



ÅRSMELDING
OG REKNESKAP
2023



INNHOLD

STYRET SI ÅRSMELDING	4
KONSERN- OG SELSKAPSREKNESKAP	9
BALANSE	10
KONTANTSTRAUMOPPSTILLING	12
NOTAR	13
REVISJONSMELDING	25
REKNESKAPSTAL DOTTERSELSKAP	28
VERDIREKNESKAP	29
TAL FRÅ VERKSEMADA	30

Styre

Atle Neteland	Styreleiar
Bjørg Djukastein	Nestleiar
Unn Fauskanger	
Thomas Håklau	
Morten Helgaset	Valt av og mellom dei tilsette
Dag Arild Jensen	Valt av og mellom dei tilsette
	Observatør

Varamedlemer:

1. Knut Olav Nestås
2. Hilde Lussand Selheim

Varamedlemer valt av og mellom dei tilsette:

1. Marita Garen
 2. Rune Rønhovde
 3. Håkon Bø
 4. Kari Tesdal
-

Revisjon

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013, Postterminalen
5892 Bergen

Konsernleiing

Rune Nesheim	Adm. direktør
Jarle Lund	Økonomi
Per Berge	Marknad
Yngve Tranøy	Fornybar
John Magne Herre	Elnett
Johannes Rongve	Breiband/fiber
Katharina Månum	Bioenergi

VOSS ENERGI KONSERN – STYRET SI ÅRSMELDING 2023

Konsernet Voss Energi

Voss Energi AS er eigd av Voss herad og vert drive frå Voss. Drifta omfattar produksjon, distribusjon og omsetnad av elektrisk kraft og varme, samt levering av fiber- og breibandtenester. Konsernet Voss Energi omfattar morselskapet Voss Energi AS og datterselskapa Tendranett AS, Voss Energi Kraft AS, Voss Energi Produksjon AS, Voss Fiber AS og Hordaland Bioenergi AS. Datterselskapa er 100% eigd av morselskapet med unntak av Voss Fiber AS der eigarparten er 80%. Alle selskapa er lokaliserte i og vert drivne frå Voss.

Funksjonelt skilje mellom nettselskapet og dei andre selskapa i konsernet som vart gjennomført frå 01.01.2021, vart reversert då endring i energilova vart vedteken med verknad frå 01.07.2023. Som følgje av endringa er det gjort endring i styret i nettselskapet, slik at alle datterselskapa i konsernet har administrativt styre med konsernsjef som styreleiar. I ekstraordinær generalforsamling i selskapet 11.12.2023 vart namnet på selskapet endra frå Vonett AS til Tendranett AS. Namneendringa følger av pålegg frå RME (reguleringsmyndigheten for energi) som i medhald av forskrift om nettregulering og energimarked (NEM) meinte at Vonett AS ikkje skil seg tilstrekkeleg frå Voss Energi. Klage til Energiklagenemnda førté ikkje fram, og vedtak om namneskifte vart sett i verk.

Økonomi morselskap

Rekneskapen for 2023 er gjort opp med eit årsresultat etter skatt på kr 14.207.164. Resultatet før skatt er kr 14.779.717, medan driftsresultatet er kr 344.948. Total-kapitalen i morselskapet ved utgangen av året er kr 571.414.197. Eigenkapitalen er kr 191.538.180. som gir ein eigenkapitalandel på 33,5 %. Likviditeten i selskapet er kr 209.205, og likviditetsgrad 1 er 1,4.

Selskapet sine driftsinntekter kjem frå konserninterne tenester; administrasjon, økonomi, personell og IKT, som vert ytt til datterselskapa.

Langsiktig gjeld utgjer pr. 31.12. kr 303.338.000. Ansvarlege lån frå eigar Voss herad på kr 130.000.000 er fordelt på Tendranett AS og Voss Energi Produksjon AS med kr 65.000.000 på kvart selskap. Avtale om ansvarleg lån vart fornya pr. 25.09.2023. Kortsiktig gjeld til selskap i konsernet er kr 27.096.984.

Økonomi konsern

Konsernrekneskapen for 2023 er gjort opp med eit årsresultat etter skatt på kr 31.008.603 mot kr 57.324.944 i 2022. Resultatet før skatt er kr 70.456.629 medan driftsresultatet er kr 96.682.001. Samla driftsinntekter er kr 408.830.471 mot kr 624.492.197 i 2022. Samla avskrivningar er kr 36.691.215 mot kr 35.397.783 i 2022.

Totalkapitalen i konsernet ved utgangen av året er kr 1.122.978.293. Eigenkapitalen er kr 254.760.235 som gir ein eigenkapitalandel på 22,7 %. Likviditeten i konsernet er kr 4.606.069, og likviditetsgrad 1 er 0,70.

Langsiktig gjeld utgjer pr. 31.12. kr 605.997.631, der kr 130.000.000 er ansvarleg lån frå eigar Voss herad. Vilkåra for ansvarleg lån frå eigar Voss kommune vart fornya med tilleggsavtale til gjeldande avtale med verknad frå 25.09.2023. Det vart fastsett marknadsbasert fastrente for lånet i 10 år, avdragsfri periode er sett til 5 år og lånet skal deretter nedbeta last over 25 år frå 25.09.2028. Lånet kan likevel ikkje tilbakebeta last dersom eigenkapitalandelen er under 25 %. Det ansvarlege lånet frå Voss herad er fordelt med kr 65.000.000 i Voss Energi Produksjon AS og 65.000.000 kr i Tendranett AS.

Fortsatt drift

Årsoppgjeren er avgjort under føresetnad om fortsatt drift av selskapet. Styret vurderer selskapet sin økonomi som god og at det er grunnlag for vidare utvikling av selskapet.

Styreansvar

Selskapet har ikkje teikna styreansvarsforsikring for verken konsernet eller dotter-selskapa.

Nettverksemد

Tendranett AS er medelt områdekonsesjon og har ansvaret for straumforsyninga innafor Voss herad med unntak av områda som tidlegare var i Granvin herad og Ullensvang herad. Selskapet har 8 transformatorstasjonar, 653 fordelingstransformatorar og totalt 1.747 km linjenett der høgspenningsnettet utgjer 525 km. Talet på sluttbrukarkundar ved årskiftet er 12.684.

Samla kraftomsetnad inklusiv nettap innan forsyningsområdet var 254,3 GWh mot 246,7 GWh i 2022. Samla overført kraftmengde til sluttkundar var 235,0 GWh, mot 227,8 GWh i 2022. Innmata produksjon frå småkraftverk i distribusjonsnettet var 136,4 GWh mot 160,5 GWh i 2022. Tapet i nettet var 19,2 GWh mot 18,9 GWh i 2022.

Driftsmessig var 2023 eit år med antal feilsituasjoner og driftsforstyrringar i distribusjonsnettet på nivå med året før – helt fram til jolehelga. I jola vart deler av Vossebygda ramma av store snømengder med temperatur som medførte ising på linjer og trefall. Det gjekk særleg ut over høgspentlinja mellom Evanger og Seim som fekk eit stort antal trådbrot, og mange kundar i området var utan straum i fleire døgn. Utbetring av feila var vanskeleg og tok lang tid, sjølv med hjelpe av innleidde mannskap frå naboverk og skoghoggarfirma. Fleire aggregat vart sett i drift for å få levert straum medan feilretting pågjekk, særleg til bønder med dyr i fjøsen. I alt medførte feil-

situasjonar og planlagde utkoplinger til kostnader for ikkje levert energi (KILE) på ca. kr 1.500.000 i joleveka, og totalt kr 2.684.000 for heile 2023. Til samanlikning var KILE kr 1.668.000 i 2022. Utvikling i driftsforstyringar vert følgt nøyne slik at det kan vurderast og iverksettast tiltak eller om planlagde fornyingar skal omprioriterast.

Viktige driftsoppgåver er årlig linjesyfaring og systematisk skogrydding. Linjesyfaring for å oppdaga feil og avvik slik at desse kan rettaast før dei fører til feilsituasjonar, og skogrydding for å halda linjetraséane ryddige og hindra at tre og greiner kjem i kontakt med linjene og medfører driftsforstyringar. Skogrydding vert utført med innleidt skogsentrepreneur. Omlegging frå luft- til kabelnett betrar forsyningssikkerheita, og i 2023 vart høgpennings luftnettet redusert med 1 km og kabelnettet auka med 14 km. Fornying av elnettet ligg på eit nivå som opprettheld leveringskvaliteten i nettet.

Arbeidet med og erstatta den over 90 år gamle linja mellom Evanger og Seim starta opp i 2023. Det er anlegg mellom Tverrelvi (Eidesmo) og Evanger. Det vart sett i drift ny kabel mellom Geitle og Eideshagen, og det vart lagt kabel i Vangsvatnet mellom Kvåle-Hellesnes og Djukastein. Den kom ikkje i permanent drift, men vart kopla provisorisk inn ved feila i området i romjola. Derved vart Honveshagen, strekning med historisk mange feil i svært ulendt terren, kopla vekk. I lågpenningsnettet er det føretatt forsterking fleire stader for å imøtekoma den aukande etterspurnaden av tilknyting av solcelleanlegg. Selskapet utfører drift og vedlikehald av kommunalt veg- og gateljos.

