



ÅRSMELDING
OG REKNESKAP
2024



Foto: Jon Hønnålvatn Tøn



Foto: Sverre Hjørnevik

INNHALD

STYRET SI ÅRSMELDING	4
KONSERN- OG SELSKAPSREKNESKAP	9
BALANSE	10
KONTANTSTRAUMOPPSTILLING	12
NOTAR	13
DIGITALESIGNATURAR	24
REVISJONSMELDING	26
REKNESKAPSTAL DOTTERSELSKAP	29
VERDIREKNESKAP	30
TAL FRÅ VERKSEMDA	31

STYRE

Atle Neteland	Styreleiar	
Björg Djukastein	Nestleiar	
Unn Fauskanger	Styremedlem	
Thomas Hårklau	Styremedlem	
Morten Helgaset	Styremedlem	Valt av og mellom dei tilsette
Dag Arild Jensen	Styremedlem	Valt av og mellom dei tilsette

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. Anna Hjelmvoll

REVISJON

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

KONSERNLEIING 2024

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

VOSS ENERGI KONSERN – STYRET SI ÅRSMELDING 2024

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 dotterselskapa Tendranett AS, Voss Energi Kraft AS, Voss Energi Produksjon AS, Voss Fiber AS og Hordaland Bioenergi AS. Alle dotterselskapa er 100% eigd av morselskapet Voss Energi AS, og alle selskapa er lokaliserte i og vert drivne frå Voss.

Økonomi morselskap

Rekneskapen for 2024 er gjort opp med eit årsresultat etter skatt på kr 5.899.265. Resultatet før skatt er kr 7.549.328, medan driftsresultatet er kr 371.543. Totalkapitalen i morselskapet ved utgangen av året er kr 582.518.339. Eigenkapitalen er kr 176.287.444 som gir ein eigenkapitalandel på 30,3 %. Likviditeten i selskapet er kr 217.758, og likviditetsgrad 1 er 2,66.

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

Langsiktig gjeld utgjer pr. 31.12. kr 343.157.000. 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 og gjeld fram til 25.09.2028. Kortsiktig gjeld til selskap i konsernet er kr 9.936.897.

Økonomi konsern

Konsernrekneskapen for 2024 er gjort opp med eit årsresultat etter skatt på kr 30.095.172 mot kr 31.008.603 i 2023. Resultatet før skatt er kr 67.918.352 medan driftsresultatet er kr 103.695.902. Samla driftsinntekter er kr 390.065.515 mot kr 408.830.471 i 2023. Samla avskrivningar er kr 40.720.526 mot kr 36.691.215 i 2023.

Totalkapitalen i konsernet ved utgangen av året er kr 1.118.616.819. Eigenkapitalen er kr 263.705.416 som gir ein eigenkapitalandel på 23,6 %. Likviditeten i konsernet er kr 4.653.223, og likviditetsgrad 1 er 0,76.

Langsiktig gjeld utgjer pr. 31.12. kr 637.477.024, der kr 130.000.000 er ansvarleg lån frå eigar Voss herad. Vilkår 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 nedbetalast over 25 år frå 25.09.2028. Lånet kan likevel ikkje tilbake-

betalast 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

Årsoppgjeret er avlagt 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 vedteke å teikna styreansvarsforsikring for konsernet og dotterselskapa. Den trer i kraft i mai 2025

Nettverksemd

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, 666 fordelingstransformatorar og totalt 1.734 km linjennett der høgspenningsnettet utgjer 519 km. Talet på sluttbrukarkundar ved årskiftet er 12.832.

Samla kraftomsetnad inklusiv nettap innan forsyningsområdet var 253,0 GWh mot 254,3 GWh i 2023. Samla overført kraftmengde til sluttbrukarar var 235,7 GWh, mot 235,0 GWh i 2023. Innmata produksjon frå småkraftverk i distribusjonsnettet var 162,6 GWh mot 136,4 GWh i 2023. Tapet i nettet var 17,9 GWh mot 19,2 GWh i 2023.

Driftsmessig var 2024 eit år med antal feilsituasjonar og driftsforstyringar i distribusjonsnettet på nivå med tidlegare år, med unntak av i 2023 då deler av Vossebygda vart ramma av store snømengder med temperatur som medførte ising på linjer og trefall i jola. I alt medførte feilsituasjonar og planlagde utkoplingar til kostnader for ikkje levert energi (KILE) totalt kr 1.087.000 for 2024. Til samanlikning var KILE kr 2.684.000 i 2023 og kr. 1.668.000 i 2022. Utvikling i driftsforstyringar vert følgd nøye slik at det kan vurderast og iverksettast tiltak eller om planlagde fornyingar skal omprioriterast.

Viktige driftsoppgåver er årleg linjesynfaring og systematisk skogrydding. Linjesynfaring for å oppdaga feil og avvik slik at desse kan rettast 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 innleigd skogsentreprenør. Omlegging frå luft- til kabelnett betrar forsyningssikkerheita, og i 2024 vart høgspennings luftnettet redusert med 13 km

og kabelnettet auka med 7 km. Fornyng av elnettet ligg på eit nivå som opprettheld leveringskvaliteten i nettet. Arbeidet med og erstatta den over 90 år gamle linja mellom Evanger og Voss starta opp i 2023 og forsette i 2024. Det vart i 2024 vedteke at ein skal fornya linja mellom Voss og Evanger med kabel. Vi vart ferdig og idriftsette nytt anlegg frå Evanger tr.st til Edal/Steine, frå Eidesmo til Eide og frå Djukastein til Rekve i 2024. Målsettinga er å ferdigstilla heile strekinga 2025. På Bordalen er det sett i drift nytt høgspenningskabel frå Haug/Hellandberget til Rong, og ei gamal roten linje med høg feilfrekvens er fjerna. I lågspenningsnettet er det ein sterk nedgang i tilknytning av solcelleanlegg i høve til dei føregåande åra. Årsaka er nok lågare kraftpris enn i 2022 og 2023.

Saman med Haringnett AS (tidlegare Kvam Energi Nett AS) og Indre Hordaland Kraftnett AS vert det samarbeidd om innkjøp av nytt sams nettinformasjonssystem som skal takast i bruk i 2025.

Selskapet utfører drift og vedlikehald av kommunalt veg- og gateljos.

