbehov at det er behov for å

gjennomføre egne fornyelsesprogram. Vi vil i 2023 gjennomføre fornyelsesbefaringer av sekundæranlegg/bygg i eldre transformatorstasjoner.

Det legges stor vekt på estetisk tilpasning og arealbruk ved bygging av linjer og andre anlegg. Selskapet følger myndighetenes anbefalinger med hensyn til anleggsløsninger 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. Elinett sine AMS målere 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. En mobiltelefon kan sende med opptil 2 watt.

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

HMS

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 Elinett AS. Alle selskapene i konsernet er tilknyttet ordning med bedriftshelsetjeneste.

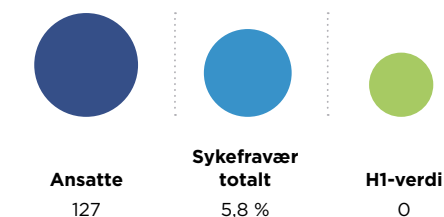
HMS-statistikken nedenfor omfatter de selskapene som

var en del av Istad-konsernet pr 31.12.2022.

Sykefraværet har gått litt opp i 2022 sammenlignet med 2021, og 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 litt høyere enn det historiske, som har vært mellom 0,8 - 0,9 %.

Det har ikke vært noen hendelser med personskade som har medført fravær i perioden 2020-2022.

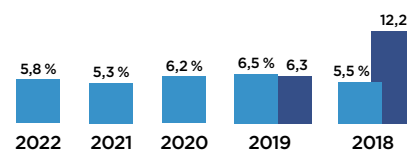
Hovedtall 2022



1,0 % sykefravær korttid
0 skader med fravær

HMS

Historisk utvikling



● Totalt sykefravær
● H1 - verdi

Antall ansatte

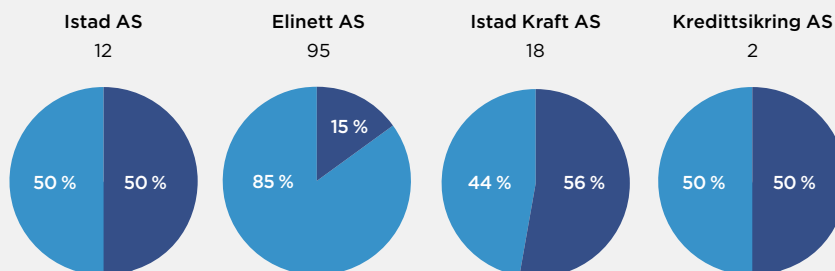
pr. 31.12.2022

127

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	10	15	8

Det er 6 lærlinger i Istad pr 31.12.2022. Disse er med i oversikten over midlertidige ansatte.

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 enhver form for 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 2022 ble 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. Tilsvarende undersøkelse gjennomføres våren 2024. 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 2023 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 høgskole- og universitetsnivå.

I styret for Istad AS er 3 av 8 faste styremedlemmer kvinner, mens 6 av de 11 varamedlemmene er kvinner.

I konsernet praktiseres det lik lønn for likt arbeid.

ÅPENHETSLOVEN

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Loven gjelder for større virksomheter som er hjemmehørende i Norge, og som tilbyr varer og tjenester i eller utenfor Norge. Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon.

Styret har vedtatt rutiner og retningslinjer som skal

sikre at Istad ivaretar grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold for å etterleve pliktene etter åpenhetsloven. Dette skal bidra til å sikre at Istad tar riktige beslutninger og opptrer enhetlig, slik at omgivelsene er trygge på og har tillit til at våre aktiviteter er i samsvar med gjeldende lover og regler. Dette er viktig for at Istad skal kunne opprettholde et godt omdømme overfor leverandører, kunder, konkurrenter og andre. Det er utarbeidet en handlingsplan som konkretiserer det videre arbeidet med oppfølging av

åpenhetsloven. Åpenhetsloven pålegger selskapene å utarbeide en redegjørelse for aktsomhetsvurderingen. Denne rapporten blir tilgjengelig på www.istad.no, og skal senest offentliggjøres 30. juni 2023.

FORRETNINGSETIKK

Etiske retningslinjer

I 2022 har det vært en gjennomgang og oppdatering av Istads sine etiske retningslinjene som gjelder for alle ansatte i konsernet og styrets medlemmer. De etiske retningslinjene klargjør hvilke kjøregler som er gjeldende for vår forretningsførsel. Omgivelsene skal være trygge på og ha tillit til at virksomheten drives i samsvar med god forretningsskikk. Retningslinjene inneholder verktøy som kan benyttes i situasjoner hvor dilemmaer oppstår. De viser hvilken atferd og handlingsmåte som skal være retningsgivende i utøvelsen av vår virksomhet. De etiske retningslinjene er tilgjengelig på www.istad.no.

Etiske krav til leverandører

Det er utarbeidet etiske krav til leverandører som skal være med å sikre at våre verdier knyttet til bærekraft

og etikk reflekteres i vår leverandør- og verdikjede. Retningslinjene gjelder for alle Istads leverandører. Dette inkluderer leverandørens ansatte på alle nivåer, styremedlemmer, innleid personell, konsulenter og andre som opptre på vegne av eller representerer leverandøren. I tillegg til retningslinjene forplikter leverandøren seg til å overholde alle gjeldende lover og forskrifter som er relevante for kontraktsforholdet, samt alle kontraktmessige forpliktelser overfor Istad. De etiske kravene til leverandørene er tilgjengelig på www.istad.no.

FORETAKSSTYRING

Istad har ikke noe verdipapirer notert på noe regulert marked og er ikke underlagt rapporteringskrav om foretaksstyring etter regnskapsloven § 3-3b. Istad har like fullt valgt å benytte Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) innenfor rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Istad sin redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse er tilgjengelig på www.istad.no.

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 og Istad Fordel.

Fremtidsutsikter

NETT

Viktige fokusområder innenfor dette området er kostnadseffektiv drift, samtidig som man opprettholder høy leveringssikkerhet. Nettvirksomheten har over tid hatt en god og effektiv drift, med 99,992 % oppetid i 2022. Det er sluttført store prosjekter i 2022, og det arbeides med flere krevende prosjekter inn i 2023. Det forventes at den positive utviklingen for nettvirksomheten fortsetter inn i 2023.

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.

Det var veldig høye kraftpriser i desember måned i prisområdet NO3 (Midt-Norge), 181,5 øre/kWh. Etter balansetidspunktet har kraftprisene i dette prisområdet falt, men en ligger fortsatt på et høyt nivå historisk sett. Medio desember måned var forventet kraftpris for 2023 på 48 øre/kWh (prisområdet NO3). Det er for tiden stor usikkerhet hvilke priser en vil oppnå på kraftproduksjonen i 2023.

KRAFTOMSETNING

Markedet for kraftomsetning er inne i og forventes å gjennomgå flere 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 har de siste årene vært jobbet med flere innovasjonsprosjekter på markedssiden, og det er gjennomført en fornying av digitale forretnings- og markeds-systemer. En godt utviklet appløsning har bidratt til en

god markedsposisjon i det lokale markedet. Selskapet opprettholder en høy markedsandel i et turbulent marked og fremtidsutsiktene ser lovende ut.

FJERNVARME

Det er et negativt økonomisk bidrag på ca. 2,4 MNOK i 2022 for fjernvarmevirksomheten. Det jobbes med tiltak som kan bedre lønnsomheten for dette virksomhetsområdet.

FIBER

Istad Fiber disponerer et betydelig fibernettt innenfor Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet. Selskapet har ca. 10.400 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 2023 og det forventes et betydelig antall nye kundecontrakter også dette året.

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Virksomhetene i Istad-konsernet har hatt normal drift så langt i 2023.

Russland sin krigføring i Ukraina fører til store lidelser og høye kostnader. Det er fortsatt stor usikkerhet rundt hvorledes dette vil prege Europa videre inn i 2023, og om situasjonen kan eskalere ytterligere med negative ringvirkninger. Det har vært en mild vinter i Europa, det er brukt mindre energi enn normalt, og gasslagrene er fylt opp. Med normale værforhold kan det foreløpig se ut til at energisituasjonen i Europa i 2023 lar seg løse uten russisk gass, og at prisene etter hvert kan nærme seg mer normale nivåer.

Det har vært høye kraftpriser i 2022, som har gitt et meget bra resultat fra kraftproduksjonen. Det forventes fortsatt høye kraftpriser i 2023, slik at det også forventes et godt resultat for 2023.

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 28.314.255

Til utbytte	NOK	29.000.000
Fra annen egenkapital	NOK	685.745
Sum disponeringer	NOK	28.314.255

STYRET I ISTAD AS
Molde, 27. april 2023



Torgeir Dahl
Leder


Elling Dybdal
Nestleder


Gerd Marit Langøy



Anette Bonnevie Wollebæk


Sidsel Rykhus


Einar Gagnat


Cato Holen


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Odd Magne Bolli

Resultatregnskap

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN		
2022	2021	Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2022	2021
-	-	Energiinntekter		651,3	540,4
-	-	Nettinntekter		255,9	269,3
23,3	22,2	Andre driftsinntekter		62,2	58,7
23,3	22,2	Sum driftsinntekter	1-4	969,4	868,4
-	-	Varekostnader		615,5	547,9
14,8	13,4	Lønn og sosiale kostnader	5	77,5	76,7
3,7	3,5	Avskrivninger	6	55,1	52,2
13,7	12,7	Andre driftskostnader	5	79,4	75,3
32,2	29,6	Sum driftskostnader		827,5	752,1
-8,9	-7,4	Driftsresultat		141,9	116,2
		Finansinntekter og finanskostnader			
67,1	69,1	Finansinntekter	7,8	9,4	6,2
-	-	Resultat fra tilknyttede selskaper		3,3	1,6
28,6	23,4	Finanskostnader	9	30,7	23,7
38,5	45,7	Resultat av finansposter		-18,0	-15,9
29,6	38,3	Resultat før skattekostnad		123,9	100,3
1,3	4,3	Skattekostnad på ordinært resultat	10	49,2	37,5
28,3	34,0	Årets resultat		74,8	62,8
-	-	Minoritetens andel av årets resultat		-	-0,1
28,3	34,0	Årets resultat henført til Istad AS sine aksjonærer		74,8	62,9

Balanse - eiendeler

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN		
2022	2021	Eiendeler	Note	2022	2021
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
1,8	2,1	Utsatt skattefordel	10	-	-
0,2	0,5	Immaterielle eiendeler.	6	4,5	5,7
2,0	2,6	Sum immaterielle eiendeler		4,5	5,7
		Varige driftsmidler			
33,8	30,8	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		54,1	50,7
-	-	Fjernvarmeanlegg		2,9	2,2
-	-	Kraftstasjoner		152,6	156,4
-	-	Overføringsanlegg		1.045,2	872,6
1,3	0,8	Driftsløsøre		36,7	34,7
0,8	-	Anlegg under utførelse		112,0	92,4
35,9	31,6	Sum varige driftsmidler	6	1.403,6	1.208,9
		Finansielle anleggsmidler			
336,2	339,9	Investeringer i datterselskaper	11	-	-
780,0	690,0	Lån til foretak i samme konsern	12	-	-
-	-	Andel Driva Kraftverk DA	11	61,1	56,8
61,3	61,3	Investeringer i tilknyttet selskap	11	68,3	65,0
0,6	0,6	Investeringer i aksjer og andeler	11	8,5	8,4
2,9	2,9	Andre langsiktige fordringer		9,0	9,1
9,8	8,2	Pensjonsmidler	5	64,6	54,5
1.190,8	1.102,9	Sum finansielle anleggsmidler		211,4	193,8
1.228,7	1.137,1	Sum anleggsmidler		1.619,5	1.408,5
		Omløpsmidler			
-	-	Beholdning av materiell		17,5	12,8
		Fordringer			
0,6	0,4	Kundefordringer	12	280,2	173,5
65,4	52,4	Fordring på selskap i samme konsern		-	-
0,5	0,7	Andre fordringer	12	31,0	24,9
66,5	53,5	Sum fordringer		311,2	198,4
460,6	171,1	Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	227,6	56,7
527,1	224,6	Sum omløpsmidler		556,3	268,0
1.755,8	1.361,7	Sum eiendeler		2.175,8	1.676,4