Kraftsal og marknad

Gjennomsnittleg elspotpris i vårt område var 76,1 øre/kWh mot 193,4 øre/kWh i 2022, med lågaste månadspriis i september og høgast i januar. Lågaste vekepris var -0,9 øre/kWh i veke 38, medan høgaste vekepris var 152,0 øre/kWh i veke 48. Til samanlikning er gjennomsnittleg elspotpris første tre månader i 2024 lik 75,8 øre/kWh. Det høge prisnivået i 2022 kom av internasjonal uro og krigen i Ukraina med redusert gasstilførsel til Europa frå Russland medførte auke i europeiske energiprisar. Situasjonen har normalisert seg siste året, gasstilførselen til Europa er god, og prisen på kraft har kome ned på eit meir handterbart nivå, men likevel høgare enn prisnivået før 2022. Salet av kraft vart 10 % høgare i 2023 enn i 2022 der lågare kraftprisar, noko kaldare vinter enn året før og auke i antal kraftkundar bidrog til auken.

Selskapet sitt kraftsal føregår i Voss Energi Kraft AS, og skjer med basis i lokalmarknaden. Det er også inngått avtalar om kraftlevering til nokre kundar utafor selskapet sitt forsyningsområde. Selskapet følgjer nøyne med i utviklinga i konkurransen i kraftmarknaden og tilpassar seg dei endringar som skjer.

Selskapet tilbyr også sal, montering og vedlikehald av varmepumper. Høge kraftprisar har medført at salet av varmepumper auka med 33 % i høve til 2022 og 156 % i høve til 2020.

Kraftproduksjon

Selskapet sin kraftproduksjon føregår i Voss Energi Produksjon AS, som til saman hadde tre kraftverk i drift; Hodnaberg, Rognsfossen og Palmafossen. Hodnaberg kraftverk er magasinkraftverk med Torfinnsvatn som magasin. Her har selskapet felles regulerings-konsesjon med Evin Fornybar AS (tidlegare BKK Produksjon AS) og tilhøyrande driftssamarbeid. Palmafossen og Rognsfossen kraftverk er elvekraftverk utan mogelegheit for magasining av vatn.

Samla kraftproduksjon i 2023 var 116,3 GWh mot 143,6 GWh i 2022. Lite tilsig utover hausten medførte lågare produksjon enn i eit normalår. Forventa samla gjennomsnittleg årsproduksjon inklusiv overføring av Svartavatn til Torfinnsvatn vert om lag 160 GWh.

Selskapet er medeigar i Bulko Kraft AS som står for drift av Bulko kraftverk i Bulkølv. Voss Energi sin del i selskapet er 18,8 %. Produksjonen i 2023 vart 5,8 GWh mot 7,2 GWh i 2022, medan gjennomsnittleg årsproduksjon er 7,1 GWh.

Opprusting og utvidinga av nytt Palmafossen kraftverk starta vinteren 2019, og nytt kraftverk vart sett i drift september 2021. Nye Palmafossen kraftverk fekk årsproduksjon på 9,4 GWh i 2023, medan forventa årsproduksjon er 14 GWh.

Arbeidet med overføring av Svartavatn til Torfinnsvatn er i hovudsak avslutta. Overføringstunnelen er ferdig, men det står att noko arrondering og opprydding både ved inntaket og ved utløpet av tunnelen. Dette vert gjort sommar 2024. Tersklar i elva nedanfor utlaupet av Svartavatnet og ned til Songrovatnet vert også utført sommar 2024. Overføringa vil gje ein produksjonsauke i Hodnaberg kraftverk på 15 GWh.

Rehabilitering av røyrgate og sekundær dam Torfinnsvatn som vart sett i gang 2022 vart avslutta i 2023, etter ein anleggspause gjennom vinteren 2022/23. Rehabilitering av hovuddam Torfinnsvatn vart gjennomført i 2023. Rehabiliteringane følgjer av pålegg som følge av forskriftsendring og gjennomførte tilsyn.

Selskapet har konsesjon for bygging av eit mindre småkraftverk i Lussand i Voss herad. Årsproduksjonen er rekna til 4,5 GWh. Det er ikkje gjort vedtak om igangsetting av utbygging, men det vert vurdert å senda søknad om planendring av tiltaket.

Breiband og fiber

Selskapet si fiber- og breibandverksemrd føregår i Voss Fiber AS som tilbyr tenester til både nærings- og privat-kundar i Voss. Voss Energi sin eigardel i selskapet er 80,0 % medan RTI AS eig resterande 20 %.

God utbyggingsaktivitet og vekst i kundemassen har halde fram også i 2022. Det har vore fiberutbygging fleire stader i bygda, og det har vore fokus på å etablera

redundans til alle nodar i fibernettet. På den måten kan ein oppretthalda drift i fibernettet sjølv om det oppstår feil. I tillegg til vekst i kundemassen er drift av eigen internettaksess viktig for selskapet sin kundeloyalitet og inntening.

Bioenergi

Selskapet si satsing på bioenergi føregår i Hordaland Bioenergi AS. Hordaland Bioenergi sitt formål er produksjon av bioenergi basert på lokale råvarer, utbygging og drift av varmesentralar, samt det som naturleg hører til dette. Selskapet har fire varmesentralar i drift; Framnes, Myrkdalen, Skulestad og Gjernesmoen, der sistnemnde forsyner større bygg i Voss sentrum via eit fjernvarmenett. Det vart kopla til fleire kundar til fjernvarmenettet i sentrum i løpet av året, og det er framleis potensiale for vidare utviding. Det vert arbeidd med tilknyting av fleire nye private, kommunale og andre offentlege kundar, både til fjernvarmenettet i sentrum og anlegget i Myrkdalen.

Ytre miljø

Produksjon og distribusjon av elektrisk kraft skjer i samsvar med lover, forskrifter og meddelte konsesjonar. Verksemda forureinar ikkje det ytre miljø utover det som normalt følgjer av energiverksemd. Voss Energi legg vekt på ta omsyn til miljø og estetikk ved utbygging og drift av elnettet, mellom anna ved at luftlinjer vert lagt i kabel der tilhøve ligg til rette for det i samband med fornying av gamle anlegg og ved nyinvesteringar. Like eins ved produksjonsanlegg, mellom anna ved å overhalda krav til minstevassføring, og freista finna gode løysingar i samband med fornying av gamle anlegg og ved nyinvesteringar.

I 2022 vart Voss Energi Produksjon AS tildelt prisen Damkrona 2022 for landskaps-messig, miljøvenleg og teknisk god løysing for nyopprusta Palmafossen kraftverk. I februar 2024 fekk selskapet tildelt Samfunnsbedriftene sin bærekraftspris for Palmafossen kraftverk knytt til løysingane for fiskevandring; utforming av laksetrapp for oppvandring av fisk og utforming av inntak slik at smolten ved nedvandring ikkje går i turbinen.

Selskapet har rutiner for handsaming av avfall, og alt avfall vert kjeldesortert før levering til mottak.

Risiko og usikkerheitsfaktorar

Selskapet si tillatte inntekt frå nettverksemda vert fastsett av Reguleringsmyndigheten for energi (RME) gjennom ein inntektsrammemodell der alle nettselskap i landet vert målt mot kvarandre. Endringar i inntektsrammemonellen og inngangsverdiar i denne har, og kan medføra relativt store endringar i tillatt inntekt frå år til år. Ettersom nettselskapet ikkje har nokon dominerande kundar, og i gitte situasjonar har mogelegheit for å stenga straumleveransen, vert kreditrisikoen knytt til nettkundar vurdert til å vera avgrensa.

Selskapet sine inntekter frå kraftproduksjon følger av noteringar på den nordiske kraftbørsen, og prisnivået

kan endra seg raskt, på både kort og lang sikt. Deler av produksjonsvolumet er prissikra, slik at inntektene frå produksjonsverksemda skal endra seg noko mindre enn endringane på kraftbørsen. 35 GWh er prissikra i 2023, mot 40 GWh i 2022.

Kraftsal til kundar som inngår fastpriskontraktar vert prissikra samstundes som salet vert gjennomført, slik at risiko for prisendring vert eliminert. Kraftsal til kundar med variabel kraftpris, der prisendring skal varslast med minst 30 dagars varsel, er usett for risiko for margintap ved brå og stor prisauke i kraftmarknaden. Det er innført inntakstopp for nye kundar på denne tariffen. Kraftselskapet har som nettselskapet heller ingen dominerande kundar, og kreditrisikoen vert vurdert som avgrensa.

