

2023 Årsrapport for Istad AS



Vi er opptatt av fornybar energi og levende samfunnsutvikling, og har valgt ut 8 av FNs 17 bærekraftsmål.



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

122 ANSATTE

EBITDA

239 MNOK

Investeringer
ferdigstilte anlegg

116 MNOK

Istad produserte i 2023 209 GWh vannkraft og 8 GWh fjernvarme.
Det er overført 1.488 GWh i kraftnettet.

ANTALL KUNDER	
Strøm	33.007*
Nett	33.048*
Fiber	10.637

* 1 kunde = 1 målepunkt i tabellen. SSB: 2,1 personer per privathusholdning i 2023. 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 åtte medlemmer, og av disse velges to av og blant de ansatte. Det er avholdt seks styremøter i 2023. 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 og Molde Høyre

Arbeidserfaring: Selvstendig næringsdrivende. Ordfører i Molde frem til 2023. 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 og Stranda Energi AS
Styremedlem: Linja 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



BIRGIT LØYLAND
(f. 1957)
Styremedlem
Medlem siden 2023

Nåværende styreverv: Styremedlem: Glocal Green AS

Arbeidserfaring: Avdelingsdirektør og ekspedisjonssjef Nærings- og fiskeridepartementet, Seksjonssjef Konkurransetilsynet, Utvalgssekretær Olje- og energidepartementet, Saksbehandler/kontorsjef Statkraft og NVE



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, 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, Salgssjef Rofi, Salgs- og markedssjef Rica Seilet, Daglig leder og regionssjef 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 Nesset Kraft AS. Nestleder i styret i Nesset 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, Istad Kraft AS, Astero AS, Molde Lufthavnutvikling AS. Styremedlem: Driva Kraftverk DA, Gammelseterlia 20 AS, SuCom AS, NORO Fotball 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: 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: Molde Taekwon-Do Klubb
Nestleder: 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, Styremedlem: Elmat AS



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



NØKKELTALL

ISTAD KONSERNET	2023	2022	2021	2020	2019
RESULTATREGNSKAP/BALANSE (MNOK)					
Driftsinntekter	930,1	969,4	868,4	506,7	688,7
Herav: Energi	577,3	651,3	540,4	190,7	388,6
Nettinntekter	294,2	255,9	269,3	257,0	237,3
Andre driftsinntekter	58,6	62,2	58,7	58,9	62,8
Driftsresultat	179,5	141,9	116,2	55,2	82,4
EBITDA 1)	239,4	197,0	168,4	101,9	117,9
Resultat før skatt	136,8	123,9	100,3	42,0	59,3
Årsresultat	83,1	74,8	62,8	33,9	32,4
Totalkapital	2.081,4	2.175,8	1.676,4	1.530,4	1.318,6
Egenkapital inkl. minoritetens andel	532,8	491,2	445,5	414,0	400,5
LØNNSOMHET					
Totalkapitalrentabilitet 1)	9,1 %	8,0 %	7,7 %	4,9 %	6,7 %
Egenkapitalrentabilitet 2)	16,2 %	16,0 %	14,6 %	8,3 %	8,3 %
KAPITALFORHOLD					
Egenkapitalprosent 3)	25,6 %	22,6 %	26,6 %	27,1 %	30,4 %
PERSONAL					
Antall ansatte 31.12	122	127	121	123	106
Årsverk	120	119	118	123	107
Sykefravær	4,6 %	5,8 %	5,3 %	6,2 %	6,5 %
Skadehyppighet (H1-verdi) 4)	22,0	0	0	0	6,3
FORBRUK OG PRODUKSJON					
Energiforbruk (GWh) 5)	1.488	1.422	1.420	1.187	1.080
Kraftproduksjon (GWh)	209	241	220	228	188

1. Driftsresultat + finansinntekter
Gjennomsnittlig totalkapital

2. Resultat etter skatter
Gjennomsnittlig egenkapital
inkl. minoritetens andel

3. Egenkapital 31.12 inkl. minoritetens andel
Totalkapital 31.12

4. Antall skader med fravær * 1.000.000
Årstimeverk

5. Energiforbruk i nettkonsesjonsområdet
til Elinett

ÅRSBERETNING

Selskapets virksomhet

Virksomheten i konsernet har i 2023 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 2023 var 122 (127) og konsernets omsetning i 2023 var 930,1 MNOK (969,4 MNOK). Sammenlignbare tall for 2022 vises i parentes.

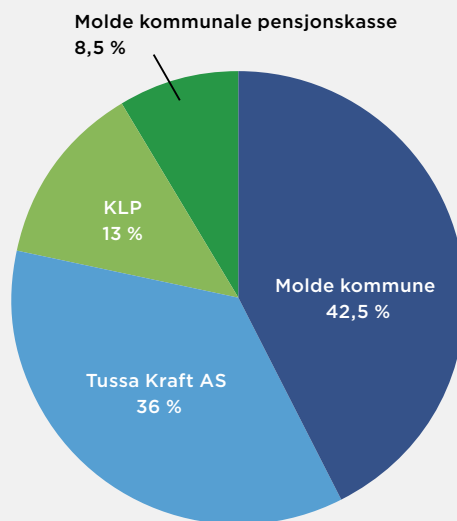
Konsernets strategi er knyttet opp mot visjonen – Bærekraftig lønnsom lokal drivkraft – og med disse fem kjerneverdier: Kunden i fokus, Skape verdier, Profesjonell, Langsiktig, samt Humor og trivsel. Selskapet er opptatt av å drive en bærekraftig virksomhet og dette er tydeliggjort i visjonen.

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

HOVEDTREKK 2023

Økonomisk sett, er 2023 det beste driftsåret Istad-konsernet har oppnådd historisk. Det var et høyere økonomisk resultat i 2014, men det var et år hvor større salgsgevinster ble realisert.

Årsakene til det gode resultatet er en høy kraftpris og en god forvaltning av kraftproduksjonen, et normalt resultat for sluttbrukersalgsvirksomheten og et bra resultat for nettvirksomheten. Høye nettinvesteringer og et høyere rentenivå i 2023 gir et godt resultat for nettvirksomheten.



Istad AS hadde pr 31.12.2023 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 leveransequalität.

Nettkapital 31.12.: 1.106 MNOK

Avkastning nettkapital: 9,2 %

Leveransequalität: 99,994 %

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 tiltak som er iverksatt har gitt positiv effekt. Forebyggende tiltak er både rettet mot å unngå avbrudd i størst mulig grad, og som bidrag til å oppnå en tilfredsstillende effektivitet. 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

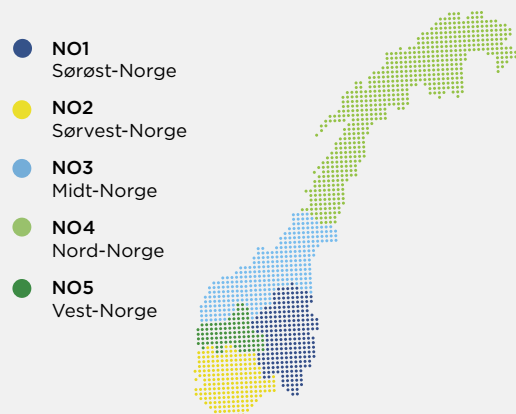
KRAFTMARKEDET

Gjennomsnittlig spotpris for Midt-Norge i 2023 var 43,9 øre/kWh (42,8 øre/kWh).

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

2023	43,9 øre/kWh
2022	42,8 øre/kWh
2021	42,0 øre/kWh
2020	10,0 øre/kWh
2019	38,0 øre/kWh
2018	42,3 øre/kWh
2017	27,5 øre/kWh
2016	26,6 øre/kWh
2015	19,0 øre/kWh
2014	26,4 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 den høyeste områdeprisen i 2023 med 90,4 øre/kWh. De store prisforskjellene og manglende likviditet i forwardkontrakter som dekker differansen mellom



områdeprisen og systemprisen har også i 2023 gjort områdesikring utfordrende for både produsenter og store forbrukere.

SLUTTBRUKERSALG

Samlet volum solgt til sluttbrukere i 2023 utgjorde 756 GWh (749 GWh). 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 2023 på 209,2 GWh (240,8 GWh). Totalt produksjonsvolum for Istad Kraft AS var ca. 7 GWh under normalproduksjon. Driva kraftverk hadde 1 GWh høyere produksjon enn normalt, mens øvrige kraftverk hadde et negativt volumavvik.

På grunn av høye kraftpriser og god vanddisponering oppnådde produksjonen et svært godt økonomisk resultat i 2023. Oppnådd pris på kraftproduksjonen ble 55,7 øre/kWh, som er 11,8 øre/kWh (2,1 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 (elkjeler) i Molde sentrum som forsyner kommunale bygg.

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2023 levert 8,0 GWh fjernvarme (7,9 GWh). Årsresultatet på fjernvarmevirksomheten har gitt et økonomisk resultat på -2,2 MNOK (-2,4 MNOK). Det jobbes med forbedringsprosjekter på drift som kan bedre resultatet fra fjernvarmevirksomheten 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 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. Istad Fiber har 10.637 aktive kunder per 31.12.2023.

Økonomisk resultat

ISTAD AS

Morselskapet Istad AS bistår i prosesser som gjelder 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 2023 driftsinntekter på i alt 21,6 MNOK (23,3 MNOK). Morselskapet hadde et driftsresultat i 2023 på -13,7 MNOK (-8,9 MNOK).

Resultat før skatt i 2023 ble 46,7 MNOK, etter 55,0 MNOK i konsernbidrag fra datterselskaper.

ISTAD-KONSERNET

Istad-konsernet hadde i 2023 totale driftsinntekter på 930,1 MNOK (969,4 MNOK). Driftsresultatet ble 179,5 MNOK (141,9 MNOK). Resultat før skatt ble 136,8 MNOK i 2023 (123,9 MNOK). Etter en beregnet skattekostnad på 53,7 MNOK blir årsresultatet 83,1 MNOK (74,8 MNOK).

Resultatet for 2023 er preget av en høy kraftpris som ga et meget bra bidrag fra kraftproduksjonen og et godt resultat fra nettvirksomheten. For øvrig er det god drift i konsernets virksomhetsområder.

Tall i MNOK	Istad AS	Elinett AS	Istad Kraft AS	Kreditsikring AS	Konsern
Omsetning	21,6	306,3	649,9	2,9	930,1
Driftsresultat	-13,7	99,4	90,6	0,0	179,5
Skatt i %	0,9 %	22,1 %	49,5 %	22,9 %	39,3 %

Det ble innført en avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) med virkning fra 28. september 2022. Avgiften er avvirket med virkning fra 1. oktober 2023. Høyprisbidraget i 2023 på 1,0 MNOK er ikke fradragsberettiget verken i selskaps- eller grunnrenteskatt. Høyprisbidraget er ført som en del av Andre driftskostnader.

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 26.5.2026. Det ble en kraftig økning i kraftprisene i prisområde NO3 i november og desember måned.

Dette førte til en større kapitalbinding og behov for å øke rammene på kassekreditten. Den 27.11.2023 ble det inngått en avtale om en tilleggs-kreditt på 300 MNOK som utløper 30.4.2024. Dette sikrer selskapet den nødvendige finansiering av konsernets aktiviteter.

I tillegg til lån og kreditter har konsernet en garanti-ramme på 20 MNOK, samt en skattetrekksgaranti på 7 MNOK.

Rentebærende gjeld i konsernet pr 31.12.2023 var på 1.206 MNOK (1.399 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 31.12.2023 en egenkapitalandel på 20,3 %, og bokført egenkapital på 320,9 MNOK. Konsernet hadde pr samme dato en egenkapitalandel på 25,6 % (inklusive minoritetens andel) og en bokført egenkapital (inklusive minoritetens andel) på 532,8 MNOK.

Investeringer

I løpet av 2023 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 konser-

net med i alt 116,0 MNOK (229,4 MNOK). Se note 2 til årsregnskapet for detaljer. Anlegg under utførelse er i balansen pr 31.12.2023 oppført med 142,3 MNOK (112,0 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 lån 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 høye 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 kassekreditte som tar høyde for disse svingningene. Renterisiko styres på konsernnivå etter rammer fastsatt i egen finansstrategi. Ved utgangen av 2023 er det ingen lån med fast rente og det er heller ingen løpende rentebytteavtaler.

KREDITTRISIKO

Istad er eksponert for kreditt- og motpartsrisiko gjennom krafthandel, kontrakter og salg til kunder. Kredittverdigheten til motparter vurderes før kontraktinngåelse. Det er fastsatt hvilke selskaper som en kan benytte ved finansielle handler. Risikoen for tap på kundefordringer håndteres gjennom etablerte innfordringsrutiner.

STYREANSVARSFORSIKRING

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

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).

Istad har utarbeidet en bærekraftstrategi, med bærekraftsmål og tiltak. Istad sitt arbeid tilknyttet bærekraft er nærmere omtalt på side 46 - 59 i denne årsrapporten, og nærmere informasjon er også tilgjengelig på www.istad.no.

EU er en drivkraft i arbeidet med pliktig og standardisert rapportering av bærekraft, som skal attesteres på lik linje med økonomisk informasjon. Bærekrafts-

direktivet - Corporate Sustainability Reporting Directive, (CSRD) - trådte i kraft i EU januar 2023. Medlemslandene får 18 måneder på å implementere direktivet i sin nasjonale lovgivning.