Balanse - Egenkapital og gjeld

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN		
2022	2021	Egenkapital og gjeld	Note	2022	2021
		Egenkapital			
		Innskutt egenkapital			
100,0	100,0	Aksjekapital (100.000 aksjer à NOK 1.000)		100,0	100,0
100,0	100,0	Sum innskutt egenkapital	14	100,0	100,0
		Opptjent egenkapital			
216,1	216,8	Annen egenkapital		390,9	345,2
316,1	216,8	Sum opptjent egenkapital	14	490,9	345,2
316,1	316,8	Sum egenkapital henført til Istads aksjonærer	14	490,9	445,2
-	-	Minoritetsinteresser		0,3	0,3
316,1	316,8	Sum egenkapital	14	491,2	445,5
		Gjeld			
		Avsetning for forpliktelser			
5,8	5,6	Pensjonsforpliktelser	5	5,8	5,6
-	-	Utsatt skatt		54,9	33,8
5,8	5,6	Sum avsetning for forpliktelser		60,7	39,5
		Annen langsiktig gjeld			
1.100,0	1.000,0	Øvrig langsiktig gjeld	15	1.100,0	1.000,0
		Sum annen langsiktig gjeld		1.100,0	1.000,0
		Kortsiktig gjeld			
299,4	-	Gjeld til kredittinstitusjoner		299,4	-
2,4	2,0	Leverandørgjeld		72,2	22,4
0,2	0,6	Gjeld til selskap i samme konsern		-	-
-	-	Betalbar skatt	10	28,9	17,9
1,1	1,1	Offentlige avgifter		48,0	56,4
29,0	31,4	Skyldig utbytte	14	29,0	31,4
-	-	Skyldig utbytte til minoritet		-	-
1,8	4,1	Annen kortsiktig gjeld		46,4	62,5
333,9	39,3	Sum kortsiktig gjeld		523,9	190,6
1.439,8	1.044,9	Sum gjeld		1.684,6	1.231,0
1.755,8	1.361,7	Sum gjeld og egenkapital		2.175,8	1.676,4

STYRET I ISTAD AS
Molde, 27. april 2023


Torgeir Dahl
Leder


Anette Bonnevie Wollebæk



Cato Holen


Elling Dybdal
Nestleder


Sidsel Rykhus


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Gerd Marit Langøy


Einar Gagnat


Odd Magne Bolli

Kontantstrømanalyse

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN	
2022	2021		2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
29,6	38,3	Resultat før skattekostnad	123,9	100,3
-	-	- Periodens betalte skatt	17,9	1,8
-2,7	-3,2	+/- Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-2,7	-3,0
3,7	3,4	+ Ordinære avskrivninger	55,1	52,2
-	1,2	+ Nedskrivning finansielle anleggsmidler	-	1,2
-	-	+/- Endring i varelager	-4,7	-1,7
-0,2	-0,1	+/- Endring i kundefordringer	-106,7	-63,1
0,4	0,9	+/- Endring i leverandørgjeld	49,7	-1,3
-1,4	-2,1	+/- Forskjell pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-9,9	-12,7
-	-	+/- Poster klassifisert som investerings- eller finansaktiviteter	2,3	4,8
-13,6	35,1	+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	-35,9	-38,5
15,7	73,5	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	48,7	36,4
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
3,2	3,2	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	3,3	3,6
7,4	1,8	- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	229,4	87,8
-	-	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	-	3,3
-	-	- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-	0,2
90,0	50,0	- Utbetaling ved lån til datterselskap	-	-
-	-	+ Endring anlegg under utførelse	-19,7	-36,3
-94,2	-48,6	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-245,8	-117,4
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
100,0	125,0	+ Innbetalinger ved optak av ny langsiktig gjeld	100,0	125,0
-	-	- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-	37,7
-299,4	-	+ Netto endring i kassakreditt	-299,4	-
-	-	+ Innbetalinger av egenkapital/innskudd minoritet	-	-
31,4	17,0	- Utbetaling av utbytte til majoritet	31,4	17,0
-	-	- Utbetaling av utbytte til minoritet	-	0,1
368,0	108,0	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	368,0	70,2
289,6	132,9	= Netto endring i betalingsmidler	170,9	-10,8
171,1	38,2	+ Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	56,7	67,5
460,7	171,1	= Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	227,6	56,7

Regnskapsprinsipper

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER - DATTERSLSKAP

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 frem til og med 2018 ført under varekjøp 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 investeringsverdi 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 etter sammenstillingsprinsippet, 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.

VAREBEHOLDNINGER

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

MAGASINBEHOLDNINGER

Magasinert vann beholdningsføres ikke.

MER-/MINDREINNTÉKT VEDRØRENDE MONOPOLVIRKSOMHETEN

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nett-tariffene 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 nettleie. Det skal tas hensyn til eventuelle avvik ved fastsettelsen av senere års nettleie.

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.

AVGIFT PÅ KRAFTPRODUKSJON (HØYPRISBIDRAG)

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) er innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med påstemplet merkeytelse på 10.000 kVA eller mer. Avgiften omfatter kraft som tas ut når kraftprisen overstiger 70 øre per kWh. Denne avgiften er ført som en del av Andre driftskostnader. I regnskapet for 2022 utgjør denne avgiften et beløp på 6,5 MNOK. Høyprisbidraget er ikke fradragsberettiget verken i selskaps- eller grunnrenteskatt.

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 uten-

landsk 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. Kraftproduksjon

Istad Kraft AS disponerer kraften						
GWh	DELEIDE		HELEID			Sum
	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	Istad-anleggene	Meisal Kraftverk	Angvik Kraftverk	
Brutto produksjon 2022	181,3	2,9	28,8	24,5	3,3	240,8
Brutto produksjon 2021	159,1	1,6	29,6	22,2	2,8	220,4
Brutto produksjon middel	155,0	3,0	35,0	20,0	3,0	216,0
Magasinbeholdning 31.12.2022	67,8 %	-	86 %	40 %	-	
Magasinbeholdning 31.12.2021	80,2 %	-	85 %	90 %	-	

Driva Kraftverk eies av Driva Kraftverk DA, hvor Istad Kraft AS eier 25 % i selskapet. Haukvik Kraftverk eies av Haukvik Kraft AS. Dette selskapet er 100 % eid av Haukvik Eiendom AS, hvor Istad Kraft AS eier 34 %. De øvrige kraftverkene ligger i Istad Kraft AS. For alle kraftverkene 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 vannfallsrettighetsloven § 2, jf. § 24. Når særlige hensyn foreligger, kan Olje- og energidepartementet i det enkelte tilfelle gjøre unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett, jf. vannfallsrettighetsloven § 3 annet ledd. Departementet kom til at det foreligger slike særlige hensyn som gjør at unntaksbestemmelsen kan anvendes. Unntaket etter vannfallsrettighetsloven § 3 annet ledd ble gitt med vilkår om at enhver fremtidig aksjeoverdragelse i Istad AS og Istad Kraft AS meldes til konsesjonsmyndighetene. 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 2. Monopolvirksomheten - drift av nettet

BELØP I TNOK	2022	2021	2020	2019	2018
Inntektsramme	213 239	189 357	168 523	155 088	160 020
Tillatt inntekt, etter fradrag KILE	309 463	347 016	344 130	327 529	320 085
Faktisk inntekt	295 163	354 847	346 880	324 360	316 557
Driftsresultat monopolvirksomhet	79 788	58 604	58 661	39 747	54 235

AVKASTNING OG MER-/MINDREINNTÉKT - MONOPOLVIRKSOMHETEN

BELØP I MNOK	2022	2021	2020	2019	2018	Gj.snitt 2018-2022
Grunnkapital for kapitalavkastning 31.12 (inkludert 1 % arbeidskapital)	1 064,0	887,5	849,9	772,6	707,0	
Gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag	975,8	868,7	811,2	741,2	655,9	
Avkastning i prosent (gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag)	8,2	6,8	7,2	5,4	8,3	7,2
NVEs normalavkastning i prosent	7,5	5,4	5,2	5,7	6,1	6,0
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter	(38,2)	(30,1)	(24,4)	(27,1)	(30,4)	
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter Neset Kraft AS			(2,8)			
(Mer-)/mindreinntekt 31.12. inkl. renter	(24,6)	(38,2)	(30,1)	(24,4)	(27,1)	

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

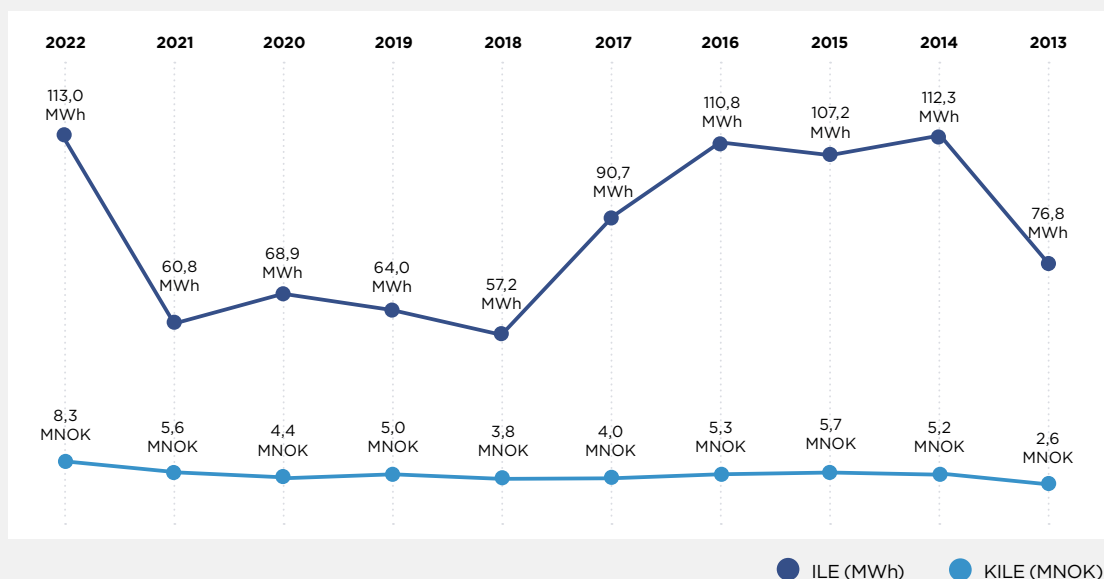
KILE

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 2022 ble KILE-kostnaden 8,3 MNOK.

Utviklingen i ILE og KILE-kostnader har vært slik:



NOTE 3. 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 2022 118,4 MNOK (97,5 MNOK).

Kraftproduksjon oppnådde i 2022 en gjennomsnittlig pris på 44,8 øre/kWh (44,5 øre/kWh). Til sammenligning var NO3 prisen i elspotmarkedet 42,8 øre/kWh (42,0 øre/kWh). Dette gir en forvaltningsgevinst i 2022 på 5,1 MNOK (5,6 MNOK).

Det er ingen salgsinntekter i utlandet.

NOTE 4. 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 2022 ble det inntektsført et beløp på 20,3 MNOK 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. 31.12.2022 er likvidasjonsverdien på de finansielle instrumentene en gevinst på 39,2 MNOK. Sikringene har en løpetid fra 2023 og ut 2025.

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

NOTE 5. Lønnskostnader m.m

BELØP I MNOK	ISTAD AS		ISTAD KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
Lønninger og godtgjørelser	11,2	10,1	89,5	86,1
Arbeidsgiveravgift	1,9	1,9	15,0	15,1
Pensjonskostnader	1,2	1,4	8,5	9,3
Andre ytelser	0,5	0,1	3,8	2,7
Aktiverte egne investeringsarbeider	0,0	-0,1	-39,3	-36,5
Sum lønns- og personalkostnader	14,8	13,4	77,5	76,7

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, Elinett AS og Istad Kraft AS. Denne ordningen gir en definert ytelse 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.

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen ble lukket pr 31.12.2010, slik at alle nyansatte fra og med 1.1.2011 går inn på en innskuddsbasert pensjonsordning. 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 tariffestet 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 2022 totalt innbetalt 5,1 MNOK i premier knyttet til innskuddsbasert ordning inklusive AFP.