Fiberkundane kan sei opp avtaleforholdet sitt med relativt kort varsel, men risikoen for dette vert vurdert som avgrensa då fiberen ikkje kan overtakast av annan leverandør. Konkuransen i fibermarknaden er framleis til stades, men Voss Fiber har svært god og aukande marknadsandel.

Basert på avtale med bank om driftskreditt og finansiering, vurderer styret selskapet sin likviditetsrisiko som avgrensa.

Konsernet sine lån er i norske kroner. Med unntak av ansvarleg lån til eigar, er renta på langsiktige lån flytande. Renteauken medfører ikkje alvorlege følger for konsernet.

Organisasjon, personale, likestilling, inkludering og mangfold

Ved utgangen av året var det 54 tilsette, av desse er 2 lærlinger i energimontørfaget. Antal årsverk i 2023 var totalt 53. Av 54 tilsette er 43 menn og 11 kvinner, og kvinneandelen er 20,4 % av dei tilsette. Av dei tilsette er 2 mellombels tilsett, både menn. Vidare er det 3 deltidstilsette, 2 menn og ei kvinne. Med unntak av administrasjon, økonomi, marknad og kundehandsaming er selskapet si verksemd knytt til ein bransje der menn generelt er i overvekt. Selskapet ønskjer auka kvinneandel, men også i skuleverket som dannar grunnlaget for rekruttering av nye medarbeidrarar, særleg til energimontørfaget er kvinnene få. Selskapet sin lønspolitikk bidreg til at kvinner og menn har like løns- og arbeidsvilkår. Selskapet har avtale med Kveik AS om reinhald og kantinedrift. Kveik AS er ei arbeid- og inkluderingsverksemd som leverer ulike arbeidsretta tiltak for NAV i regionen. Konsernet si utgreiing etter openheitslova vert nærmere omtalt på selskapet sine nettsider.

Helse, miljø og tryggleik

Arbeid med verne- og miljøarbeidet og internkontrollsystelet vert ivaretatt med sams internkontrollsystelet for alle selskapa i konsernet. Systemet gjev oversikt, betre oppfølging og oppdatering av retningslinjer og rutiner, samt rapportering og oppfølging av avvik. Rapportering av avviksmeldingar held fram, og totalt antal rapporterte avvik i konsernet i 2023 vart 96 mot 134 i 2022.

Størsteparten av desse var rapportert i nett-selskapet. Det er mellom anna gjennomført årleg gjennomgang av driftsforskrifter for teknisk personale og årleg kontroll av løfteutstyr. Lovpålagde kurs og øvingar er gjennomført.

Det er ikkje registrert skadar i 2023 som medførte sjukefråvær, og tilhøyrande skadefrånværsfrekvens H1 er såleis 0. Det er heller ikkje registrert skadar utan fråvær. Selskapet er tilknytt bedriftshelseneste Bedriftshelse og har avtale med NAV som IA-bedrift. Samla sjukefråvær i konsernet var 1,8 % i 2023 mot 2,5 % i 2022.

Framtidsutsikter

Styret vurderer selskapet sine mogelegheiter for vidare utvikling som gode, men påpeikar at det er viktig å halda rett balanse mellom selskapet sitt behov for kapital til komande investeringar sett i høve til aksjeeigar sitt krav om avkastning. Selskapet har framleis nokre større investeringar dei komande åra. Behovet for investeringar er knytt til fornying av gammalt linjenett, samt vidare utbygging av fiber- og fjernvarmenett. Det er også behov for oppgradering og fornying av apparat- og kontrollanlegg i både kraftverk og nettanlegg. Selskapet skal medverka

til utvikling av nye fornybare energikjelder som mellom anna biogassanlegg, solenergi og vindturbinar basert på høgdevindteknologi. Styret har som målsetting at eigenkapitalandelen til konsernet på sikt må vera over 25 %.

Disponering av overskot

For å sikra eigar jamnare og meir føreseieleg utbytte vart det i samband med fastsettinga av rekneskapen for 2012 vedteke at grunnlaget for utbyttet vert fastsett til 60 % av gjennomsnittet av dei siste fem årsresultat, og dette prinsippet er nyttta i alle etterfølgjande år

Etter ei samla vurdering av selskapet si stilling og i tråd med prinsippet for fastsetting av utbytte, fremmar styret følgjande framlegg til disponering av morselskapet sitt årsresultat på kr 14.207.164:

Overført frå anna eigenkapital:	kr	-4.292.836
Avsett til utbytte:	kr	18.500.000
Sum disponert:	kr	14.207.164

Voss, 13. mai 2024

Atle Neteland
styreleiar

Thomas Hårkau
styremedlem

Bjørg Djukastein
nestleiar

Morten Helgåset
styremedlem

Unn Fauskanger
styremedlem

Rune Nesheim
dagleg leiar



KONSERNREKNESKAP OG SELSKAPSREKNESKAP

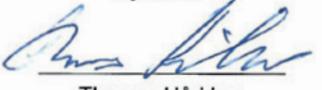
Morselskap				Konsern	
2022	2023	NOTE	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADAR	2023	2022
0	0	3,7	Kraftsal	129 777 850	224 692 752
0	0	3,4,7	Kraftproduksjon	91 837 974	206 467 729
0	0	3,5,7	Nettleige	113 542 779	107 609 898
0	0	6	Flaskehalsinntekter	11 158 571	29 992 076
0	0	3	Inntekt televerksemid	49 866 453	45 694 716
10 845 172	11 817 711	3	Anna driftsinntekt	12 646 844	10 035 026
10 845 172	11 817 711		Sum driftsinntekter	408 830 471	624 492 197
0	0		Aktivering eigne investeringsarbeid	-5 764 158	-5 581 173
0	0		Kraftkjøp	131 806 642	264 223 812
0	0		Overføringskostnader	6 671 355	12 584 200
0	0		Andre varekostnadar	21 955 664	15 572 878
4 666 464	4 178 656	8,15	Lønskostnader	55 593 597	51 904 829
563 223	581 780	11	Avskrivning på varige driftsmidlar og immaterielle eidegar	36 691 215	35 397 783
4 876 364	6 712 326	8,9	Annan driftskostnad	65 194 155	61 052 310
10 106 051	11 472 763		Sum driftskostnadar	312 148 470	435 154 639
739 121	344 948		Driftsresultat	96 682 001	189 337 558
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADAR					
20 000 000	20 250 000	14	Inntekt på investering i datterselskap	0	0
0	0	14	Inntekt på investering i tilknytta selskap	-1 500 000	0
4 092 480	6 831 172		Renteinntekt fra foretak i samme konsern	0	0
1 120 175	4 896 955		Renteinntektar	8 012 059	1 489 051
20 817	20 262		Anna finansinntekt	314 704	373 821
9 999 479	15 208 187	21	Rentekostnad	33 024 287	22 559 393
1 007 799	2 355 435		Rentekostnad til foretak i samme konsern	0	0
40 000	0		Annan finanskostnad	27 846	93 706
14 186 194	14 434 767		Netto finansresultat	-26 225 372	-20 790 227
14 925 315	14 779 717		Årsresultat før skattekostnad	70 456 629	168 547 331
3 288 839	572 553	10	Skattekostnad	39 448 026	111 222 387
11 636 476	14 207 164		Resultat i året	31 008 603	57 324 944
Minoriteten sin andel av årsresultatet					
Majoriteten sin andel av årsresultatet					
				434 417	711 640
				30 574 186	56 613 304
OVERFÖRINGAR					
Overført frå (-) / til annan eigenkapital					
Foreslått utbyte					
Sum overføringar					
-3 763 524	-4 292 836				
15 400 000	18 500 000				
11 636 476	14 207 164				

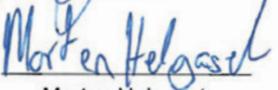
BALANSE PER 31. DESEMBER

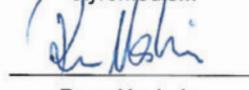
Morselskap				Konsern	
2022	2023	NOTE	EIGEDELAR	2023	2022
Anleggsmidlar					
Immaterielle egedeler					
0	76 414	10	Utsett skattefordel	0	0
0	76 414		Sum immaterielle egedeler	0	0
Varige driftsmidlar					
Kraftverk, fordelingsnett, bygninger og annan fast egedom					
0	0		900 032 103	786 226 767	
1 487 026	1 836 339		56 796 141	58 891 520	
0	0		1 246 624	46 249 030	
1 487 026	1 836 339	11	Sum varige driftsmidlar	958 074 868	891 367 317
Finansielle anleggsmidlar					
377 490 674	377 490 674	14	Investering i datterselskap	0	0
50 000 000	74 000 000		Lån til foretak i same konsern	0	0
0	1 500 000	14	Investeringar i tilknytta selskap	0	0
0	2 000 000		Lån til tilknytta selskap	2 000 000	0
200 000	3 450 000		Investeringar i aksjar og andelar	3 889 042	889 042
1 625 878	3 308 938	15	Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	10 276 744	4 115 864
290 245	353 981		Andre fordringar	4 141 795	3 861 627
429 606 797	462 103 593		Sum finansielle anleggsmidlar	20 307 581	8 866 533
431 093 823	464 016 346		Sum anleggsmidlar	978 382 449	900 233 850
Omlaupsmidlar					
0	0	16	Lagerbehaldning	6 686 588	5 097 644
Fordringar					
106 399 041	94 879 487		Fordring på konsernselskap	0	0
10 690 000	12 305 124		Kundefordringar	119 737 463	184 587 885
3 232 422	4 035		Andre fordringar	13 565 724	24 295 257
120 321 463	107 188 646		Sum fordringar	133 303 187	208 883 142
79 430 369	209 205	18	Bankinnskot, kontantar, o.l.	4 606 069	83 680 361
199 751 832	107 397 851		Sum omlaupsmidlar	144 595 844	297 661 147
630 845 654	571 414 197		SUM EIGEDELAR	1 122 978 293	1 197 894 996

