



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 919 415 096
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS
Forretningsadresse: 5780 KINSARVIK

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Erlend Nornes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 16.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 23.07.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Nettinntekt	9	70 712 722	66 513 540
Anna driftsinntekt	11	10 117 543	7 261 727
Sum inntekter		80 830 264	73 775 267
Kostnader			
Overføringskostnader		10 583 326	11 234 275
Kraftkjøp		9 817 819	1 338 033
Varekostnad		3 261 537	1 571 703
Lønskostnad	2, 3	21 263 005	22 796 445
Aktivert eige investeringsarbeid	2	-8 459 297	-14 889 426
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle egedelar	1	11 118 818	9 228 934
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	1		245 874
Annan driftskostnad	2, 11	22 861 101	20 422 594
Sum kostnader		70 446 309	51 948 433
Driftsresultat		10 383 956	21 826 834
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt		67 191	57 225
Anna finansinntekt		231 462	213 294
Sum finansinntekter		298 653	270 519
Annan rentekostnad		1 736 751	1 774 672
Annan finanskostnad		103 253	64 209
Sum finanskostnader		1 840 005	1 838 881
Netto finans		-1 541 352	-1 568 362
Ordinært resultat før skattekostnad		8 842 604	20 258 472
Skattekostnad	8	1 959 066	4 458 038
Ordinært resultat etter skattekostnad		6 883 538	15 800 434
Årsresultat		6 883 538	15 800 434



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Årsresultat etter minoritetsinteresser		6 883 538	15 800 434
Totalresultat		6 883 538	15 800 434
Overføringer og disponeringar			
Ordinært utbytte		5 000 000	
Avgjevne konsernbidrag			-4 680 000
Avsett til annan egenkapital		1 883 538	11 120 434
Sum overføringer og disponeringar		6 883 538	15 800 434



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	8		
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom		237 511 611	232 816 693
Maskinar og anlegg		30 646 551	31 425 435
Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	1	5 034 190	4 605 846
Sum varige driftsmiddel	1	273 192 351	268 847 974
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i tilknytt selskap	4	4 456 400	4 456 400
Investering i aksjar og andelar	4	80 300	80 300
Pensjonsmidlar	3	378 191	
Andre fordringar		1 488 328	1 387 147
Sum finansielle anleggsmiddel		6 403 219	5 923 847
Sum anleggsmiddel		279 595 570	274 771 821
Omløpsmiddel			
Varer			
Sum varer		825 077	730 614
Krav			
Kundefordringar	11	28 876 133	21 813 518
Andre kortsiktige fordringar		1 003 405	912 252
Mindreinntekt	9	16 759 000	16 759 000
Konsernkrav	11	35 137 196	40 525 200
Sum krav		81 775 733	80 009 971
Investeringar			
Aksjar og partar i føretak i same konsern	4		
Marknadsbaserte aksjar	4		
Marknadsbaserte obligasjonar	4		
Andre marknadsbaserte finansielle instrument	4		



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Andre finansielle instrument	4		
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande	10	1 294 766	1 438 204
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		1 294 766	1 438 204
Sum omløpsmiddel		83 895 577	82 178 789
SUM EIGEDELAR		363 491 147	356 950 610

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Aksjekapital (30 000 aksjer à kr 1 500)	5	45 000 000	45 000 000
Behaldning av egne aksjar	5		
Overkurs		76 134 940	76 134 940
Annan innskoten eigenkapital		623 821	623 821
Sum innskoten eigenkapital		121 758 760	121 758 760

Opptent eigenkapital

Annan eigenkapital		20 550 438	18 666 900
Sum opptent eigenkapital		20 550 438	18 666 900

Sum eigenkapital	6	142 309 198	140 425 661
-------------------------	---	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	3		234 678
Utsett skatt	8	6 231 762	4 512 542
Sum avsetjingar for plikter		6 231 762	4 747 220

Anna langsiktig gjeld

Konvertible lån	7		
Obligasjonslån	7		
Gjeld til kredittinstitusjonar	7, 12	159 642 500	163 016 500
Øvrig langsiktig gjeld	7	581 312	653 976
Sum anna langsiktig gjeld		160 223 812	163 670 476



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum langsiktig gjeld		166 455 574	168 417 696
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	10 096 822	12 697 332
Betalbar skatt	8	239 846	989
Skuldige offentlige avgifter		8 625 849	8 377 256
Utbytte		5 000 000	
Kortsiktig konserngjeld	11	25 975 305	22 248 168
Anna kortsiktig gjeld		4 788 553	4 783 508
Sum kortsiktig gjeld		54 726 375	48 107 253
Sum gjeld		221 181 949	216 524 949
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		363 491 147	356 950 610



INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS

Årsmelding
og
rekneskap

2021

"Ditt lokale nettselskap"





ÅRET 2021

Nettselskapet vårt skifta namn i desember 2021 til Indre Hordaland KraftNett (IHK). Namneskiftet kom i stand etter krav frå styresmaktene for å unngå forvekslingsfare med konkurranseutsett verksemd. Styret i Energiselskapet Hardanger har lagt vekt på at val av namn skal sei noko om kva ein driv med, og kor ein høyrer heime.

2021 vart eit stabilt år driftsmessig for IHK, med låge KILE-kostnader. Selskapet har no som eit av få nettselskap i landet, 100% AMS-dekning. Om lag 50 av målarane er utan aktiv kommunikasjonseining.

Selskapet har ein stabil og god arbeidsstokk som år etter år har vist at dei gjer ein god jobb for selskapet. Kombinasjonen av rekordhøg investeringsaktivitet på nett, og ein tidvis krevjande Covid-19 situasjon, har vorte takla på imponerende vis. RME sine effektivitetsmålingar syner at IHK har ein effektivitet i distribusjonsnettet på over 115 %, som gjer at me er blant dei mest effektive nettselskapa i landet.

Etter at ein ikkje nådde fram med ei samanslåing med Odda Energi Nett i 2020/2021, har selskapet for tida ingen pågåande strukturprosessar.

Me vil takka kundane, dei styrande organ i selskapet, tilsette, forretningskontaktar og samarbeidspartar for godt samarbeid i 2021.

Øyvind Svartveit
Dagleg Leiar



ÅRSMELDING FRÅ STYRET

Verksemda

Indre Hordaland KraftNett AS inngår i konsernet Energiselskapet Hardanger AS som eit 100% eigd dotterselskap av Energiselskapet Hardanger AS.