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

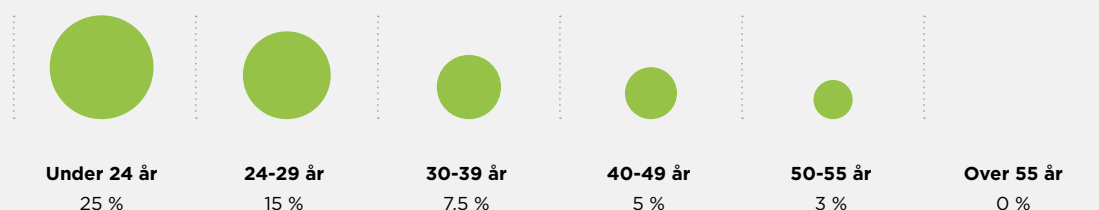
BELØP I MNOK	ISTAD AS		KONSERN	
	2022	2021	2022	2021
PENSJONSKOSTNADER				
Nåverdi av årets opptjening	1,6	1,6	7,5	8,6
Rentekostnad	1,4	1,1	8,0	6,6
Brutto pensjonskostnad	3,0	2,7	15,5	15,2
Forventet avkastning	-2,4	-1,8	-14,2	-11,0
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	0,1	0,1	0,7	0,7
Aga netto pensjonskostnad inkl. administrasjonskostnad	0,1	0,1	0,3	0,7
Resultatført actuarielt tap (gevinst)	0,6	0,4	3,6	2,9
Resultatført planendring	0,0	0,0	0,0	0,0
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	1,5	1,5	5,9	8,5
Obligatorisk tjenestepensjon - innskuddsordning og AFP	0,1	0,1	5,1	3,7
Sum pensjonskostnader	1,6	1,6	11,0	12,2
PENSJONSFORPLIKTELSER	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Brutto påløpte forpliktelser	71,1	71,7	415,1	426,4
Pensjonsmidler	64,3	63,5	380,3	376,1
Netto påløpte forpliktelser	6,8	8,2	34,8	50,3
Arbeidsgiveravgift av netto påløpte forpliktelser	1,0	1,2	4,9	7,1
Ikke resultatført actuarielt tap ekskl. arbeidsgiveravgift	-15,4	-15,4	-91,3	-97,9
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført actuarielt tap	-2,2	-2,2	-13,0	-13,9
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	-9,8	-8,2	-64,6	-54,4
Balanseført tilleggspensjonsordning	5,8	5,6	5,8	5,6
Sum balanseført netto pensjonsmidler inkl. aga.	-4,0	-2,6	-58,8	-48,8
Herav: Sum balanseført pensjonsforpliktelser inkl. aga.	5,8	5,6	5,8	5,6
Sum balanseført pensjonsmidler inkl. aga.	9,8	8,2	64,6	54,4

NEDENFOR BESKRIVES DE FORUTSETNINGER SOM ER BENYTTET VED BEREGNING AV FORETAKENES PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSER I 2022.

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

RENTEFORUTSETNINGER MV.	31.12.22	31.12.21
Årlig avkastning	5,40 %	3,70 %
Diskonteringsrente	3,20 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,75 %	2,75 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,50 %	2,50 %
Pensjonsregulering Felles Kommunal Pensjonsordning KLP	2,72 %	1,73 %

For frivillig avgang er det for 2022 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 10 ansatte i Istad AS og totalt 47 ansatte i konsernet samt 17 nåværende pensjonister i Istad AS og 152 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 5,8 MNOK.

ANTALL ÅRSVERK

Istad AS hadde i 2022 gjennomsnittlig 10,9 årsverk (10,5 årsverk). Konsernet hadde i 2022 118,9 årsverk (118,4 årsverk).

YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE

BELØP I TNOK		LØNN	PENSJON	ANNEN GODTGJØRELSE
Ivar Kosberg	Konsernsjef	1.802	507	15
Bente Elin Holberg	Økonomisjef	1.216	269	15
Dyre Halse	IT-sjef	1.216	372	15
Gerhard Eidså	Daglig leder Elinett AS	1.305	481	13
Rune Humlung	Daglig leder Istad Kraft AS	1.302	232	16

Det er ingen bonus- eller opsjonsordning for ledende ansatte. Det er heller ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til fordel for ledende ansatte.

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.

GODTGJØRELSE TIL STYRET

Styreleder har et honorar på NOK 135.000 per år. Godtgjørelsen til styrets leder utbetales til Molde kommune. De øvrige 7 medlemmene i styret mottar hver et honorar på NOK 70.000. Møtende varamedlemmer mottar NOK 5.000 per møte. Totalt er det utbetalt

NOK 640.000 i styrehonorar. Et årshonorar fordeles etter funksjonstid der det har skjedd endringer av representanter i perioden. Styret har ikke noen avtale om å motta noe annet enn styrehonorar, og det er heller ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

GODTGJØRELSE TIL REVISOR

Honorar for revisjon i Istad AS er i 2022 kostnadsført med NOK 138.323. I tillegg kommer honorar for annen bistand med NOK 453.806. Samlet for konsernet

er godtgjørelse for revisjon kostnadsført med NOK 504.961. I tillegg kommer honorar for annen bistand på NOK 528.841. KPMG har i 2022 bistått i prosessen med bærekraft.

NOTE 6. Avskrivninger/Varige driftsmidler

ISTAD AS		BELØP I MNOK			
	Bygninger mv	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01	81,9	23,5	9,1	114,5	
Tilgang til anskaffelseskost	6,4	1,0	-	7,4	
Avgang til anskaffelseskost	0,5	0,1	-	0,6	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12	87,8	24,4	9,1	121,3	
Akkumulerte ordinære avskrivninger pr. 31.12	54,0	23,1	8,9	86,0	
Bokført verdi pr 31.12	33,8	1,3	0,2	35,3	
Årets avskrivninger	2,9	0,5	0,3	3,7	
Avskrivningssatser	2 %	10 - 33 %	33 %		

LEASINGFORPLIKTELSER

Årlig leie for leasede driftsmidler beløper seg til 0,3 MNOK (0,4 MNOK).

ISTAD KONSERN		BELØP I MNOK					
	Bygninger mv	Kraft- stasjoner	Overførings- anlegg	Fjernvarme- anlegg	Drifts- løsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01	111,8	211,9	1.529,2	131,9	107,8	58,3	2.150,9
Tilgang til anskaffelseskost	7,6	1,6	208,4	0,8	10,7	0,4	229,4
Avgang til anskaffelseskost	-0,5	-	-	-	-0,4	-	-0,9
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12	118,9	213,5	1.737,7	132,7	118,0	58,7	2.379,5
Akk. nedskrivninger pr. 31.12	-	-	-	119,3	0,5	-	119,8
Akk. avskrivninger pr. 31.12	64,7	60,9	692,4	10,5	80,8	54,3	963,6
Bokført verdi pr. 31.12	54,1	152,6	1.045,2	2,9	36,7	4,5	1.296,0
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-	-
Årets avskrivninger	3,6	5,3	35,8	0,1	8,6	1,7	55,1
Avskrivningssatser	2 %	1 - 4 %	2 - 10 %	2 - 5 %	8-33 %	10-33 %	

LEASINGFORPLIKTELSER

Årlig leie for leasede driftsmidler i selskaper i konsernet beløper seg til 0,8 MNOK (1,1 MNOK).

NOTE 7. Vesentlige transaksjoner med nærstående

FAKTURERT TIL FØLGENDE SELSKAP (MNOK):		
	Adm. tjenester og husleie	Rente og garantiprovisjoner
Istad Kraft AS	8,4	5,6
Elinett AS	13,9	24,6

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

NOTE 8. Finansinntekter

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2022	2021			2022	2021
30,9	49,0	Inntekt på investering i datterselskap *)		-	-
30,2	17,7	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		-	-
5,8	2,2	Renteinntekt		8,9	3,3
0,2	0,2	Annen finansinntekt		0,5	2,9
67,1	69,1	Sum finansinntekter		9,4	6,2

* Gjelder utbytte og konsernbidrag

NOTE 9. Finanskostnader

ISTAD AS		BELØP I MNOK	KONSERN	
2022	2021		2022	2021
26,7	19,2	Rentekostnad	28,6	19,1
1,9	4,2	Andre finanskostnader	2,1	4,6
28,6	23,4	Sum finanskostnader	30,7	23,7

Note 10. 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 påstemplett 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

Grunnrenteinntekt for 2022 utgjør 37,9 MNOK. Skattesatsen for grunnrenteskatten i 2022 er 57,7 % (47,4 %) av beregnet grunnrenteinntekt, og gir en grunnrenteskatt på 21,9 MNOK.

AVGIFT PÅ KRAFTPRODUKSJON (HØYPRISBIDRAG)

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) er innført med virkning fra 28. september 2022. Avgiften omfatter kraft som tas ut når kraftprisen overstiger 70 øre per kWh i oppnådd månedlig gjennomsnittspris. Denne avgiften er ført som en del av Andre driftskostnader og i regnskapet for 2022 utgjør dette et beløp på 6,5 MNOK.

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	BELØP I MNOK		INNTEKTSSKATT
	31.12.2022	31.12.2021	Endring
Midlertidige forskjeller knyttet til:			
Anleggsmidler	-14,5	-13,5	1,1
Langsiktig gjeld -/forpliktelse	4,0	2,6	-1,4
Omløpsmidler	0,0	0,0	0,0
Gevinst- og tapskonto	3,6	1,7	-1,9
Andre forskjeller	-0,1	-0,3	-0,2
Sum resultatførte midlertidige forskjeller	-7,0	-9,3	-2,3
Fremførbart skattemessig underskudd	-1,0	-0,3	0,7
Endrede forskjeller etter fusjon	0,0	-4,1	-4,1
Grunnlag beregning utsatt skatt	-8,0	-9,6	-5,7
Utsatt skattefordel	-1,8	-2,1	-1,3

ISTAD KONSERN	BELØP I MNOK			INNTEKTSSKATT			GRUNNRENTESKATT		
	31.12.2022	31.12.2021	Endring	31.12.2022	31.12.2021	Endring	31.12.2022	31.12.2021	Endring
Midlertidige forskjeller knyttet til:									
Anleggsmidler	235,3	191,4	-43,9	-19,0	-23,7	-4,7			
Omløpsmidler	-0,2	-2,0	-1,9	-	-	-			
Kortsiktig gjeld	0,0	0,0	0,0	-	-	-			
Langsiktig gjeld	58,8	48,8	-9,9	-	-	-			
Gevinst- og tapskonto	-9,2	-14,3	-5,1	-	-	-			
Fremførbart underskudd	-6,0	-23,1	-17,1	-	-	-			
Andre forskjeller	-29,2	-43,0	-13,8	-	-	-			
Ikke utlignede forskjeller	-	-	-	19,0	23,7	4,7			
Grunnlag beregning utsatt skatt	255,5	157,9	-91,6	-	-	-			
Utsatt skattefordel	54,9	34,7	-20,2	-	-	-			

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.

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	29,6	123,9
Permanente forskjeller	-23,8	3,0
Årets underskudd til framføring og gjeldsrentebegrensning	-	0,2
Endring resultatførte midlertidige forskjeller	-2,3	-69,9
Årets skattegrunnlag	3,5	57,2
Herav konsernbidrag med skattevirkning	7,0	-
Anvendelse av fremførbart underskudd	-3,5	-17,2
Skattepliktig inntekt	7,0	40,0
Betalbar skatt av skattepliktig inntekt 22 %	1,5	8,8
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	-1,5	-1,5
Betalbar grunnrenteskatt	-	21,9
Sum resultatført betalbar skatt	-	29,1
Skattefunn	-	-0,2
Naturressursskatt – årets	-	1,9
Avregnet naturressursskatt mot skatt på alminnelig inntekt	-	-1,9
Sum betalbar skatt i balansen	0,0	28,9

Skattekostnaden i resultatet fremkommer slik:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	-	7,2
Endring utsatt skatt	1,3	20,2
Betalbar grunnrenteskatt og naturressursskatt	-	21,9
Sum skattekostnad i resultatet	1,3	49,2

Beregning av effektiv skattesats:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Resultat før skatt	29,6	123,9
Beregnet skatt av resultat før skatt	6,5	27,2
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag		-1,5
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-5,2	0,7
Skatteeffekt av andeler Driva		1,0
Betalbar grunnrenteskatt		21,9
Effekt av endret skattesats	-	-
Sum skattekostnad i resultatet	1,3	49,2
Effektiv skattesats	4,3 %	39,7 %

NOTE 11. 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
Elinett AS	124.224	14.250.000	8,72	100,00	116.571
Kreditsikring AS	100	75.000	1	75,00	455
Ikke operative datterselskaper					170
Sum aksjer i datterselskaper					336.254
Andre aksjer					
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.