Kraftsal og marknad

Gjennomsnittleg elspotpris i vårt område var 47,6 øre/kWh mot 76,1 øre/kWh i 2023, med lågaste månadspris i august og høgast i januar. Lågaste vekepris var 4,2 øre/kWh i veke 35, medan høgaste vekepris var 106,2 øre/kWh i veke 2. Til samanlikning er gjennomsnittleg elspotpris første fire månader i 2025 lik 59,0 øre/kWh. Det høge prisnivået i 2022, som kom av internasjonal uro og krigen i Ukraina, og som medførte auke i europeiske energiprisar, har normalisert seg dei siste to åra. Prisen på kraft har kome ned på eit meir normalisert nivå. Vinteren 2024 var noko mildare enn vinteren 2023, men salet av kraft i 2024 vart på om lag same nivå som i 2023, sjølv med ein liten auke i antal kundar.

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 nøye med i utviklinga i konkurransen i kraftmarknaden og tilpassar seg dei endringar som skjer.

Selskapet tilbyr også sal, montering og vedlikehald av varmepumper. Høgare kraftprisar enn for nokre år sidan har medført at salet av varmepumper auka med 19 % i høve til 2023 og 148 % i høve til 2021.

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 magasin kraftverk med Torfinnsvatn som magasin. Her har selskapet felles regulerings- konsesjon med Eviny Fornybar AS (tidlegare BKK Produksjon AS) og tilhøyrande driftssamarbeid. Palmafossen og Rognsfossen kraftverk er elvekraftverk utan mogelegheit for magasinering av vatn.

Produksjonen i Hodnaberg Kraftverk vart 101,3 GWh, magasinfor skjellen gjennom året vart +34 GWh, slik at samla tilsig til Torfinnsvatn vart 135,3 GWh. Samla kraft- produksjon i alle kraftverka var 139,6 GWh mot 116,3 GWh i 2023 som var eit år med lågare tilsig enn normalt, særleg utover hausten. 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 Bulkoelvi. Voss Energi sin del i selskapet er 18,8 %. Produksjonen i 2024 vart 7,8 GWh mot 5,8 GWh i 2023, 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 i 2024 på 13,4 GWh mot 9,4 GWh i 2023, medan forventa årsproduksjon er 14 GWh.

Arbeidet med overføring av Svartavatn til Torfinnsvatn er avslutta. Overføringstunnelen var ferdig i 2023. Opprydding både ved inntaket og ved utløpet av tunnelen vart gjort sommar/haust 2024. Tersklar i elva nedanfor utlaupet av Svartavatnet og ned til Songrøvatnet vart også utført sommar/haust 2024. Overføringa er rekna til å gje ein produksjonsauke i Hodnaberg kraftverk på 15 GWh.

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 der årsproduksjon vert redusert til 3,5 GWh.

Breiband og fiber

Selskapet si fiber- og breibandverksemd føregår i Voss Fiber AS som tilbyr tenester til både nærings- og privatkundar i Voss. Voss Energi AS sin eigardel i selskapet i 2024 var 80,0 % medan RTI AS eigde resterande 20 %. Frå 14.02.2025 eig Voss Energi AS 100 % av Voss Fiber AS.

Utbygging og vekst i kundemassen har halde fram også i 2023, men redusert i høve til føregåande år. Det har vore fiberutbygging i form av ECOM-prosjekt fleire stader i bygda. Dette er prosjekt som vert bygd med offentleg støtte, særleg retta mot stader der utbyggingskostnad pr. kunde vert svært høg. Opp gjennom åra har det 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 kundelojalitet 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 høyrer til dette. Selskapet har fire varme-sentralar i drift; Framnes, Myrkdalen, Skulestad og Gjernesmoen, der sistnemnde forsyner større bygg i Voss sentrum via eit fjernvarmenett. Det vart ikkje kopla fleire kundar til fjern- varmenettet i sentrum i løpet av året, men det er framleis potensiale for vidare utviding ettersom varmeanlegget i Gjernesmoen og fjernvarme-nettet har kapasitet til å forsyne fleire kundar. Det vart kopla til ein ny større kunde første kvartal 2025. Det er potensial for og vert arbeidd med å få kopla til fleire nye private, kommunale og andre offentlege kundar til fjernvarmenettet i sentrum. og til anlegget i Myrkdalen.

Ytre miljø

Produksjon og distribusjon av elektrisk kraft skjer i samsvar med lover, forskrifter og medelte 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 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 inntektsrammemodellen og inngangsverdiar i denne har, og kan medføre 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 kredittrisikoen knytt til nettkundar vurdert til å vera avgrensa.

Selskapet sine inntekter frå kraftproduksjon følgjer 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. 27,3 GWh er prissikra i 2024, mot 35,0 GWh i 2023.

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 utsett for risiko for margintap ved brå og stor prisauke i kraftmarknaden. Det er innført inntaksstopp for nye kundar på denne tariffen. Kraftselskapet har som nettselskapet heller ingen dominerande kundar, og kredittrisikoen 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. Konkurransen 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 følgjer for konsernet.

Organisasjon, personale, likestilling, inkludering og mangfald

Ved utgangen av året var det 55 tilsette, av desse er 2 lærlingar i energimontørfaget og 1 lærling i IKT-faget. Antal årsverk i 2024 var totalt 54. Av 55 tilsette er 44 menn og 11 kvinner, og kvinneandelen er 20 % av dei tilsette. Av dei tilsette er 2 mellombels tilsett, baa 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 danner grunnlaget for rekruttering av nye medarbeidarar, særleg til energimontørfaget er kvinnene få. Selskapet sin lønspolitikk bidreg til at kvinner og menn skal ha like løns- og arbeidsvilkår. Lønnsforskjellar mellom kvinner og menn vert ikkje oppgjeve då selskapet har vurdert at ein fell inn under unntaka for offentleggjering. Det er ikkje nok grunnlag for å rekna ut gjennomsnittleg tal veker foreldrepermisjon for kvinner og menn for 2024. 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 nærare omtalt på selskapet sine nettsider.

Helse, miljø og tryggleik

Arbeid med verne- og miljøarbeidet og internkontrollsystem vert ivaretatt med sams internkontrollsystem 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 2024 vart 95 mot 96 i 2023. 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 2024 som medførte sjukefråvær, og tilhøyrande skadefråværsfrekvens H1 er såleis 0. Det er heller ikkje registrert skadar utan fråvær. Selskapet er tilknytt bedriftshelseteneste Bedriftshelsel og har avtale med NAV som IA- bedrift. Samla sjukefråvær i konsernet var 1,7 % i 2024 mot 1,8 % i 2023.