I Norge kom verdipapirlovutvalget med sin lovutredning i mai 2023 for å utrede gjennomføringen av CSRD i norsk lovgivning. Forslaget har vært på høring og lovproposisjonen forventes vedtatt av Stortinget i løpet av første halvår 2024. Norske myndigheters tidsskjema for norsk implementering antyder samme implementeringstidspunkt som innenfor EU. I så fall vil det være krav om at Istad rapporterer første gang i 2026 for regnskapsåret 2025.

Innføringen av CSRD vil innebære en utvidelse av

rapporteringskravene i dagens § 3-3c i regnskapsloven, og bærekraftsinformasjonen skal etter CSRD gis i årsberetningen. I henhold til CSRD skal selskaper bruke prinsippet om en dobbel vesentlighetsanalyse som basis for sin bærekraftsrapportering. Dette prinsippet krever at en både må se på hvordan bærekraftsforhold påvirker selskapet finansielt, og hvilken påvirkning virksomheten har på miljøet og mennesker nedover i verdikjeden.

I 2023 er det arbeidet med å legge til rette for en standardisert rapportering i samsvar med de krav som kommer. Det er arbeidet med en dobbel vesentlighetsanalyse med utgangspunkt i konsernets verdikjede. Det blir arbeidet videre med å utvikle bærekraftsarbeidet de neste årene. Nedenfor er områdene innenfor bærekraft nærmere omtalt.

YTRE MILJØ

Kraftproduksjonsanlegg og kraftlinjer medfører 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 oljemengder. 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

Nettstasjonsovervåkning 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. I 2023 er det gjennomført 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.

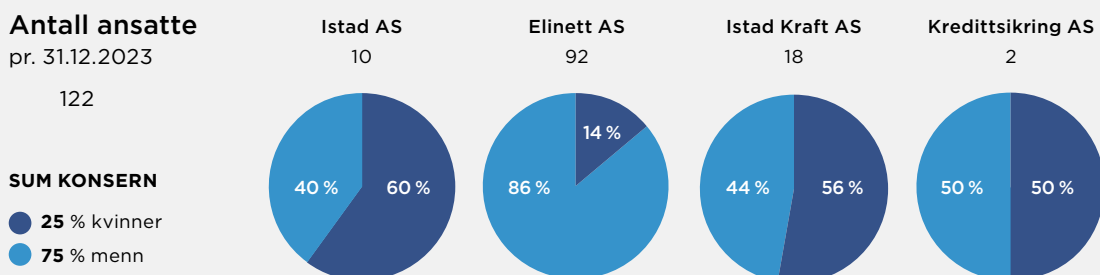
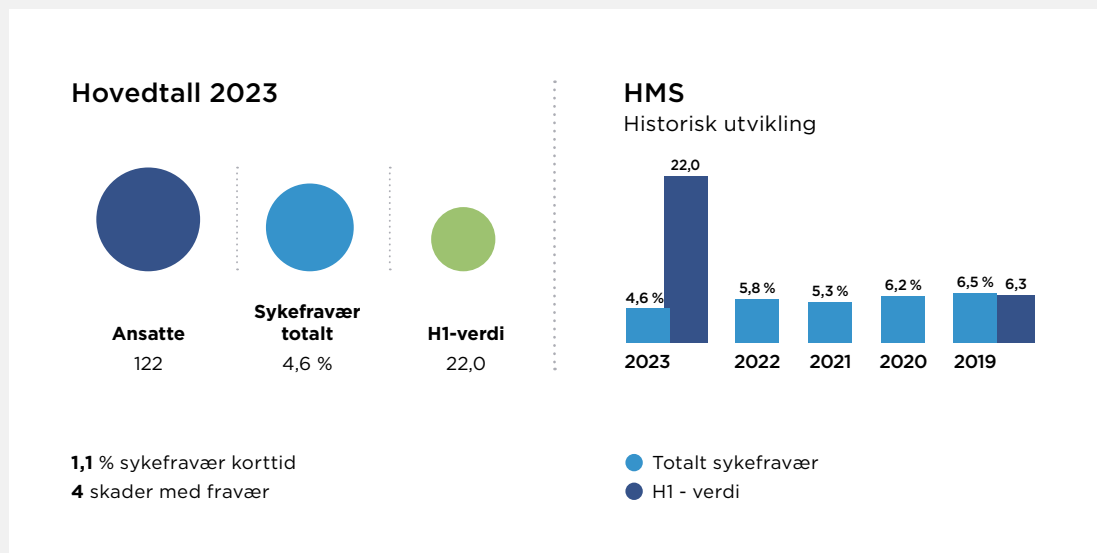
HMS-statistikken nedenfor omfatter de selskapene som var en del av Istad-konsernet pr 31.12.2023.

Sykefraværet har gått ned i 2023 sammenlignet med 2022. Det er litt svingninger de enkelte år. Det arbeides løpende med tiltak for å få ned langtidsfraværet. Kort-

tidsfraværet har vært litt høyere enn det historiske, som har vært mellom 0,8 - 0,9 %.

Det har vært 4 personskader som har medført fravær i 2023, men ingen slike skader i perioden 2020-2022. I mai 2023 hadde Elinett AS en arbeidsulykke i forbindelse med høyspentarbeid, som førte til at 2 ansatte fikk alvorlige brannskader. Alle ansatte med personskader er tilbake i sitt ordinære arbeid.

Arbeidsulykken viste behov for å gå gjennom og revidere noen rutiner og retningslinjer for å sikre at de ansatte har en trygg arbeidsplass. Arbeidsulykken ble meldt til de rette instanser og forbedringspunkter er iverksatt. Det ble utarbeidet en intern granskingsrapport av arbeidsulykken, som har gitt grunnlag for erfaringsoverføring både internt og eksternt.



	Midlertidig ansatte Antall pr 31.12	Foreldrepermisjon Gjennomsnitt antall uker	Faktisk deltid Antall pr 31.12
Kvinner	0	0	2
Menn	9	17	6

Det er 4 lærlinger i Istad pr 31.12.2023. 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. I 2023 har en fulgt opp resultatene fra medarbeiderundersøkelsen i 2022. I 2024 gjennomføres det medarbeiderundersøkelser med en mer jevnlig temperaturmåling gjennom året.

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 2024 blir det arbeidet videre med tiltak, slik at en på sikt kan oppnå en noe jevnere kjønnsfordeling innenfor disse profesjonsgruppene av ansatte. Vi arbeider med fornybar energi og digitalisering, som er noe av løsningene på fremtidens utfordringer. Kraftbransjen er en attraktiv bransje for alle, både kvinner og menn. Dette vil bli synliggjort i vår profilering, i stillingsannonser og ved aktivt samarbeid med utdanningsinstitusjoner på videregående, og på høyskole- og universitetsnivå.

I konsernet praktiseres det lik lønn for likt arbeid. I note 5 er det gjort en sammenstilling av lønn til kvinner og menn i ulike stillingskategorier.

I styret for Istad AS er 3 av 6 aksjonærvalgte styremedlemmer kvinner, mens 4 av 6 varamedlemmer er kvinner. Ansatte har 2 styremedlemmer som er menn, og alle varamedlemmer er menn.

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.

Det er viktig for at Istad skal kunne opprettholde et godt omdømme overfor leverandører, kunder, konkurranter 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 redegjørelsen er behandlet samme dag som årsrapporten og rapporten er tilgjengelig på www.istad.no.

FORRETNINGSETIKK

Etiske retningslinjer

I 2022 var det en gjennomgang og oppdatering av Istad sine etiske retningslinjer som gjelder for alle ansatte i konsernet og styrets medlemmer. De etiske retningslinjene klargjør hvilke kjøreregler 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 opptrer 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 kontraktsmessige 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 99,994 % oppetid i 2023. Det er slutført store prosjekter i 2023, og det arbeides med flere krevende prosjekter inn i 2024. Det forventes at den positive utviklingen for nettvirksomheten fortsetter inn i 2024.

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 november og desember måned i prisområde NO3 (Midt-Norge). Etter balansestidspunktet har kraftprisene i dette prisområdet holdt seg på et høyt nivå historisk sett. Medio desember måned var forventet kraftpris for 2024 på 45 øre/kWh (prisområde NO3). Det er for tiden stor usikkerhet hvilke priser en vil oppnå på kraftproduksjonen i 2024.

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. 2,2 MNOK i 2023 for fjernvarmevirksomheten. Det jobbes med tiltak som kan bedre resultatet for dette virksomhetsområdet.

FIBER

Istad Fiber disponerer et betydelig fibernett innenfor Molderegionen, og leverer bredbåndstjenester til både bedriftsmarkedet og privatmarkedet. Selskapet har ca. 10.600 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. De fleste av kundene i regionen har fått en bredbåndsløsning, slik at en forventer ikke noen særlig vekst inn i 2024.

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Virksomhetene i Istad-konsernet har hatt normal drift så langt i 2024.

Det har vært høye kraftpriser i 2023, som har gitt et meget bra resultat fra kraftproduksjonen. Det forventes fortsatt høye kraftpriser i 2024, slik at det også forventes et godt resultat for 2024.

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 46.288.890.

Til utbytte	NOK	41.500.000
Til annen egenkapital	NOK	4.788.890
Sum disponeringer	NOK	46.288.890

STYRET I ISTAD AS
Molde, 25. april 2024



Torgeir Dahl
Leder


Elling Dybdal
Nestleder


Gerd Marit Langøy



Birgit Løyland


Sidsel Rykhus


Einar Gagnat


Cato Holen


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Odd Magne Bolli

Resultatregnskap

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN		
2023	2022	Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2023	2022
-	-	Energiinntekter		577,3	651,3
-	-	Nettinntekter		294,2	255,9
21,6	23,3	Andre driftsinntekter		58,6	62,2
21,6	23,3	Sum driftsinntekter	1-4	930,1	969,4
-	-	Varekostnader		518,4	615,5
16,1	14,8	Lønn og sosiale kostnader	5	78,8	77,5
3,3	3,7	Avskrivninger	6	59,9	55,1
15,9	13,7	Andre driftskostnader	5	93,5	79,4
35,3	32,2	Sum driftskostnader		750,6	827,5
-13,7	-8,9	Driftsresultat		179,5	141,9
		Finansinntekter og finanskostnader			
109,8	67,1	Finansinntekter	7,8	13,2	9,4
-	-	Resultat fra tilknyttede selskaper		1,1	3,3
49,4	28,6	Finanskostnader	9	56,9	30,7
60,4	38,5	Resultat av finansposter		-42,7	-18,0
46,7	29,6	Resultat før skattekostnad		136,8	123,9
0,4	1,3	Skattekostnad på ordinært resultat	10	53,7	49,2
46,3	28,3	Årets resultat		83,1	74,8
-	-	Minoritetens andel av årets resultat		-	-
46,3	28,3	Årets resultat henført til Istad AS sine aksjonærer		83,1	74,8

Balanse - Eiendeler

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN		
2023	2022	Eiendeler	Note	2023	2022
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
1,3	1,8	Utsatt skattefordel	10	-	-
-	0,2	Immaterielle eiendeler	6	3,2	4,5
1,3	2,0	Sum immaterielle eiendeler		3,2	4,5
		Varige driftsmidler			
42,8	33,8	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		62,4	54,1
-	-	Fjernvarmeanlegg		3,3	2,9
-	-	Kraftstasjoner		148,0	152,6
-	-	Overføringsanlegg		1.096,5	1.045,2
1,1	1,3	Driftsløsøre		38,7	36,7
1,5	0,8	Anlegg under utførelse		142,3	112,0
45,3	35,9	Sum varige driftsmidler	6	1.491,2	1.403,6
		Finansielle anleggsmidler			
336,2	336,2	Investeringer i datterselskaper	11	-	-
860,0	780,0	Lån til foretak i samme konsern	12	-	-
-	-	Andel Driva Kraftverk DA	11	63,8	61,1
61,3	61,3	Investeringer i tilknyttet selskap	11	69,4	68,3
0,6	0,6	Investeringer i aksjer og andeler	11	8,5	8,5
2,9	2,9	Andre langsiktige fordringer		8,9	9,0
15,5	9,8	Pensjonsmidler	5	96,7	64,6
1.276,5	1.190,8	Sum finansielle anleggsmidler		247,3	211,4
1.323,2	1.228,7	Sum anleggsmidler		1.741,7	1.619,5
		Omløpsmidler			
-	-	Beholdning av materiell		18,2	17,5
		Fordringer			
0,4	0,6	Kundefordringer	12	230,2	280,2
62,3	65,4	Fordring på selskap i samme konsern		-	-
0,5	0,5	Andre fordringer	12	28,4	31,0
63,2	66,5	Sum fordringer		258,6	311,2
197,3	460,6	Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	62,8	227,6
260,5	527,1	Sum omløpsmidler		339,7	556,3
1.583,7	1.755,8	Sum eiendeler		2.081,4	2.175,8

Balanse - Egenkapital og gjeld

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN		
2023	2022	Egenkapital og gjeld	Note	2023	2022
		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			
220,9	216,1	Annen egenkapital		432,5	390,9
220,9	216,1	Sum opptjent egenkapital	14	432,5	390,9
320,9	316,1	Sum egenkapital henført til Istads aksjonærer	14	532,5	490,9
-	-	Minoritetsinteresser		0,3	0,3
320,9	316,1	Sum egenkapital	14	532,8	491,2
		Gjeld			
		Avsetning for forpliktelser			
8,2	5,8	Pensjonsforpliktelser	5	8,2	5,8
-	-	Utsatt skatt		81,6	54,9
8,2	5,8	Sum avsetning for forpliktelser		89,8	60,7
		Annen langsiktig gjeld			
1.100,0	1.100,0	Øvrig langsiktig gjeld	15	1.100,0	1.100,0
		Sum annen langsiktig gjeld		1.100,0	1.100,0
		Kortsiktig gjeld			
106,2	299,4	Gjeld til kredittinstitusjoner		106,2	299,4
2,6	2,4	Leverandørgjeld		36,2	72,2
0,3	0,2	Gjeld til selskap i samme konsern		-	-
-	-	Betalbar skatt	10	27,1	28,9
1,3	1,1	Offentlige avgifter		88,0	48,0
41,5	29,0	Skyldig utbytte	14	41,5	29,0
-	-	Skyldig utbytte til minoritet		-	-
2,7	1,8	Annen kortsiktig gjeld		59,8	46,4
154,6	333,9	Sum kortsiktig gjeld		358,8	523,9
1.262,8	1.439,8	Sum gjeld		1.548,6	1.684,6
1.583,7	1.755,8	Sum gjeld og egenkapital		2.081,4	2.175,8

STYRET I ISTAD AS
Molde, 25. april 2024


Torgeir Dahl
Leder


Elling Dybdal
Nestleder


Gerd Marit Langøy


Birgit Løyland


Sidsel Rykhus


Einar Gagnat


Cato Holen


Ivar Kosberg
Konsernsjef


Odd Magne Bolli

Kontantstrømanalyse

Beløp oppgitt i MNOK.