KONSERN			BELØP I 1.000 NOK		
Selskapets navn	Aksjekapital	Antall eid	Pålydende verdi NOK	Eierandel i prosent	Oppført i balansen
SuCom AS	6.000	1.173	1.000	19,55	2.708
Techla AS	239,8	199	200	16,60	133
Andre aksjer					755
Grunnfondsbevis Romsdal Sparebank	196.470	44.613	100	2,27	4.859
Sum aksjer og andeler andre selskap					8.455
Istad Fiber AS (egenkapitalmetoden)	112.260	56.130.000	1	50,00	57.847
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					68.273

1) Aksjer i 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.

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 12. Fordringer**TAP PÅ FORDRINGER**

Konsernets avsetning til tap på til sammen 1,4 MNOK pr 31.12.2022 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 13. 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.

Pr 31.12.2022 var det en trekkramme i konsernkontoordningen på 75 MNOK. Det var ikke trukket av denne kredittrammen pr 31.12.2022.

Det er etablert en skattetrekksgaranti på 7 MNOK i Istad AS som også dekker opp skyldig skattetrekk i datterselskapene.

Istad AS har etablert en garantiramme på 20 MNOK i bank for garantistillelser i forbindelse med salg av kraft til sluttbrukerkunder. Det er stilt bankgarantier for Istad Kraft AS i den forbindelse på 9,1 MNOK per 31.12.2022. Det er stillet en morselskapsgaranti vedrørende finansiell sikringshandel i datterselskapet Istad Kraft AS. Denne er ikke beløpsfestet. Det er inngått sikringshandler med det selskapet det er avgitt en slik garanti til som beløper seg til 9,5 MNOK pr 31.12.2022.

NOTE 14. 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 AKSJEIERE PR 31.12.2022:				
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

Beløp i MNOK

Avstemming av egenkapitalen	ISTAD AS			KONSERN
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	100,0	216,8	316,8	445,4
Årets resultat	-	28,3	28,3	74,8
Avsatt utbytte	-	-29,0	-29,0	-29,0
Egenkapital 31.12	100,0	216,1	316,1	491,2

NOTE 15. Gjeld til kredittinstitusjoner

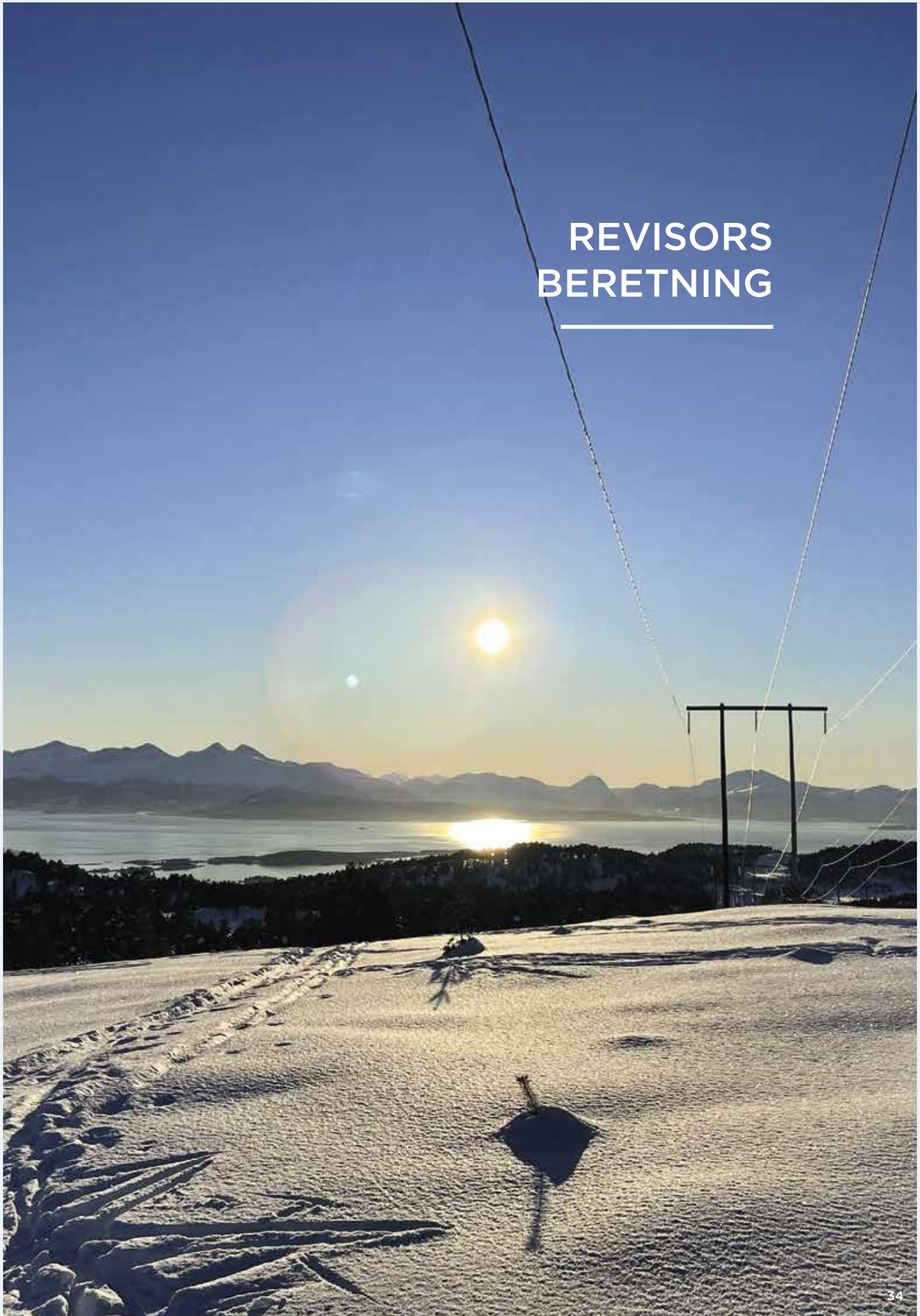
Den 13.9.2019 ble det inngått en avtale om en 3-årig trekkfasilitet på inntil 900 MNOK. Den 11.3.2021 ble det inngått en endringsavtale som økte trekkfasiliteten til 1.000 MNOK. Trekkfasiliteten er innfridd og er erstattet av et lån på 1.100 MNOK. Låneavtalen ble signert 17.3.2022 og gjelder for en periode på 2+2 år. Selskapet har ingen gjeld med forfall ut over 5 år. Den 17.3.2022 ble det også inngått en avtale om en kassekreditt på 150 MNOK. Kassekredittavtalen er gjenstand for årlig fornyelse. Det ble en ekstrem økning i kraftprisene i prisområde NO3 i desember måned. Dette førte til en større kapitalbinding og behov for å øke rammene på kassekreditten. Den 16.12.2022 ble det inngått en avtale om en tilleggs-kreditt på 300 MNOK som utløper 30.4.2023.

Det er inngått en avtale for en konsernkontoordning og betalingstjenester som utløper 29.7.2023. Det er en trekkramme i konsernkontoordningen på 75 MNOK.

Låneavtalene er basert på negativ pant.

For å sikre en stabil innlånsrente over tid var det inngått en rentebytteavtale på 200 MNOK på 5,41 %, som utløp den 29.7.2022. Ved å gjøre en sammenligning av fastrentene i rentebytteavtalen mot 3 mnd NIBOR renten, så var det en mer-kostnad på ca. 4,6 MNOK i 2022.

REVISORS BERETNING



Til generalforsamlingen i Istad AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Istad AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

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

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og 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 avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon.

Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i 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 intern 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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape 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 årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- 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 konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.



Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Ålesund, 28. april 2023
KPMG AS

Vegard Andorsen

Statsautorisert revisor

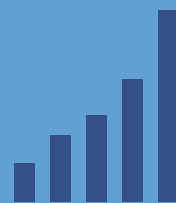
Serienummer: 9578-5997-4-322353

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-04-28 11:25:36 UTC



(elektronisk signert)



Omsetning på
969 MNOK

I Istadkonsernet økte omsetningen med 101 MNOK i 2022.

Evighetens perspektiv

Istad driver med samfunnskritisk infrastruktur som er etterspurt og fremtidsrettet.



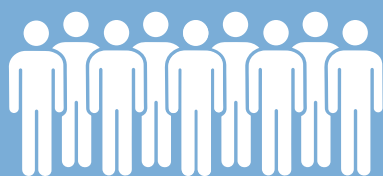
8

utvalgte bærekraftsmål

Styret, ledelsen og våre medarbeidere har i 2022 jobbet fram en plan på vårt arbeid med bærekraft.

STORE

svingninger i kraft-
prisen de to siste årene



Istad Fiber med nær
10.500
kunder i privat- og
bedriftsmarkedet



32%

egenproduksjon
av kraft - med god
lønnsomhet

99,992 % oppetid

I 2022 leverte Elinett 1.422 GWh energi, mens såkalt Ikke-levert energi (ILE) var på beskjedne 113 MWh. Det gir en «oppetid» på 99,992 %!



Konsernsjefens kommentarer

For Istad-konsernet ble omsetningen i 2022 på 969 MNOK mot 868 MNOK året før. I 2022 hadde konsernet en EBITDA på 197 MNOK (168 MNOK). En høy kraftpris og et bra resultat for nettvirksomheten har gitt et meget godt økonomisk resultat for konsernet i 2022. Det har vært god drift i konsernet og alle investeringsprosjekter har gått som planlagt. Konsernsjefen takker de ansatte for innsatsen og godt utført arbeid.

I 2022 har styret, ledelsen og de ansatte arbeidet med å lage en god plattform for det videre arbeidet med bærekraft. Dette arbeidet er nærmere omtalt i et eget kapittel i denne årsrapporten. Dette er vårt første steg inn i bærekraftsarbeidet, og dette er et område vi skal arbeide videre med å utvikle de neste årene. Vi er underlagt rammevilkår, som gjør at det er sterkt ønskelig med utstrakt grad av samarbeid med andre selskaper i bransjen. På den måten kan vi i fellesskap komme frem til gode løsninger og sørge for gjennomføringskraft i bærekraftsarbeidet.

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. Istad Kraft AS driver med transparent prissetting, leverer produkter med en konkurransedyktig margin og ønsker å være en langsiktig leverandør for sine kunder. Høye kraftpriser og betydelige prissvingninger, samt generell prisvekst på innsatsfaktorer, har ført til et høyere kostnadsnivå for å drive med salg av kraft til sluttbrukermarkedet. Dette har ført til et svakere resultat enn normalt for dette virksomhetsområdet i 2022. Istad Kraft og konkurrentene har justert prisene for å kompensere for dette inn i 2023. Forbrukerrådet, og tidvis også media, mener strømbørsen i sin helhet driver en useriøs forretningsførsel. Det er lave inngangsbarrierer inn i bransjen og det er noen useriøse aktører i markedet. Undertegnede undrer seg over hvorfor ikke Forbrukertilsynet og NVE iverksetter tilsyn og tiltak som kan gjøre noe med de useriøse aktørene.

Istad Kraft AS er en liten kraftprodusent hvor ca. 32 % av omsatt kraftvolum kom fra egen produksjon i 2022. Det ble produsert 241 GWh i 2022 (220 GWh). Det har vært store svingninger i kraftprisen de to siste årene i det prisområdet selskapet leverer kraften inn på nettet, både innenfor dagen og de ulike månedene. Et betydelig innslag av vindkraft inn i prisområdet NO3 fører til store svingninger i prisen, avhengig av om det er vind eller ei. I 2022 var snittprisen på 42,8 øre/kWh (42,0 øre/kWh). Oppnådd pris på produsert volum ble 44,8 øre/kWh i 2022. Et bra produksjonsvolum, en god forvaltning av produksjonen, og en høy kraftpris har gitt et meget bra resultat på dette virksomhetsområdet i 2022.