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 aksje-eigar sitt krav om avkastning. Selskapet har lagt bak seg nokre år med store investeringar, men det er framleis behov for nokre større investeringar dei komande åra. Behovet er knytt til fornying av gammalt linjenett og oppgradering og fornying av apparat- og kontrollanlegg i både nettanlegg og kraftverk. Det vil også vera behov for vidare utbygging av fiber- og fjernvarmenett, men i mindre omfang enn før. Selskapet vil også vurdere

mogelegheiter for auka produksjon av vasskraft, og vil medverka til utvikling av andre fornybare energikjelder. 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 nytta 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 5.899.265:

Overført frå anna eigenkapital:	kr - 15.250.735
<u>Avsett til utbytte:</u>	<u>kr 21.150.000</u>
Sum disponert:	kr 5.899.265

Dokumentet er signert digitalt. Sjå side 24.

Atle Neteland
Styreleiar

Björg Djukastein
Nestleiar

Unn Fauskanger
Styremedlem

Thomas Hårklau
Styremedlem

Morten Helgaset
Styremedlem tilsette

Dag Arild Jensen
Styremedlem tilsette

Rune Nesheim
adm. direktør



Foto: Sverre Hjørnevik

KONSERNREKNESKAP OG SELSKAPSREKNESKAP

Morselskap				Konsern	
2023	2024	NOTE	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADAR	2024	2023
0	0	3,7	Kraftsal	90 548 310	129 777 850
0	0	3,4,7	Kraftproduksjon	85 380 672	91 837 974
0	0	3,5,7	Nettleige	135 935 538	113 542 779
0	0	5,6	Flaskehalsinntekter	3 806 462	11 158 571
0	0	3	Inntekt televerksemd	53 458 829	49 866 453
11 817 711	12 839 896	3	Anna driftsinntekt	20 935 704	12 646 844
11 817 711	12 839 896		Sum driftsinntekter	390 065 515	408 830 471
0	0		Aktivisering egne investeringsarbeid	-7 229 995	-5 764 158
0	0		Kraftkjøp	87 919 438	131 806 642
0	0		Overføringskostnader	21 338 424	6 671 355
0	0		Andre varekostnader	25 509 870	21 955 664
4 178 656	4 830 889	8,15	Lønskostnader	59 208 578	55 593 597
581 780	690 977	11	Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle egedelar	40 720 526	36 691 215
6 712 326	6 946 486	8,9	Annan driftskostnad	58 902 772	65 194 155
11 472 762	12 468 353		Sum driftskostnader	286 369 613	312 148 470
344 949	371 543		Driftsresultat	103 695 902	96 682 001
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADAR					
20 250 000	20 000 000	14	Inntekt på investering i dotterselskap	0	0
0	0	14	Inntekt på investering i tilknytt selskap	0	-1 500 000
6 831 172	6 487 396		Renteinntekt fra foretak i samme konsern	0	0
4 896 955	1 397 999		Renteinntektar	2 412 696	8 012 059
20 262	19 569		Anna finansinntekt	293 673	314 704
15 208 187	20 281 322	21	Rentekostnad	38 480 553	33 024 287
2 355 435	445 859		Rentekostnad til foretak i samme konsern	0	0
0	0		Annan finanskostnad	3 366	27 846
14 434 767	7 177 783		Netto finansresultat	-35 777 550	-26 225 372
14 779 716	7 549 328		Årsresultat før skattekostnad	67 918 352	70 456 629
572 553	1 650 063	10	Skattekostnad	37 823 180	39 448 026
14 207 163	5 899 265		Resultat i året	30 095 172	31 008 603
Minoriteten sin andel av årsresultatet				-73 238	434 417
Majoriteten sin andel av årsresultatet				30 168 410	30 574 186
OVERFØRINGAR					
-4 292 837	-15 250 735		Overført frå (-) / til annan eigenkapital		
18 500 000	21 150 000		Foreslått utbyte		
14 207 163	5 899 265		Sum overføringar		

BALANSE PER 31. DESEMBER

Morselskap				Konsern	
2023	2024	NOTE	EIGEDLAR	2024	2023
			Anleggsmidler		
			Immaterielle egedelar		
76 414	36 013	10	Utsett skattefordel	0	0
76 414	36 013		Sum immaterielle egedelar	0	0
			Varige driftsmidler		
			Kraftverk, fordelingsnett, bygninger og annan fast egedom	927 731 373	900 032 103
0	0		Transportmidlar, maskiner, inventar	55 380 913	56 796 141
1 836 339	1 640 002		Anlegg i arbeid	1 451 109	1 246 624
0	0		Sum varige driftsmidler	984 563 395	958 074 868
			Finansielle anleggsmidler		
377 490 674	377 490 674	14	Investering i dotterselskap	0	0
74 000 000	25 000 000		Lån til foretak i same konsern	0	0
1 500 000	1 500 000	14	Investeringar i tilknytta selskap	0	0
2 000 000	2 000 000		Lån til tilknytta selskap	2 000 000	2 000 000
3 450 000	3 450 000		Investeringar i aksjar og andelar	3 889 042	3 889 042
3 308 938	3 516 694	15	Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	9 933 153	10 276 744
353 981	421 423		Andre fordringar	4 437 569	4 141 795
462 103 593	413 378 791		Sum finansielle anleggsmidler	20 259 764	20 307 581
464 016 346	415 054 806		Sum anleggsmidler	1 004 823 159	978 382 449
			Omlaupsmidlar		
0	0	16	Lagerbeholdning	6 952 327	6 686 588
			Fordringar		
94 879 487	153 714 796		Fordring på konsenselskap	0	0
12 305 124	13 528 081		Kundefordringar	96 555 576	119 737 463
4 035	2 898		Andre fordringar	5 632 534	13 565 724
107 188 646	167 245 775		Sum fordringar	102 188 110	133 303 187
209 205	217 758	18	Bankinnskot, kontantar, o.l.	4 653 223	4 606 069
107 397 851	167 463 533		Sum omlaupsmidlar	113 793 660	144 595 844
571 414 197	582 518 339		SUM EIGEDLAR	1 118 616 819	1 122 978 293