ISTAD AS			KONSERN	
2023	2022		2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
46,7	29,6	Resultat før skattekostnad	136,8	123,9
-	-	- Periodens betalte skatt	28,9	17,9
-	-2,7	+/- Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-	-2,7
3,3	3,7	+ Ordinære avskrivninger	59,9	55,1
-	-	+ Nedskrivning finansielle anleggsmidler	-	-
-	-	+/- Endring i varelager	-0,7	-4,7
0,2	-0,2	+/- Endring i kundefordringer	50,0	-106,7
0,2	0,4	+/- Endring i leverandørgjeld	-35,9	49,7
-3,3	-1,4	+/- Forskjell pensjonskostnad og utbetalt til pensjonsordning	-29,8	-9,9
-	-	+/- Poster klassifisert som investerings- eller finansaktiviteter	-1,1	2,3
3,6	-13,6	+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	53,4	-35,9
50,7	15,7	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	203,7	48,7
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
-	3,2	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	-	3,3
11,9	7,4	- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	116,0	229,4
-	-	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	-	-
-	-	- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-	-
80,0	90,0	- Utbetaling ved lån til datterselskap	-	-
-	-	+ Endring anlegg under utførelse	-30,3	-19,7
-91,9	-94,2	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-146,3	-245,8
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
-	100,0	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	-	100,0
-	-	- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-	-
193,2	-299,4	+ Netto endring i kassakreditt	-193,2	-299,4
-	-	+ Innbetalinger av egenkapital/innskudd minoritet	-	-
29,0	31,4	- Utbetaling av utbytte til majoritet	29,0	31,4
-	-	- Utbetaling av utbytte til minoritet	-	-
-222,2	368,0	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-222,2	368,0
-263,4	289,6	= Netto endring i betalingsmidler	164,8	170,9
460,7	171,1	+ Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	227,6	56,7
197,3	460,7	= Beholdning av betalingsmidler ved periodens slutt	62,8	227,6

Regnskapsprinsipper

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER - DATTERSELSKAP

Ved konsolidering er oppkjøpsmetoden benyttet. Dette innebærer at kjøpesummen for aksjer i datterselskap er eliminert mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Merverdier er i konsernregnskapet henført til respektive eiendeler med bruttobeløp. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld er eliminert. Avskrivninger på merverdien i Driva Kraftverk ble 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 investeringens verdi i balansen.

PRINSIPPER FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Inntekt resultatføres når den er opptjent, som normalt vil være på leveringstidspunktet. Kostnader medtas 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) ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med påstempelt merkeytelse på 10.000 kVA eller mer. Avgiften er avviklet med virkning fra 1. oktober 2023. Avgiften omfattet kraft som ble tatt ut når kraftprisen oversteg 70 øre per kWh. Denne avgiften er ført som en del av Andre driftskostnader. I regnskapet for 2023 utgjør denne avgiften et beløp på 1,0 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 balanse-dagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på måletidspunktet. Valutakursendringer resultatføres

løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

LEASING

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

NOTER

NOTE 1. Kraftproduksjon

Istad Kraft AS disponerer kraften						
GWh	DELEIDE		HELEID			Sum
	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	Istad-anleggene	Meisal Kraftverk	Angvik Kraftverk	
Brutto produksjon 2023	156,0	2,6	29,5	18,4	2,7	209,2
Brutto produksjon 2022	181,3	2,9	28,8	24,5	3,3	240,8
Brutto produksjon middel	155,0	3,0	35,0	20,0	3,0	216,0
Magasinbeholdning 31.12.2023	65,3 %	-	65 %	40 %	-	
Magasinbeholdning 31.12.2022	67,8 %	-	86 %	40 %	-	

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 MNOK	2023	2022	2021	2020	2019
Inntektsramme	241,9	213,2	189,4	168,5	155,2
Tillatt inntekt, etter fradrag KILE	295,1	257,6	269,7	257,4	238,3
Faktisk inntekt	266,4	238,0	277,5	260,0	235,1
Driftsresultat monopolvirksomhet	100,7	79,8	58,6	58,7	39,7

AVKASTNING OG MER-/MINDREINNTekt - MONOPOLVIRKSOMHETEN

BELØP I MNOK	2023	2022	2021	2020	2019	Gj.snitt 2019-2023
Grunnkapital for kapitalavkastning 31.12 (inkludert 1 % arbeidskapital)	1.117,3	1.064,0	887,5	849,9	772,6	
Gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag	1.090,7	975,8	868,7	811,2	741,2	
Avkastning i prosent (gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag)	9,2	8,2	6,8	7,2	5,4	7,3
NVEs normalavkastning i prosent	8,4	7,5	5,4	5,2	5,7	6,4
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter	(19,2)	(38,2)	(30,1)	(24,4)	(27,1)	
(Mer-)/mindreinntekt 01.01. inkl. renter Neset Kraft AS				(2,8)		
(Mer-)/mindreinntekt 31.12. inkl. renter	9,2	(19,2)	(38,2)	(30,1)	(24,4)	

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

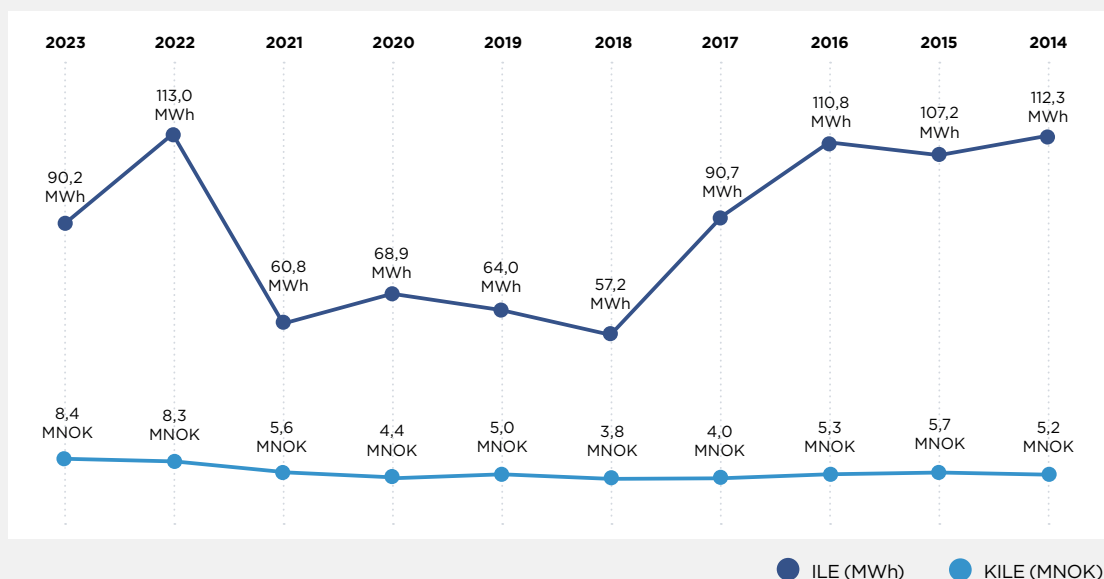
KILE

KILE står for Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikke levert energi.

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

I 2023 ble KILE-kostnaden 8,4 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 2023 133,4 MNOK (118,4 MNOK).

Kraftproduksjon oppnådde i 2023 en gjennomsnittlig pris på 55,7 øre/kWh (44,8 øre/kWh). Til sammenligning var NO3 prisen i elspotmarkedet 43,9 øre/kWh (42,8 øre/kWh). Dette gir en forvaltningsgevinst i 2023 på 24,7 MNOK (5,1 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 2023 ble det inntektsført et beløp på 13,7 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. 31.12.2023 er likvidasjonsverdien på de finansielle instrumentene en gevinst på 0,9 MNOK. Sikringene har en løpetid fra 2024 og ut 2028.

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

NOTE 5. Lønnskostnader m.m.

BELØP I MNOK	ISTAD AS		ISTAD KONSERN	
	2023	2022	2023	2022
Lønninger og godtgjørelser	10,8	11,2	94,7	89,5
Arbeidsgiveravgift	2,5	1,9	18,8	15,0
Pensjonskostnader	2,2	1,2	5,2	8,5
Andre ytelser	0,6	0,5	4,2	3,8
Aktiverte egne investeringsarbeider	-	-	-44,1	-39,3
Sum lønns- og personalkostnader	16,1	14,8	78,8	77,5

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 tariff-festet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP).

Selskapene i konsernet er pliktige til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Ordningene som er etablert dekker kravene etter loven. Det er for 2023 totalt innbetalt 0,2 MNOK i Istad AS og 5,3 MNOK for konsernet i premier knyttet til innskuddsbasert ordning inklusive AFP.

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

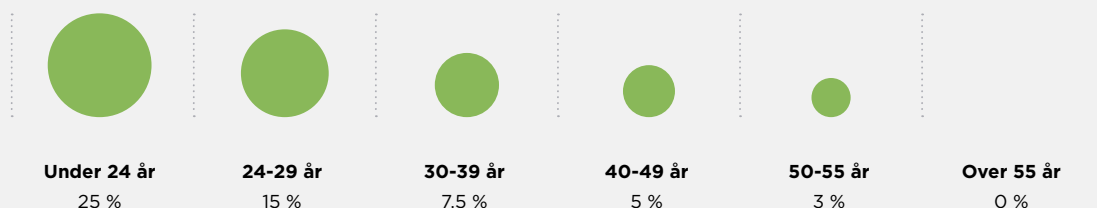
BELØP I MNOK	ISTAD AS		KONSERN	
	2023	2022	2023	2022
PENSJONSKOSTNADER				
Nåverdi av årets opptjening	1,2	1,6	6,0	7,5
Rentekostnad	2,0	1,4	12,1	8,0
Brutto pensjonskostnad	3,2	3,0	18,1	15,5
Forventet avkastning	-3,3	-2,4	-20,0	-14,2
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	0,1	0,1	0,7	0,7
Aga netto pensjonskostnad inkl. administrasjonskostnad	0,0	0,1	-0,2	0,3
Resultatført actuarielt tap (gevinst)	0,6	0,6	3,8	3,6
Resultatført planendring	0,0	0,0	0,0	0,0
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	0,6	1,5	2,4	5,9
Obligatorisk tjenestepensjon - innskuddsordning og AFP	0,2	0,1	5,3	5,1
Sum pensjonskostnader	0,8	1,6	7,7	11,0
PENSJONSFORPLIKTELSER	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Brutto påløpte forpliktelser	71,3	71,1	406,7	415,1
Pensjonsmidler	71,4	64,3	413,9	380,3
Netto påløpte forpliktelser før arbeidsgiveravgift	-0,1	6,8	-7,2	34,8
Arbeidsgiveravgift av netto påløpte forpliktelser	-0,0	1,0	-1,0	4,9
Ikke resultatført actuarielt tap ekskl. arbeidsgiveravgift	-13,5	-15,4	-77,5	-91,3
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført actuarielt tap	-1,9	-2,2	-11,0	-13,0
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	-15,5	-9,8	-96,7	-64,6
Balanseført tilleggspensjonsordning	8,2	5,8	8,2	5,8
Sum balanseført netto pensjonsmidler inkl. aga.	-7,3	-4,0	-88,5	-58,8
Herav: Sum balanseført pensjonsforpliktelser	8,2	5,8	8,2	5,8
Sum balanseført pensjonsmidler	15,5	9,8	96,7	64,6

NEDENFOR BESKRIVES DE FORUTSETNINGER SOM ER BENYTTET VED BEREGNING AV FORETAKENES PENSJONSKOSTNADER OG FORPLIKTELSER I 2023.