Innenfor nettvirksomheten har det vært en god og stabil drift i 2022, med en kvalitet på leveransen på 99,992 %. Nettvirksomheten er en monopolvirksomhet og er regulert av NVE. Elinett AS har over tid vist at en driver nettet 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 skal etablere en ny 420 kV forbindelse fra Isfjorden til Istad (eventuelt videreføres til Fræna) for å bedre denne situasjonen. Det tar mange år før ny kapasitet er tilgjengelig, og dette vil dessverre hemme næringsutviklingen i vår region i lang tid fremover.

Istad leverer fiber og innholdstjenester til privatmarkedet og bedriftsmarkedet i et eget selskap, Istad Fiber AS. Selskapet eies 50/50 av Istad og Lyse. Selskapet leverer fiber med gode innholdsløsninger til beboerne i Molde og omegn. Fra medio 2015 og ut 2022 har Istad Fiber AS bygd seg opp en portefølje med ca. 10.400 aktive kunder. Det er lagt planer for ytterligere kundevest de kommende år.

For Istad vil fokus for 2023 være å følge opp store investeringer tilknyttet fiber- og nettvirksomheten, og sørge for en god og effektiv drift av vår virksomhet. En betydelig del av vår virksomhet gir en avkastning ift det rådende rentenivå. Renten har i en periode vært på et historisk lavt nivå, men dette har nå snudd. Norges Bank har gjennomført renteøkninger og signaliserer fortsatt økninger frem i tid. Den samme tendensen gjør seg gjeldende internasjonalt. Ved slutten av 2022 forventet markedet en høy pris inn i 2023, for det prisområdet Istad er en del av. Det forventes et økonomisk resultat i 2023 omtrent som i 2022, men med de store prissvingningene en løpende er eksponert for, så kan dette endre seg raskt.

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 (1.11.1943), Grønnedal (17.8.1947) og Angvik (1.12.1989) 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 1.1.1966 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 vertikalt integrerte 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 1.1.1995 endret til Istad Kraft AS.

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

1.1.1998 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.

I 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.

1.1.2005 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 avvirket 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 økte 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 forsyningssikkerheten 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 %.

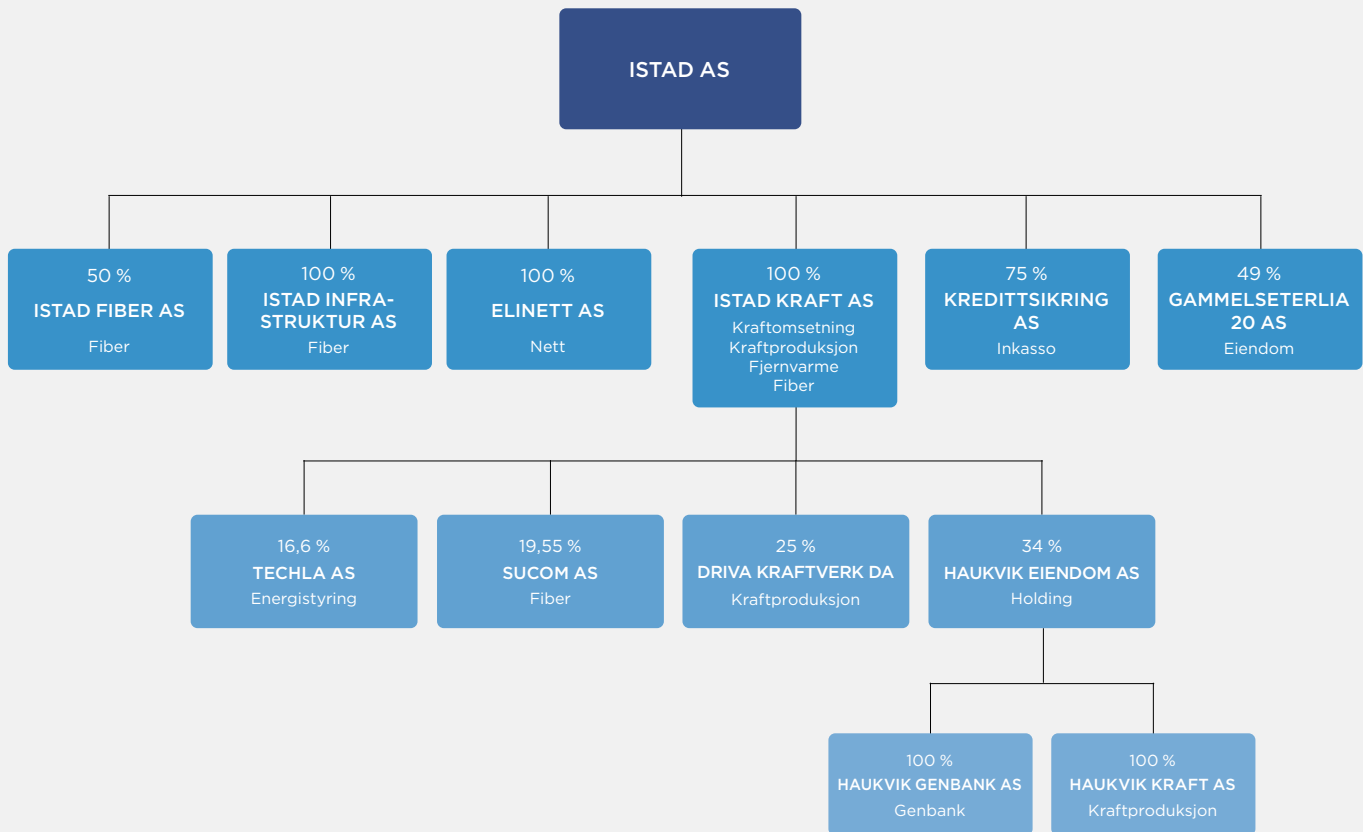
I 2019 ble det inngått avtale om kjøp av alle aksjene i Nesset Kraft AS, med gjennomføring av transaksjonen i 2020.

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.

I 2021 endret Istad Nett AS navn til Elinett AS, som følge av forskriftsmessige krav fra myndighetene. Fiberen i Istad Nett AS ble utfisjonert til Istad Infrastruktur AS. Fisjon ble meldt 18. oktober med gjennomføring i januar 2022.

ORGANISASJON PR APRIL 2022

OPERATIVE SELSKAPER



Elinett AS

Elinett AS har områdekonsesjon for å drive kraftnettet i fire kommuner: Aukra, Gjemnes, Hustadvika og Molde. Elinett AS har ansvaret for planlegging, bygging og drift av konsernets kraftoverføringsnett. Selskapet har fortsatt høy aktivitet både på investeringer og vedlikehold i nettet. 2022 ble et forholdsvis normalt år med hensyn til nettdriften.

NAVNEBYTTE FRA ISTAD NETT TIL ELINETT

Med bakgrunn i forskriftsendring byttet Istad Nett navn til Elinett i desember 2021. Omprofilering ble gradvis utført gjennom hele 2022 med endringer på biler, bekledning, bygninger og alt av grafisk materiale. Elinett er nå også godt synlige med den nye profilen på egen nettside og i relevante sosiale medier.

FEIL - KILE

Antallet feil med KILE-konsekvens har gått noe opp. Antall høyspent feil var i 2022 på 67, mot 60 i 2021 og 45 i 2020. KILE-kostnadene beløp seg til ca. 8,3 MNOK i 2022 mot 5,6 MNOK i 2021 og 4,4 MNOK i 2020. Forklaring på økningen er i hovedsak feilsituasjoner fra 5. januar med Gyda og påfølgende kraftig vind og torden, som varte til begynnelsen av februar. Det var en utfordrende periode som organisasjonen håndterte på en betryggende måte, uten hendelser som gikk utover sikkerheten til ansatte. Det er registrert to utfall i forbindelse med utvidelse av stasjonsanlegg, som følge av feilbetjening uten HMS-potensial.

INVESTERINGSPROSJEKTER

Det har i 2022 pågått arbeid med flere større tilknytningsaker. Arbeid med tilbygg og utvidelse av Fræna trafostasjon er nesten ferdigstilt. Det bygningsmessige er ferdig, nytt 22 kV bryteranlegg er montert, nytt kontrollanlegg er på plass og to av tre nye 50 MVA transformatorer er satt i drift. Transformator kapasiteten er dermed økt fra 60 til 150 MVA. Alt dette gjennomføres for å imøtekomme behovet for økt kapasitet til Troll Housing og å kunne tilknytte Salmon Evolution sitt anlegg på Indre Harøy.

Det store kabelanlegget fra Fræna trafostasjon, via Tornes koblingsstasjon, og ut til Indre Harøy er nå ferdigstilt. Fra Fræna trafostasjon til Tornes ble det også lagt kabler for forsterkning av tilførselen til Aukra og Midsund. På strekningen Tornes - Indre Harøy er det lagt ekstra rør for en eventuell framtidig 132 kV kabelforbindelse mellom Fræna trafostasjon og Indre Harøy.

Av andre større prosjekter det har vært arbeidet med kan vi nevne ny E39 Hjelset-Lønset, sykehuset for Nordmøre og Romsdal (SNR) på Hjelset, forsterkning av forsyningen til Aukra/Midsund og Skålahalvøya. Det er lagt ut hele fem nye sjøkabler i 2022 i forbindelse med de to sist nevnte prosjektene: to over Fannefjorden, en fra Nesje til Sekken, en fra Tornes til Hoem og en fra Aukra til Otrøya. Det er også oppstartet et arbeid med fornyelse av stasjonsbygning, kontrollanlegg og 22 kV koblingsanlegg på Eidseter trafostasjon.

VEDLIKEHOLD

Planlagt tilsyn og vedlikehold av linjnett og stasjoner er gjennomført for alle spenningsnivå. Skogrydding av linje-

traséene er også utført i henhold til plan, og ved å dedikere en egen ressurs til planlegging og oppfølging av dette arbeidet skal Elinett bli enda bedre til å holde kontroll på skogen.

AMS (AVANSERTE MÅLE- OG STYRESYSTEMER)

Fristen for montering av AMS-målere hos alle kunder var opprinnelig 1.1.2019. Som de fleste andre nettselskaper har også Elinett hatt merarbeid og forsinkelser med montasje av de siste målerne. Dette skyldes flere forhold; kunder som nekter å bytte til ny måler, målere med innebygd gatelysstyring som må erstattes med nytt styringssystem, anlegg som må bygges om grunnet fysiske forhold (for liten plass i skap/tavler).

Forsvarsbygg sine anlegg fikk også utvidet frist med målerbytter grunnet vurdering av sikkerhetsspørsmål, men alle disse ble byttet i løpet av 2022. Totalt gjenstår nå 37 målere som skal byttes.

Elinett har hatt en rettslig behandling av kunder som har nektet målerbytte. Romsdal tingrett har gitt Elinett medhold i at selskapet både har rett til å stenge strømmen hos kundene og rett til en uhindret adgang til måleren inne i kundens bolig for å bytte denne. Elinett kunne derfor iverksatt tvangsbytte av målere hos de kundene dommen omfattet, men har valgt å avvente utfallet av lignende rettsaker i bransjen for å unngå unødvendig støy med risiko for negativt omdømme.

I den såkalte "Halden-saken", hvor Elvia vant rettsaken mot 10 kunder som nekter å bytte til AMS-måler, ligger anken til vurdering hos Høyesterett. Elinett avventer utfallet av denne saken før vi iverksetter tiltak for å få byttet målerne hos de resterende kundene i vårt område. Dette er tidkrevende arbeid med potensiale for støy og negativ omtale.