Morselskap				Konsern	
2022	2023	NOTE	EIGENKAPITAL OG GJELD	2023	2022
Eigenkapital					
Innskoten eigenkapital					
59 000 000 91 953 702	59 000 000 91 953 702	19	Aksjekapital (1.000.000 aksjar à kr 59) Overkurs	59 000 000 91 953 702	59 000 000 91 953 702
<u>150 953 703</u>	<u>150 953 703</u>		Sum innskoten eigenkapital	<u>150 953 702</u>	<u>150 953 702</u>
Opptent eigenkapital					
44 877 314	40 584 478		Annan eigenkapital	95 408 627	83 334 440
<u>44 877 314</u>	<u>40 584 478</u>		Sum opptent eigenkapital	<u>95 408 627</u>	<u>83 334 440</u>
Minoritetsinteresser					
				8 397 906	7 963 489
195 831 016	191 538 180	20	Sum eigenkapital	254 760 235	242 251 632
Gjeld					
Avsetnad for forpliktingar					
314 558	0	10	Utsett skatt	54 691 795	31 045 158
<u>314 558</u>	<u>0</u>		Sum avsetnad for forpliktingar	<u>54 691 795</u>	<u>31 045 158</u>
Anna langsiktig gjeld					
316 246 000	303 338 000	23	Gjeld til kreditinstitusjonar	472 596 736	485 219 816
0	0	17,21	Ansvarleg lån	130 000 000	130 000 000
0	0	13	Forskotsleige Hodnaberg	3 400 895	3 974 895
<u>316 246 000</u>	<u>303 338 000</u>		Sum anna langsiktig gjeld	<u>605 997 631</u>	<u>619 194 711</u>
Kortsiktig gjeld					
0	10 201 640		Gjeld til kreditinstitusjonar	10 201 640	0
0	0	5	Akkumulert meirinntekt	30 986 819	28 997 270
4 690 224	1 192 567		Leverandørgjeld	51 578 657	36 018 033
3 261 713	963 525	10	Betalbar skatt	16 603 702	100 047 207
25 863 092	14 027 909		Skuldige offentlege avgifter	34 291 776	41 896 018
65 811 393	27 096 984		Gjeld til selskap i same konsern	0	0
15 400 000	18 500 000		Foreslått utbytte	18 500 000	15 400 000
3 427 658	4 555 393		Anna kortsiktig gjeld	45 366 038	83 044 968
<u>118 454 081</u>	<u>76 538 018</u>		Sum kortsiktig gjeld	<u>207 528 632</u>	<u>305 403 496</u>
435 014 639	379 876 017		Sum gjeld	868 218 058	955 643 365
630 845 655	571 414 197		SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	1 122 978 293	1 197 894 996

Voss, 13. mai 2024


Atle Neteland
styreleiar

Thomas Hårkau
styremedlem


Bjørg Djukastein
nestleiar

Morten Helgaset
styremedlem


Unn Fauskanger
styremedlem

Rune Nesheim
dagleg leiar

KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

Morselskap		Konsern	
2022	2023	2023	2022
14 925 315	14 779 717	Årsresultat før skattekostnad	70 456 629
0	-250 000	Inntekt på investering i datterselskap utan kontanteffekt	0
-7 159	-3 261 713	Betalt skatt i perioden	-100 047 207
563 223	581 780	Ordinære avskrivningar	36 691 215
0	0	Resultat fra tilknytta selskap utan kontanteffekt	1 500 000
0	0	Postar klassifisert som investerings- eller finansieringsakt.	0
-22 380	-1 683 060	Endring pensjon	-6 160 880
0	0	Endring i varer	-1 588 944
-975 784	-1 615 124	Endring i kundefordringar	64 850 422
1 105 455	-3 497 657	Endring i leverandørgjeld	15 560 624
-46 500 000	-24 000 000	Endring i konsernmellomværende	0
0	0	Endring i meir-/mindreinntekt	1 989 549
96 802 387	-24 536 012	Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	-37 340 387
65 891 057	-43 482 069	Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	45 911 021
			163 585 723
KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:			
0	0	Innbetalinger ved sal av varige driftsmidlar	0
-602 218	-931 093	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidlar	-102 663 873
0	-4 500 000	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-4 500 000
0	-2 000 000	Endring i andre finansielle anleggsmidlar	0
-602 218	-7 431 093	Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar	-107 163 873
			-68 734 703
KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:			
-6 454 000	-12 908 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0
0	0	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-12 623 080
0	0	Netto endring i kassekreditt	10 201 640
-10 500 000	-15 400 000	Utbetalinger av utbyte	-15 400 000
-16 954 000	-28 308 000	Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	-17 821 440
			-46 925 650
48 334 839	-79 221 162	Netto endring i bankinskot, kontantar og liknande	-79 074 292
0	0	Tilgong kontantar ved kjøp av datterselskap	0
31 095 529	79 430 369	Beholdning av bankinnskot, kontantar og liknande pr. 1.1.	83 680 361
79 430 369	209 205	Beholdning av bankinnskot, kontantar og liknande pr. 31.12.	4 606 069
			83 680 361

NOTAR

Note 1 Om konsernet

Konsernrekneskapen omfattar Voss Energi AS med fylgjande datterselskap:

Namn på selskapet	Eigar/stemmeandel	Etablert ved	Tidspunkt for konsernetablering
Tendranett AS	100 %	Nystifting	19.04.2017
Voss Energi Produksjon AS	100 %	Konsernfusjon	01.01.2017
Voss Energi Kraft AS	100 %	Nystifting	20.03.2017
Voss Fiber AS	80 %	Oppkjøp	01.07.2015
Hordaland Bioenergi AS	100 %	Oppkjøp	30.06.2021

Note 2 Rekneskapsprinsipp

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

Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen omfattar Voss Energi AS med datterselskap der Voss Energi AS har bestemmande innverknad som følgje av juridisk eller faktisk kontroll. Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskap som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomværande mellom selskap i konsernet vert eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg innverknad (tilknytta selskap), vert handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innverknad føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettigta kapitalen.

Aksjar i datterselskap vert eliminert i konsernrekneskapen etter kjøpsmetoden. Dette inneber at det oppkjøpte selskapet sine eidealar og gjeld vert vurdert til verkeleg verdi på kjøpstidspunktet, og eventuell meirpris ut over dette vert klassifisert som goodwill. For deleigde datterselskap er kun Voss Energi sin andel av goodwill inkludert i balansen.

Overføringsinntekter

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 samanlinka med andre tilsvarende 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 renteberekna med rentesats fastsett av NVE og tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberekna og krevjast inn frå kundane.

Andre inntekter

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

Anleggstilskot

Anleggstilskot 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 skjønnsmessige kriterier. Andre unntak frå samanstillingsprinsippet er gitt der det er aktuelt.

Vedlikehaldskostnader

Det er utført naudsint 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 balanseført.

Høgprisbidrag

Fra og med 28.09.2022 ble det innført høgprisbidrag på kraftverk med påstempla merkeytelse over 10.000 kVA. Hodnaberg fell i denne kategorien. Høgprisbidraget blir berekna som 23% av kraftpris som overstig 70 øre/kwh. Øvrige kraftverk vil være omfatta av regelverket frå 2023. Skatt på høgprisbidraget er klassifisert som driftskostnader i resultatrekneskapen. Høgprisbidrag vart avvika med virkning frå 1.oktober 2023.

Skattar

Kraftnæringa er underlagt fire ulike skattearter. Desse er vanleg skatt på overskot, egedomsskatt basert på særskilde takseringsprinsipp for kraftverk, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Egedomsskatt er, i samsvar med vanleg standard, klassifisert som driftskostnad i resultatrekneskapen.

Overskotsskatt

Skatt på overskot vert stilt saman med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skatt knytt til eigenkapitaltransaksjonar, til dømes konsernbidrag, vert ført mot eigenkapitalen. Skattekostraden inneheld betalbar skatt og endring i utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

NOTAR

Note 2 Rekneskapsprinsipp held fram

Naturressursskatt

Kraftproduksjon som har generator med samla merkeyting på over 10.000 kVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittleg kraftproduksjon dei siste 7 åra.