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

RENTEFORUTSETNINGER MV.	31.12.23	31.12.22
Årlig avkastning	5,30 %	5,20 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering Felles Kommunal Pensjonsordning KLP	2,80 %	2,63 %

For frivillig avgang er det for 2023 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 7 ansatte i Istad AS og totalt 42 ansatte i konsernet samt 21 nåværende pensjonister i Istad AS og 163 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 8,2 MNOK.

ANTALL ÅRSVERK

Istad AS hadde i 2023 gjennomsnittlig 10,5 årsverk (10,9 årsverk). Konsernet hadde i 2023 119,6 årsverk (118,9 årsverk).

YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE

BELØP I TNOK		LØNN	PENSJON	ANNEN GODTGJØRELSE
Ivar Kosberg	Konsernsjef	1.887	773	15
Bente Elin Holberg	Økonomisjef	1.276	384	16
Dyre Halse	IT-sjef	1.276	548	18
Gerhard Eidså	Daglig leder Elinett AS	1.369	717	16
Rune Humlung	Daglig leder Istad Kraft AS	1.362	249	19

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.

LØNN KVINNER OG MENN

Istad har to lønssystemer, ett for energimontørene og ett for de øvrige ansatte (utenom konsernledelsen). Lønn til konsernledelsen fastsettes individuelt.

Lønssystemet til energimontørene er kun basert på objektive kriterier, som ansiennitet, relevant utdanning, sertifikater, kurs og bevis. Jo lengre ansiennitet, jo mer relevant utdanning og jo flere sertifikater, kurs og beviser den enkelte har, jo større uttelling gir dette i lønssystemet. Det er vist en sammenstilling av lønn til denne gruppen, med en fordeling på mann og kvinne. Ulikheter i lønn skyldes ulikheter i nevnte kriterier. Lønssystemet for de øvrige ansatte er basert på et

stillingsvurderingssystem hvor det er en inndeling i inntil 12 nivåer. Hver stilling er vurdert i forhold til 9 ulike kriterier. De 9 kriteriene er krav til utdanning, krav til erfaring, grad av problemløsning, grad av selvstendighet, grad av resultatpåvirkning, grad av personalledelse, krav til kontakter og samarbeid, miljø og markedstillegg. Hver av disse kriteriene har en poengskala. Den samlede poengsummen avgjør i hvilket nivå stillingen inngår. Stillingen bestemmer nivået på grunnlønn. Den samlede lønnen er grunnlønn pluss individuelt tillegg. Det individuelle tillegget er basert på en individuell vurdering og kan utgjøre inntil 25%. På side 28 er det vist en tabell over lønnsforskjeller mellom kjønn.

GODTGJØRELSE TIL STYRET

Styreleder har et honorar på NOK 142.000 per år. De øvrige 7 medlemmene i styret mottar hver et honorar på NOK 74.000. Møtende varamedlemmer mottar NOK 5.250 per møte. Totalt er det utbetalt NOK 781.750 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 (TNOK)	ISTAD AS	KONSERN
Honorar for revisjon	136,1	497,8
Bistand	18,4	130,0
Andre tjenester utenfor revisjon	153,9	153,9

Kjønnssfordeling på ulike stillingsnivå/ grupper		LØNN						Kommentar
		Kontante ytelser					Skattepliktige naturalytelser	
		Sum alle kontante ytelser	Avtalt lønn/ fastlønn	Uregelmessige tillegg	Bonuser	Overtids- godtgjørelser		
Istad-konsernet pr. 31.12.2023	Andel kvinner	Forskjeller kontante ytelser (%)	Forskjeller avtalt lønn/ fastlønn (%)	Forskjeller uregelmessige tillegg (%)	Forskjeller bonuser (%)	Forskjeller overtidsgodtgjørelser (%)	Forskjeller skattepliktige naturalytelser (%)	
Lønssystem I								
Nivå/gruppe 1	100 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	
Nivå/gruppe 2	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	
Nivå/gruppe 3	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	
Nivå/gruppe 4	58 %	96%	99%	68%	I/A	128%	251%	
Nivå/gruppe 5	35 %	95%	93%	33%	I/A	432%	122%	
Nivå/gruppe 6	33 %	94%	95%	119%	I/A	28%	91%	
Nivå/gruppe 7	30 %	88%	91%	0%	I/A	70%	66%	Erfaringsnivå forklarer stort avvik
Nivå/gruppe 8	36 %	97%	97%	45%	I/A	123%	91%	
Nivå/gruppe 9	38 %	101%	96%	66%	I/A	399%	113%	
Nivå/gruppe 10	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	
Nivå/gruppe 11	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	
Totalt	35 %	95%	95%	48%	I/A	152%	114%	
Lønssystem II								
Montører	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	
Lærlinger	0 %	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	I/A	
Ledelsen	17 %	93%	93%	I/A	I/A	I/A	91%	Individuell vurdering. Funksjon avgjørende
Totalt	25 %	95%	95%	48%	I/A	152%	110%	

NOTE 6. Avskrivninger/Varige driftsmidler

ISTAD AS	BELØP I MNOK			
	Bygninger mv	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01	87,8	24,4	9,1	121,3
Tilgang til anskaffelseskost	11,7	0,2	-	11,9
Avgang til anskaffelseskost	-	-	-	-
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12	99,5	24,6	9,1	133,2
Akkumulerte ordinære avskrivninger pr. 31.12	56,8	23,5	9,1	89,4
Bokført verdi pr 31.12	42,8	1,1	-	43,9
Årets avskrivninger	2,7	0,4	0,2	3,3
Avskrivningssatser	2 %	10 - 33 %	33 %	

LEASINGFORPLIKTELSE

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

ISTAD KONSERN							BELØP I MNOK	
	Bygninger mv	Kraftstasjoner	Overføringsanlegg	Fjernvarmeanlegg	Driftsløsøre	Immaterielle eiendeler	Totalt	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 01.01	118,9	213,5	1.737,7	132,7	118,0	58,7	2.379,5	
Tilgang til anskaffelseskost	11,8	0,8	94,4	0,6	11,0	0,4	116,0	
Avgang til anskaffelseskost	-	-	-6,8	-	-	-	-6,8	
Opprinnelig anskaffelseskost pr. 31.12	130,7	214,3	1.822,3	133,3	129,0	59,1	2.488,6	
Akk. nedskrivninger pr. 31.12	-	-	-	119,3	0,5	-	119,8	
Akk. avskrivninger pr. 31.12	68,2	66,3	725,8	10,7	89,7	55,9	1.016,7	
Bokført verdi pr. 31.12	62,4	148,0	1.096,5	3,3	38,7	3,2	1.352,1	
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-	-	
Årets avskrivninger	3,5	5,4	40,2	0,2	8,9	1,7	59,9	
Avskrivningssatser	2 %	1 – 4 %	2 – 10 %	2 – 5 %	8–33 %	10-33 %		

LEASINGFORPLIKTELSE

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

NOTE 7. Vesentlige transaksjoner med nærstående

FAKTURERT TIL FØLGENDE SELSKAP (MNOK):		
	Adm. tjenester og husleie	Rente og garantiprovisjoner
Istad Kraft AS	7,8	8,2
Elinett AS	14,4	38,0

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

NOTE 8. Finansinntekter

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2023	2022			2023	2022
55,0	30,9	Inntekt på investering i datterselskap *)		-	-
47,0	30,2	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		-	-
7,6	5,8	Renteinntekt		12,9	8,9
0,2	0,2	Annen finansinntekt		0,3	0,5
109,8	67,1	Sum finansinntekter		13,2	9,4

*Gjelder utbytte og konsernbidrag

NOTE 9. Finanskostnader

ISTAD AS		BELØP I MNOK		KONSERN	
2023	2022			2023	2022
48,9	26,7	Rentekostnad		56,2	28,6
0,5	1,9	Andre finanskostnader		0,7	2,1
49,4	28,6	Sum finanskostnader		56,9	30,7

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

GRUNNRENTESKATT

Grunnrenteinntekt for 2023 utgjør 41,4 MNOK. Skattesatsen for grunnrenteskatten i 2023 er 57,7 % (57,7 %) av beregnet grunnrenteinntekt, og gir en grunnrenteskatt på 23,9 MNOK. Grunnrenterelatert selskapsskatt kan trekkes fra i grunnlaget for grunnrenteskatt, slik at effektiv grunnrenteskattesats er 45 %.

AVGIFT PÅ KRAFTPRODUKSJON (HØYPRISBIDRAG)

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) ble innført med virkning fra 28. september 2022, og avvirket med virkning fra 1. oktober 2023. 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 2023 utgjør dette et beløp på 1,0 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		
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	Endring
Midlertidige forskjeller knyttet til:					
Anleggsmidler	-14,4	-14,5			-0,1
Langsiktig gjeld -/forpliktelse	7,3	4,0			-3,3
Omløpsmidler	0,0	0,0			0,0
Gevinst- og tapskonto	2,8	3,6			0,7
Andre forskjeller	0,0	-0,1			-0,1
Sum resultatførte midlertidige forskjeller	-4,3	-7,0			-2,7
Fremførbart skattemessig underskudd	-1,8	-1,0			0,8
Grunnlag beregning utsatt skatt	-6,1	-8,0			-1,9
Utsatt skattefordel	-1,3	-1,8			-0,4

ISTAD KONSERN	BELØP I MNOK			INNTEKTSSKATT			GRUNNRENTESKATT		
	31.12.2023	31.12.2022	Endring	31.12.2023	31.12.2022	Endring	31.12.2023	31.12.2022	Endring
Midlertidige forskjeller knyttet til:									
Anleggsmidler	286,2	235,3	-50,9	-18,0	-19,0	-1,0			
Omløpsmidler	0,5	-0,2	-0,7	-	-	-			
Kortsiktig gjeld	0,0	0,0	0,0	-	-	-			
Langsiktig gjeld	88,5	58,8	-29,8	-	-	-			
Gevinst- og tapskonto	-7,4	-9,2	-1,8	-	-	-			
Andre forskjeller	8,7	-29,2	-37,9	-	-	-			
Fremførbart underskudd	-5,6	-6,0	-0,4						
Ikke utlignede forskjeller	-	-	-	18,0	19,0	1,0			
Grunnlag beregning utsatt skatt	371,0	249,5	-121,5	-	-	-			
Utsatt skatt	81,6	54,9	-26,7	-	-	-			

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	46,7	136,8
Permanente forskjeller	-44,8	8,3
Årets underskudd til framføring og gjeldsrentebegrensning	0,8	0,8
Endring resultatførte midlertidige forskjeller	-2,7	-120,1
Årets skattegrunnlag	0,0	25,8
Herav konsernbidrag med skattevirkning	10,0	-
Anvendelse av fremførbart underskudd	-	-1,2
Skattepliktig inntekt	10,0	24,6
Betalbar skatt av skattepliktig inntekt 22 %	2,2	5,4
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	-2,2	-2,2
Betalbar grunnrenteskatt	-	23,9
Sum resultatført betalbar skatt	-	27,1
Naturressursskatt - årets	-	2,0
Avregnet naturressursskatt mot skatt på alminnelig inntekt	-	-2,0
Sum betalbar skatt i balansen	0,0	27,1

Skattekostnaden i resultatet fremkommer slik:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	-	3,1
Endring utsatt skatt	0,4	26,7
Betalbar grunnrenteskatt og naturressursskatt	-	23,9
Sum skattekostnad i resultatet	0,4	53,7

Beregning av effektiv skattesats:

BELØP I MNOK	ISTAD AS	KONSERN
Beregnet skatt av resultat før skatt	46,7	136,8
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag	10,3	30,0
Skatteeffekt av permanente forskjeller	-	-2,2
Skatteeffekt av andeler Driva	-9,9	1,8
Betalbar grunnrenteskatt	-	0,2
Effekt av endret skattesats	-	23,9
Sum skattekostnad i resultatet	-	-
Effektiv skattesats	0,4	53,7
Effektiv skattesats	0,9%	39,3%

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					141
Sum aksjer i datterselskaper					336.225
Andre aksjer					580
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	58.959
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					69.385

TILKNYTTETE SELSKAPER

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.

NOTE 12. Fordringer

TAP PÅ FORDRINGER

Konsernets avsetning til tap på til sammen 1,4 MNOK pr 31.12.2023 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 perioden 2025 - 2027. 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 31.12.2023 var det en trekkramme i konsernkontoordningen på 75 MNOK. Det var ikke trukket av denne kreditt-rammen pr 31.12.2023.

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 31.12.2023. 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 10,1 MNOK pr 31.12.2023.

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 31.12.2023:

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	216,1	316,1	491,2
Årets resultat	-	46,3	46,3	83,1
Avsatt utbytte	-	-41,5	-41,5	-41,5
Egenkapital 31.12	100,0	220,9	320,9	532,8

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 kraftig økning i kraftprisene i prisområde NO3 i november og desember måned. Dette førte til en større kapitalbinding og behov for å øke rammene på kassekreditten. Den 27.11.2023 ble det inngått en avtale om en tilleggskreditt på 300 MNOK som utløper 30.4.2024.

Det er inngått en avtale for en konsernkontoordning og betalingstjenester som utløper 26.5.2026. Det er en trekkramme i konsernkontoordningen på 75 MNOK.

Låneavtalene er basert på negativ pant.

REVISORS BERETNING



Legging av sjøkabel.

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 2023, 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 2023, 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 2023 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 2023 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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	

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

KPMG AS

Andersen, Vegard

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

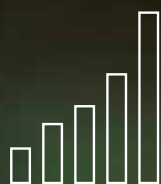
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-322353

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-04-29 13:13:21 UTC



(elektronisk signert)



Omsetning på
931 MNOK

I Istadkonsernet omsatte for 931 MNOK i 2023.