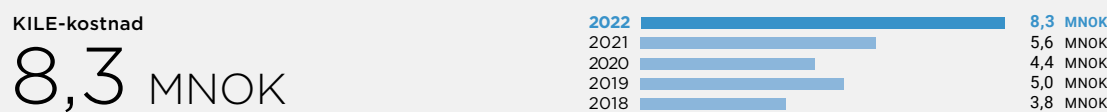
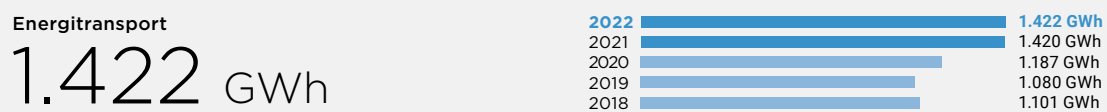
REGIONAL KRAFTSYSTEMUTREDNING FOR MØRE OG ROMSDAL

Elinett 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 juni 2022. 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

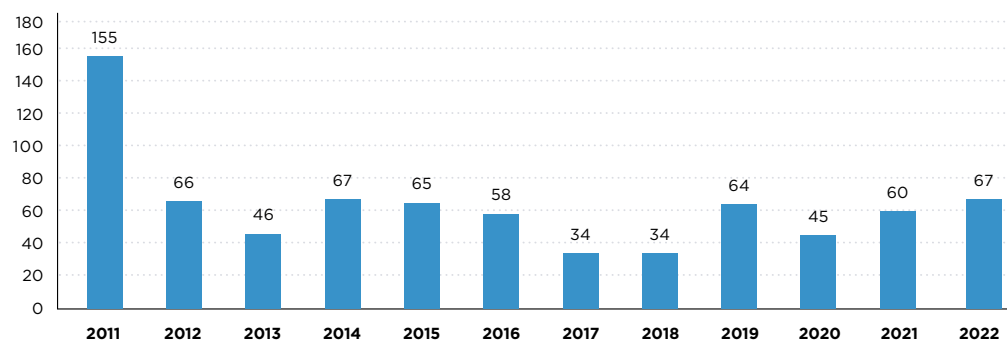
Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 9001 standard, ny resertifisering ble gjort i 2021 av Veritas. Elinett er fortsatt et av de få nettselskaper i landet som er ISO-sertifisert.

Nøkkeltall



DRIFTSFORSTYRRELSER

Figuren nedenfor viser en oversikt over antall feil i høyspentnettet.



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 også i en betydelig grad 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 allerede påvirker rammene for markedstilpasning for selskapet og for bransjen generelt sett.

FYSISK KRAFTOMSETNING

Salg til sluttbrukere GWh:

2022	749 GWh
2021	917 GWh
2020	730 GWh
2019	678 GWh
2018	671 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 %) 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.

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 2022 på 240,8 GWh (220,4 GWh).

KRAFTPRODUKSJON 2022 REFERERT KRAFTSTASJONER (GWH):

	EGENEID			DELEID		Sum
	Istad-anleggene	Angvik Kraftverk	Meisal Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	
Vinter 1	14,5	1,3	7,8	70,7	0,9	95,2
Sommer	11,0	1,7	12,2	69,6	1,5	96,0
Vinter 2	3,3	0,3	4,5	41,0	0,5	49,6
Sum 2022	28,8	3,3	24,5	181,3	2,9	240,8

For alle kraftverkene forvalter og disponerer Istad Kraft AS den produserte kraften selv.

TOTALPRODUKSJONEN DE SISTE 10 ÅR (REFERERT KRAFTSTASJON):

Siste 10-års snitt	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
186,9	240,8	220,4	228,4	188,3	154,9	230,7	156,7	161,8	137,6	149,4

FJERNVARME

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2022 levert 7,9 GWh fjernvarme (8,8 GWh). Virksomheten har for 2022 hatt et negativt resultat på 2,4 MNOK. Det jobbes med flere prosjekter innen drift som kan få virksomheten over i positive resultat i fremtiden.

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 ivaretatt kundeforholdet for bredbåndsløsningen. Det er inngått en leieavtale mellom Nettet Kraft AS og SuCom AS for utleie av fiberen.

Istad Infrastruktur AS

Istad Infrastruktur AS er fiberkabler som er utfisjonert fra Elinett AS (tidligere Istad Nett AS). Dette er investeringer i fiberkabler som Elinett AS gjorde i perioden 1998 – juni 2015.

Fisjonen av fiberkablene fra Elinett AS er gjennomført i form av en fisjon med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Beslutning om fisjonen ble registrert 18. oktober 2021 og gjennomført den 13. januar 2022.

Istad Infrastruktur AS er 100 % eid av Istad AS.

Istad Infrastruktur AS ivaretar utleie av fiberkablene fra 1. januar 2022 og har to kunder på denne infrastrukturen. Det er ingen ansatte i Istad Infrastruktur AS, og administrasjonen av selskapet blir ivaretatt av Istad AS. Fisjonen ble gjennomført for å rendyrke nettvirksomheten (strømnettet) i Elinett AS.

Istad Fiber AS

Istad Fiber AS disponerer et betydelig fibernetts 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 10.385 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 2023 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 lykket 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 1.6.2006. Selskapet leverer inkassotjenester til ulike oppdragsgivere. En stor del av virksomheten er rettet mot oppfølging av Istad-konsernets kunder.

Selskapet hadde 2 ansatte pr 31.12.2022. Istad AS eier 75 % av aksjene i selskapet.

Bærekraft

siden 1918

Siden etableringen i 1918 og den første kraftleveransen året etter, har Istad bidratt med bærekraft i regionen. Elektrisk kraft var nødvendig for at virksomheter kunne etablere seg og vokse, og med vannkraft fra Istadvassdraget ble det gjort mulig.

I dag har begrepet bærekraft et annet innhold. Å opptre bærekraftig er nødvendig for at virksomheter og lokalsamfunn skal kunne fortsette å utvikle seg. Vi i Istad har utviklet egen bærekraftsstrategi, og vi har et bevisst forhold til hvilken rolle vi kan spille for å bidra til et så bærekraftig samfunn som mulig. Det har resultert i åtte mål som vi jobber etter. I de påfølgende sidene kan du lese mer om våre aktiviteter relatert til bærekraft.





Kraftproduksjon

Istad produserte i 2022
241 GWh vannkraft og 8 GWh fjernvarme



Levert energi

Det er overført 1.422 GWh i
kraftnettet



Helse og sikkerhet

Det er ingen skader med fravær
i perioden 2020 - 2022



Miljø

Det er ingen alvorlige
hendelser



Kapitalavkastning

Avkastning på investeringer 8,0 %.
(Totalkapitalrentabilitet - ROACE
- return on average capital employed)



Klimagassutslipp i 2022

7.961 tCO₂e

Bærekraft

Dette er første gang Istad AS inkluderer et eget bærekraftkapittel i årsrapporten. Dette kapittelet oppsummerer aktivitetene Istad gjør relatert til bærekraft, og viser Istads tilnærming til bærekraft både på kort og lengre sikt. Dokumentet representerer det første steget i arbeidet med bærekraftrapportering, og er ment å dokumentere hvor Istad står i dag. En oppfølging av dette arbeidet vil komme i bærekraftsrapporten for 2023. Da er også målet å integrere bærekraft med den øvrige årsberetningen. På sikt skal rapporten være i samsvar med kravene i EUs direktiv om bærekraftsrapportering (CSRD).

I 2022 fikk Istad for første gang utarbeidet en egen bærekraftstrategi. Den stadfester at Istad skal være en lag-spiller for fornybar energi og levende samfunnsutvikling i regionen. Strategien legger føringer for 2023 og årene som kommer, men noen aktiviteter fra 2022 er inkludert i årets rapportering. Informasjonen i rapporten tar utgangspunkt i interne dokumenter, data og beregninger, og dekker aktiviteter i Istad AS og dets underselskaper.

BÆREKRAFT I ISTAD

Istads virksomhet er en forutsetning for en grønn fremtid. Fornybar energi er fremtidens energibærer innenfor stadig flere områder, og essensiell for å oppnå et utslippsfritt samfunn. Samtidig handler bærekraft om mer enn fornybar energi. Å minimere naturinngrep, sørge for trygge og gode arbeidsplasser, ivareta mangfold, handle etisk og utøve ansvarlighet i egen verdikjede, er noen av temaene som må være på plass for å kunne kalle seg bærekraftig.

Istad skal være sitt ansvar bevisst. Konsernets visjon er å være en bærekraftig lønnsom lokal drivkraft. For å levere på dette skal Istad produsere og levere fornybar energi på bærekraftig vis. Istad skal dele av sin ekspertise innenfor fornybar energi og energieffektivitet og omfavne rådgiverrollen overfor bedrifts- og personmarkedet. Selskapet skal tilrettelegge for lokal, bærekraftig næringsutvikling, og utøve ansvarlighet i verdikjeden.

Istad har en viktig rolle i regionen, og har erfart at de beste resultater oppnås sammen med andre. En viktig del av Istads bærekraftsarbeid blir derfor å samarbeide strategisk med lokalt næringsliv, myndigheter, fagmiljøer og andre, og være lagspilleren for elektrifisert og levende samfunnsutvikling.

NY BÆREKRAFTSTRATEGI

I 2022 fikk Istad AS utviklet en egen bærekraftstrategi. Strategiprosessen involverte konsernledelsen og nøkkelpersonell i Elinett og Istad Kraft.

Bakgrunnen for dette var et ønske om å løfte eget bærekraftsarbeid ved å utforme og konkretisere Istads bærekraftsmål, og berede grunnen for at selskapet skal kunne levere solid og sammenlignbar bærekraftsrapportering for alle Istads selskaper.

I prosessen har vi gjennomført interessentdialog og en vesentlighetsanalyse, og på bakgrunn av dette utformet en strategi med tre hovedområder som treffer Istads virke. De tre hovedområdene skal sørge for at Istad vurderer hvordan virksomheten påvirker både de miljømessige og sosiale sidene ved bærekraft, og også hvordan bærekraft gjør seg gjeldende i styringsprinsipper og økonomisk utvikling. Dette refereres ofte til som «ESG», en forkortelse av ordene Environmental, Social and Governance.

Hovedområdene er:





Strategien ble vedtatt i styremøte 19.12.2022, og fremover skal den operasjonaliseres i de ulike selskapene, så vel som på konsernnivå. Bærekraftstrategien er gjort tilgjengelig for alle ansatte.

Vi har knyttet ulike mål og tiltak til hvert av hovedområdene. Disse målene og tiltakene vil ledelsen følge opp gjennom jevnlig møter for rapportering av status i dette arbeidet. Bærekraftsarbeidet er en del av konsernets strategiske arbeid og styret vil følge opp dette som et ledd i sin strategiprosess.

INTERESSENTDIALOG

Arbeidet med bærekraftstrategi ble påbegynt våren

2022. I forbindelse med dette ble det gjennomført 17 intervjuer med eksterne og interne interessenter, hvor formålet var å kartlegge forventninger, muligheter og utfordringer som Istad kan stå overfor.

Intervjuene avdekket blant annet at det forventes at Istad tar en tydelig rolle på sosial bærekraft, forstår hvordan klimarisiko kan påvirke virksomheten og har en viktig rolle i å balansere produksjon og inngrep i natur. Det er flere kunder av Istad som er del av eksportnæringen i Norge, og Istads effektivitet og konkurransedyktige priser kan påvirke også deres lønnsomhet.