Eigarar i konsernet er desse kommunane med slik eigardel:

Eigar	Eigarprosent
Ullensvang kommune	60,5 %
Eidfjord kommune	24,2 %
Ulvik herad	15,3 %

Frå og med 1. januar 2020 tok nye Ullensvang kommune over eigarpostane til Ullensvang herad og Jondal kommune. Dagleg leiar i morselskap er einestyre i IHK AS.

Pr 31.12.2021 er det totalt 23 tilsette. Dette talet inkluderer 3 lærlingar.

Det er ikkje registrert personskader i 2021 som har ført til sjukefråvær. Fråværsstatistikken viser eit totalt sjukefråvær på 3,66 % og eit kortidsfråvær på 2,37 %. Kortidsfråværet er noko påverka av Covid-19 situasjonen.

Etter styret si meining er arbeidsmiljøet i IHK AS godt. Det er god kontakt og samarbeid mellom administrasjonen og dei tilsette sine organisasjonar. Trivselen på arbeidsplassane er god. Dette er dokumentert gjennom arbeidsmiljøundersøking i 2020 føreteke av Bedriftshelse1. Neste arbeidsmiljøundersøking er planlagt i 2023.

Konsernet er tilslutta Bedriftshelse1 med alle tilsette. Det har i løpet av året vore arrangert tryggleiks- og førstehjelpskurs for driftspersonalet.

Selskapet forureinar i svært liten grad det ytre miljøet. Anlegg for drift av nettet vert bygt på ein måte som i liten grad påverkar det ytre miljøet på ein negativ måte. Det har ikkje vore uhell i driftsåret som har gitt miljømessige skadar.

Selskapet har styreansvarsforsikring i Gjensidige.

Likestilling

Pr 31.12.2021 var 2 av 26 tilsette kvinner. Dagleg leiar og styreleiar er menn.

Lønsmessig vert dei tilsette vurdert ut frå utdanning, kvalifikasjonar og erfaring. Det skal ikkje vera nokon skilnad i handsaming av menn og kvinner lønsmessig.



Energimontør Anette Tveit og elev på utplassering Julie Alpen. Julie begynte som lærling i IHK i august 2021.

Frå og med 1. januar 2020 omfattar konsesjonsområdet Ulvik herad, Eidfjord kommune, delar av Ullensvang Kommune og delar av Voss herad. Selskapet skifta namn frå Hardanger Energi Nett AS i desember 2021.

Forsyningsområdet er 4.037 km² eller vel 8 gonger større enn Bergen kommune. Selskapet har om lag 7.000 nettkundar, fordelt på dei 4 kommunane som utgjer konsesjonsområdet.

ANLEGG SOPPLYSNINGAR:

503 fordelingstrafoar i drift med ei nominell yting på totalt 120.399 kVA.
13 krafttransformatorar i drift med ei nominell yting på totalt 142.550 kVA

Høgspant luftleidning:	323 km
Lågspant luftleidning:	330 km
Høgspantkablar:	220 km
Lågspantkablar:	309 km
Totalt:	1.182 km



	Jondal	Ullensvang	Eidfjord	Ulvik	Granvin	Totalt
Totalt Årsforbruk kWh før tap	24.909.832	61.137.627	34.010.292	23.392.160	21.821.361	165.271.272
Totalt Årsforbruk GWh før tap	24,91	61,14	34,01	23,39	21,82	165,27
Totalt antal kundar	1119	2298	1985	826	778	7006
Forbruk per kunde kWh	22.261	26.605	17.133	28.319	28.048	24.305

Av større anlegg som nettavdelinga har arbeidd med i 2021 nemner me:

Eigne nettanlegg:

- Nye nettstasjonar:
 - o Sætveit Hyttefelt
 - o Maurseth Fjellandsby 2
 - o Feet Hyttefelt Aust 2
 - o Feet Hyttefelt Vest
 - o Smedvika
 - o Molven
- Kraftstasjonar:
 - o Arbeid med Stampelvi Kraft AS.
- OPGW Gausvik – Myra
 - o Samarbeid med BKK Kvinnherad
- Oppgradering av 22kV-linje Ås-Vines(22kV) (utløyst av elferje Utne)
 - o Utført av eige personell, ferdig april 2021.
- Riving av 22kV linje Garen-Maurseth
 - o Erstatte med kabel som var lagt i 2020.
- Etter nokre år med veldig høg aktivitet er det i 2021 brukt mykje tid til å kome a jour med befaring og vedlikehald av eksisterande nettanlegg.
- Stor aktivitet i Sysendalen med mange tilkoblingar av nye kundar.

Det har vore eit bra år med lite nettfeil. Største feilen i 2021 inntraff 1. april og berørte i første omgang heile Klyve/Eidfjord. Nettanlegg med feil vart seksjonert ut i løpet av relativt kort tid, men det var utfordrande å finne nøyaktig feil-lokasjon då feilen var på 6 km lang kabel. Etter omfattande søk vart feilen funnen i Øvre Eidfjord. Kabel var forlagt i 2020 og låg i fine massar. Kabel er sendt til leverandør for feilårsak, men det er ikkje konkludert med om feilen skuldast skade på kabel eller feilproduksjon.





MÅLAR/TILSYNSAVDELING

Tilsynsplan for 2021 er utarbeida etter rammer frå DSB. Det er utført 408 tilsyn i 2021 fordelt på 20 nyanlegg og 388 periodiske kontrollar av bustadar og industri. I tillegg er det gjennomført 28 revisjonar av verksemder. Tilsyna er utført i samarbeid med det sakkyndige selskapet Norsk Elsikkerhetskontroll. 9. klassar i konsesjonsområdet får tilbod om å reisa til «Vilvite»-senteret i Bergen for informasjon om eltryggleik og enøk.

Indre Hordaland KraftNett bytte i september 2021 den siste gamle målarer i konsesjonsområdet med ny AMS-målar. Me kjenner ikkje til at andre nettselskap i landet har oppnådd dette. Dette er oppnådd utan å senda varsel om stenging av anlegga. Om lag 50 målarar er utan kommunikasjonseining.

ENØK

Alt enøkarbeid vert administrert av eit eige direktorat; Enova, som ligg i Trondheim. Alle nettkundane betalar eit påslag til Enova som deretter fordelar innkomne midlar til ulike prosjekt etter søknad.