Morselskap			Konsern		
2023	2024	NOTE	EIGENKAPITAL OG GJELD	2024	2023
			Eigenkapital		
			Innskoten eigenkapital		
59 000 000	59 000 000	19	Aksjekapital (1.000.000 aksjar à kr 59)	59 000 000	59 000 000
91 953 702	91 953 702		Overkurs	91 953 702	91 953 702
150 953 703	150 953 703		Sum innskoten eigenkapital	150 953 702	150 953 702
			Opptent eigenkapital		
40 584 478	25 333 741		Annan eigenkapital	104 427 047	95 408 627
40 584 478	25 333 741		Sum opptent eigenkapital	104 427 047	95 408 627
			Minoritetsinteresser	8 324 667	8 397 906
191 538 180	176 287 444	20	Sum eigenkapital	263 705 416	254 760 235
			Gjeld		
			Avsetnad for forpliktingar		
0	0	10	Utsett skatt	68 525 134	54 691 795
0	0		Sum avsetnad for forpliktingar	68 525 134	54 691 795
			Anna langsiktig gjeld		
303 338 000	343 157 000	23	Gjeld til kredittinstitusjonar	504 650 129	472 596 736
0	0	17,21	Ansvarleg lån	130 000 000	130 000 000
0	0	13	Forskotsleige Hodnaberg	2 826 895	3 400 895
303 338 000	343 157 000		Sum anna langsiktig gjeld	637 477 024	605 997 631
			Kortsiktig gjeld		
10 201 640	13 156 596		Gjeld til kredittinstitusjonar	13 156 596	10 201 640
0	0	5	Akkumulert meirinntekt	8 555 819	30 986 819
1 192 567	815 804		Leverandørgjeld	22 935 877	51 578 657
963 525	1 609 662	10	Betalbar skatt	23 311 999	16 603 702
14 027 909	11 564 336		Skuldige offentlege avgifter	31 420 822	34 291 776
27 096 984	9 936 897		Gjeld til selskap i same konsern	0	0
18 500 000	21 150 000		Foreslått utbyte	21 150 000	18 500 000
4 555 393	4 840 601		Anna kortsiktig gjeld	28 378 128	45 366 038
76 538 018	63 073 896		Sum kortsiktig gjeld	148 909 241	207 528 632
379 876 017	406 230 896		Sum gjeld	854 911 399	868 218 058
571 414 197	582 518 339		SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	1 118 616 819	1 122 978 293

Dokumentet er signert digitalt. Sjå side 24.

Atle Neteland
Styreleiar

Björg Djukastein
Nestleiar

Unn Fauskanger
Styremedlem

Thomas Hårklau
Styremedlem

Morten Helgaset
Styremedlem tilsette

Dag Arild Jensen
Styremedlem tilsette

Rune Nesheim
adm. direktør

KONTANTSTRAUMOPPSTILLING

Morselskap			Konsern	
2023	2024	KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR:	2024	2023
14 779 717	7 549 328	Årsresultat før skattekostnad	67 918 352	70 456 629
-250 000	0	Inntekt på investering i dotterselskap utan kontanteffekt	0	0
-3 261 713	-963 525	Betalt skatt i perioden	-16 604 702	-100 047 207
581 780	690 977	Ordinære avskrivningar	40 720 526	36 691 215
0	0	Resultat frå tilknytt selskap utan kontanteffekt	0	1 500 000
0	0	Postar klassifisert som investerings- eller finansieringsakt.	0	0
-1 683 060	-207 756	Endring pensjon	343 591	-6 160 880
0	0	Endring i varer	-265 739	-1 588 944
-1 615 124	-1 222 957	Endring i kundefordringer	23 181 887	64 850 422
-3 497 657	-376 763	Endring i leverandørgjeld	-28 642 780	15 560 624
-24 000 000	49 000 000	Endring i konsernmellomværende	0	0
0	0	Endring i meir-/mindreinntekt	-22 431 000	1 989 549
-24 536 012	-75 285 110	Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	-13 392 277	-37 340 387
-43 482 069	-20 815 806	Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	50 827 858	45 911 022
		KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:		
-931 093	-494 640	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidlar	-67 289 053	-102 663 873
-4 500 000	0	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	0	-4 500 000
-2 000 000	0	Endring i andre finansielle anleggsmidlar	0	0
-7 431 093	-494 640	Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar	-67 289 053	-107 163 873
		KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:		
-12 908 000	39 819 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
0	0	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	32 053 393	-12 623 080
0	0	Netto endring i kassekreditt	2 954 956	10 201 640
-15 400 000	-18 500 000	Utbetalinger av utbytte	-18 500 000	-15 400 000
-28 308 000	21 319 000	Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	16 508 349	-17 821 440
-79 221 162	8 554	Netto endring i bankinnskott, kontantar og liknande	47 154	-79 074 292
0	0	Tilgong kontantar ved kjøp av dotterselskap	0	0
79 430 369	209 205	Beholdning av bankinnskott, kontantar og liknande pr. 1.1.	4 606 069	83 680 361
209 208	217 757	Behaldning av bankinnskott, kontantar og liknande pr. 31.12.	4 653 223	4 606 069

Note 1 Om konsernet

Konsernrekneskapen omfattar Voss Energi AS med fylgjande dotterselskap:

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 dotterselskap der Voss Energi AS har bestemmende 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 (tilknytt selskap), vert handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innverknad føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettiga kapitalen.

Aksjar i dotterselskap vert eliminert i konsernrekneskapen etter kjøpsmetoden. Dette inneber at det oppkjøpte selskapet sine eigedelar og gjeld vert vurdert til verkeleg verdi på kjøpstidspunktet, og eventuell meirpris ut over dette vert klassifisert som goodwill. For deleigde dotterselskap 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 tilfelle 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 skjønsmessige kriterier. Andre unntak frå samanstillingsprinsippet er gitt der det er aktuelt.

Vedlikehaldskostnader

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 balanseført.

Høypriksbidrag

Fra og med 28.09.2022 ble det innført høypriksbidrag på kraftverk med påstempla merkeytelse over 10.000 kVA. Hodnaberg fell i denne kategorien. Høypriksbidraget blir berekna som 23% av kraftpris som overstig 70 øre/kWh. Øvrige kraftverk vart omfatta av regelverket frå 2023. Skatt på høypriksbidraget er klassifisert som driftskostnader i resultatrekneskapen. Høypriksbidrag vart avvikla med virkning frå 1.oktober 2023.

Skattar

Kraftnæringa er underlagt fire ulike skattearter. Desse er vanleg skatt på overskot, eigedomsskatt basert på særskilde takseringsprinsipp for kraftverk, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Eigedomsskatt 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. Skattekostnaden inneheld betalbar skatt og endring i utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

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 utgjør 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 eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifisert som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande 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 eigedelar

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

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

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 rekneskapsåret vert gevinst og tap resultatført i same periode.

Aksjar og andelar i tilknytta selskap og dotterselskap

Investeringar i dotterselskap er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande og det må ansjåast naudsynt etter god rekneskapskikk. Motteke utbyte og konsernbidrag frå dotterselskapa 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 frå selskapa vert inntektsført som anna finansinntekt.