STORE
svingninger i kraftprisen
de tre siste årene



Istad Fiber med
10.637
kunder i privat- og
bedriftsmarkedet

209 GWh

egenproduksjon av kraft
- med god lønnsomhet



**Evighetens
perspektiv**

Istad driver med samfunnskritisk infrastruktur som er etterspurt og fremtidsrettet.

5

**utvalgte
bærekraftstemaer**

Siden 2022 har vi jobbet enda mer målrettet med bærekraft, og har 8 utvalgte bærekraftsmål og 5 bærekraftstemaer.



99,994 % oppetid

Elinett har meget gode leveringskvalitet med oppetid på 99,994 % i 2023.

Konsernsjefens kommentarer

For Istad-konsernet ble omsetningen i 2023 på 931 MNOK mot 969 MNOK året før. I 2023 hadde konsernet en EBITDA på 239 MNOK (197 MNOK). Årsakene til det gode resultatet er en høy kraftpris og en god forvaltning av kraftproduksjonen, et normalt resultat for sluttbrukersalgsvirksomheten og et bra resultat for nettvirksomheten. Det har vært god drift i konsernet og vi har et høyt investeringsnivå innenfor nettvirksomheten. Det er historisk sett det beste driftsåret økonomisk for Istad-konsernet. Konsernsjefen takker de ansatte for innsatsen og godt utført arbeid.

I 2023 er det arbeidet videre med plattformen som vi er i gang med å etablere for bærekraft. Dette arbeidet er nærmere omtalt i et eget kapittel i denne årsrapporten. Vi er i gang med å forberede oss på de kravene som kommer for rapportering og attestering av bærekraft. 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 uttrakt 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. Virksomhetsområdet drives med et positivt økonomisk resultat. 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. Forbrukertilsynet og NVE burde i større grad gjennomføre tilsyn og tiltak som kan gjøre noe med de useriøse aktørene.

Istad Kraft AS er en liten kraftprodusent hvor ca. 28 % av omsatt kraftvolum kom fra egen produksjon i 2023. Det ble produsert 209 GWh i 2023 (241 GWh). Det har vært store svingninger i kraftprisen de tre 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 prisområde NO3 fører til store svingninger i prisen, avhengig av om det er vind eller ei. I 2023 var snittprisen på 43,9 øre/kWh (42,2 øre/kWh). Oppnådd pris på produsert volum ble 55,7 øre/kWh i 2023. Et bra produksjonsvolum, en god forvaltning av produksjonen, og en høy kraftpris har gitt et meget bra resultat på dette virksomhetsområdet i 2023. I Norge ble det i 2023 produsert 154 TWh kraft, hvorav 14 TWh vindkraft og 0,2 TWh solkraft.

Innenfor nettvirksomheten har det vært en god og stabil drift i 2023, med en kvalitet på leveransen på 99,994 %. 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 transmisijsnettet til nye kunder eller til utvidelser for eksisterende kunder. Statnett skal etablere en ny 420 kV forbindelse fra Isfjorden til området ved Fannefjorden (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 2023 har Istad Fiber AS bygd seg opp en portefølje med 10.637 aktive kunder. Det er en økende konkurranse innenfor dette virksomhetsområdet, men noe kundevekst er også mulig kommende år.

For Istad vil fokus for 2024 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 flere renteøkninger i 2023 (fra 2,75 % til 4,5 %) og signaliserer at styringsrenten trolig holdes på dette nivået en god stund fremover. Prognosen indikerer en styringsrente som blir liggende på 4,5 % frem til høsten 2024, før den gradvis avtar. Ved slutten av 2023 forventet markedet en høy kraftpris inn i 2024, for det prisområdet Istad er en del av. Det forventes et godt økonomisk resultat i 2024, 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 1.1.1981 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 forsynings-sikkerheten til Molde regionen, og 100 års jubileet ble markert dette året. Statkraft solgte sin eierpost på 49 % i 2018, og Tussa Kraft AS og KLP kom inn som nye eiere med hhv. 36 % og 13 %.

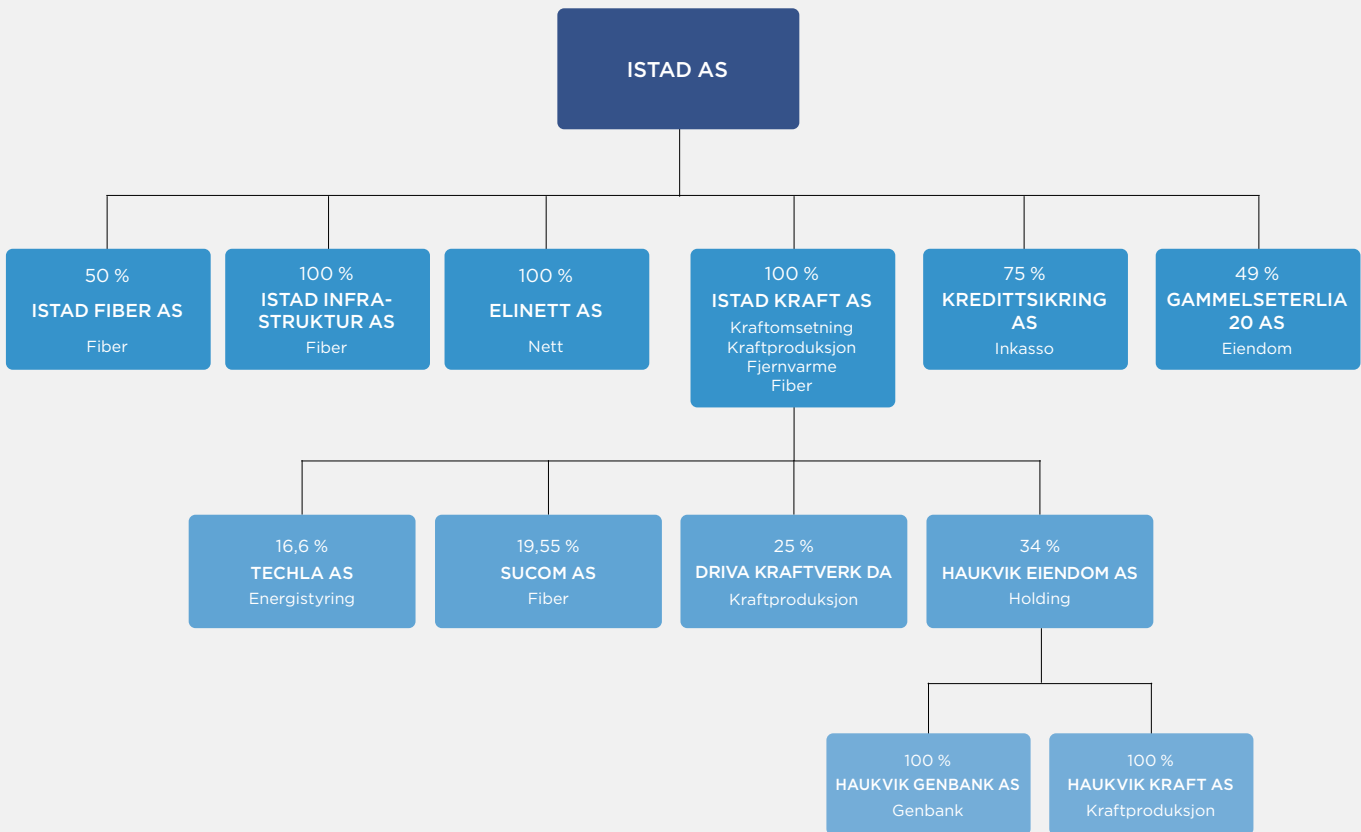
I 2019 ble det inngått avtale om kjøp av alle aksjene i Nesset Kraft AS, med gjennomføring av transaksjonen i 2020.

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

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. Fisjonen ble meldt 18. oktober med gjennomføring i januar 2022.

ORGANISASJON PR APRIL 2024

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. 2023 ble et forholdsvis travelt år med hensyn til nettdriften.

FEIL - KILE

Antallet feil med KILE-konsekvens har gått noe opp siste to år. Antall høyspent feil var i 2023 på 69, mot 67 i 2022, 60 i 2021 og 45 i 2020. KILE-kostnadene beløp seg til ca. 8,4 MNOK i 2023 mot 8,3 i 2022, 5,6 i 2021 og 4,4 i 2020. Det er ulike årsaker til avbruddene og feil med størst KILE bidrag er feil i kabelmuffer, graveskader på kabel og lyn i sommerperiode. På slutten av året oppstod feilsituasjoner som følge av kraftig nedbør etter en kuldeperiode. Det er fortsatt god leveringspålitelighet og organisasjonen skal følge utviklingen tett innen årsaksanalyse av hendelser i nettet.

INVESTERINGSPROSJEKTER

Det har siste året vært jobbet med videreføring av prosjektene med å forsterke forsyningen til Aukra/Midsund og Skålalahløya. For Aukra/Midsunds del har det bl.a. vært arbeidet med å skjote ferdig kabler mot sjøkablene og oppgradere fjernstyring på Sundsbø. Det gjenstår fortsatt noe kabelarbeid, samt å få på plass den siste nettstasjonen med fjernstyrt koblingsanlegg. I Skåla-prosjektet har det blitt lagt kabel fra Vågseter til Søsnes for å muliggjøre fergelading, i tillegg er det skiftet ut flere eldre kabler og nettstasjoner. Arbeidet med kabelforbindelsen fra Talset mot Geitnes ble oppstartet i årsskiftet.

På Bolsøya har det vært gjennomført et relativt stort reinvesteringssprosjekt med oppgradering av nærmere 3,5 km linje, med ny og sterkere tråd, nye isolatorer og bytte av dårlige og underdimensjonerte stolper. Dette har gitt oss bedre overføringskapasitet og vil sikre en langt mer stabil strømforsyning i området.

Av andre større prosjekter det har vært arbeidet med, kan vi nevne strømforsyning til sykehuset for Nordmøre og Romsdal (SNR) på Hjelset, samt oppstart av arbeidet med fornyelse av stasjonsbygning, kontrollanlegg og 22 kV koblingsanlegg på Eidseter trafostasjon.

Ellers er det mange mindre prosjekter ifm. bygging av boliger og næringsbygg. Det er også økende aktivitet knyttet til det grønne skiftet, med bl.a. ladestasjoner for lastebil/buss, ladestasjoner for personbiler og store solcelleanlegg. Vi forventer at aktiviteten ifm. det grønne skiftet vil øke framover og kreve økt utnyttelse av strømmettet, i tillegg til at vi må bygge nytt nett for å holde tritt med utviklingen.

VEDLIKEHOLD

Planlagt tilsyn og vedlikehold av linjenett og stasjoner er gjennomført i henhold til plan for alle spennings-

nivå, det samme gjelder skogrydding. Tilstandsbasert vedlikehold er et satsingsområde for Elinett, og som en følge av det er vedlikeholdsseksjonen styrket med flere ressurser for å kunne arbeide enda mer systematisk med datainnsamling, analyse og prioritering av vedlikeholdsoppgavene.

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 gatelyststyring som må erstattes med nytt styringssystem, anlegg som må bygges om grunnet fysiske forhold (for liten plass i skap/tavler).

Elinett har hatt en rettslig behandling av kunder som har nektet målerbytte. Romsdal tingrett ga 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 valgte å avvente utfallet av lignende rettsaker i bransjen for å unngå unødvendig støy med risiko for negativt omdømme.

I "Halden-saken", hvor Elvia vant rettsaken mot 9 kunder som nektet å bytte til AMS-måler, var anken til vurdering hos Høyesterett. Etter at Høyesterett avviste anken fra kundene i "Halden-saken", valgte Elinett å varsle stenging hos resterende kunder. I september 2023 kunne vi endelig konstatere at alle Elinett sine kunder har installert en godkjent måler.

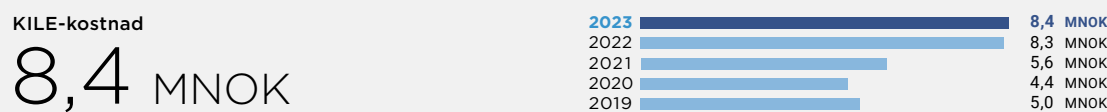
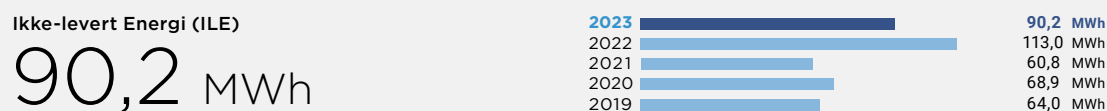
REGIONAL KRAFTSYSTEMUTREDNING FOR MØRE OG ROMSDAL

Elinett har vært utpekt av NVE til å koordinere arbeidet med kraftsystemutredninger for regionalnettet i Møre og Romsdal. Kraftsystemutredningene har blitt oppdatert hvert annet år, og siste utredning er fra juni 2022. Forskrift om Energiutredninger er nå endret og Møre og Romsdal har nå blitt delt i 2. NVE har tildelt Elinett ansvaret for området «Nordmøre og Romsdal».