KVALITETJUSTERT INNTEKTSRAMME FOR IKKJE LEVERT ENERGI (KILE)

NVE har reglar som gjer at leveringstryggleiken i nettet innverkar på inntektsramma. Regelverket er ein del av forskrift av 11. mars 1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettverksemda og overføringstariffar.

KILE inngår som eit kostnadselement i den ordinære inntektsramma, og dette betyr at verdien av KILE direkte påverkar kor stor sum selskapet kan krevja inn frå nettkundane.

Verdien av avbrota utgjorde dette rekneskapsåret om lag 0,95 mill kr. Dette er om lag 0,5 mill kr lågare kostnad enn i 2020. Satsane for avbrot varierer alt etter kva kundegruppe avbrotet gjeld for, og om dette er varsla eller ikkje varsla avbrot.



Mykje av linjene til IHK går i flott, men krevjande fjordlandskap.

MEIR-/MINDREINNTEKT

Indre Hordaland KraftNett AS har ei balanseført mindreinntekt på 16.759.000, sjå note 8 i konsernrekneskapen. Årets mindreinntekt er kr 4.874.000. Mindreinntekt er skilnaden mellom selskapet si innvilga inntektsramme frå NVE og faktisk innkravde nettariffar frå kundane. IHK har altså om lag 16,8 mill kr til gode hjå nettkundane våre. Reguleringsmyndigheten for energi har i brev av 8. desember 2021 presisert at nettselskapa sitt ansvar for å styra meir-/mindreinntektssaldoar mot 0. IHK har difor avskrive mindreinntekt utover førre års mindreinntektssaldo.

	2021
Inntektsramme fra NVE	55 963 000
KILE kostnad i året	-943 000
Kostnader overliggende nett	10 583 000
Eigedomsskatt	1 468 000
Korrigerering kapital	8 209 000
FoU tillegg	0
Gebyr	425 000
Sum tilleten inntekt	75 705 000
Tariffinntekt	70 831 000
Årets meir (-) / -mindreinntekt	4 874 000



Resultatrekneskap og finans

Resultatrekneskapen viser eit resultat før skatt for selskapet på kr 8.842.604. Årsresultatet etter skatt er for selskapet kr 6.883.538.

Selskapet sin likviditet og soliditet er tilfredsstillande. Bokført eigenkapital utgjør 39,2 % av balansesum, ned frå 39,3 % i 2020.

Resultatdisponeringa:

Styret foreslår at overskot etter skatt på kr 6.883.538 vert disponert slik:

Årets resultat:	kr	6.883.538
Overført til annan eigenkapital:	kr	1.883.538
Foreslått utbytte:	kr	5.000.000
Sum overføringar:	kr	6.883.538



Finansiell risiko

Marknadsrisiko

Selskapet er eksponert mot rentesvingningar i NOK. Selskapet sine tapskostnader er eksponert mot spotprisar i NO5, men blir kompensert for dette gjennom inntektsramma.

Kreditrisiko

Historisk sett har det vore lite tap på fordringar, og risikoen for at motpartar ikkje har økonomisk evne til å oppfylle sine plikter vert difor sett på som låg.

Likviditetsrisiko

Selskapet si beholdning av likvider har ei stabil utvikling, og styret ser likviditetssituasjonen som tilfredsstillande.

Vidare drift

Vidare drift er lagt til grunn for rekneskapen for 2021.

Investeringar:

Investeringane i ordinære driftsmidlar er gjort utan låneopptak i NOK.

Framtidsutsikter

Finansiell stilling vert vurdert som tilfredsstillande på både kort og lang sikt. Eit stigande norsk rentenivå vil gje auka finanskostnader, men samstundes er lånegjelda forventa å gå ned på kort sikt.

IHK har god inntening og høg effektivitet i NVE sine målingar. Leiinga har eit stort fokus på å halda oppe effektiviteten, m.a. gjennom kostnadsreducerande samarbeidstiltak med andre nettselskap.

Covid-19 pandemien har i liten grad påverka drifta til selskapet. Me reknar ikkje med at den pågåande pandemien vil påverka leveringskvaliteten til selskapet. Så langt i 2022 ser det ut til at forbruket har svekka seg igjen i konsesjonsområdet, truleg grunna høge kraftprisar. På lengre sikt vil den generelle elektrifiseringa i samfunnet bidra til både høgare effektuttak og forbruk.



Ladestasjonar tilhøyrande Eviny og Tesla i Eidfjord.

Kinsarvik, 19.05.2022

Øyvind Svartveit
Dagleg leiar

Erlend Nornes
Styreleiar





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557471296362

Dokument

Årsmelding IHK 2021

Hoveddokument

10 sider

Initiert på 2022-06-13 13:19:49 CEST (+0200) av Erlend

Nornes (EN)

Ferdigstilt den 2022-06-14 08:59:46 CEST (+0200)

Signerende parter

Erlend Nornes (EN)

Energiselskapet Hardanger AS

Organisasjonsnr. 918043802

eno@hardangerenergi.org

+4790181868

Signert 2022-06-13 13:19:49 CEST (+0200)

Øyvind Svartveit (ØS)

Indre Hordaland KraftNett AS

osv@ihk.no

45411210

Signert 2022-06-14 08:59:46 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Deloitte.

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

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

Til generalforsamlingen i Indre Hordaland Kraftnett AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Indre Hordaland Kraftnett AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, 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, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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

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

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

- 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 internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

Pemneo Dokumentnøkkel: OGBQF-6XW8Z-GSLLY-MZE1J-QE56L-QEIV0B



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Indre Hordaland Kraftnett AS

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets 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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med 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 den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets 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 modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter 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.