Pensjonar

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. Allokeringemetode 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 brukt. Selskapet har også usikra pensjonsordning i form av tariffesta avtalefesta 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 (korridor). Verknaden av planendringar med tilbakeverkande kraft som ikkje er betinga av framtidig tilsetjing, vert innrekna i resultatrekneskapsomgåande. 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 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 fleiforetaksordning, men som blir rekneskapsført som ei innskuddsbasert ordning då den ikkje er målbar.

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 rekneskapen.

Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventta 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 løpande 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			Konsern	
2023	2024	Per verksemdsområde:	2024	2023
0	0	Kraftsal	90 548 310	129 777 850
0	0	Kraftproduksjon	85 380 672	91 837 974
0	0	Nettleige	139 742 000	124 701 350
0	0	Inntekt televerksemd	53 458 829	49 866 453
11 817 711	12 839 896	Anna driftsinntekt	20 935 704	12 646 844
11 817 711	12 839 896	Sum	390 065 515	408 830 471

Alt sal skjer i Voss herad.

Note 4 Sikring

Selskapet har inngått prissikringskontraktar for delar av kraftproduksjonen. Per 31.12.2024 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.

	2 024	2 023
Resultateffekt sikring (tap (+) / gevinst (-))	(3 403 304)	12 149 068

Note 5 Meir-/mindreinntekt

Konsern

	2024	2023
Inntektsramme frå NVE inkl. KILE	108 231 000	115 057 000
Investerings tillegg	5 932 000	3 176 000
Årets KILE kostnad	1 087 000	-2 684 000
Kostnader overliggjande nett	21 338 000	6 671 000
Eigedomsskatt	2 072 000	1 437 000
Andre kostnader	1 082 000	1 045 000
Sum tilleten inntekt	139 742 000	124 702 000
Tariffinntekt	116 140	125 530
Meirinntekt i året	-23 400 000	-680 000
Akkumulert meir (-)/ (mindreinntekt pr. 1.1.)	30 986 819	-28 997 000
Meirinntekt i året	-23 400 000	-680 000
Beregna renter på meirinntekt i året	969 400	-1 309 000
Akkumulert meir (-)/ (mindreinntekt pr 31.12.	8 556 219	-30 986 000

Note 6 Flaskehalsinntekter

Vonett AS har i 2024 motteke flaskehalsinntekter frå Statnett på kr 3.806.462

Ordninga 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".



Note 7 Transaksjonar og mellomværande med nærstående partar

Konsern

Resultatmessige transaksjonar med nærstående partar:

Transaksjon/transaksjonsgruppe	Høyrrer til	Motpart	Forhold til	2024	2023
Eigedomsskatt	Annan driftskostnad	Voss herad	Eigar	5 101 523	7 244 550
Rentekostnader ansvarleg lån	Rentekostnad	Voss herad	Eigar	7 111 000	6 202 698
Sum				12 212 523	13 447 248

Mellomværande med nærstående partar:

Motpart	Forhold til motparten	Mellomværande	2024	2023
Voss herad	Eigar	Ansvarleg lån	130 000 000	130 000 000
Voss herad	Eigar	Avsett utbyte	21 150 000	18 500 000
			151 150 000	148 500 000

Transaksjonar mellom konsoliderte foretak er ikkje teke med i note.

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

Lønskostnad

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
2 695 892	2 776 834	Løn	44 335 608	41 544 116
690 385	534 231	Arbeidsgjeveravgift	7 455 330	7 972 102
222 444	464 285	Pensjonskostnader	5 366 332	4 790 545
569 935	1 055 539	Andre ytingar	2 051 307	1 286 833
4 178 656	4 830 889	Sum	59 208 578	55 593 598
2,20	2,20	Tal på årsverk sysselsett i rekneskapsåret	54	51

Ytingar til leiarar morselskap

	2 024	2 023
Løn dagleg leiar	1 662 391	1 576 887
Pensjonskostnad dagleg leiar	32 036	31 537
Andre godtgjersler dagleg leiar	21 798	9 859
Godtgjersle til styret	320 200	327 700

Revisor

Godtgjersle til revisor fordeler seg slik:

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
174 500	160 000	Lovpålagt revisjon og revisjonsrelaterte tenester	681 000	777 700
0	0	Andre attestasjonstenester	19 700	36 700
0	73 000	Berekrftsrapportering	73 000	0
44 600	60 250	Skatterådgjeving	258 050	203 650
149 200	123 450	Andre tenester utanfor revisjon	310 825	327 300
368 300	416 700	Sum	1 342 575	1 345 350

Note 9 Annan driftskostnad

Morselskap			Konsern	Konsern
2023	2024	Annan driftskostnad	2024	2023
238 987	208 999	Kostnader eieendom	4 393 140	4 696 846
457 688	193 604	Leige maskiner og inventar	5 477 725	2 791 845
681 779	1 247 559	Verktøy, inventar og driftsmateriell	14 473 211	13 080 258
9 721	8 977	Reparasjon og vedlikehald	5 013 775	10 549 038
1 791 006	2 009 004	Framande tenester	8 826 301	9 727 426
723 933	867 422	Kontorkostnader, telefon, porto, mv.	5 099 072	3 781 919
5 864	6 618	Kostnader transportmiddel	1 643 037	1 527 944
59 525	43 620	Kostnader og godtgjersler reise, diett, bil, etc.	416 063	476 654
1 876 885	1 961 937	Sals-, reklame- og representasjonskostnader, kontingentar, gåver	4 269 830	2 925 361
504 102	366 841	Forsikring	2 475 382	3 244 290
0	0	Eieendomsskatt og off. avgifter	5 101 523	7 244 550
362 825	31 906	Andre driftskostnader	770 461	3 199 049
0	0	Tap o.l.	943 252	1 948 975
6 712 315	6 946 486	Sum	58 902 773	65 194 156

Note 10 Skattekostnad

Spesifikasjon av grunnlag utsett skattefordel/utsett skatteforpliktning

Morselskap			Konsern	
2023	2024	Oversikt over utsett skatt	2024	2023
63 168	35 788	Driftsmidler	-195 699 280	-166 004 192
0	0	Meir (+) Mindreinntekt (-)	8 555 819	30 986 819
3 308 938	3 502 203	Netto pensjonsmidlar	-9 918 662	-10 276 744
0	0	Fordringar	3 616 642	2 562 567
		Avsetningar	3 000 000	3 000 000
-88 783	-71 027	Gevinst- og tapskonto	71 027	88 783
-3 630 661	-3 630 661	Avskårne renter	3 630 661	3 630 661
0	0	Underskot til framføring*	23 091 898	17 222 682
-347 338	-163 697	Sum	-163 651 895	-118 789 424
-76 414	-36 013	Utsett skattefordel (+)/ utsett skatteforpliktning (-) 22 %	-36 003 417	-26 133 673
0	0	Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	0
-76 412	-36 013	Utsett fordel /forpl. i balansen	-36 003 417	-26 133 673