Naturressursskatten vert samordna med overskotsskatten slik at naturressursskatt som overstig overskotsskatten er ein forskotssbetalt skatt som vert framført med rentegodtgjersle. I den grad naturressursskatten fullt ut vert motrekna, representerer den ingen kostnad. Voss Energi eig ein kraftstasjon som kjem under denne regelen pr. i dag.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk, som har generator med samla merkeyting på over 10.000 kVA. Dette er ein skatt som kjem i tillegg til alminneleg skatt på overskot. Grunnrenteskatten utgjer 57,7% av netto grunnrenteinntekt ved det einskilde kraftverket. Voss Energi har eit kraftverk som kjem under denne regelen for dette rekneskapsåret.

Hovudregel for vurdering og klassifisering av egedelar og gjeld

Egedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre egedelar er klassifisert som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifisert som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriteriar lagt til grunn.

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

Anleggsmidlar er verdsett til kostpris, men vert nedskrivne til gjenvinnbart beløp dersom dette er lågare enn bokført verdi, og verdifallet ikkje er venta og vere av forbigåande art. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid er avskrivne planmessig.

Anna langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydande beløp.

Immaterielle egedelar

Immaterielle egedelar som er anskaffa einskilde, er balanseført til kostpris. Immaterielle egedelar overteke ved kjøp av verksemd, er balanseført til kostpris når kriteriane for balanseføring er oppfylt.

Immaterielle egedelar med begrensa økonomisk levetid vert avskrivne planmessig. Immaterielle egedelar vert nedskrivne til gjenvinnbart beløp dersom dei forventa økonomiske fordelane ikkje dekkjer balanseført verdi og eventuelle attståande tilverkingsutgifter.

Aktiverte renter

Byggjelånsrenter som knyter seg til anlegg under oppføring, er balanseført som ein del av kostprisen.

Sikring

Konsernet nyttar prissikring for delar av kraftproduksjonen. I rekneskapan vert gevinst og tap resultatført i same periode.

Aksjar og andelar i tilknytta selskap og datterselskap

Investeringar i datterselskap er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande og det må ansjåast naudsynt etter god rekneskapsskikk. Motteke utbyte og konsernibidrag fra datterselskapet vert inntektsført som anna finansinntekt. Tilsvarande gjeld for investeringar i tilknytta selskap.

Andre aksjar og andelar klassifisert som anleggsmidlar

Aksjar og investeringar i selskap der selskapet ikkje har betydeleg påverknad, er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Motteke utbyte fra selskapet vert inntektsført som anna finansinntekt.

Pensjonar

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for dei tilsette. Ordninga er ein yttingsplan, det vil sei at selskapet har det økonomiske ansvaret for at dei tilsette får dei avtalte yttingane. Ved rekneskapsføring av pensjon som er yttingsplan, vert forpliktinga kostnadsført over oppteningstida i henhold til planens oppteningsformel. Allokeringsmetode tilsvrar 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 brukt. Selskapet har også usikra pensjonsordning i form av tariffesta førtidspensjonsordning.

Estimatavvik og verknaden av endra føresetnadar blir amortisert over forventa gjenverande oppteningstid i den grad dei overstig 10% av det høgaste av pensjonsforpliktinga og pensjonsmidlane (korridon). Verknaden av planendringar med tilbakeverkande kraft som ikkje er betinga av framtidig tilsetjing, vert innrekna i resultatrekneskapan omgående. Planendringar med attendeverkande 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 yttingane. 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 fleirforetaksordning, men som blir reknskapsført som ei innskuddsbaser ordning då den ikkje er målbar.

NOTAR

Note 2 Rekneskapsprinsipp held fram

Eigenkapitalandel KLP

For eigenkapitalandel i KLP vert kostprinsippet nytta. Det vil sei at det normalt berre er inn- og utbetalingar som påverkar balanseført verdi av innskotet. Det som vert investert i eigenkapital i KLP, er midlar som går inn på kunden sin eigenkapitalkonto, og som vert kunden sin eigedel. Eigenkapitalinnskotet tek kunden med seg ved ei eventuell flytting.

Varer

Varer er vurdert til lågaste av kostpris etter FIFO-metoden og netto salsverdi. For råvarer og varer i arbeid vert netto salsverdi berekna til salsverdien av ferdig tilverka varer redusert for attverande tilverknadskostnader og salskostnader. Eigenproduserte varer er verdsett til lågaste av full tilverknadskost og verkeleg verdi.

Magasinbeholdning

I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdning ikkje oppført i rekneskaperen.

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 ei individuell vurdering av dei einskilde fordringane.

Bankinnskot, kontantar og liknande

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

Elsertifikat

Sluttbrukarselskap har plikt til å kjøpe elsertifikat på vegne av sluttkunde. Forpliktinga vert gjort opp ved annullering i elsertifikatregisteret NECS 1. april året etter rekneskapsåret. Voss Energi Kraft AS kjøper elsertifikat løpende som dekkjer forpliktinga.

Opprinnelsesgarantiar

Opprinnelsesgarantiar hvor det er inngått avtale om salg regnskapsføres til avtalt salgssum.

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 3 Salsinntekt

Morselskap 2022	2023	Per verksemdsområde:	Konsern 2023	2022
0	0	Kraftsal	129 777 850	224 692 752
0	0	Kraftproduksjon	91 837 974	206 467 729
0	0	Nettleige	124 701 350	137 601 974
0	0	Inntekt televerksemrd	49 866 453	45 694 716
10 845 172	11 817 711	Anna driftsinntekt	12 646 844	10 035 026
10 845 172	11 817 711	Sum	408 830 471	624 492 197

Alt sal skjer i Voss herad.

Note 4 Sikring

Selskapet har inngått prissikringskontraktar for delar av kraftproduksjonen. Per 31.12.2023 er 27 GWh av kraftproduksjonen sikra til 5 års prisar. Selskapet trapper ned sikringen med ca. 8 GWh i året, og vil ikke være sikret etter 2027.

Fjordkraft AS handlar prissikringskontraktane på vegne av selskapet.

Resultat av finansiell sikring vert presentert netto som inntekter frå energisal.

	2023	2022
Resultateffekt sikring (tap (+) / gevinst (-))	12 149 068	58 922 786

NOTAR

Note 5 Meir-/mindreinntekt

Konsern

	2023	2022
Inntektsramme fra NVE inkl. KILE	115 057 000	118 078 000
Investeringstillegg	3 176 000	5 112 000
Årets KILE kostnad	-2 684 000	-1 668 000
Kostnader overliggjande nett	6 671 000	12 584 200
Eigedomsskatt	1 437 000	2 731 466
Andre kostnader	1 045 000	716 684
Korreksjonar tidlegare år	0	47 623
Sum tilletert inntekt	124 702 001	137 601 973
Tariffinntekt	125 350 000	155 496 815
Meirinntekt i året	-680 000	-17 894 841
Akkumulert meir (-)/ (mindreinntekt pr. 1.1.)	-28 997 000	-10 595 000
Meirinntekt i året	-680 000	-17 942 464
Berekna renter på meirinntekt i året	-1 309 819	-459 806
Akkumulert meir (-)/ (mindreinntekt pr 31.12.	-30 986 819	-28 997 270

Note 6 Flaskehalsinntekter

Vonett AS har i 2023 motteke flaskehalsinntekter frå Statnett på kr 11.158.571.

Ordningsa med flaskehalsinntekter er "etablert som en midlertidig ordning for omfordeling av flaskehalsinntekter mellom budområder internt i Norge og fra mellomlandsforbindelsen til Storbritannia fra Statnett SF til regionale og lokale nettselskap for å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høge kraftpriser".

NOTAR

Note 7 Transaksjonar og mellomværande med nærståande partar

Konsern

Resultatmessige transaksjonar med nærståande partar:

Transaksjon/transaksjonsgruppe	Høyrer til	Motpart	Forhold til	2023	2022
Gatelysteneste	Kraftsal/Nettleige	Voss herad	Eigar	0	3 232 422
Eigedomskatt	Annan driftskostnad	Voss herad	Eigar	7 244 550	10 756 000
Rentekostnader ansvarleg lån	Rentekostnad	Voss herad	Eigar	6 202 698	5 837 848
Sum				13 447 248	19 826 270

Mellomværande med nærståande partar:

Motpart	Forhold til motparten	Mellomværande	2023	2022
Voss herad	Eigar	Ansvarleg lån	130 000 000	130 000 000
Voss herad	Eigar	Avsett utbyte	18 500 000	15 400 000
			148 500 000	145 400 000

Transaksjonar mellom konsoliderte foretak er ikkje teke med i note.

Note 8 Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersle, lån til tilsette, m.m.