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

Bergen, 23. mai 2022
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor

Pemneo Dokumentnøkkel: OGBQF-6XW8Z-GSLLY-MZE1J-QE56L-QEV0B



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

BJØRN LYSE OPDAL

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5990-4-2647745

IP: 217.173.xxx.xxx

2022-05-23 06:58:09 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: CGBOF-6XW8Z-G5LLY-MZETJ-QE56L-QEY0B

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>



Årsrekneskap 2021 Indre Hordaland Kraftnett AS

Org.nr.: 919 415 096

Transaksjon 09222115557471295372



Signert EN, ØS



Indre Hordaland Kraftnett AS

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2021	2020
9	Nettinntekt	70.712.722	66.513.540
11	Anna driftsinntekt	10.117.543	7.261.727
	Sum driftsinntekter	<u>80.830.264</u>	<u>73.775.267</u>
	Overføringskostnader	10.583.326	11.234.275
	Kraftkjøp	9.817.819	1.338.033
	Varekostnad	3.261.537	1.571.703
2, 3	Lønskostnad	21.263.005	22.796.445
2	Aktivert eige investeringsarbeid	-8.459.297	-14.889.426
1	Avskrivning på driftsmidler og immaterielle egedelar	11.118.818	9.228.934
1	Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle egedelar	0	245.874
2, 11	Annan driftskostnad	22.861.101	20.422.594
	Sum driftskostnader	<u>70.446.309</u>	<u>51.948.433</u>
	Driftsresultat	<u>10.383.956</u>	<u>21.826.834</u>
	FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER		
	Anna renteinntekt	67.191	57.225
	Anna finansinntekt	231.462	213.294
	Annan rentekostnad	1.736.751	1.774.672
	Annan finanskostnad	103.253	64.209
	Resultat av finanspostar	<u>-1.541.352</u>	<u>-1.568.362</u>
	Resultat før skattekostnad	<u>8.842.604</u>	<u>20.258.472</u>
8	Skattekostnad	<u>1.959.066</u>	<u>4.458.038</u>
	Resultat i året	<u>6.883.538</u>	<u>15.800.434</u>
	OVERFØRINGAR		
	Avsett til annan egenkapital	1.883.538	11.120.434
	Foreslått utbyte	5.000.000	0
	Avgitt konsernbidrag (etter skatt)	0	4.680.000
	Sum overføringar	<u>6.883.538</u>	<u>15.800.434</u>





Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGEDLAR	2021	2020
	Anleggsmidler		
	Varige driftsmidler		
	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	237.511.611	232.816.693
	Maskinar og anlegg	30.646.551	31.425.435
1	Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	5.034.190	4.605.846
1	Sum varige driftsmidler	<u>273.192.351</u>	<u>268.847.974</u>
	Finansielle anleggsmidler		
4	Investeringar i tilknytt selskap	4.456.400	4.456.400
3	Pensjonsmidlar	378.191	0
4	Investering i aksjar og andelar	80.300	80.300
	Andre fordringar	1.488.328	1.387.147
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>6.403.219</u>	<u>5.923.847</u>
	Sum anleggsmidler	<u>279.595.570</u>	<u>274.771.821</u>
	Omlaupsmidler		
	Varer	<u>825.077</u>	<u>730.614</u>
	Fordringar		
11	Kundefordringar	28.876.133	21.813.518
11	Fordring på konsernselskap	35.137.196	40.525.200
	Andre kortsiktige fordringar	1.003.405	912.252
9	Mindreinntekt	16.759.000	16.759.000
	Sum fordringar	<u>81.775.733</u>	<u>80.009.971</u>
10	Bankinnskott, kontantar og liknande	<u>1.294.766</u>	<u>1.438.204</u>
	Sum omlaupsmidler	<u>83.895.577</u>	<u>82.178.789</u>
	SUM EIGEDLAR	<u>363.491.147</u>	<u>356.950.610</u>





Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2021	2020
	<i>Eigenkapital</i>		
	Innskoten eigenkapital		
5	Aksjekapital (30.000 aksjer à kr 1.500)	45.000.000	45.000.000
	Overkurs	76.134.940	76.134.940
	Annan innskoten eigenkapital	623.821	623.821
	Sum innskoten eigenkapital	<u>121.758.760</u>	<u>121.758.760</u>
	Opptent eigenkapital		
	Annan eigenkapital	20.550.438	18.666.900
	Sum opptent eigenkapital	<u>20.550.438</u>	<u>18.666.900</u>
6	Sum eigenkapital	<u>142.309.198</u>	<u>140.425.661</u>
	<i>Gjeld</i>		
	Avsetjing til plikter		
3	Pensjonsplikter	0	234.678
8	Utsett skatt	6.231.762	4.512.542
	Sum avsetnad for plikter	<u>6.231.762</u>	<u>4.747.220</u>
	Anna langsiktig gjeld		
7, 12	Gjeld til kredittinstitusjonar	159.642.500	163.016.500
7	Øvrig langsiktig gjeld	581.312	653.976
	Sum anna langsiktig gjeld	<u>160.223.812</u>	<u>163.670.476</u>
	Kortsiktig gjeld		
11	Leverandørgjeld	10.096.822	12.697.332
8	Betalbar skatt	239.846	989
	Skuldige offentlege avgifter	8.625.849	8.377.256
	Foreslått utbyte	5.000.000	0
11	Gjeld til konsernselskap	25.975.305	22.248.168
	Anna kortsiktig gjeld	4.788.553	4.783.508
	Sum kortsiktig gjeld	<u>54.726.375</u>	<u>48.107.253</u>
	Sum gjeld	<u>221.181.949</u>	<u>216.524.949</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>363.491.147</u>	<u>356.950.610</u>

Kinsarvik, 19.05.2022

Erlend Nornes
styreleiar

Øyvind Svartveit
dagleg leiar





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557471295372

Dokument

Regnskap og Balanse IHK

Hoveddokument

4 sider

Initiert på 2022-06-13 13:13:47 CEST (+0200) av Erlend

Nornes (EN)

Ferdigstilt den 2022-06-14 08:51:21 CEST (+0200)

Signerende parter

Erlend Nornes (EN)

Energiselskapet Hardanger AS

Organisasjonsnr. 918043802

eno@hardangerenergi.org

+4790181868

Signert 2022-06-13 13:13:48 CEST (+0200)

Øyvind Svartveit (ØS)

Indre Hordaland KraftNett AS

osv@ihk.no

45411210

Signert 2022-06-14 08:51:21 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Hardanger Energi Nett AS

Kontantstrømoppstilling

KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad	8.842.604	20.258.472
Betalt skatt i perioden	-990	-37.355
Ordinære avskrivningar	11.118.818	9.228.934
Pensjonskostnad utan kontanteffekt	-612.869	562.853
Vinst ved sal av anleggsmidlar	-95.000	0
Endring i varer	-94.463	463.029
Endring i kundefordringar	-7.062.615	-4.710.634
Endring i leverandørgjeld	-2.600.510	-839.099
Endring i konsernmellomværender	15.115.141	-9.775.168
Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	162.485	1.767.092
Endring i meir-/mindreinntekt	0	-7.772.000
Nettoeffekt av infusjonerte kortsiktige postar utan kontanteffekt	0	3.734.519
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	<u>24.772.601</u>	<u>13.126.517</u>
KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR		
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	95.000	0
Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-15.463.194	-75.011.311
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmiddel	0	-288.000
Utbetaling på langsiktige fordringar	-101.181	-108.330
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	<u>-15.469.375</u>	<u>-75.407.641</u>
KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR		
Netto innbetaling langsiktig gjeld	-3.446.664	66.953.336
Utbetalningar av utbyte	0	-4.500.000
Utbetalningar av konsernbidrag	-6.000.000	0
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	<u>-9.446.664</u>	<u>62.453.336</u>
Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	-143.438	172.212
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 01.01	1.438.204	1.265.992
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12	<u>1.294.766</u>	<u>1.438.204</u>



Deloitte.