Morselskap			Konsern	
2023	2024	Grunnrenteinntekt	2024	2023
0	0	Driftsmidler	-32 203 957	-63 462 496
0	0	Sum	-32 203 957	-26 871 618
0	0	Utsett skattefordel (+)/ utsett skatteforpliktning (-) 45 %	-32 521 716	-28 558 123
0	0	Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	0
0	0	Netto utsett fordel (+) /forpl. (-) i balansen	-32 521 716	-28 558 123

Morselskap			Konsern	
2023	2024	Grunnlag for skattekostnad, endring i utsett skatt og betalbar skatt	2024	2023
14 779 717	7 549 327	Resultat i året før skatt	67 918 352	70 456 629
-8 546 543	-49 040	Permanente skilnader	-3 311 204	2 648 934
6 233 174	7 500 287	Grunnlag for skattekostnad i året	64 607 148	73 105 563
-1 853 514	-183 641	Endring i mellombelse skilnader	-44 862 471	-29 639 740
0	0	Utnytta underskot til framføring	0	0
4 379 660	7 316 646	Skattepliktig alminneleg inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	19 744 677	43 465 824
0	0	Skattepliktig grunnrenteinntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	32 873 778	12 203 156

Note 10 Skattekostnad held fram

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

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
963 525	1 609 662	Årets skattekostnad framkjem slik:	4 343 829	9 562 481
0	0	Betalbar skatt alminneleg inntekt 22%	677 842	0
0	0	For lite avsett forrige år	18 968 170	7 041 221
-390 972	40 401	Betalbar skatt grunnrente 57,7 %	13 833 339	22 844 324
572 553	1 650 063	Endring i utsett skatt	37 823 180	39 448 026
		Skattekostnad		
3,87 %	21,86 %	Effektiv skattesats	55,69 %	55,99 %

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
963 525	1 609 662	Betalbar skatt i balansen	4 343 829	9 562 481
0	0	Årets betalbare skattekostnad	18 968 170	7 041 221
963 525	1 609 662	Grunnrenteskatt	23 311 999	16 603 701
		Betalbar skatt i balansen		



Note 11 Varige driftsmiddel og immaterielle egedelar

	Biler/tran- sportmiddel	mv. maskiner, kraftstasjon	R-nett	D-nett	Bygning	Televerk- semd	Fjernvarmea nlegg	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddel	Goodwill	Sum immaterielle egedelar
Anskaffingskost 1.1.	17 989 299	146 867 262	323 043 776	155 289 835	565 935 726	239 239 761	88 057 026	4 171 801	1 605 566 738	2 763 577	2 763 577
Tilgangar	1 751 847	8 847 864	1 856 027	2 829 155	37 719 530	6 614 460	4 092 623	204 484	67 284 640	0	0
Avgangar	0	0	45 000	0	0	0	0	2 925 176	2 970 176	0	0
Anskaffingskost 31.12	19 741 146	155 714 926	324 854 804	158 118 990	603 655 256	245 854 221	92 149 649	1 451 109	1 669 881 199	2 763 577	2 763 577
Akk. av- og nedskr. 31.12	15 179 611	104 627 657	125 102 271	66 022 493	268 898 365	43 945 209	9 726 030	0	885 317 803	2 763 577	2 763 577
Bokført verdi pr. 31.12	4 561 536	51 087 269	199 752 533	92 096 497	334 756 891	201 909 012	82 423 619	1 451 109	984 563 395	0	0
Avskrivning/hedskrivning i året	1 145 811	10 874 816	5 980 917	2 563 536	10 273 727	7 675 936	1 314 815	0	40 720 527	0	0
Avskrivningsplan	5-7 år	5-10 år	25-100 år	50 år	30-40 år	20-50 år	30 år	0 år	0 år	5 år	

Alle driftsmiddel vert avskrivne lineært.

Note 12 Magasinfylling

	Fyllingsgrad GWh	%
Torfinno (Hodnaberg)	106,00	89 %

Magasinbeholdninga er ikkje teken med i balansen.

Note 13 Hodnaberg forskottsleige

Posten består av Eviny sin andel av reinvesteringskostnaden på Hodnaberg. Andelen til Eviny vert å betrakte som forskottsleige og vert inntektsført med 1/30 pr. år.

Note 14 Datterselskap, tilknytta selskap mv.

Selskap	Eigar	Anskaffingsår	Konsolidert (ja/nei)	Foretnings- kontor	Stemme-/ eigardel	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
Utgående balanse 31.12						378 990 674

Selskap	Eigenkapital ifølgje siste årsrekneskap	Årsresultat ifølgje siste årsrekneskap
Teltech AS*	-3 171 347	213 081

* Rekneskapen for 2024 er ikkje endeleg fastsatt.

Selskap som er ført opp etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen	Teltech AS
Verdi 01.01.2024	0
Andel av årets resultat*	0
Avskrivning meirverdi	0
Utgående balanse 31.12	0

*Eigenkapital i Teltech AS er negativ og det foretas ingen resultatføring.

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 (yttingsordning) gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovedsak avhengig av tal på oppteningsår, lønssnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Forpliktinga er fondert gjennom eit forsikringsselskap (sikra ordning).

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
378 788	396 673	Noverdi av årets pensjonsopptening	5 055 552	5 126 732
1 090 391	1 197 969	Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	5 317 856	4 983 117
-1 555 417	-1 691 347	Avkasting på pensjonsmidlar	-7 559 225	-7 050 284
23 504	11 056	Administrasjonskostnader	147 916	188 662
600 641	708 062	Resultatført estimeringstap/(gevinst)	2 318 729	2 269 869
-8 845	-12 077	Periodisert arbeidsgjeveravgift	417 656	458 000
529 062	610 336	Netto pensjonskostnad	5 698 484	5 976 096

Morselskap		Antal personar omfatta av ordninga	Konsern	
2023	2024		2024	2023
3	3	Aktive	43	41
10	11	Pensjonistar	53	49
13	14	Totalt	96	90

Økonomiske føresetnader (yttingsbaserte ordningar)	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Venta lønsregulering	4,00 %	3,50 %
Venta pensjonsauking	3,75 %	2,80 %
Venta regulering av folketrygda sine grunnbeløp (G)	3,00 %	3,25 %
Venta avkasting på fondsmidlar	5,90 %	5,30 %