Lønskostnad

Morselskap	2022	2023	Konsern	2023	2022
2 536 751	2 695 892	Løn	41 544 116	39 039 115	
465 236	690 385	Arbeidsgjeveravgift	7 972 102	6 263 829	
694 559	222 444	Pensjonskostnader	4 790 545	6 563 107	
969 918	569 935	Andre ytingar	1 286 833	38 779	
4 666 464	4 178 656	Sum	55 593 597	51 904 829	
2,20	2,20	Tal på årsverk sysselsett i rekneskapsåret	51		51

Ytingar til leiarar morselskap

	2023	2022
Løn dagleg leiar	1 576 887	1 504 887
Pensjonskostnad dagleg leiar	31 537	30 010
Andre godtgjersler dagleg leiar	9 859	20 333
Godtgjersle til styret	327 700	315 200

Revisor

Godtgjersle til revisor fordeler seg slik:

Morselskap	2022	2023	Konsern	2023	2022
157 063	174 500	Lovpålagt revisjon og revisjonsrelaterte tenester	777 700	669 293	
0	0	Andre attestasjonstjenester	36 700	72 800	
27 500	44 600	Skatterådgjeving	203 650	130 475	
0	149 200	Andre tenester utanfor revisjon	327 300	32 000	
184 563	368 300	Sum	1 345 350	904 568	

NOTAR

Note 9 Annan driftskostnad

Morselskap 2022	2023	Annan driftskostnad	Konsern 2023	Konsern 2022
221 736	238 987	Kostnader eigedom	4 696 846	4 956 352
837 657	457 688	Leige maskiner og inventar	2 791 845	5 254 685
779 106	681 779	Verktøy, inventar og driftsmateriell	13 080 258	12 729 655
24 588	9 721	Reparasjon og vedlikehald	10 549 038	6 438 037
996 915	1 791 006	Framande tenester	9 727 426	8 735 301
539 453	723 933	Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	3 781 919	3 360 600
13 510	5 864	Kostnader transportmiddel	1 527 944	1 617 370
64 680	59 525	Kostnader og godtgjersler reise, diett, bil, etc.	476 654	302 318
1 644 911	1 876 885	Sals-, reklame- og representasjonskostnader, kontingentar, gaver	2 925 361	3 884 482
41 647	504 102	Forsikring	3 244 290	1 405 113
0	0	Eigedomsskatt og off.avgifter	7 244 550	10 756 000
-287 843	362 825	Andre driftskostnader	3 199 049	1 838 736
0	0	Tap o.l.	1 948 975	-226 342
4 876 364	6 712 326	Sum	65 194 155	61 052 310

Note 10 Skattekostnad

Spesifikasjon av grunnlag utsett skattefordel/utsett skatteforpliktning

Morselskap 2022	2023	Oversikt over utsett skatt	Konsern 2023	Konsern 2022
-85 091	63 168	Driftsmidlar	-166 004 192	-110 633 172
0	0	Meir (+) Mindreinntekt (-)	30 986 819	28 997 270
1 625 878	3 308 938	Netto pensjonsmidlar	-10 276 744	-6 572 616
0	0	Fordringar	2 562 567	1 947 855
		Avsetninger	3 000 000	0
-110 979	-88 783	Gevinst- og tapskonto	88 783	110 979
-3 630 661	-3 630 661	Avskårne renter	3 630 661	3 630 661
0	0	Underskot til framføring*	17 222 682	0
-2 200 853	-347 338	Sum	-118 789 424	-82 519 023
-484 188	-76 414	Utsett skattefordel (+)/ utsett skatteforpliktning (-) 22 %	-26 133 673	-18 154 185
798 745	0	Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	-798 745
314 559	-76 414	Utsett fordel (+)/forpl. (-) i balansen	-26 133 673	-18 952 930

* Det er foretatt en gjennomgang av aktivering på Voss Fiber AS mellom saldogruppe D og H for årene 2020 - 2022. Gjennomgangen viser at for mye er aktivert på saldogruppe H. Dette er korrigert ved egenretting av innsendte skattemeldinger og underskudd til fremføring er korrigert.

Morselskap 2022	2023	Grunnrenteinntekt	Konsern 2023	Konsern 2022
0	0	Driftsmidlar	-63 462 496	-26 871 618
0	0	Sum	-63 462 496	-26 871 618
0	0	Utsett skattefordel (+)/ utsett skatteforpliktning (-) 45 %	-28 558 123	-12 092 228
0	0	Ikkje balanseført utsatt skattefordel	0	0
0	0	Netto utsett fordel (+)/forpl. (-) i balansen	-28 558 123	-12 092 228

Morselskap 2022	2023	Grunnlag for skattekostnad, endring i utsett skatt og betalbar skatt	Konsern 2023	Konsern 2022
14 925 315	14 779 717	Resultat i året før skatt	70 456 629	168 547 331
23 953	-8 546 543	Permanente skilnadar	2 648 934	-6 689 077
14 949 268	6 233 174	Grunnlag for skattekostnad i året	73 105 563	161 858 254
-123 299	-1 853 514	Endring i mellombelse skilnadar	-29 639 740	8 165 819
0	0	Utnytta underskot til framføring	0	-14 395 269
14 825 969	4 379 660	Skattepliktig alminneleg inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	43 465 823	155 628 805
0	0	Skattepliktig grunnrenteinntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	12 203 156	114 053 502

NOTAR

Note 10 Skattekostnad held fram

Størrelsen på betalbar og utsett skatt knytt til postar ført direkte mot eigenkapitalen:

Morselskap 2022	2023	Arets skattekostnad framkjem slik:	Konsern 2023	2022
3 261 713	963 525	Betalbar skatt alminneleg inntekt 22%	9 562 481	34 238 337
0	0	Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	0	0
0	0	Betalbar skatt grunnrente 47,4 %	7 041 221	65 808 870
27 126	-390 972	Endring i utsett skatt	22 844 324	11 175 180
3 288 839	572 553	Skattekostnad	39 448 026	111 222 387
22,04 %	3,87 %	Effektiv skattesats	55,99 %	65,99 %
Morselskap 2022	2023	Betalbar skatt i balansen	Konsern 2023	2022
3 261 713	963 525	Arets betalbare skattekostnad	9 562 481	34 238 337
0	0	Grunnrenteskatt	7 041 221	65 808 870
3 261 713	963 525	Betalbar skatt i balansen	16 603 702	100 047 207

Note 11 Varte driftsmiddel og immaterielle egedeler

	Biler/tran- sportmiddele mv.	Inventar, maskiner, mv.	Kraftstasjon	R-nett	D-nett	Bygning	Televerk- semd	Fjernvarmea nlegg	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddele	Goodwill	Sum immaterielle egedeler
Anskaffingskost 1.1.	16 053 910	1 39 677 219	235 666 191	152 982 264	533 917 348	64 530 813	223 699 904	83 207 307	50 420 831 1 500 155 787	2 763 577	2 763 577	
Tilgangar	1 798 178	7 458 837	87 359 250	2 307 260	31 293 555	441 439	16 604 643	4 574 918	49 174 207	102 663 873	0	0
Avgangar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffingskost 31.12	17 852 088	147 136 056	323 025 441	155 289 524	565 210 903	64 972 232	240 304 547	87 782 225	1 246 624 1 602 819 666	2 763 577	2 763 577	
Akk. av- og nedskr. 31.12	13 134 608	93 367 784	119 103 019	63 458 957	259 150 135	50 025 199	35 736 653	9 868 434	0 644 744 788	2 763 577	2 763 577	
Bokført verdi pr. 31.12	4 717 480	53 768 272	203 922 422	91 330 567	306 060 768	14 047 053	204 567 894	77 913 791	1 246 624	958 074 868	0	0
Avskrivning/nedskrivning i året	1 120 897	9 635 510	4 542 171	2 517 996	9 664 375	877 353	7 827 152	505 762	0	36 691 215	0	0
Avskrivningsplan	5-7 år	5-10 år	25-100 år	50 år	30-40 år	50 år	20-50 år	30 år	30 år	0 år	5 år	

Alle driftsmiddele vert avskrivne lineært.

NOTAR

Note 12 Magasinfylling

	Fyllingsgrad GWh	%
Torfinno (Hodnaberg)	72,00	72 %

Magasinbeholdninga er ikkje teken med i balansen.

Note 13 Hodnaberg forskottsleige

Posten består av Eviny sin andel av reinvesteringeskostnaden på Hodnaberg. Andelen til Eviny vert å betrakte som forskottsleige og vert inntektsført med 1/20 pr. år.

Note 14 Dotterselskap, tilknytta selskap mv.