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

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

Til generalforsamlingen i Indre Hordaland Kraftnett AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Indre Hordaland Kraftnett AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, 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, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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

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

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

- 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 internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

Pemneo Dokumentnøkkel: OGBQF-6XW8Z-GSLLY-MZETJ-QE56L-QEIV0B



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Indre Hordaland Kraftnett AS

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets 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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med 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 den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets 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 modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter 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.

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

Bergen, 23. mai 2022
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor

Pemneo Dokumentnøkkel: OGBQF-6XW8Z-GSLLY-MZE1J-QE56L-QEV0B



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

BJØRN LYSE OPDAL

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5990-4-2647745

IP: 217.173.xxx.xxx

2022-05-23 06:58:09 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: OGBQF-6XW8Z-G5LLY-MZETJ-QE56L-QEY0B

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>



Årsrekneskap 2021 Indre Hordaland Kraftnett AS

Org.nr.: 919 415 096



Indre Hordaland Kraftnett AS

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2021	2020
9	Nettinntekt	70 712 722	66 513 540
11	Anna driftsinntekt	10 117 543	7 261 727
	Sum driftsinntekter	<u>80 830 264</u>	<u>73 775 267</u>
	Overføringskostnader	10 583 326	11 234 275
	Kraftkjøp	9 817 819	1 338 033
	Varekostnad	3 261 537	1 571 703
2, 3	Lønskostnad	21 263 005	22 796 445
2	Aktivert eige investeringsarbeid	-8 459 297	-14 889 426
1	Avskrivning på driftsmidler og immaterielle egedelar	11 118 818	9 228 934
1	Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle egedelar	0	245 874
2, 11	Annan driftskostnad	22 861 101	20 422 594
	Sum driftskostnader	<u>70 446 309</u>	<u>51 948 433</u>
	Driftsresultat	<u>10 383 956</u>	<u>21 826 834</u>
	FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
	Anna renteinntekt	67 191	57 225
	Anna finansinntekt	231 462	213 294
	Annan rentekostnad	1 736 751	1 774 672
	Annan finanskostnad	103 253	64 209
	Resultat av finanspostar	<u>-1 541 352</u>	<u>-1 568 362</u>
	Resultat før skattekostnad	<u>8 842 604</u>	<u>20 258 472</u>
8	Skattekostnad	<u>1 959 066</u>	<u>4 458 038</u>
	Resultat i året	<u>6 883 538</u>	<u>15 800 434</u>
	OVERFØRINGAR		
	Avsett til annan egenkapital	1 883 538	11 120 434
	Foreslått utbyte	5 000 000	0
	Avgitt konsernbidrag (etter skatt)	0	4 680 000
	Sum overføringar	<u>6 883 538</u>	<u>15 800 434</u>



Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGEDELAR	2021	2020
	Anleggsmidler		
	Varige driftsmidler		
	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	237 511 611	232 816 693
	Maskinar og anlegg	30 646 551	31 425 435
1	Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	5 034 190	4 605 846
1	Sum varige driftsmidler	<u>273 192 351</u>	<u>268 847 974</u>
	Finansielle anleggsmidler		
4	Investeringar i tilknytt selskap	4 456 400	4 456 400
3	Pensjonsmidlar	378 191	0
4	Investering i aksjar og andelar	80 300	80 300
	Andre fordringar	1 488 328	1 387 147
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>6 403 219</u>	<u>5 923 847</u>
	Sum anleggsmidler	<u>279 595 570</u>	<u>274 771 821</u>
	Omlaupsmidler		
	Varer	<u>825 077</u>	<u>730 614</u>
	Fordringar		
11	Kundefordringar	28 876 133	21 813 518
11	Fordring på konsernselskap	35 137 196	40 525 200
	Andre kortsiktige fordringar	1 003 405	912 252
9	Mindreinntekt	16 759 000	16 759 000
	Sum fordringar	<u>81 775 733</u>	<u>80 009 971</u>
10	Bankinnskot, kontantar og liknande	<u>1 294 766</u>	<u>1 438 204</u>
	Sum omlaupsmidler	<u>83 895 577</u>	<u>82 178 789</u>
	SUM EIGEDELAR	<u>363 491 147</u>	<u>356 950 610</u>



Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2021	2020
	Eigenkapital		
	Innskoten eigenkapital		
5	Aksjekapital (30 000 aksjer à kr 1 500)	45 000 000	45 000 000
	Overkurs	76 134 940	76 134 940
	Annan innskoten eigenkapital	623 821	623 821
	Sum innskoten eigenkapital	<u>121 758 760</u>	<u>121 758 760</u>
	Opptent eigenkapital		
	Annan eigenkapital	20 550 438	18 666 900
	Sum opptent eigenkapital	<u>20 550 438</u>	<u>18 666 900</u>
6	Sum eigenkapital	<u>142 309 198</u>	<u>140 425 661</u>
	Gjeld		
	Avsetjing til plikter		
3	Pensjonsplikter	0	234 678
8	Utsett skatt	6 231 762	4 512 542
	Sum avsetnad for plikter	<u>6 231 762</u>	<u>4 747 220</u>
	Anna langsiktig gjeld		
7, 12	Gjeld til kredittinstitusjonar	159 642 500	163 016 500
7	Øvrig langsiktig gjeld	581 312	653 976
	Sum anna langsiktig gjeld	<u>160 223 812</u>	<u>163 670 476</u>
	Kortsiktig gjeld		
11	Leverandørgjeld	10 096 822	12 697 332
8	Betalbar skatt	239 846	989
	Skuldige offentlege avgifter	8 625 849	8 377 256
	Foreslått utbyte	5 000 000	0
11	Gjeld til konsernselskap	25 975 305	22 248 168
	Anna kortsiktig gjeld	4 788 553	4 783 508
	Sum kortsiktig gjeld	<u>54 726 375</u>	<u>48 107 253</u>
	Sum gjeld	<u>221 181 949</u>	<u>216 524 949</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>363 491 147</u>	<u>356 950 610</u>

Kinsarvik, 19.05.2022

Erlend Nornes
styreleiar

Øyvind Svartveit
dagleg leiar



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med reglane i rekneskapslova av 1998 og god rekneskapsskikk.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av egedelar og gjeld

Egedelar bestemt for varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre egedelar er klassifisert som omlaupsmiddel. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifisert som omlaupsmiddel. For gjeld er dei same kriteria lagt til grunn.