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

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
Usikra og sikra	Usikra og sikra		Usikra og sikra	Usikra og sikra
-38 523 721	-38 189 278	Berekna pensjonsforplikting	-165 395 401	-169 009 985
31 841 820	35 656 149	Pensjonsmidlar (til marknadssverdi)	157 477 042	142 882 431
-942 148	-342 680	Periodisert arbeidsgjeveravgift	-1 116 488	-3 683 985
10 932 987	6 392 503	Ikkje resultatført verknad av estimatavvik inkl. aga	18 968 000	40 088 283
0	0	Tilleggspensjon	0	0
3 308 938	3 516 694	Netto pensjonsforplikting (overdekning)	9 933 153	10 276 743

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

Note 16 Varer

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
0	0	Lager av driftsmateriell	6 952 327	6 686 588
0	0	Sum	6 952 327	6 686 588

Note 17 Fordringar med forfall seinare enn eitt år

Morselskap			Konsern	
2023	2024		2024	2023
353 981	421 423	Eigenkapitalandel i KLP	4 437 569	4 141 795
353 981	421 423	Sum	4 437 569	4 141 795

Note 18 Bankinnskot

Bankinnskot, kontantar o.l. omfattar bundne skattetrekksmidler med kr 4.078.631 for konsernet. Av desse gjeld kr 217.758 morselskap.

Konsernet har organisert bankkontoane i ein konsernkonto hos DNB. Voss Energi 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 oppfyljing av konsernet sine forpliktingar overfor DnB, herunder kreditt, renter og omkostningar.

Note 19 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

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

	Antal	Pålydande verdi	Bokført 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.	59 000 000	91 953 702	40 584 478	191 538 180
<i>Endring eigenkapital i året:</i>				
Resultat i året			5 899 265	5 899 265
Avsetjing for utbyte			-21 150 000	-21 150 000
Eigenkapital 31.12	59 000 000	91 953 702	25 333 741	176 287 444

Konsern

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Minoritets-interesse	Sum eigenkapital
Eigenkapital 1.1	59 000 000	91 953 702	95 408 627	8 397 906	254 760 235
<i>Endring eigenkapital i året:</i>					
Resultat i året			30 168 410	-73 238	30 095 172
Avsetjing for utbyte			-21 150 000		-21 150 000
Eigenkapital 31.12	59 000 000	91 953 702	104 427 037	8 324 667	263 705 416

Note 21 Anna langsiktig gjeld

Morselskap		Gjeld som forfell meir enn fem år etter rekneskapsårets slutt:	Konsern	
2022	2023		2024	2023
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 reforhandlet i 2023. Lånet er avdragsfritt i 5 år og skal deretter nedbetalast over 25 år. Det skal bare betalet avdrag dersom egenkapitalprosenten før avsatt utbytte er høgere enn 25%. Ansvarleg lån ligg i Voss Energi Produksjon AS og Tendranett AS (50/50 fordeling).

Note 23 Pantsetjingar og garantiar mv.

Morselskap		Bokført gjeld som er sikra ved pant o.l.:	Konsern	
2023	2024		2024	2023
303 338 000	343 157 000	Gjeld til kredittinstitusjonar	504 650 129	472 596 736
303 338 000	343 157 000	Sum	504 650 129	472 596 736

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 161,5 mill.

Det er også stilt negativ pantsettelse.

Gjeld til kredittinstitusjon løper i 3 år frem til 05.07.2027 og refinansiering vurderes ved utløpet av 3 års perioden.

Finansieringen løper med en 25 års avdragsprofil.

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."

Fauskanger, Unn

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-3301662

IP: 46.230.xxx.xxx

2025-05-16 10:40:09 UTC



Hårklau, Thomas

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2512853

IP: 79.160.xxx.xxx

2025-05-16 10:43:49 UTC



Jensen, Dag Arild

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-3124031

IP: 84.49.xxx.xxx

2025-05-20 06:47:36 UTC



Helgaset, Morten

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2801612

IP: 62.97.xxx.xxx

2025-05-16 12:17:09 UTC



Nesheim, Rune

Dagleg leiar

Serienummer: no_bankid:9578-5995-4-155637

IP: 62.97.xxx.xxx

2025-05-16 11:35:32 UTC



Neteland, Atle

Styreleiar

Serienummer: no_bankid:9578-5994-4-472957

IP: 93.184.xxx.xxx

2025-05-17 06:42:53 UTC



Djukastein, Bjørg

Nestleiar

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-3123302

IP: 88.88.xxx.xxx

2025-05-16 13:06:53 UTC



Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eutl.penneo.com>.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørenes digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.

Penneo Dokumentnøkkel: EWPP-SQXU-QOFD7-KZKZH-KZWF-QWUBZ



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 2024, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. 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

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.

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.

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

- 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.

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 revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

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

- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

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

Bergen, 13. mai 2025
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Revisjonsberetning Voss Energi AS