Selskap	Eigar	Anskaffingsår	Konsolidert (ja/nei)	Foretnings- kontor	Stemme-/ eigarandel	Bokført verdi i morselskap
Tendranett AS	Voss Energi AS	2017	Ja	Voss	100,00 %	263 294 031
Voss Energi Produksjon AS	Voss Energi AS	2017	Ja	Voss	100,00 %	60 165 203
Voss Energi Kraft AS	Voss Energi AS	2017	Ja	Voss	100,00 %	10 234 471
Voss Fiber AS	Voss Energi AS	2015	Ja	Voss	80,00 %	29 421 969
Hordaland Bioenergi AS	Voss Energi AS	2011	Ja	Voss	100,00 %	14 375 000
Teltech AS	Voss Energi AS	2023	Nei	Voss	50,00 %	1 500 000
Utgåande balanse 31.12						378 990 674

Selskap	Eigenkapital ifølgje siste årsrekneskap	Årsresultat ifølgje siste årsrekneskap
Teltech AS*	-3 927 426	-4 291 794

* Rekneskapen for 2023 er ikkje endeleg fastsatt.

Selskap som er ført opp etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen	Teltech AS
Kjøp av aksjar	1 500 000
Andel av årets resultat	-1 072 949
Avskrivning meirverdi	-427 052
Utgående balanse 31.12	0

NOTAR

Note 15 Pensjonskostnader, -midlar og -forpliktingar

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

Selskapet sin kollektive pensjonsordning (ytingsordning) gjev rett til definerte framtidige ytингar. Desse er i hovedsak avhengig av tal på oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytингane frå folketrygda. Forpliktinga er fondert gjennom eit forsikringsselskap (sikra ordning).

Morselskap 2022	2023		Konsern 2023	2022
413 350	378 788	Noverdi av årets pensjonsoppenting	5 126 732	5 135 114
700 162	1 090 391	Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	4 983 117	3 211 170
-1 084 259	-1 555 417	Avkasting på pensjonsmidlar	-7 050 284	-4 979 261
22 165	23 504	Administrasjonskostnader	188 662	179 957
635 161	600 641	Resultatført estimeringstap/(gevinst)	2 269 869	2 442 465
7 250	-8 845	Periodisert arbeidsgjeveravgift	458 000	500 125
693 829	529 062	Netto pensjonskostnad	5 976 096	6 489 570

Morselskap 2022	2023	Antal personar omfatta av ordninga	Konsern 2023	2022
3	3	Aktive	41	42
10	10	Pensjonistar	49	46
13	13	Totalt	90	88

Økonomiske føresetnadar (ytingsbaserte ordningar)	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Venta lønsregulering	3,50 %	3,50 %
Venta pensjonsauking	2,80 %	2,63 %
Venta regulering av folketrygda sine grunnbeløp (G)	3,25 %	3,25 %
Venta avkasting på fondsmidlar	5,30 %	5,20 %

Som aktuarmessige føresetnadar for demografiske faktorar og avgang er lagt til grunn vanleg benytta føresetnad innan forsikring.

Morselskap 2022	2023		Konsern 2023	2022
Usikra og sikra	Usikra og sikra		Usikra og sikra	Usikra og sikra
-36 216 809	-38 523 721	Berekna pensjonsforpliktning	-169 009 985	-163 534 280
29 203 479	31 841 820	Pensjonsmidlar (til marknadsverdi)	142 882 431	132 915 296
-988 880	-942 148	Periodisert arbeidsgjeveravgift	-3 683 985	-4 317 278
9 628 088	10 932 987	Ikkje resultatført verknad av estimatavvik inkl. aga	40 088 283	39 052 126
0	0	Tilleggsopsporing	0	0
1 625 878	3 308 938	Netto pensjonsforpliktning (overdekning)	10 276 744	4 115 863

* Selskapet nyttar KLP som aktuar. KLP skil ikkje mellom sikra og usikra ordning. Tala viser samla forpliktning knytta til usikra og sikra ordning.

Note 16 Varer

Morselskap 2022	2023		Konsern 2023	2022
0	0	Lager av driftsmateriell	6 686 588	5 097 644
0	0	Sum	6 686 588	5 097 644

Note 17 Fordringar med forfall seinare enn eitt år

Morselskap 2022	2023		Konsern 2023	2022
290 245	353 981	Eigenkapitalandel i KLP	4 141 795	3 861 627
290 245	353 981	Sum	4 141 795	3 861 627

NOTAR

Note 18 Bankinnskot

Bankinnskot, kontantar o.l. omfattar bundne skattetrekksmidler med kr 2.481.687 for konsernet. Av desse gjeld kr 188.259 morselskap.

Konsernet har organisert bankkontoane i ein konsernkonto hos DNB. Voss Energi AS er banken sin motpart på vegne av dei datterselskapa som inngår i konsernkontoordninga. Alle selskapa i konsernet som deltek i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlege for oppfylling av konsernet sine forpliktingar overfor Sparebanken Vest, herunder kredit, renter og omkostningar.

Note 19 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i morselskapet Voss Energi AS pr. 31.12. består av ein aksjeklasse og utgjer:

	Antal	Pålydande verdi	Boktørt verdi
Ordinære aksjar	1 000 000	59	59 000 000
Sum	1 000 000		59 000 000

Eigarstruktur

Alle aksjane er eigd av Voss herad.

Note 20 Eigenkapital

Morselskap

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital 1.1.2022	59 000 000	91 953 702	48 640 838	199 594 540
<i>Endring eigenkapital i året:</i>				
Resultat i året			11 636 476	11 636 476
Avsetjing for utbyte			-15 400 000	-15 400 000
Eigenkapital 31.12.2022	59 000 000	91 953 702	44 877 314	195 831 016

Konsern

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Minoritetsinteresse	Sum eigenkapital
Eigenkapital 1.1.2022	59 000 000	91 953 702	50 231 192	7 251 850	208 436 745
<i>Endring eigenkapital i året:</i>					
Resultat i året			56 613 304	711 640	57 324 944
Avsetjing for utbyte			-15 400 000	-15 400 000	-15 400 000
Korreksjon utsatt skatt grunnrente 2021 Voss Energi Produksjon			-8 110 056	-8 110 056	-8 110 056
Eigenkapital 31.12.2022	59 000 000	91 953 702	83 334 440	7 963 489	242 251 632

Note 21 Anna langsiktig gjeld

Morselskap 2021	2022	Gjeld som forfall meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:	Konsern	
			2022	2021
0	0	Ansvarleg lån	130 000 000	130 000 000
0	0	Sum anna langsiktig gjeld	130 000 000	130 000 000

Note 22 Ansvarleg lånekapital

Lånet på kr 130.000.000 er ytt av selskapet sin aksjonær og er prioritert etter all anna gjeld. Lånet er gitt utan sikkerheit i form av pant eller garantiar. Lånet er avdragsfritt i 10 år rekna frå 25.9.2013 og skal deretter nedbeta last over 25 år. Fast rente er fastsett med utgangspunkt i 10-åreg statsobligasjonsrente per utbetalingssdagen tillagt 150 rentepunkt. Ansvarleg lån ligg i Voss Energi Produksjon AS og Vonett AS (50/50 fordeling). Det arbeides med å reforhandla betingelsane i høve til attendebetalingstid.

NOTAR

Note 23 Pantsetjingar og garantiar mv.

Morselskap 2022	2023	Bokført gjeld som er sikra ved pant o.l.: Gjeld til kreditinstitusjonar Sum	Konsern 2023	2022
316 246 000	303 338 000	Gjeld til kreditinstitusjonar	472 596 736	485 219 816
316 246 000	303 338 000	Sum	472 596 736	485 219 816

Selskapene som inngår i konsernkontosystemet har kausjonsansvar med kr 20.000.000 knyttet til konsernkontoordning.

Voss Energi har i tillegg kausjonert for lån i Voss Fiber AS, totalt pålydande 168,9 mill. Kr 230.000.000 av gjeld til kreditinstitusjon er sikra med rentebyteavtale der Voss Energi betaler gjenomsnittleg 5 års swaprente og DnB betaler 3 mnd NIBOR + margin 0,74 %. Avtalen varer fram til 31. desember 2023.



Til generalforsamlingen i Voss Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Voss Energi AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoene og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoene 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 datoene 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 datoene 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. 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.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Registrert i Foretakregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelse om samfunnsansvar.

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.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen 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 avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisionen av årsregnskapet

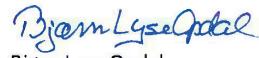
Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgjøre en revisionsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti 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 årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisionshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisionsbevis 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 utelatser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisionshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhente 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 revisionsberetningen 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 frem til dato for revisionsberetningen. 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 revisionsbevis 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 konsernrevisionen. Vi har enansvar 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.