Omlaupsmiddel er verdsett til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi.

Anleggsmiddel er verdsett til kostpris. Anleggsmiddel som går ned i verdi over tid er avskrivne lineært over den venta økonomiske levetida. Anleggsmidlane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er venta og vere av forbigåande art. Langsiktig gjeld vert ført i balansen med nominelt beløp på etablerings-tidspunktet.

Valuta

Transaksjonar i utanlandsk valuta vert omrekna til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengepostar i utanlandsk valuta vert omrekna til norske kroner ved å nytta kurs pr. 31.12. Valutakursendringar som oppstår som følgje av endringar i valutakursar mellom transaksjonstidspunktet og betalingstidspunktet og som skuldast omrekning av pengepostar, vert resultatført etter kvart.

Aksjar og partar i tilknytt selskap

Tilknytt selskap er selskap der Indre Hordaland Kraftnett AS her betydeleg innverknad. Vanlegvis ved å eiga eller kontrollera frå 20-50% av dei stemmeføre aksjane. Investeringar i tilknytt selskap er vurdert etter kostmetoden. Aksjar og partar i selskap der selskapet ikkje har betydeleg påverknad, er vurdert etter kostmetoden. Investeringa vert nedskriven til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Motteke utbyte frå selskapa vert inntektsført som anna finansinntekt.

Varer

Varer er vurdert til det lågaste av kostpris etter FIFO-metoden og netto salspris.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av dei einskilde postane.

Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmiddel med forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

Varige driftsmiddel og avskrivingar

Varige driftsmiddel vert vurdert til historisk kost etter frådrag for planmessige lineære avskrivingar. Avskrivingar vert gjort frå og med den månaden anleggsmiddelet vert teke i bruk. Aktiverte eigne investeringsarbeid vert vurdert til tilverknadskost. Rente i anleggssperioden vert aktivert. Rentene vert rekna på grunnlag av innlånskostnadene i selskapet.

Inntekter frå kraftoverføring

Nettdrifta vert regulert av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarande selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i høve til mengda leveringsavbrot gjennom året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan tilsvarande rentebereknast og krevjast inn frå kundane.



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Rekneskapsprinsipp held fram

Andre inntekter

Andre inntekter vert rekneskapsført når dei er opptent, altså når både risiko og kontroll er overført til kunden. Dette vil normalt vere tilfelle når vara eller tenesta er levert til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringar, frå det offentlege og private, har gått til frådrag på aktiverte verdiar.

Kostnader

Kostnader vert som hovudregel rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt. I dei tilfella det ikkje er ein klar samanheng mellom utgifter og inntekter, vert fordelinga fastsett etter skjønsmessige kriterium. Andre unntak frå samanstillingsprinsippet er gitt der det er aktuelt.

Vedlikehald

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

Pensjon

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for dei tilsette. Ordninga er ein ytingsplan, det vil sei at selskapet har det økonomiske ansvaret for at dei tilsette får dei avtalte ytingane. Ved rekneskapsføring av pensjon som er ytingsplan, vert forpliktinga kostnadsført over oppteningstida i henhold til planens oppteningsformel. Allokeringmetode tilsvarar planens oppteningsformel med mindre det vesentlege av oppteninga skjer mot slutten av oppteningsperioden. Lineær opptening vert då lagt til grunn. For pensjonsordningar etter lov om foretakspensjon vert såleis lineær opptening anvendt. Selskapet har også usikra pensjonsordning i form av tariffesta avtalefesta førtidspensjonsordning.

Estimatavvik og verknaden av endra føresetnadar blir amortisert over forventta gjenverande oppteningstid i den grad dei overstig 10% av det høgaste av pensjonsforpliktinga og pensjonsmidlane (korridor). Verknaden av planendingar med tilbakeverkande kraft som ikkje er betinga av framtidig tilsetjing, vert innrekna i resultatrekneskapan omgåande. Planendingar med tilbakeverkande kraft som er betinga av framtidig tilsetjing, vert fordelt lineært over tida fram til ytinga ikkje lenger er betinga av framtidig tilsetjing.

Netto pensjonsforplikting er differansen mellom noverdien av pensjonsforpliktinga og verdien av pensjonsmidlar som er avsett for betaling av ytingane. Pensjonsmidlane vert vurdert til verkeleg verdi. Måling av pensjonsforplikting og pensjonsmidlar vert gjennomført på balansedagen. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala, og er berekna av netto faktisk underfinansiering. AFP-forpliktingar innanfor LO/NHO-ordninga er ei ytelsesbasert fleireforetaksordning, men som blir rekneskapsført som ei innskuddsbasert ordning då den ikkje er målbar.

Skattar

Skatt på overskot vert samanstillt med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skatt knytt til eigenkapital-transaksjoner, for eksempel konsernbidrag, vert ført mot eigenkapitalen.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på året si direkte skattepliktige inntekt) og endring i netto utsett skatt. Skattekostnaden vert fordelt på ordinært resultat og verknad av prinsippending og korrigeringsav feil ut i frå skattegrunnlaget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Nærstående partar

Som nærstående partar vert rekna morselskapet og eigarar av morselskapet, dotterselskap av mor, tilknytt selskap, og dessutan styret og leiinga i selskapet. Alle transaksjonar mellom nærstående partar er baserte på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand (anteken marknadsvardi)



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Rekneskapsprinsipp held fram

Bruk av estimat

Rekneskapen er basert på føresetnader og estimat som påverkar regnskapsført verdi av eigedelar, forpliktingar, inntekter og kostnader. Beste estimat ved tidspunkt for avlegging av årsrekneskapen vert lagd til grunn, men faktiske tal kan avvika frå opphavlege estimat.

Kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

Note 1 Anleggsmiddel

	Nettstasjon	Bygg	Inventar og utstyr	Nett
Innkjøpskostnad pr. 01.01.21	87 658 270	18 304 833	18 122 411	327 006 863
Tilgang kjøpte driftsmiddel	1 414 985	179 288	303 873	56 012 399
Avgang i året	415 843			2 049 877
Innkjøpskostnad 31.12.21	88 657 412	18 484 121	18 426 284	380 969 385
Akkumulerte avskrivningar 31.12.21	49 731 494	13 078 524	15 507 227	160 976 152
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.21	37 531			1 334 824
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.21	49 769 025	13 078 524	15 507 227	162 310 976
Bokført verdi 31.12.21	38 888 387	5 405 597	2 919 057	218 658 409
Ordinære avskrivningar dette året	1 777 751	277 059	774 673	7 730 819
Økonomisk levetid	25-35 år	0-50 år	3-10 år	10-60 år

	Anlegg under arbeid	Transportmiddel	Fiberanlegg	Sum
Innkjøpskostnad pr. 01.01.21	45 563 864	5 896 442	9 050 431	511 603 114
Tilgang kjøpte driftsmiddel	1 476 062	439 811	1 050 296	60 876 714
Avgang i året	45 413 520	618 518		48 497 758
Innkjøpskostnad 31.12.21	1 626 406	5 717 735	10 100 727	523 982 070
Akkumulerte avskrivningar 31.12.21		4 256 573	5 867 394	249 417 364
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.21				1 372 355
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.21	0	4 256 573	5 867 394	250 789 719
Bokført verdi 31.12.21	1 626 406	1 461 162	4 233 333	273 192 351
Ordinære avskrivningar dette året		194 640	363 876	11 118 818
Økonomisk levetid		5-12 år	5-20 år	



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Note 2 Lønskostnader og ytingar, godtgjersle til dagleg leiar, styret og revisor

Lønskostnader	2021	2020
Løn	15 942 769	18 028 571
Arbeidsgjevaravgift	2 120 903	1 910 286
Pensjonskostnader	2 972 289	2 618 615
Andre ytingar	227 044	238 973
Sum	21 263 005	22 796 445

Aktivert eige investeringsarbeid	-8 459 297	-14 889 426
Netto løn	12 803 708	7 907 020

Gjennomsnittleg antal årsverk	23	25
-------------------------------	----	----

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 103 627	0
Pensjonskostnader	20 366	0
Anna godtgjersle	28 889	0
Sum	1 152 882	0

Det er ikkje ytt lån eller stilt trygd til dagleg leiar eller medlemmar av styret.

Revisor

Godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap fordeler seg slik:

Kostnader til revisor	2021	2020
Lovpålagt revisjon	120 000	151 800
Rekneskapsteknisk bistand	26 200	42 400
Skatterådgjeving	38 500	27 400
Andre attestasjonstenester	12 500	20 100
Sum	197 200	241 700



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Note 3 Pensjonskostnader, -midlar og forpliktingar

Selskapet er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon og har pensjonsordning som tilfredsstillar krava i denne lova.

Selskapet har pensjonsordning som omfattar i alt 24 personar. Ordninga gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytinga frå folketrygda. Forpliktinga er dekkja gjennom eit forsikringsselskap (sikra ordning).

Sikra ordning (finansiering ved fondsopplegg)

Sikra ordning inneber at pensjonspliktene er dekkja ved øyremerking i dag av eigarar for finansiering av pensjonsutbetalingar i seinare periodar (i praksis gjennom eit lovforsikringsselskap/eigen pensjonskasse). På grunn av strenge lovreglar for bruk av midlane inneber eit fondsopplegg også automatisk ei sikring av at pensjonsforpliktingane kan oppfyllest heilt eller delvis. Indre Hordaland Kraftnett AS har inngått avtale med KLP.

Økonomiske føresetnader (basert på føresetnader pr. 31. august 2021)

	2021	2020
Diskonteringsrente	1,50%	1,70%
Venta avkastning på pensjonar	3,30%	3,10%
Lønsvekst	2,50%	2,25%
Pensjonsregulering	1,48%	1,24%
Venta G-regulering	2,25%	2,00%

Som aktuarmessige føresetnader for demografiske faktorar og avgong er det lagt til grunn vanleg brukte føresetnader innan forsikring.

	2021	2020
Noverdi av pensjonsoppteninga i år	3 000 418	2 404 139
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	1 097 146	1 284 355
Avkastning på pensjonsmidlar	-1 567 979	-1 635 154
Arbeidsgjevaravgift	278 339	214 458
Administrasjonskostnader	96 254	118 394
Amortisering av estimatavvik	773 199	763 468
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	3 677 377	3 149 660
Berekna pensjonsplikter	-79 833 046	-69 044 202
Pensjonsmidlar	59 307 410	54 834 840
Ikkje resultatført estimatavvik	20 903 827	13 974 684
Utrekna pensjonsforpliktingar(-)/midlar(+) per 31.12.	378 191	-234 678

Note 4 Investeringar i tilknytte selskap og aksjar/andelar

	Eigarandel	Balanseført verdi
Kvamnet AS	20,0 %	4 186 400
Hardanger Breiband AS	20,0 %	270 000
Validør AS	0,9 %	80 300
Sum		4 536 700

**Indre Hordaland Kraftnett AS**

Notar til rekneskap 2021

Note 5 Aksjonærer

Aksjekapitalen i Indre Hordaland Kraftnett AS pr. 31.12.2021 er sett saman av:

	Antal	Pålydande	Bokført
Ordinære aksjar	30 000	1 500,00	45 000 000
Sum	30 000		45 000 000

Eigarstruktur

	Antal	Eigarandel	Stemmedel
Energiselskapet Hardanger AS	30 000	100 %	100 %
Sum	30 000	1,00	1,00

Note 6 Eigenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annan innskoten eigenkapital	Annan eigenkapital	Sum eigen- kapital
Per. 31.12.2020	45 000 000	76 134 940	623 821	18 666 900	140 425 661
Resultat i året				6 883 538	6 883 538
Utbyte				-5 000 000	-5 000 000
Per 31.12.2021	45 000 000	76 134 940	623 821	20 550 438	142 309 198

Note 7 Anna langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter at rekneskapsåret er slutt:	2021	2020
Gjeld til kredittinstitusjonar	125 972 500	132 946 500
Anna langsiktig gjeld	217 992	290 656
Sum anna langsiktig gjeld	126 190 492	133 237 156

Anna langsiktig gjeld knyter seg til forskuddsbetaling leige av driftsmiddel.