KVALITETSSERTIFISERING - ISO STANDARDER

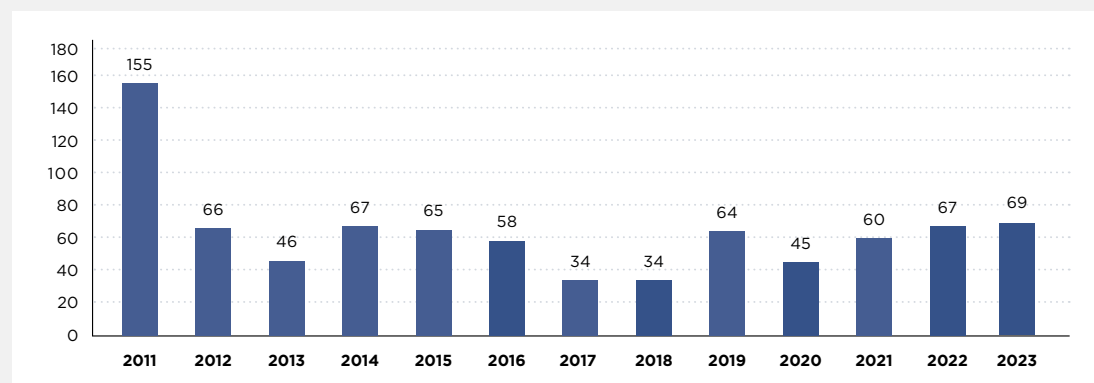
Selskapet er sertifisert i henhold til ISO 9001 standard, ny resertifisering ble gjort i 2021 av Veritas. Elinett er fortsatt et av de få nettselskaper i landet som er ISO-sertifisert. Selskapet har satt i gang forberedelser for sertifisering i andre kvartal 2024 i henhold til ISO 14001, standarden for miljøledelse.

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 lykket 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:

2023	756 GWh
2022	749 GWh
2021	917 GWh
2020	730 GWh
2019	678 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 2023 på 209,2 GWh (240,8 GWh).

KRAFTPRODUKSJON 2023 REFERERT KRAFTSTASJONER (GWH):

	EGENEID			DELEID		Sum
	Istad-anleggene	Angvik Kraftverk	Meisal Kraftverk	Driva Kraftverk	Haukvik Kraftverk	
Vinter 1	12,3	1,1	4,5	65,2	0,8	83,9
Sommer	9,6	1,3	9,1	44,4	1,3	65,7
Vinter 2	7,6	0,3	4,8	46,4	0,5	59,6
Sum 2023	29,5	2,7	18,4	156,0	2,6	209,2

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

TOTALPRODUKSJONEN DE SISTE 10 ÅR (REFERERT KRAFTSTASJON):

Siste 10-års snitt	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014
192,9	209,2	240,8	220,4	228,4	188,3	154,9	230,7	156,7	161,8	137,6

FJERNVARME

Selskapets tre anlegg (Årø, Bekkevoll og Reknes) har i 2023 levert 8,0 GWh fjernvarme (7,9 GWh). Virksomheten har for 2023 hatt et negativt resultat på 2,2 MNOK. Det jobbes med prosjekter innen drift som kan bedre resultatet for virksomheten 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 ivarettatt 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 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 ivarettatt av Istad AS. Fisjonen ble gjennomført for å rendyrke nettvirksomheten (strømnettet) i Elinett AS.

Istad Fiber AS

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

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

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

Selskapet har 10.637 kunder i regionen. Det er 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 mange nye kundekontrakter også dette året.

I tillegg til satsningen mot privatmarkedet, har selskapet et godt fotfeste i bedriftsmarkedet med et stort antall bedrifter på kundelisten. 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 31.12.2023.
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.



Kraftproduksjon

Istad produserte i 2023
209 GWh vannkraft og
8 GWh fjernvarme



Levert energi

Det er overført 1.488 GWh i
kraftnettet



Helse og sikkerhet

Det var 4 personskader med fravær i 2023,
men ingen skader med fravær i perioden 2020
- 2022



Miljø

Det er ingen alvorlige
hendelser



Kapitalavkastning

Avkastning på investeringer 9,1 %.
(Totalkapitalrentabilitet - ROACE
- return on average capital employed)



Klimagassutslipp i 2023

4.415 tCO₂e

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.

Bærekraft

I 2022 inkluderte Istad AS for første gang et eget bærekraftkapittel i årsrapporten. Dette kapittelet oppsummerer konsernets aktiviteter relatert til bærekraft, og viser Istads tilnærming til bærekraft både på kort og lengre sikt. Målet er å integrere bærekraft med den øvrige informasjonen i årsrapporten.

Istad AS vil omfattes av kravene i EUs bærekraftsdirektiv (CSRD) for regnskapsåret 2025, og med dette følger det et krav om bærekraftsrapportering i tråd med EUs standard for bærekraftsrapportering (ESRS). I 2023 har Istad AS derfor begynt forberedelsene til slik rapportering, blant annet ved å gjøre en analyse av dobbel vesentlighet. I 2022 utarbeidet Istad AS også sin første bærekraftstrategi. Den stadfester at Istad skal være en lagspiller for fornybar energi og levende samfunnsutvikling i regionen. Strategien legger føringer for 2023 og årene som kommer.

Informasjonen i dette kapittelet om bærekraft tar utgangspunkt i interne dokumenter, data og beregninger, og dekker aktiviteter i Istad AS og konsernets under-selskaper.

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 del av vår fremgangsmåte er derfor å samarbeide strategisk med lokalt næringsliv, myndigheter, fagmiljøer og andre. Vi er blant annet med i Fornybar Norge sine arbeider med bærekraft, og sitter med noen av de største nettselskapene i et strategisk nettforum som også prioriterer bærekraftsarbeid.

Vårt mål er å være lagspilleren for elektrifisert og levende samfunnsutvikling.

ISTADS 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 gjennomførte vi interessentdialog og Istads første vesentlighetsanalyse. På bakgrunn av dette utformet vi en strategi med tre hovedområder som treffer Istads virke. De 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 og Governance.

Hovedområdene er:





Strategien ble vedtatt i styremøte 19.12.2022, og den følges opp i de ulike selskapene og på konsernnivå. Vi har knyttet ulike mål og tiltak til hvert av hovedområdene. Bærekraftsarbeidet er en del av konsernets strategiske arbeid og styret følger opp dette som et ledd i sin strategiprosess. Bærekraftstrategien er gjort tilgjengelig for alle ansatte.

Dobbel vesentlighetsanalyse

For å prioritere EUs nye bærekraftsrapporteringsdirektiv (CSRD) og modne vårt bærekraftsarbeid, gjennomførte vi en dobbel vesentlighetsanalyse høsten 2023. Det største skillet fra vesentlighetsanalysen i 2022 ligger i metodevalget, som følger retningslinjene publisert av EFRAG. I likhet med vesentlighetsanalysen fra 2022 har vi identifisert og vurdert den påvirkningen

vi har på mennesker, miljø og samfunn. I tillegg har vi identifisert og vurdert hvordan bærekraftsforhold kan eller vil påvirke vår virksomhet finansielt.

VESENTLIGE TEMA

Vi har identifisert fem bærekraftstemaer fra EUs rapporteringsstandarder som vesentlige. Innenfor miljø er klimaendringer, biomangfold og økosystemer, og ressursbruk og sirkulær økonomi viktige tema for oss. Vår virksomhet tilbyr fornybar energi og er sentral i den grønne omstillingen, men kraftproduksjon og utbygging og vedlikehold av infrastruktur krever ressurser og påvirker nærliggende natur. Innenfor sosial bærekraft er sikkerheten til våre ansatte viktig for oss, og vi har også et ansvar for å formidle gode og forståelige strømavtaler til eksisterende og potensielle kunder. Derfor er egne ansatte og forbrukere og sluttbrukere også vesentlige tema for Istad AS.



OM ANALYSEN

I en analyse av dobbel vesentlighet er målet å forstå hvordan selskapet påvirker mennesker, miljø og sam-

funn, samt hvilke bærekraftsrelaterte risikoer og muligheter som kan ha økonomisk betydning for selskapet.

Elinetts interessentkartlegging, fjorårets vesentlighetsanalyse og interessentdialog, samt Istads risikoanalyse var viktige kilder i arbeidet. Vi brukte også globale indekser og bransjespesifikke krav fra SASB, og så til andre kraftselskaper for å sikre at vi fanget opp de viktigste temaene.

Resultatet var en liste med bærekraftsrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter. Hver av disse ble vektet slik at de kunne sammenlignes med hverandre. Istad besluttet til slutt en terskel som avgjorde hvilke påvirkninger, risikoer og muligheter som

talte som vesentlige. Selv om "egne ansatte" ikke nådde terskelen, ble temaet vurdert som viktig på grunn av risikoen for alvorlige arbeidsulykker i Istads operasjoner.

Analysen ble utført av PwC i samarbeid med ledelsen i Istad, samt nøkkelpersoner fra Elinett og Istad Kraft, i henhold til EFRAGs retningslinjer.

Tabellen under illustrerer samspillet mellom Istads vesentlige tema, resultatene fra analysen i 2022, og målene i Istads eksisterende bærekraftstrategi.

SAMSPILLET MELLOM VESENTLIGE TEMA FRA 2023 OG DE OVERORDNEDE MÅLENE I BÆREKRAFTSTRATEGIEN

BÆREKRAFTS-TEMA FRA EUS DIREKTIV	HVORFOR ER DET VESENTLIG?	MÅL I BÆREKRAFTSTRATEGI
Klimaendringer	<p>Det slippes ut klimagasser i Istads verdikjede. Utslipp er forbundet med oppgradering, vedlikehold og befaring av linjer. Opp- og nedstrøms skyldes utslippene utvinning og transport av innsatsfaktorer og kunders kraftforbruk.</p> <p>Det er overgangsrisikoer knyttet til stadige endringer i landskapet av rammebetingelser og økt pris på utslippsintensive innsatsfaktorer. Ekstremvær som følge av klimaendringene kan føre til ødeleggelser på anlegg og annen infrastruktur.</p> <p>Samtidig treffer det stadig økende behovet for fornybar kraft Istads kjernevirksomhet, og Istad kan utvide kraftproduksjon i tett samarbeid med kommunen og privat næringsliv, som i prosjektet Fjordvarme AS.</p>	<p>Istad skal redusere sitt klimaavtrykk, og forstå og håndtere klimarisiko</p> <p>Istad skal etablere og følge opp miljømål i egen drift og på kontor</p> <p>Istad skal være en pådriver for at kunder tar besparende og smarte energivalg, både for bedriftsmarkedet og personmarkedet</p> <p>Istads skal være en samarbeidspartner for bærekraftig utvikling i regionen og bidra til levende lokal kultur, idrett og frivillighet</p>
Biomangfold og økosystemer	<p>Elinett påvirker natur i forbindelse med utbygging av infrastruktur som krever landarealer og rydding av skog. Innsatsfaktorer er også forbundet med beslag av landarealer. Endret vannføring kan påvirke arter i elvene.</p>	<p>Istad skal levere energi og andre tjenester med minst mulig påvirkning på natur og miljø</p>
Ressursbruk og sirkularitet	<p>Drift, vedlikehold og utbygging av infrastruktur krever produksjon av betong, stål, aluminium og kobber. I tillegg genereres det avfall i hele verdikjeden, og alle deler av konsernet har dermed en påvirkning knyttet til avfall.</p> <p>Potensielt strengere krav til ombruk av byggematerialer kan føre til at Istad AS og datterselskaper må endre sin praksis for utbygging og vedlikehold i egen drift. Dette vil føre til økte kostnader og investeringer i ny teknologi. På den andre siden ligger det store muligheter i å benytte materialers fullstendige levetid og dermed fremme ressurs-effektivitet og -besparing i egen drift.</p>	<p>Istad skal levere energi og andre tjenester med minst mulig påvirkning på natur og miljø</p> <p>Istad skal etablere og følge opp miljømål i egen drift og på kontor</p>

BÆREKRAFTS-TEMA FRA EUS DIREKTIV	HVORFOR ER DET VESENTLIG?	MÅL I BÆREKRAFTSTRATEGI
Egne ansatte	Enkelte spesielt krevende arbeidsoppgaver medbringer risiko for skade, ulykker og i verste fall dødsfall. Ekstremvær som følge av klimaendringene kan føre til at denne risikoen øker. På den andre siden kan konsernet påvirke arbeidsforhold positivt, blant annet ved å rekruttere bredt, gi støtte til videreutdanning og delta i lærling initiativer. Dette kan bidra til mangfold og likebehandling. I vektingen havnet dette temaet på medium vesentlighet, men gitt uopprettelig karakter ved alvorlige ulykke settes temaet likevel til høy vesentlighet.	Istad skal tilby en attraktiv og trygg arbeidsplass for innbyggere i vår region
Forbrukere og sluttbrukere	Selskapet har et ansvar overfor sluttbruker for å formidle strømvtaler på forståelig vis. Uansvarlig markedsføring og informasjonsdeling forekommer i kraftbransjen, og Istad kan påvirke positivt ved å følge strenge retningslinjer.	Istad skal ivareta leveringssikkerhet, -kvalitet og beredskap tilknyttet våre tjenester

Interessentdialog

I forbindelse med utarbeidelsen av konsernets bærekraftstrategi ble det gjennomført 17 intervjuer med eksterne og interne interessenter. Formålet med disse intervjuene var å kartlegge forventninger, muligheter og utfordringer Istad står 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. I tillegg til disse intervjuene har Elinett AS i 2023 gjennomført en egen kontekst- og interessentanalyse. I denne analysen identifiserte Elinett AS sine viktigste interessenter innenfor seks ulike grupper: offentlige interessenter og myndigheter, samfunnsinteressenter, kraft- og nett-

selskap, kundeinteressenter, eiere og ansatte, og leverandører. For hver gruppe av interessenter undersøkte Elinett AS hvilke krav de stiller, hvilke behov de har og hvilke forventninger de har til selskapet. Deretter ble det gjort en vurdering av selskapets nåværende evne til å leve opp til disse kravene, behovene og forventningene.