ISTADS INTERESSENER OG VIKTIGSTE FOKUSOMRÅDER

INTERESSENT	VIKTIGSTE FOKUSOMRÅDER
Ansatte	<ul style="list-style-type: none"> • Konkrete bærekraftsmål • Stille krav til leverandører så vel som egen drift • Ønsker å delta i bærekraftsarbeidet
Eier	<ul style="list-style-type: none"> • Gjøre innbyggere bevisste sitt eget strømforbruk • At Istad AS skal være en påvirker og pådriver
Investor	<ul style="list-style-type: none"> • At virksomheten forstår overgangsrisiko • Være i forkant av krav
Kunder	<ul style="list-style-type: none"> • Miljøsertifisering • Tilgang til rådgivning • Forsyningssikkerhet • Pris

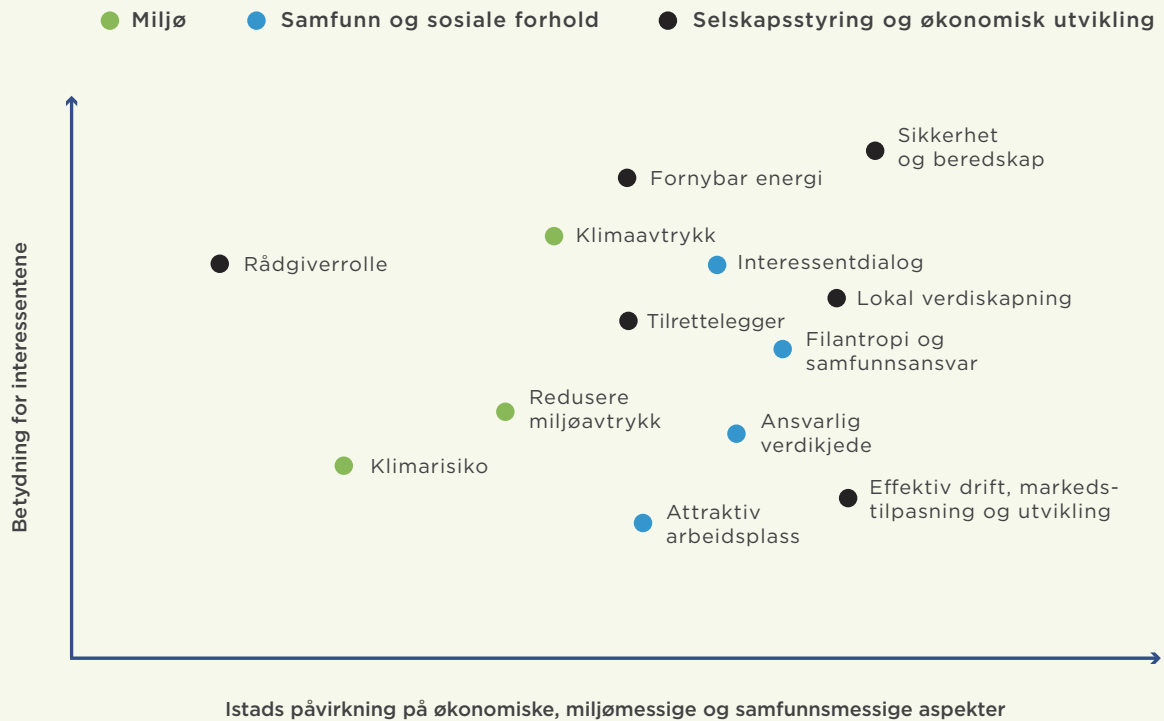
VESENTLIGHETSVURDERING

Innspill fra interessentdialogen ble koblet sammen med funnene fra en intern dokumentgjennomgang av Istads bærekraftsarbeid, en gjennomgang av typiske tema for tilsvarende konsern og en intern workshop om konsernets styrker, svakheter, muligheter og trusler innenfor bærekraft. På bakgrunn av dette ble det laget en liste over vesentlige tema som Istad AS måtte vurdere. Disse

temaene er områder som Istad AS kan påvirke positivt eller negativt.

Arbeidsgruppen i bærekraftstrategien gjennomførte en vesentlighetsvurdering opp mot to parametre - viktigheten for Istads interessenter, og hvor stor positiv eller negativ påvirkning Istad kunne ha på temaet. Matrisen kan ses i figuren på neste side.

Vesentlighetsanalyse



FNS BÆREKRAFTSMÅL

Istads virksomhet bidrar på flere områder direkte til flere av FNs globale bærekraftsmål. Målene har til hensikt å vise at man må jobbe helhetlig med bærekraft, for ikke å risikere at man oppnår ett mål - for eksempel klimatilpasning - på bekostning av et annet - for eksempel matsikkerhet.

Selv om målene gir globale føringer, er styrken at myndigheter, enkeltpersoner, foreninger og næringsliv, erkjenner hvor de selv kan påvirke dem positivt, eller redusere negativ påvirkning.

Istad har valgt å løfte frem 8 av de 17 bærekraftsmålene. Bærekraftsmål 7 - Ren energi til alle, er en naturlig kandidat, men også på andre områder ser Istad at virksomheten kan bidra. For eksempel kan Istad jobbe for å øke lokale innsatsfaktorer i fjernvarmeproduksjon, som spiller inn på bærekraftsmål 12 - Ansvarlig forbruk og produksjon, og minimere påvirkningen på natur og miljø i produksjon og leveranse av energi - som vil bidra til bærekraftsmål 15 - liv på land.

FNs bærekraftsmål og Istads rolle

FNS BÆREKRAFTSMÅL	ISTADS ROLLE
<p>7 - Ren energi til alle</p> 	<p>Vi skal sikre tilgang til fornybar energi til kundene våre, og være rådgiveren for energismarte valg.</p>
<p>8 - Anstendig arbeid og økonomisk vekst</p> 	<p>Vi skal tilby en attraktiv og trygg arbeidsplass for innbyggere i vår region.</p>
<p>9 - Innovasjon og infrastruktur</p> 	<p>Vi skal fremme inkluderende og bærekraftig industrialisering og næringsutvikling.</p>
<p>11 - Bærekraftige byer og lokalsamfunn</p> 	<p>Vi skal samarbeide med kommunen for bærekraftig samfunnsutvikling.</p>
<p>12 - Ansvarlig forbruk og produksjon</p> 	<p>Vi skal jobbe for å øke lokale innsatsfaktorer og utrede utnytting av fjordvarmen i fjernvarme-produksjon</p>
<p>13 - Stoppe klimaendringene</p> 	<p>Vi skal muliggjøre grønn omstilling i regionen ved å tilby fornybar energi, og ha et bevisst forhold til vår klimarisiko samt redusere våre egne utslipp.</p>
<p>15 - Liv på land</p> 	<p>Vi skal minimere vår påvirkning på natur og miljø i produksjon og leveranse av fornybar energi.</p>
<p>17 - Samarbeid for å nå målene</p> 	<p>Vi skal stimulere til å fremme velfungerende partnerskap mellom det offentlige og Istad.</p>

Aktiviteter i 2022

Fremover skal Istad følge opp bærekraftstrategien, men flere tiltak er allerede godt i gang.



MILJØMESSIG GEVINST MED Å FÅ PÅ PÅSS ET FJORDVARMEANLEGG I MOLDE SENTRUM

Istad Kraft har startet et utredningsprosjekt for å avklare om det er mulig å realisere en energisentral basert på fjordvarme i Molde sentrum. Med Istad Fjordvarme vil en i Molde kunne nyte godt av teknologi som utnytter energien i sjøvannet til oppvarming og kjøling av boliger og næringslokaler. Med varmepumper gjenvinner en solenergi som er lagret i sjøvannet. Dette gir varme som er til det beste både for inn klima og det ytre miljø. Den samme teknikken brukes også til å gjenvinne overskuddsvarme fra bygningene og teknisk utstyr, og hvis det er behov for varmen andre steder i fjernvarmenettet, kan den fraktes dit. Dermed kan en oppnå en maksimal energieffektivitet med meget lave miljøutslipp i produksjon av varme og kjøling. Bare på de aller kaldeste dagene er det nødvendig å bruke annet enn varmepumper og sjøvarme.

100% av varmen og kjølingen som produseres av Istad Fjordvarme vil bli basert på fornybar energi, med meget lave utslipp av klimagasser. Istad Fjordvarme vil ha en miljøgevinst opp mot lokale energianlegg med samme teknologi, der en rekke forhold vil spille inn. Høyere kapasitetsutnyttelse i installasjon og infrastruktur, utnyttelse av variasjonen i samtidighet på varme- og kjølebehov, samdrift med allerede etablerte anlegg med gunstig tek-

nolog og moderne optimalisert effektstyring ved hjelp av smart teknologi. I sum bidrar disse gevinstene til å lavere og mer fremtidsrettet miljøregnskap enn lokale og etablerte varme- og kjøleløsninger.

Det arbeides videre med dette i 2023, med målet om å fremskaffe et beslutningsunderlag for en bærekraftig investering og utbygging.

ENERGISTYRINGSSYSTEM FOR PRIVATHUSHOLDNINGER - MÅLING AV SPARING OG FLYTTING AV FORBRUK

Istad Kraft har startet et prosjekt sammen med Smart City Molde og Elinett for å vurdere effekten av et energistyringssystem i et geografisk område. I en trafokrets er det installert GEO smart energistyringssystem i flere boenheter for å måle om dette gir forbruksendringer totalt sett for kundene i kretsen.

Kartlegging viser at kommunene i gjennomsnitt scorer lavt på indikatoren «Elektrisitet - forbruk» innenfor kategorien «Energi» i bærekraftkartlegging. Dette forklares blant annet med at kommunene i stor grad bruker elektrisitet til oppvarming, samt at de har et unødvendig høyt forbruk av energi. For å redusere energiforbruket, foreslås både sparetiltak og bruk av energieffektive og smarte løsninger. Det fremheves at smarte løsninger gir

potensiale til å styre og utnytte elektrisiteten bedre, og derved minske belastningene på elnettet. Forbruk av energi har aldri vært mer aktuelt enn nå. Strømprisene er tidvis svært høye, og framover tyder mye på at vi vil få større variasjon mellom prisene på gitte tidspunkt i løpet av et døgn. Det er et mål å få redusert energiforbruk og effekttopper på nettet som kan gi store energibesparelser.

Tilgangen på nok kapasitet i strømmettet er den største utfordringen for elektrifisering av transport og etablering av nye industribedrifter i Norge. I Møre og Romsdal sin Fylkesplan 2021- 2024 fremheves det at nok kraft og god forsyningsstrygghet er nødvendig for næringslivet. I Istad sitt arbeid med bærekraft ble det fremhevet at nettet mangler system for å styre forbruk/tilgang, og at manglende kapasitet i nettet kan være hemmende for næringsetableringer og utbygging av ladeinfrastruktur.

I lys av dette, er det ønskelig å utrede hvilken effekt smart strømstyring vil ha på belastningen av nettet. Ved å gjennomføre en avgrenset pilot innenfor en trafokrets, vil man kunne validere effektene av tiltaket og beslutte om det er hensiktsmessig å videreføre til flere trafokretser i kommunen. Den aktuelle trafokretsen (7600 Geilane) forsyner rundt 50 husstander og et innendørs idrettsanlegg (Fuglsethallen) med energi, noe som muliggjør testing av smarte løsninger rettede mot både private husstand og større anlegg.

Det vil skal utarbeides en rapport for prosjektet som validerer resultatene for videre bruk, herunder måloppfyllelsen av de oppsatte indikatorene på klima, økonomi og engasjement. Vurderingen vil også omhandle veien videre, slik som overføring av resultatene til andre trafokretser i Molde og i regionen som helhet. Her vil prosjek-

tet jobbe bredt med kommunikasjon for å dele innsikter og lærdommer med andre (befolkningen generelt og med andre organisasjoner som fylkeskommunen og nærliggende kommuner). Det vil også vurderes hvordan engasjementet hos innbyggerne skal bygges videre på, og hvilke problemstillinger som gjenstår. Dette vil blant annet føre til anbefalinger om nye prosjekter og hvordan integrere lærdommene inn i fremtidig arbeid. Resultatet vil gi gode indikasjoner for hva en fremover kan få til i eldre og etablert villabebyggelse.

ISTAD-APPEN

Istad har utviklet en egen app som gir muligheten for kunder til å overvåke strømforbruket sitt, følge prisene frem i tid og ta smarte valg på en enkel måte.

Istad Kraft har tilpasset seg den digitale fremtiden med en ny digital kundeplattform. Vår visjon er å være en bærekraftig lønnsom lokal drivkraft. Vi ønsker å bruke lokale krefter når vi kan. Vi har dyktige app-utviklere i Axbit i Molde, og sammen med dette teamet har vi utviklet en løsning som dekker kundens behov.

Appen viser strømforbruk, beregner løpende strømregningen basert på kundens faktiske forbruk, estimerer løpende hvor mye kunden får i strømtøtte om prisen overstiger 70 øre/kWh, viser strømpris det neste døgnet, varsler når du har høyt forbruk, lader elbil når strømmen er billigst, viser kundeavtalene, fakturaene, kundefordeler, og mye mer.

De høye kraftprisene med store svingninger fra dag til dag, og fra time til time, har ført til en stor interesse for appen. Det er gledelig å registrere hvor godt den er mottatt av Istad Kraft sine privatkunder. I 2023 arbeides det videre med utviklingen av en app for bedriftsmarkedet.



Istad-appen

Vi skal være
drivkraft for et levende
lokalsamfunn





Elektrifisering med positive ringvirkninger

I 2022 har nettselskapet etablert strømforsyning til et stort landbasert anlegg for lakseoppdrett. I den sammenheng er det arbeidet med veiutvidelse og gangvei/

veilys i tett samarbeid med Møre og Romsdal fylkeskommune og Hustadvika kommune.



Elinett informerer om prosjektet ved åpningen av gang og sykkelvei på Tornes.