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Note 8 Skatt

Skattekostnad dette året	2021	2020
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Skatt som skal betalast	239 846	989
Endring i utsett skatt	1 719 220	4 457 049
Skattekostnad ordinært resultat	1 959 066	4 458 038
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	8 842 604	20 258 472
Permanente skilnader	62 243	5 338
Endring i mellombelse skilnader	-7 814 640	-14 256 705
Avgjeve konserntilskot	0	-6 000 000
Bruk av underskot for framføring	0	-2 608
Skattepliktig inntekt	1 090 207	4 497
Skatt i balansen som skal betalast:		
Skatt på resultatet dette året som skal betalast	239 846	1 320 989
Skatt på avgjeve konserntilskot som skal betalast	0	-1 320 000
Sum skatt i balansen som skal betalast	239 846	989
Utrekning av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	8 842 604	20 258 472
Skatt rekna av resultat før skatt	1 945 373	4 456 864
Skatteeffekt av permanente skilnader	13 693	1 174
Sum	1 959 066	4 458 038
Effektiv skattesats	22,2 %	22,0 %

Skatteeffekten av mellombelse skilnader som har gjeve opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av mellombelse skilnader

	2021	2020	Endring
Varige driftsmiddel	11 517 088	4 423 545	-7 093 544
Fordringar	-272 521	-366 858	-94 337
Vinst- og tapskonto	-55 566	-69 456	-13 890
Pensjonspremie/- forplikting	378 191	-234 678	-612 869
Andre skilnader	16 759 000	16 759 000	0
Sum	28 326 192	20 511 553	-7 814 639
Grunnlag for utsett skatt	28 326 192	20 511 553	-7 814 639
Utsett skatt (22 %)	6 231 762	4 512 542	-1 719 221



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Note 9 Meir-/mindre inntekt

	2021	2020
Inntektsramme frå NVE	55 963 000	51 440 000
KILE kostnad i året	-943 000	-1 572 000
Kostnader overleggjande nett	10 583 000	11 234 000
Eigedomsskatt	1 468 000	1 980 000
Korrigering kapital	8 209 000	3 306 000
FoU tillegg	0	0
Gebyr	425 000	454 000
Sum tilleten inntekt	75 705 000	66 842 000
Tariffinntekt	70 831 000	59 138 000
Årets meir (-) / -mindreinntekt	4 874 000	7 704 000
Akkumulert meir(-) /mindre inntekt 1.1.	16 759 000	8 987 000
Årets meir (-) /mindreinntekt	4 874 000	7 704 000
Korreksjon tidlegare år	0	-60 000
Berekna renter i året på mindreinntekt	148 000	128 000
Avskrivning mindreinntekt	-5 022 000	0
Akkumulert meir (-) / mindreinntekt 31.12	16 759 000	16 759 000
Driftsinntekter	71 388 000	67 068 000
Driftskostnader	65 309 000	48 439 000
Driftsresultat	6 079 000	18 629 000
Avkastningsgrunnlag	245 473 000	188 408 000
Avkastning	2,48 %	9,89 %

Note 10 Bankinnskott

Midlar på skattetrekkskonto (bundne midlar) er kr 1 294 766. Beløpet dekkjer skuldig skattetrekk pr. 31.12.

Energiselskapet Hardanger konsernet har organisert bankkontoane i ein konsernkonto hos DNB. Energiselskapet Hardanger AS er banken sin motpart på vegne av dei dotterselskapa som inngår i konsernkontoordninga. Alle selskapa i konsernet som deltek i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlege for oppfylling av konsernet sine forpliktingar overfor DNB, herunder kreditt, renter og omkostningar.

**Indre Hordaland Kraftnett AS****Notar til rekneskap 2021****Note 11 Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar****Resultatmessige transaksjonar med selskap i same konsern:**

Transaksjon/ transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	2021
Husleige	Anna driftsinntekt	Energiselskapet Hardanger AS	132 688
Husleige	Anna driftsinntekt	Hardanger Energi AS	248 916
Anna driftsinntekt	Anna driftsinntekt	Energiselskapet Hardanger AS	2 554
Anna driftsinntekt	Anna driftsinntekt	Hardanger Energi AS	66 995
Felleskostnadar	Anna driftskostnad	Energiselskapet Hardanger AS	5 136 058
Andre tenester	Anna driftskostnad	Energiselskapet Hardanger AS	421 577
Andre tenester	Anna driftskostnad	Hardanger Energi AS	2 244 226
Sum			8 253 014

Resultatmessige transaksjonar med andre nærstående partar:

Transaksjon/ transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2021
Nettleige	Nettinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	1 531 561
Sal av arbeid, vegljøs mm	Anna driftsinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	95 935
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Eidfjord kommune	Eigar i mor	1 792
Eigedomsskatt	Annan driftskostnad	Eidfjord kommune	Eigar i mor	346 292
Nettleige	Nettinntekt	Ullensvang kommune	Eigar i mor	2 339 842
Sal av arbeid, vegljøs mm	Anna driftsinntekt	Ullensvang kommune	Eigar i mor	667 194
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	Eigar i mor	130 758
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	Eigar i mor	1 210 672
Nettleige	Nettinntekt	Ulvik herad	Eigar i mor	821 380
Sal av arbeid, vegljøs mm	Anna driftsinntekt	Ulvik herad	Eigar i mor	43 716
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	20 482
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	204 470
Nettleige	Nettinntekt	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	1 743
Sal av arbeid, leige av fiber	Anna driftsinntekt	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	738 412
Kjøp av breiband	Anna driftskostnad	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	39 960
Nettleige	Nettinntekt	Reisæter Kraftverk AS	Tilknytt selskap i syster	125 718
Sum				8 319 927



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2021

Note 11 held fram - Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar

Mellomværande med selskap i same konsern - Fordring:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2021
Konsernkonto	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	4 802 200
Fellsfakturert nettleige	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	30 334 996
Kundefordring	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	567 406
Sum			35 704 602

Mellomværande med selskap i same konsern – Gjeld:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2021
Anna kortsiktig gjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	25 975 305
Leverandørgjeld	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	1 438 672
Leverandørgjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	905 073
Foreslått utbyte	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	5 000 000
Sum			33 319 050

Note 12 Pantstillingar og garantiar

Hardanger Energi AS har stilt sikkerheit for selskapet si langsiktige gjeld.
Energiselskapet Hardanger AS har avgitt kausjonserklæring pålydande kr 100.000.000 til sikkerheit for eit kvart mellomværande.

I tillegg har DNB negativ pant.