Innsikten fra denne interessentanalysen, kombinert med intervjuene gjennomført i forbindelse med strategiarbeidet, utgjorde en viktig del av datagrunnlaget til den nylig gjennomførte analysen av dobbel vesentlighet. En oversikt over konsernets viktigste interessenter og fokusområder er presentert i tabellen under.

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 påvirkende 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

FNs bærekraftsmål og Istads rolle

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	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 utnyttning av fjordvarmen i fjernvarmeproduksjon</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 2023

Istad er godt i gang med tiltakene i bærekraftstrategien. Erfaringene viser at det er viktig å innarbeide bærekraftstiltakene sammen med øvrige operasjonelle tiltak, for å sikre god oppfølging. Istads målsetninger og statistikk relatert til HMS, likestilling og

diskriminering, ytre miljø, beredskap, forretningsetikk og Åpenhetsloven er beskrevet som del av styrets årsberetning. Nedenfor er det gitt litt informasjon om øvrige bærekraftsrelaterte tiltak det er arbeidet med i 2023.

Miljø og klima

Kraftproduksjonsanlegg og kraftlinjer medfører naturinngrep, men konsernets virksomhet belaster ikke natur eller samfunn utover det som er normalt for denne type virksomhet. 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 vesentlighetsanalysen er temaene klimaendringer, biomangfold og økosystemer og sirkulær økonomi og ressursbruk våre vesentlige tema. I 2023 har vi hovedsakelig jobbet med klimarelaterte initiativer, blant annet ved å forbedre metoden for vårt klimaregnskap og utrede muligheten for fjordvarmeanlegg i Molde.

KLIMAREGNSKAP

Istad har for året 2023 utviklet sitt andre klimaregnskap. Klimaregnskapet er et viktig fundament i vårt klimaarbeid. Det gir oss en oversikt over vår klima-

påvirkning i egen drift og verdikjede og innsikt i hvor vi bør iverksette tiltak for å redusere vårt fotavtrykk, som er et viktig mål i vår bærekraftstrategi. Den årlige klimarapporteringen gjør organisasjonen i stand til å måle fremdrift og evaluere klimaarbeidet over tid.

Istad konsernets totale klimagassutslipp i 2023 er beregnet til 4.415 tCO₂e. Sammenlignet med 2002 er dette en nedgang på 45% fra 7.961 tCO₂e.

	2023	2022
Scope 1	275	223
Scope 2	964	554
Scope 3	3.176	7.184
Total	4.415	7.961

KLIMAGASSUTSLIPP				2023	2022	
Kategori	Type	Mengde	Enhet	Utslipp tCO ₂ e		
Klimagassutslipp Scope 1						
Drivstoff kjøretøy	Diesel/bensin	700.000	km	110	116	-5 %
Drivstoff anleggsmaskiner, aggregat m.m.	Diesel/bensin	168.015	l	40	45	-12 %
Fjernvarme - topplast med gassfyring	LNG	54,8	MWh	22	24	-9 %
SF6 utslipp	SF6 gass	4,6	kg	103	37	174 %
Scope 1				275	223	23 %
Klimagassutslipp Scope 2 (lokasjonsbasert)						
El-forbruk**	Strøm uten opprinnelsesgaranti	5,02	GWh	96	59	63 %
Nettapp	Strøm uten opprinnelsesgaranti	45,7	GWh	868	495	75 %
Scope 2				964	554	74 %
Klimagassutslipp Scope 2 (markedsbasert)						
El-forbruk	Strøm uten opprinnelsesgaranti	5,02	GWh	2.525	2.139	18 %
Nettapp	Strøm uten opprinnelsesgaranti	45,7	GWh	22.955	18.222	26 %
Sum				25.480	20.361	25 %
Klimagassutslipp Scope 3 Andre indirekte utslipp						
01 Innkjøpte varer og tjenester *	Varekjøp	20	MNOK	600	644	-7 %
02 innkjøpte anleggsmidler	Investeringer infrastruktur, anlegg	112	MNOK	2.460	6.400	-62 %
04 Innkjøpte transport- og distribusjonstj.	Transport flis til fjernvarme, Diesel	35.000	l	78	105	-26 %
05 Avfallshåndtering	Rest, papp, papir, bio, bromjern, elektro	85,1	tonn	1	1	0 %
06 Forretningsreiser		84.095	km	14	19	-23 %
* Helikoptertjenester	Drivstoff	9.540	liter	24	15	59 %
Scope 3				3.176	7.184	-56 %
Total Scope 1 + 2 +3 lokasjonsbasert metode (tCO₂e)				4.415	7.961	-45 %

Utslipp på ulike detaljer i Scope 2 og 3 varierer mye hvis en ser på de underliggende verdiene.

Scope 1 Direkte utslipp fra biler og maskiner

SF6 gassutslipp er økt. Der er det gjort en mer detaljert beregning basert på snittverdier fra bransjen. Utslipp vil normalt kunne variere fra år til ifm. at effektbrytere som utløses (som planlagt) vil slippe ut SF6 gass. Nye bryteranlegg har fra 2024 forbud mot bruk av SF6 som isolasjonsmedium.

Scope 2 Utslipp knyttet til eget forbruk

Verdiene i GWh er nesten identisk med foregående år, men NVE har for 2023 kommet med nye utslippsfaktorer/ klimadeklarasjon for fysisk levert strøm. Nesten en dobling av utslippsfaktor fra 2022 til 2023. Elinett kjøper inn strøm lik det beregnede nett tapet 2023 på 45,7 GWh. Utslipet knyttet til dette strømforbruket utgjør 20% av konsernet samlede utslipp av tCO₂e. Ellers er strømforbruk på 5,1 GWh knyttet til nettlokasjoner og kraftproduksjon (spesielt el-kjeler til

fjernvarme til Seilet og Bekkevoll), samt strømforbruk for byggene i Plutovegen 5.

Scope 3 Indirekte utslipp

Her er det valgfritt å rapportere, og en tar ofte tak i kategorier der en har målbare data. Her har vi delt inn og beregnet etter de kategoriene («oppstrøms utslipp») som er spesifisert i GHG-protokollen. 01 Innkjøpte varer og tjenester, 02 innkjøpte anleggsmidler, 04 Innkjøpte transport- og distribusjonstjenester, 05 Avfallshåndtering og 06 Forretningsreiser.

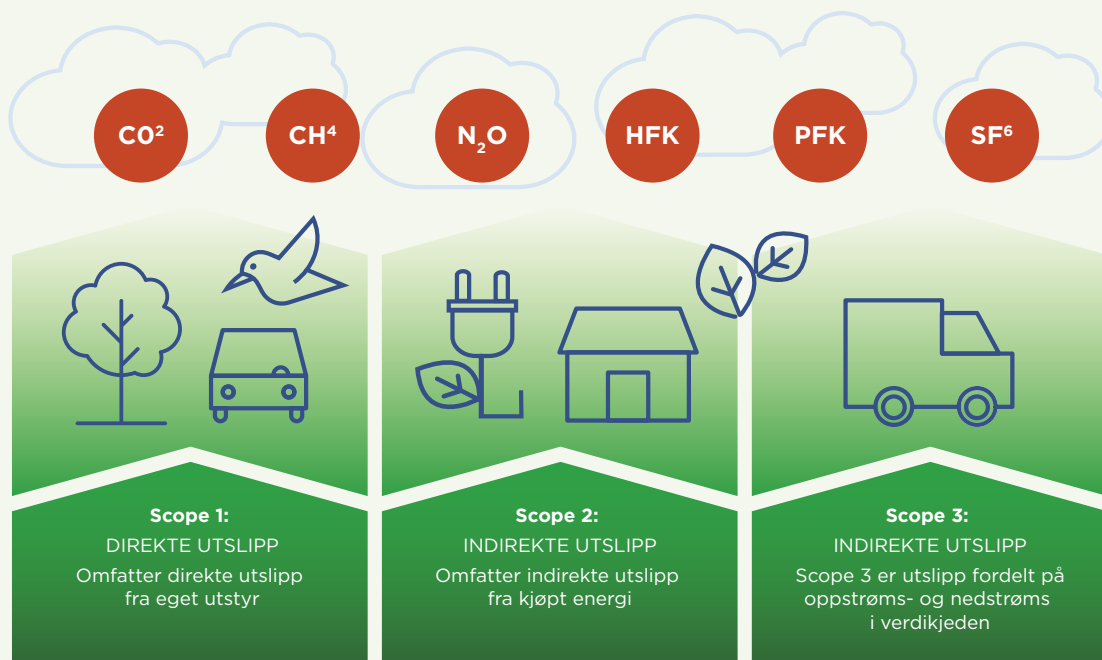
Kategori 02 innkjøpte anleggsmidler (investeringer) står for over 50% av vårt CO₂-utslipp. Her vil verdiene variere ut fra investeringer gjort i foregående år. Investeringer totalt i konsernet var i 2023 på 112 MNOK, sammenlignet med 280 MNOK i 2022. Dette gir da en reduksjon i utslipp på 56% for denne kategorien. Så lenge vi (og de aller fleste i bransjen) benytter en Spend-basert modell vil utslipp variere mye fra år til år ut fra investeringsnivå.



ENDRINGER I RAPPORTERINGEN FRA 2022

Enkelte små endringer er gjort i klimaregnskapet for 2023 sammenliknet med 2022. Utslippene fra forbrenning av biomasse eller flis i fjernvarmeanlegget er inkludert i scope 1. Biogen CO₂ fra forbrenningen

av denne biomassen er rapportert separat fra klimaregnskapet i tråd med GHG-protokollen. Indirekte utslipp knyttet til energibruk i solgte varmepumper er i 2023 inkludert i scope 3 – kategori 11.



Klimaregnskapet til Istad AS er utarbeidet i henhold til Greenhouse Gas (GHG) protokollen, den mest brukte og anerkjente standarden for rapportering av klimagassutslipp. Det er operasjonell kontrolltilnærming som er benyttet som konsolideringsmetode i utarbeidelsen av klimaregnskapet. Konsernrapporteringen omfatter klimagassutslipp fra morselskapet Istad AS og datterselskapene Istad Kraft AS og Elinett AS.

Det er syv klimagasser som skal rapporteres i henhold til GHG protokollen: CO₂ (karbondioksid), CH₄ (metan), N₂O (lystgass), HFK (hydrofluorkarboner), PFK (perfluorkarboner), SF₆ (svovelheksafluorid) og NF₃ (nitrogen trifourid). Disse klimagassene har ulik grad av oppvarmingseffekt i atmosfæren, såkalt Global Warming Potential (GWP). I tråd med GHG protokollen skal alle klimagassene regnes om og rapporteres i CO₂-ekvivalenter (CO₂e) ved hjelp av gassenes GWP. Istad rapporterer alle sine klimagassutslipp i CO₂e i klimaregnskapet.

Istad benytter IT-verktøyet GHG 123 fra leverandøren Emisoft til å utarbeide klimaregnskapet. Utslippsfaktorene som benyttes for å beregne klimagassutslippene ligger inne i systemet og blir oppdatert årlig av Emisoft. Aktivitetsdata, slik som strømforbruk i kWh, samles inn fra de ulike selskapene og registreres i GHG 123. I systemet er det mulig å se totale utslipp og utslipp per scope på selskapsnivå, og aggregert for Istad konsern. I GHG 123 er det registrert ulike rapporteringsenheter for de ulike selskapene. 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. Det å kunne måle klimagassutslipp per rapporteringsenhet gjør det enklere

å identifisere mulige tiltak, og synliggjøre effekter over tid. Ifølge GHG-protokollen skal klimagassutslipp deles inn i tre ulike scopes, scope 1, scope 2 og scope 3. Det er obligatorisk å rapportere på utslipp i scope 1 og 2, mens scope 3 er frivillig.

Scope 1

Scope 1 er direkte klimagassutslipp fra kilder som er kontrollert av Istad. For Istad omfatter dette forbruk av diesel og bensin i kjøretøy og maskiner, samt etterfylling av SF₆-gass og forbrenning av flis i fjernvarmeanlegget. SF₆-gass (svovelheksafluorid) er den sterkeste klimagassen vi kjenner, og er 23 000 ganger mer ødeleggende enn CO₂. SF₆ brukes hovedsakelig som isolasjonsgass i brytere i høyspentanlegg og alle nettselskap har noe utslipp/avdamping av denne gassen.

Dataene som er samlet inn for å beregne utslippene i Istad sitt scope 1 for 2023 er hentet inn fra konsernets egne rapporteringsverktøy. Utslippsfaktorer fra DEFRA 2023 (Department for Environment, Food and Rural Affairs UK) for 2022 er brukt for å beregne utslippet fra diesel, bensin og SF₆-gass.