Ny gang-og sykkelvei med belysning, med kabel i OPI kanal



Det er satt i drift en rekke anlegg for elektrifisering av transport. Dette innebærer fergelading og ladestasjoner for biltrafikk. Det er satt i gang planlegging av 2 ladeanlegg for tyngre kjøretøy.

Fergelading Molde - Vestnes.



Grand koblingsstasjon.



Kabling gjennom byen fra Moldeli til Grand koblingsstasjon.

MILJØVENNLIGE LØSNINGER

Selskapet er i gang med kartlegging av alternativ teknologi til SF6-isolerte bryteranlegg og kreosotfrie materialer for bygging av luftlinjer.

Selskapet har som strategi å erstatte luftledninger med kabelanlegg når anleggenes levetid er utløpt eller andre forhold gjør det formålstjenlig. Dette vises i

anleggsstatistikken med økende andel jordkabel.

På midten av 90-tallet etablerte man et opplegg for tilstandsbasert vedlikehold av høyspente luftledninger for å forlenge anleggenes levetid. Dette har blitt videreutviklet og det gjennomføres jevnlig systematiske vurderinger av disse anleggene.

FOU: Selskapet har vært involvert i en rekke FoU-initiativer i 2022:

PROGRAM	BESKRIVELSE
CINELDI (Center for Intelligent Electricity Distribution)	Forskningsprogram skal bidra til å digitalisere og modernisere det elektriske distribusjonsnettet på en kostnadseffektiv, fleksibel og robust måte
FLEXEFFECT	Det overordnede målet er å gi anbefalinger til beslutningstakere, bedrifter og frivillige organisasjoner om hvordan fleksibel strømbruk blant husholdninger kan fremmes og oppnås
ForTa	Optimal forbrukerrespons med fremtidens effekt-tariffer og prisfølsom strømkunde
FuChar	Prosjektet har som mål å minimere investerings- og driftskostnader knyttet til nettintegrasjon av elektrisk transport, med et hovedfokus på høyeffektslading
Grid Vision	Avansert bruk av droner og bildegjenkjenning til befaringer og tilstandskontroll

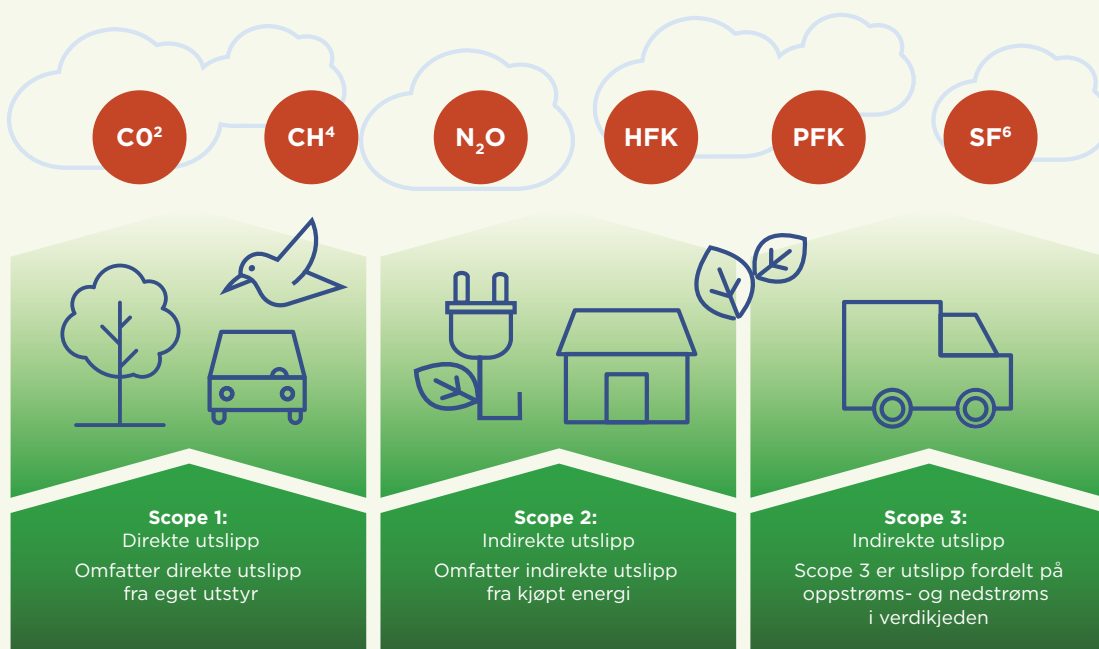
Energi- og klimaregnskap

Istad har for året 2022 utviklet sitt første energi- og klimaregnskap. Klimaregnskapet skal støtte opp under kunnskap og tiltak for å produsere og levere fornybar energi på bærekraftig vis med lavest mulig fotavtrykk, et viktig mål i vår bærekraftstrategi.

Istads klimaregnskap er et utgangspunkt for å øke innsikt i vår klimapåvirkning og identifisere hvor vi kan gjøre konkrete tiltak for å redusere våre utslipp og klimaavtrykk. Denne årlige rapporten vil gjøre organisasjonen i stand til å måle fremdrift og evaluere seg selv over tid.

Istad konsernets klimagassutslipp i 2022 er beregnet til 7.961 tCO₂e

Scope 1	223
Scope 2	554
Scope 3	7.184



Oppsettet er i henhold til Green House Gas (GHG) protokollen som er den mest brukte og anerkjente standarden for rapportering av klimagassutslipp. GHG-protokollen er begrenset til seks skadelige klimagasser: CO₂ (karbondioksid), SF₆ (svovelheksafluorid), CH₄ (metan), N₂O (lystgass), HFK (hydrofluorkarboner) og PFK (perfluorkarboner), hvor disse kvantifiseres og rapporteres i tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e).

Grunnlagsdata for klimapåvirkning registreres på forretningsenhetene. Vi aggregerer dette opp på selskapsnivå og opp til et resultat for Istad konsern. For Elinett skiller vi ut drift/vedlikehold som en egen rapporteringsenhet, og i Istad Kraft skiller vi ut data på energiproduksjon (kraftproduksjon og fjernvarme) fra øvrig virksomhet i selskapet.

Å ha tall ned på et lavest mulig nivå gir mulighet til å identifisere tiltak som gir synlighet og motivasjon for å se effekter over tid. Siden 2022 er vårt første klimagassregnskap, vil dette utgjøre vår nullpunktsmåling for totale utslipp og utslipp per selskap og underområder.

KLIMAGASSREGNSKAP

Informasjonen som benyttes i et klimaregnskap stammer både fra eksterne og interne kilder. Dette blir omregnet til

tonn CO₂-ekvivalenter. Enheten tilsvarer den effekten en gitt mengde CO₂ har på den globale oppvarmingen over en gitt periode (som oftest 100 år). Andre drivhusgasser, som alle har sterkere oppvarmingspotensial, regnes da om til CO₂ ekvivalent. Metan CH₄ har f.eks. 24 ganger større effekt enn CO₂. SF₆-gass (svovelheksafluorid) er den sterkeste klimagassen vi kjenner. Den er 23 000 ganger mer ødeleggende enn CO₂. SF₆ brukes hovedsakelig som isolasjonsgass i brytere i høyspentanlegg og alle nettselskap må regne med å ha et utslipp/avdamping av denne gassen, om enn i svært små mengder.

En innbygger i Norge har et gjennomsnittlig årlig utslipp på 11 tCO₂. Norge hadde i 2021 et samlet utslipp på 49 millioner tCO₂. Skal målet om en halvering av dette innen 2030 må også Istad gi sitt bidrag for å nå dette målet.

Klimaregnskapet basert på GHG-protokollen er inndelt i tre nivåer (scopes), som består av både direkte og indirekte utslippskilder. Regnskapet gir tall for tCO₂ pr. scope.

Scope 1 er direkte klimagassutslipp. For Istad selskapene er dette primært forbruk av diesel og bensin for kjøretøy og maskiner, samt evt. lekkasje (påfylling) av SF₆ gass.

Scope 2 er indirekte klimagassutslipp for vårt eget energiforbruk til våre kontorbygg og anlegg.

I følge GHG-protokollen skal Scope 2 beregnes på to måter: lokasjonsbasert og markedsbasert metode.

Lokasjonsbasert metode baserer beregningene på i hvilket land strømmen er produsert og faktoren baseres på. I Norge er strømmen som produseres renere enn den er for eksempel i andre land, hvor det brukes mer fossile energikilder, som for eksempel kullkraft.

Markedsbasert metode baserer beregningene på hvorvidt virksomheten har kjøpt opprinnelsesgarantier for strømforbruket sitt. Slike garantier er en støtteordning for produsenter av fornybar strøm. Dette garanterer at strømmen kommer fra fornybare kilder og derfor er faktoren for strøm med opprinnelsesgarantier satt til 0 gCO₂e/kWh. Metoden som brukes for å beregne utslippsfaktoren etter at opprinnelsesgarantiene for fornybar andel er solgt kalles residualmiks. Kjøper man ikke opprinnelsesgarantier skal residualmiks-faktor brukes. Det er viktig å merke seg at det er begrenset tilgang til fornybar energi som gjør

at tilgangen på opprinnelsesgarantier også er begrenset.

Nettap er elektriske tap i strømnettet og vil alltid oppstå ved transport av elektrisk energi og transformering mellom spenningsnivåer. Nettselskapet må kompensere dette ved å kjøpe tilsvarende energimengde i kraftmarkedet. I 2022 hadde Elinett et nettap på 45 GWh som tilsvarer et utslipp på 495 tCO₂e lokasjonsbasert og 18.222 tCO₂e markedsbasert (Nordisk mix).

Scope 3 er andre indirekte klimagassutslipp.

Istad har i første omgang valgt områder der vi har hatt datagrunnlag for å beregne klimautslipp som reisevirksomhet og avfall. Vi har også gjort en beregning av utslipp for investeringer og innkjøp av tjenester. Her har vi benyttet faktorer som er utarbeidet av DFØ (Direktoratet for forvaltning og økonomistyring) og så lagt inn beregnet utslipp i vårt klima registreringsystem (Emisoft GHG123). Dette indirekte utslippet på tjenestekjøp og investeringer står for en stor andel av Istads totale utslipp.

LITT ULIK PRAKSIS I KRAFTBRANSJEN

Det er litt ulik praksis hvorledes selskapene i kraftbransjen velger å rapportere klimagassutslippene. Noen selskaper har tatt med investeringer og drift inn i klimaregnskapet,

og noen nettselskapet har tatt med beregning for nettap. Kraftbransjen vil nok harmonisere rapporteringen. Foreløpig velger vi å ta med investeringer, drift og nettap inn i beregningene som er vist i tabellen nedenfor.

KLIMAGASSUTSLIPP 2022				
Kategori	Type	Mengde	Enhet	Utslipp tCO ₂ e
Klimagassutslipp Scope 1				
Drivstoff kjøretøy	Diesel/bensin	700.000	km	116
Drivstoff anleggsmaskiner, aggregat m.m.	Diesel/bensin	168.015	l	45
Fjernvarme - topplast med gassfyring	LNG	101	MWh	24
SF ₆ utslipp	SF ₆ gass	1,7	kg	37
Scope 1				223
Klimagassutslipp Scope 2 (lokasjonsbasert)				
El-forbruk	Strøm uten opprinnelsesgaranti	5,1	GWh	59
Nettap	Strøm uten opprinnelsesgaranti	45	GWh	495
Scope 2				554
Klimagassutslipp Scope 2 (markedsbasert)				
El-forbruk	Strøm uten opprinnelsesgaranti	5,1	GWh	2139
Nettap	Strøm uten opprinnelsesgaranti	45	GWh	18.222
Sum				20.361
Klimagassutslipp Scope 3 Andre indirekte utslipp				
Forretningsreiser		94.623	km	19
Avfall	Rest, papp, papir, bio, bromjern, elektro	85,1	tonn	1
Transport flis til fjernvarme (105)	Diesel	39.000	l	105
Innkjøpte varer og tjenester	Varekjøp	20	MNOK	644
Investeringer infrastruktur, anlegg	Investeringer	302	MNOK	6.400
Helikoptertjenester	Drivstoff			15
Scope 3				7.184
Total Scope 1 + 2 +3 lokasjonsbasert metode (tCO₂e)				7.961



Istad.no