Bergen , 16. mai 2024
Deloitte AS


Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor

REKNESKAPSTAL DOTTERSELSKAP

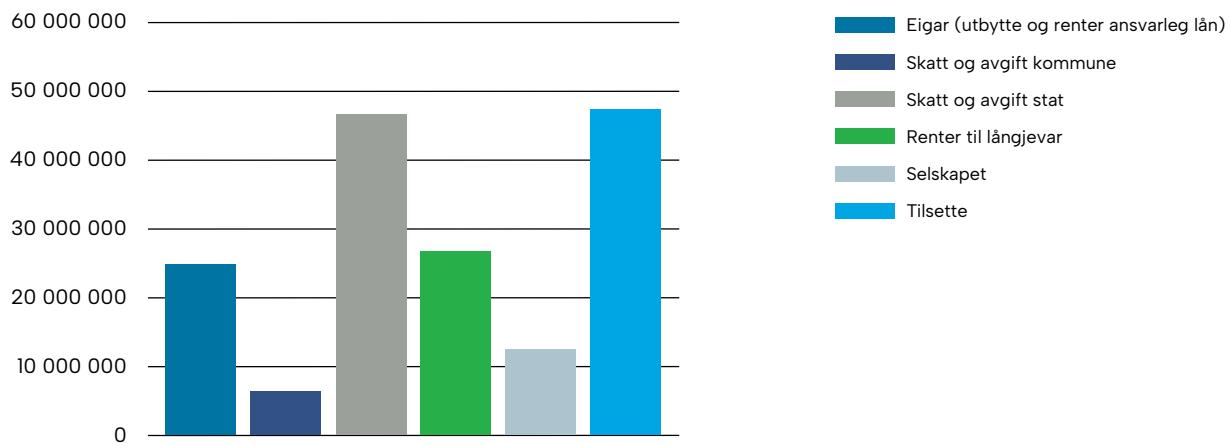
DRIFTSINNTEKTER	VE Kraft AS	VE Produksjon AS	Tendranett AS	Voss Fiber AS	HBio
Kraftsal/nettleige	116 261 634	91 837 974	124 701 350		13 516 216
Televerksemd				49 866 453	
Andre driftsinntekter	8 525 122	920 337	2 768 188	10 000	423 197
Sum driftsinntekter	124 786 756	92 758 311	127 469 538	49 876 453	13 939 413
Driftskostnader					
Aktivert investeringsarbeid			-4 517 011	-1 247 147	
Kraftkjøp/nettleige/anna varekjøp	116 448 738	7 228 875	21 116 808	8 881 965	6 757 275
Løns- og personalkostnader	5 140 101	5 583 272	30 408 229	9 065 817	1 217 522
Ordinære avskrivningar	115 620	4 753 869	17 137 855	13 358 329	1 276 382
Andre driftskostnader	6 940 472	16 266 621	36 778 342	8 096 395	2 195 954
Sum driftskostnader	128 644 931	33 832 637	100 924 223	38 155 359	11 447 133
Driftsresultat	-3 858 175	58 925 674	26 545 315	11 721 094	2 492 280
Resultat av finanspostar	-667 885	-733 968	-7 354 360	-8 922 690	-1 231 237
Skattekostnad	-993 608	37 140 902	4 172 241	626 322	195 257
Ordinært resultat	-3 532 452	21 050 804	15 018 713	2 172 082	1 065 785
Tal frå balansen pr. 31.12.2023					
Sum anleggsmiddel	1 145 946	266 806 706	459 127 843	219 326 701	82 295 172
Sum omlaupsmidlar	64 905 347	46 872 529	66 602 384	10 319 613	41 746 761
Sum egedelar	66 051 294	313 679 235	525 730 227	229 646 314	124 041 933
Sum eigenkapital	12 962 642	68 754 528	264 793 002	41 989 529	55 328 182
Sum gjeld	53 088 651	244 924 708	260 937 225	187 656 785	68 713 751
Sum eigenkapital og gjeld	66 051 294	313 679 235	525 730 227	229 646 314	124 041 933

VERDIREKNEKAP

Verdirekneskap	2023	2022
Driftsinntekter	414 594 629	630 073 370
Forbruk av varer og tenester	220 222 615	348 419 871
Brutto verdiskaping	194 372 014	281 653 499
Avskrivningar	36 691 215	35 397 783
Netto verdiskaping	157 680 799	246 255 716
Finansinntekter	6 826 763	1 862 872
Verdiar til fordeling	164 507 562	248 118 588

Verdifordeling	2023	2022
Eigar (utbytte og renter ansvarleg lån)	24 702 700	21 237 003
Skatt og avgift kommune	6 207 801	5 816 929
Skatt og avgift stat	46 617 528	116 683 616
Renter til långjevar	26 849 435	16 816 096
Selskapet	12 508 603	41 923 944
Tilsette	47 621 495	45 641 000
Sum fordele verdiar	164 507 562	248 118 588

VERDIREKNEKAP 2023, FORDELING



TAL FRÅ VERKSEMDA

KRAFTPRODUKSJON

	2023 GWh	2022 GWh
Hodnaberg	88,8	104,8 (middel 103,0) avtalefesta tom. 2019 *)
Rognsfoss	18,1	24,6 (middel 24,7)
Palmafoss	9,4	14,1 (middel 14,0)
Sum	116,3	143,6 (middel 141,7)

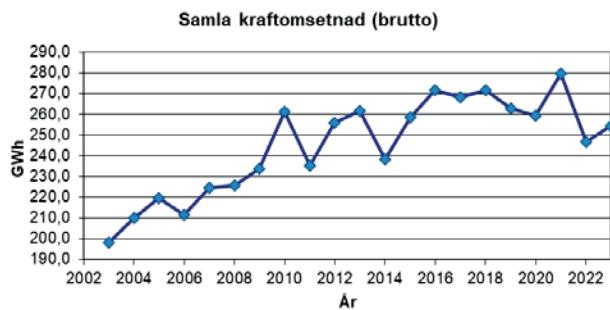
*) I samsvar med avtale med BKK Produksjon hadde Voss Energi 103 GWh årleg av produksjonen fra Hodnaberg kraftverk i åra 2014–2019. Faktisk produksjon frå 2020.

SAMLA KRAFTOMSETNAD

Inklusiv andre kraftleverandørar

	2023 GWh	2022 GWh
Eigenproduksjon	116,3	143,6
Konsesjonskraft		
Kraftkjøp	29,7	-5,7
Andre kraftleverandørar	108,3	108,9
Sum	254,3	246,7

SAMLA KRAFTOMSETNAD – UTVIKLING 2002–2023



KRAFTOVERFØRING

	2023 GWh	2022 GWh
Samla kraftomsetnad	254,3	246,7
Nettap	19,3	18,9
Kraftoverføring	235,0	227,8
Prioritert overføring	227,4	219,2
Fleksibelt forbruk (tidl. uprioritert)	6,3	7,3
Kommunalt veg- og gatejøs	1,3	1,3
Sum kraftoverføring	235,0	227,8

KRAFTOMSETNAD – TILGANG

	2023 GWh	2022 GWh
Eigenproduksjon	116,3	143,6
Kraftkjøp	31,3	-5,2
Sum	147,6	138,4

KRAFTOMSETNAD – SAL

	2023 GWh	2022 GWh
Nettap	19,3	18,9
Kundar	128,3	119,5
Sum	147,6	138,4

KUNDAR

	Antal	Antal
Nettkundar	12.684	12.415

LINJE- OG KABELNETT

Linjenettet i forsyningsområdet har pr. 31.12.2023 ei samla linjelengd på 1.747 km.

	luft	kabel	sum
Hovudfordelingsnett 50 kV	72	1	73
Høgspenningsnett 22/11 kV	205	240	452
Lågspenningsnett	394	687	1.081
Gateljos	62	79	141
Sum	733	1007	1747

Dei siste åra er utstrekninga av luftnettet redusert medan kabelnettet aukar.

TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONAR

Selskapet har pr. 31.12.2023 i alt 8 transformatorstasjonar med 11 transformatorar. Samla transformator-kapasitet er på 264 MVA der 35 MVA er transformering mellom 132 kV og 50 kV, 171 MVA er transformering frå 132/50 kV til 22/11 kV og 18 MVA er transformering frå 22 kV til 11 kV. Deler av Voss sentrum er forsynt med 11 kV kabelnett. Det i alt 653 fordelingstransformatorar med samla yting på 213.955 kVA.

DRIFTSFORSTYRRINGAR/FEIL OG AVBROT

Det var i alt 117 avbrot i høgspenningsnettet i 2023, mot 104 i 2022. Av dette var det 53 avbrot som ikkje var varsle, dvs. avbrot på grunn av feil i nettet. 64 avbrot var varsle i samband med straum–stansar på grunn av planlagt vedlikehald. Faktisk KILE-beløp i 2023 er kr 2.162.874 mot kr 1.433.111 i 2022. Fastsett (av NVE) forventa KILE-beløp for 2023 var lik kr 2.589.000.

VARMEPRODUKSJON (BIO)

	2023 GWh	2022 GWh
Samla produksjon:	9,1	7,5

FIBER

	Antal	Antal
Fiberkundar	6.169	5.903





Postboks 205, 5702 Voss

Tlf: 56 52 83 00

post@vossenergi.no

www.vossenergi.no

Design: Logolink

Foto: Voss Energi