Scope 2

Scope 2 er indirekte utslipp fra produksjon av innkjøpt energi; elektrisitet, fjernvarme og fjernkjøling. For Istad omfatter dette innkjøpt elektrisitet til konsernets kontorbygg og anlegg, og nettap. Data på strømforbruk er hentet fra konsernets egne rapporteringsverktøy.

I henhold til GHG-protokollen skal bedrifter benytte en todelt rapportering for utslipp knyttet til elektrisitet i scope 2. Det vil si at utslippene skal beregnes og rapporteres på to ulike måter: (i) lokasjonsbasert metode og (ii) markedsbasert metode.

Lokasjonsbasert metode baserer beregningene på hvilket land elektrisiteten er produsert i. I den lokasjonsbaserte tilnærmingen har en utslippsfaktor fra NVE for fysisk levert strøm i 2023 blitt benyttet for å beregne utslipp knyttet til Istad sitt strømforbruk. Denne faktoren sier noe om det gjennomsnittlige klimaavtrykket av å bruke strøm i Norge.

Markedsbasert metode baserer beregningene på hvorvidt virksomheten har kjøpt opprinnelsesgarantier for strømforbruket sitt. Dette garanterer at strømmen kommer fra fornybare kilder og derfor er utslippsfaktoren 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. Ettersom Istad ikke kjøper opprinnelsesgarantier for sitt strømforbruk, har utslippsfaktoren fra NVE fra 2023 for elektrisitet uten opprinnelsesgarantier (residualmiks-faktor) blitt benyttet i markedsbasert metode.

Nettap er elektriske tap i strømmettet og vil alltid oppstå ved transport av elektrisk energi og transformering mellom spenningsnivåer. Istads nettselskap, Elinett,

kompenserer for dette overføringstapet ved å kjøpe tilsvarende mengde elektrisitet i kraftmarkedet. I 2023 hadde Elinett et nettap på 46 GWh (45 GWh i 2022). Dette tilsvarer et utslipp på 868 tCO₂e (2022: 495 tCO₂e) lokasjonsbasert og 22 955 tCO₂e (2022:18.222 tCO₂e) markedsbasert (residualmiks).

Scope 3

Scope 3 er indirekte utslipp i Istad sin verdikjede. I GHG protokollen er utslipp i scope 3 delt inn i 15 ulike kategorier. Istad har en ambisjon om å rapportere på flere av kategoriene under scope 3 på sikt, men har i første omgang valgt å rapportere på de scope 3 kategoriene hvor det finnes tilgjengelig datagrunnlag. For 2023 er utslipp knyttet til enkelte innkjøpte varer og helikopter-tjenester (kategori 1), enkelte innkjøpte kapitalvarer (kategori 2), utslipp knyttet til produksjon av forbrukt fossilt drivstoff (kategori 3), innkjøpt transport av flis til fjernvarmeanlegg (kategori 4), avfall (kategori 5) og ansattes forretningsreiser (kategori 6) inkludert i klimaregnskapet. Under er en oversikt over status og vurderinger gjort per scope 3 kategori for Istad.

SCOPE 3 KATEGORIER	STATUS OG VURDERING 2023
Kategori 1: Innkjøpte varer og tjenester	Delvis inkludert i klimaregnskapet
Kategori 2: Innkjøpte kapitalvarer	Delvis inkludert i klimaregnskapet
Kategori 3: Produksjon av forbrukt drivstoff og energi	Inkludert i klimaregnskapet
Kategori 4: Innkjøpt transport og distribusjon	Delvis inkludert i klimaregnskapet
Kategori 5: Avfallshåndtering	Inkludert i klimaregnskapet
Kategori 6: Forretningsreiser	Inkludert i klimaregnskapet
Kategori 7: Ansattes pendling	Ikke inkludert, men kan være relevant å inkludere. Vurdert til å utgjøre en liten del av totale utslipp
Kategori 8: Leide lokaler og utstyr	Ikke relevant for Istad, ettersom operasjonell kontrolltilnærming benyttes
Kategori 9: Nedstrøms transport og distribusjon	Ikke inkludert, men vurdert relevant å inkludere
Kategori 10: Foredling av solgte produkter	Ikke relevant for Istad
Kategori 11: Bruk av solgte produkter	Ikke inkludert, men vurdert relevant å inkludere bruk av varmepumper og elbilladere
Kategori 12: Avhending av solgte produkter	Ikke inkludert, men vurdert relevant å inkludere avhending av varmepumper og elbilladere
Kategori 13: Utleide lokaler og utstyr	Ikke inkludert, men vurdert relevant å inkludere da Istad leier ut enkelte kontorlokaler
Kategori 14: Franchiser	Ikke relevant for Istad
Kategori 15: Investeringer	Ikke inkludert, men relevant å inkludere klimagass-utslippene til selskapet Istad Fiber AS og Driva Kraftverk DA, som Istad har hhv. 50% og 25% eierandel i

Kategori 1 og 2 - Innkjøpte varer og tjenester, samt Innkjøpte kapitalvarer

Dette indirekte utslippet på kjøp av varer, tjenester og investeringer står for en stor andel av Istads totale utslipp. I 2022 og 2023 er spend-basert metode benyttet for å beregne utslipp knyttet til innkjøpte varer og tjenester og investeringer i infrastruktur og anlegg, henholdsvis utslipp i scope 3, kategori 1 og 2. Utgangspunktet for beregningen er det totale pengebeløpet som Istad har brukt i 2023 på innkjøp av varer, tjenester og kapitalvarer (investeringer i anlegg og infrastruktur). Utslippsfaktorene som er brukt er utarbeidet av DFØ (Direktoratet for forvaltning og økonomistyring). Den spendbaserte tilnærmingen er en god metode å bruke for å identifisere store utslipp knyttet til innkjøp, men utslippsberegningene er lite nøyaktige da utslippsfaktorene ofte er basert på generelle utslipp og omsetning fra en bransje/industri. Istad har som ambisjon fremover å få på plass mer nøyaktige utslippsberegninger i disse kategoriene. I første omgang vil fokus være på de største innkjøpskategoriene, og Istad skal etterspørre mengdedata og miljødeklarasjoner (EPDer) fra leverandørene knyttet til disse innkjøpene.

Kategori 3 - Produksjon av energi og drivstoff

Klimagassutslipp knyttet til produksjonen av forbrukt drivstoff og energi skal rapporteres i kategori 3. I Istad sitt klimaregnskap er produksjon av innkjøpt bensin, diesel og elektrisitet inkludert. WTT utslippsfaktorer fra DEFRA 2023, samt IEA 2022 er benyttet i beregningene.

Kategori 4 - Innkjøpt transport

Klimagassutslipp knyttet til innkjøpt transport og distribusjon er inkludert i kategori 4. I 2023 er det transport av flis til Istad sitt fjernvarmeanlegg som er inkludert i klimaregnskapet. En utslippsfaktor for transport med dieseldrevet lastebil fra DEFRA 2022 er benyttet i beregningene.

Kategori 5 - Avfall

Klimagassutslipp knyttet til avfallshåndtering er inkludert i kategori 5. Avfall fra Istad sine kontorer og anlegg inkluderes i klimaregnskapet. Mengdedata samles inn fra renovasjonsselskapene og basert på avfallstype benyttes ulike utslippsfaktorer fra DEFRA 2022 i utslippsberegningene.

Kategori 6 - Forretningsreiser

Klimagassutslipp i kategori 6 omfatter alle forretningsreiser som ansatte gjør. Istad inkluderer forretningsreiser med fly og ansattes reiser med egen bil i kategori 6. Datagrunnlag og utslippsberegninger for flyreiser blir levert fra reisebyrået som benyttes. For reiser med bil benyttes kilometergodtgjørelse og utslippsfaktorer fra DEFRA 2023 til å beregne utslippene.

Kategori 11 - Bruk av solgte produkter

Istad selger enkelte produkter som krever energi i bruksfasen, som varmepumper. Istad har for 2023 inkludert bruk av energi i solgte varmepumper i scope 3. Utslippet er beregnet basert på antall solgte varmepumper i 2023, samt spesifikasjoner fra varmepumpeleverandøren på gjennomsnittlig energiforbruk.

RETNINGSLINJER FOR OMRÉGNING AV KLIMAGASSUTSLIPP I BASISÅRET

I følge GHG protokollen bør selskaper etablere en policy for omregning av historiske klimagassutslipp tilbake til basisåret ved strukturelle endringer i selskapet, endringer i beregningsmetoder, eller om vesentlige feil oppdages i klimaregnskapet. Selskapet kan etablere en vesentlighetsgrense som trigger en slik omregning, eksempelvis at 10 prosent endring vil trigge en omregning av historiske klimagassutslipp. I tråd med GHG protokollen, vil vi derimot ikke omregne basisåret basert på organisk vekst eller nedgang i selskapet.

I Istad har vi definert en vesentlig endring, som trigger omregning, som en økning eller reduksjon av klimagassutslipp på mer enn 10 prosent som et resultat av:

1. Strukturelle endringer som oppkjøp, avhendelse eller fusjon. Når betydelige strukturelle endringer oppstår midt i et år, vil det gjeldende og basisåret bli omregnet for hele året. Ved oppkjøp, kan omregning utføres opptil ett år etter endringen for å sikre at fullstendige og nøyaktige data er tilgjengelige.

2. Endringer i beregningsmetoder, utslippsfaktorer eller datainnsamling. Endringer som oppdaterte utslippsfaktorer, forbedret datainnsamling eller endring i beregningsmetode kan påvirke våre klimagassutslipp. Som et eksempel kan oppdaterte utslippsfaktorer, eksempelvis fra gjennomsnittlige til produktspesifikke utslippsfaktorer, resultere i en betydelig reduksjon eller økning i utslipp som kan utløse en omberegning. Dette vil bli evaluert årlig.

3. Oppdagelse av betydelige feil i rapportering av klimagassutslipp. Oppdagelse av betydelige feil i historiske data, eller av en rekke kumulative feil som samlet er betydelige, kan utløse en omberegning.

Istad sine klimagassutslipp rapporteres årlig i vår bærekraftsrapport. Dersom vi oppdager vesentlige endringer i rapporteringsperioden, vil vi omregne vårt basisår og våre historiske utslipp og forklare endringene i rapporten.

FORSTERKNING AV NETTET

Kraftbransjen er sentral i omstillingen til et mer fornybart samfunn. Nettet må bygges ut for å legge til rette for denne utviklingen. Nettet i Elinett er forsterket på flere steder i 2023. En øket kapasitet er fremført til Sølsnes for å kunne dekke behovet for fergelading. Det samme gjelder for fergelading på Hollingen.

ISO-SERTIFISERINGER

Istad Kraft er ISO-sertifisert i henhold til ISO-14001 og ISO-9001 i 2023. Elinett har vært sertifisert i henhold til ISO-9001 siden 2006. Elinett er godt i gang med sertifisering i henhold til ISO-14001, og forventer å ha dette på plass innen mai 2024.

MILJØMESSIG GEVINST MED Å FÅ PÅ PLESS 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 inneklima 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 teknologi og moderne optimalisert effektstyring ved hjelp av smart teknologi. I sum bidrar disse gevinstene til et lavere og mer fremtidsrettet miljøregnskap enn lokale og etablerte varme- og kjøleløsninger.

En slik løsning vil være til god nytte for eiere av bygg i Molde sentrum, som innen få år må forholde seg til oppfyllelse av krav fra EUs bygningsdirektiv. Det arbeides videre med dette i 2024, 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 forsyningstrygghet 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 forsyner rundt 50 husstander og et innendørs idrettsanlegg (Fuglsethallen) med energi, noe som muliggjør testing av smarte løsninger rettet mot både private husstander og større anlegg.

I 2024 gjøres det opp en status for prosjektet. Det 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 prosjektet 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 villa-bebyggelse.

KLIMA- OG MILJØVENNLIGE LØSNINGER FOR NETTET

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

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.

Sosial bærekraft

Sosial bærekraft for oss handler om en trygg arbeidsplass for våre ansatte. Det handler også om tydelig informasjon om strømforbruk og -avtaler til våre kunder, samt tilgang til sikker strømforsyning. Temaene HMS, likestilling og diskriminering og vårt arbeid i henhold til Åpenhetsloven er nærmere beskrevet i styrets årsberetning. Under følger informasjon om noen av våre mål og prosjekter relatert til sluttbrukerens personvern, informasjon og sikker tilgang til strøm.

BEREDSKAP

Samfunnet er avhengig av sikker forsyning av kraft for å opprettholde sine funksjoner og virksomheter. Elinett har en bevisst holdning til beredskapsarbeid og har iverksatt tiltak som er nødvendige for å oppnå robusthet i egne systemer. Det arbeides med forebyggende tiltak, men også på skadebegrensning og krisehåndtering i situasjoner som kan oppstå som

følge av teknisk svikt, uvær eller bevisst skadeverk. Det gjennomføres beredskapsøvelser for operasjonell drift og IKT hendelser, og vi har anskaffet ny programvare (RAVYN) for å bedre arbeidet med beredskap.

PERSONVERN (GDPR)

Det er jobbet med oppdatering av rutiner og kartlegging av systemer med personopplysninger. Nye digitale løsninger krever tidlig fokus på personvern, for å ivareta dette på en god måte. Det er påbegynt et arbeid for å se nærmere på hvorledes vi skal organisere konsernets oppfølging av dette på en god måte.

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-appen

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 strømstøtte 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 er det utviklet en app for bedriftsmarkedet.

ISTAD

- engasjert og energisk



Istad.no