Name

OPDAL, BJØRN LYSE

Date

2025-05-16

Identification

 OPDAL, BJØRN LYSE

REKNESKAPSTAL DOTTERSELSKAP

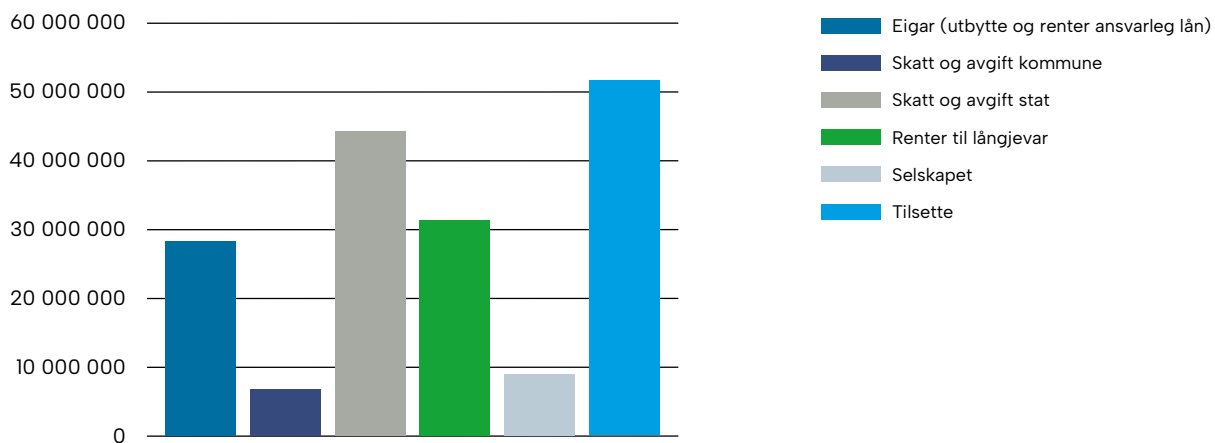
DRIFTSINNTEKTER	VE Kraft AS	VE Produksjon AS	Tendranett AS	Voss Fiber AS	HBio
Kraftsal/nettleige	77 641 536	85 380 672	139 742 000		14 786 112
Televerksemd				53 458 829	
Andre driftsinntekter	13 101 051	2 315 683	3 619 736		
Sum driftsinntekter	90 742 587	87 696 356	143 361 736	53 458 829	14 786 112
DRIFTSKOSTNADER					
Aktivert investeringsarbeid			-5 454 682		
Kraftkjøp/nettleige/anna varekjøp	79 337 488	6 181 388	30 852 894	10 193 131	8 202 831
Løns- og personalkostnader	5 587 645	6 831 039	28 773 334	9 926 671	1 483 687
Ordinære avskrivningar	191 507	6 219 657	18 723 754	13 830 336	1 596 915
Andre driftskostnader	6 884 052	12 465 126	33 851 260	9 608 165	2 226 151
Sum driftskostnader	92 000 691	31 697 209	106 746 560	43 558 304	13 509 585
Driftsresultat	-1 258 104	55 999 146	36 615 176	9 900 525	1 276 526
Resultat av finansposter	-587 796	-4 526 660	-6 281 846	-10 360 142	-1 198 889
Skattekostnad	-409 786	34 394 392	6 664 854	-93 424	17 081
Ordinært resultat	-1 436 114	17 078 095	23 668 476	-366 193	60 556
TAL FRÅ BALANSEN PR. 31.12.2024					
Sum anleggsmiddel	1 492 101	204 010 535	488 737 430	216 939 018	84 774 737
Sum omlaufsmidler	30 853 384	31 673 364	74 105 425	11 984 241	9 253 567
Sum egedelar	32 345 485	235 683 899	562 842 855	228 923 256	94 028 304
Sum egenkapital	12 565 230	55 173 225	300 859 734	41 623 336	57 011 186
Sum gjeld	19 780 256	180 510 673	261 983 121	187 299 920	37 017 118
Sum egenkapital og gjeld	32 345 485	235 683 898	562 842 855	228 923 256	94 028 304

VERDIREKNESKAP

Verdirekneskap	2024	2023
Driftsinntekter	397 295 510	414 594 629
Forbruk av varer og tenester	187 718 291	220 222 615
Brutto verdiskaping	209 577 219	194 372 014
Avskrivningar	40 720 526	36 691 215
Netto verdiskaping	168 856 693	157 680 799
Finansinntekter	2 706 369	6 826 763
Verdiar til fordeling	171 563 062	164 507 562

Verdifordeling	2024	2023
Eigar (utbytte og renter ansvarleg lån)	28 287 000	24 702 700
Skatt og avgift kommune	6 754 813	6 207 801
Skatt og avgift stat	44 475 910	46 617 528
Renter til långjevar	31 346 919	26 849 435
Selskapet	8 945 172	12 508 603
Tilsette	51 753 248	47 621 495
Sum fordelte verdiar	171 563 062	164 507 562

VERDIREKNESKAP 2024, FORDELING



TAL FRÅ VERKSEMDA

KRAFTPRODUKSJON

	2024	2023	
	GWh	GWh	
Hodnaberg	101,3	88,8	(middel 103,0) avtalefesta tom. 2019 *)
Rognsfoss	24,8	18,1	(middel 24,7)
Palmafoss	13,4	9,4	(middel 14,0)
Sum	139,6	116,3	(middel 141,7)

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

SAMLA LOKAL KRAFTOMSETNAD

Inklusiv andre kraftleverandørar

	2024	2023
	GWh	GWh
Eigenproduksjon	139,6	116,3
Konsesjonskraft		
Kraftkjøp	5,9	29,7
Andre kraftleverandørar	107,2	108,3
Sum	253,0	254,3

SAMLA KRAFTOMSETNAD – UTVIKLING 2002–2024



KRAFTOVERFØRING

	2024	2023
	GWh	GWh
Samla kraftomsetnad	253,0	254,3
Nettap	17,3	19,3
Kraftoverføring	235,7	235,0

Prioritert overføring	230,9	227,4
Fleksibelt forbruk (tidl. uprioritert)	3,5	6,3
Kommunalt veg- og gateljos	1,3	1,3
Sum kraftoverføring	235,7	235,0

KRAFTOMSETNAD – TILGANG

	2024	2023
	GWh	GWh
Eigenproduksjon	139,6	116,3
Kraftkjøp	5,9	31,3
Sum	145,5	147,6

KRAFTOMSETNAD – SAL

	2024	2023
	GWh	GWh
Nettap	17,3	19,3
Kundar	128,2	128,3
Sum	145,5	147,6

KUNDAR

	Antal	Antal
	31.12.24	31.12.23
Nettkundar	12.832	12.684

LINJE- OG KABELNETT

Linjenettet i forsyningsområdet har pr. 31.12.2024 ei samla linjelengd på 1.734 km.

	luft	kabel	sum
Hovudfordelingsnett 50 kV	72	1	73
Høgspenningsnett 22/11 kV	192	254	446
Lågspenningsnett	391	683	1.074
Gateljos	62	79	141
Sum	717	1017	1734

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

TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONAR

Selskapet har pr. 31.12.2024 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 666 fordelingstransformatrar med samla yting på 213.970 kVA.

DRIFTSFORSTYRRINGAR/FEIL OG AVBROT

Det var i alt 94 avbrot i høgspenningsnettet i 2024, mot 117 i 2023. Av dette var det 21 avbrot som ikkje var varsla, dvs. avbrot på grunn av feil i nettet. 73 avbrot var varsla i samband med straumstansar på grunn av planlagt vedlikehald. Faktisk KILE-beløp i 2024 er kr 1.087.000 mot kr 2.684.000 i 2023. Fastsett (av NVE) forventa KILE-beløp for 2024 var lik kr 1.835.000.

VARMEPRODUKSJON (BIO)

	2024	2023
	GWh	GWh
Samla produksjon:	9,7	9,1

FIBER

	Antal	Antal
	31.12.24	31.12.23
Fiberkundar	6.402	6.169



Postboks 205, 5702 Voss
Tlf: 56 52 83 00
post@vossenergi.no
www.vossenergi.no

Design: Logolink
Foto omslag: Sverre Hjørnevik