



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	925 066 885
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	JOTUN HOLDING AS
Forretningsadresse:	Tyinvegen 4861 2975 VANG I VALDRES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	jon.lyster@vangenergi.no
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	20.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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

Brønnøysundregistrene, 09.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Salsinntekter		3 770 982	3 673 671
Sum inntekter		3 770 982	3 673 671
Kostnader			
Lønnskostnad		3 616 645	3 184 769
Annan driftskostnad		359 922	249 376
Sum kostnader		3 976 567	3 434 145
Driftsresultat		-205 585	239 526
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt		36 254	14 329
Sum finansinntekter		36 254	14 329
Annan rentekostnad		1 072	93
Sum finanskostnader		1 072	93
Netto finans		35 182	14 236
Ordinært resultat før skattekostnad		-170 403	253 762
Skattekostnad på ordinært resultat			31 645
Ordinært resultat etter skattekostnad		-170 403	222 117
Årsresultat		-170 403	222 117
Overføringer og disponeringar			
Overføring til/frå annan egenkapital		-170 403	222 117
Sum overføringer og disponeringar		-170 403	222 117



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i dotterselskap		91 381 467	91 381 467
Investeringar i aksjar og partar		10 000	10 000
Andre krav		42 854	26 736
Sum finansielle anleggsmiddel		91 434 321	91 418 203
Sum anleggsmiddel		91 434 321	91 418 203
Omløpsmiddel			
Varer			
Krav			
Konsernkrav		2 481 993	1 872 668
Sum krav		2 481 993	1 872 668
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande		1 592 166	1 999 117
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		1 592 166	1 999 117
Sum omløpsmiddel		4 074 159	3 871 785
SUM EIGEDELAR		95 508 480	95 289 988
BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD			
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Selskapskapital		18 030 000	18 030 000
Overkurs		65 251 549	65 251 549
Sum innskoten eigenkapital		83 281 549	83 281 549



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Opptent egenkapital			
Annan egenkapital		51 713	222 117
Sum opptent egenkapital		51 713	222 117
Sum egenkapital		83 333 262	83 503 666
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 934	13 209
Betalbar skatt			31 645
Skuldige offentlige avgifter		643 708	657 288
Kortsiktig konserngjeld		11 116 681	10 684 879
Anna kortsiktig gjeld		410 895	399 303
Sum kortsiktig gjeld		12 175 218	11 786 324
Sum gjeld		12 175 218	11 786 324
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		95 508 480	95 289 990



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 572952

Enheten

Organisasjonsnummer: 925 066 885
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: JOTUN HOLDING AS
Forretningsadresse: Tyinvegen 4861
2975 VANG I VALDRES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: jon.lyster@vangenergi.no
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 20.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

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

Brønnøysundregistrene, 04.07.2024



Organisasjonsnr: 925 066 885
JOTUN HOLDING AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Salsinntekter		3 770 982	3 673 671
Sum inntekter		3 770 982	3 673 671
Kostnader			
Lønnskostnad		3 616 645	3 184 769
Annan driftskostnad		359 922	249 376
Sum kostnader		3 976 567	3 434 145
Driftsresultat		-205 585	239 526
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt		36 254	14 329
Sum finansinntekter		36 254	14 329
Annan rentekostnad		1 072	93
Sum finanskostnader		1 072	93
Netto finans		35 182	14 236
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat		-170 403	253 762
Ordinært resultat etter skattekostnad		-170 403	222 117
Årsresultat		-170 403	222 117
Overføringer og disponeringar			
Overføring til/frå annan eigenkapital		-170 403	222 117
Sum overføringer og disponeringar		-170 403	222 117



Organisasjonsnr: 925 066 885
JOTUN HOLDING AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i dotterselskap		91 381 467	91 381 467
Investeringar i aksjar og partar		10 000	10 000
Andre krav		42 854	26 736
Sum finansielle anleggsmiddel		91 434 321	91 418 203
Sum anleggsmiddel		91 434 321	91 418 203
Omløpsmiddel			
Varer			
Krav			
Konsernkrav		2 481 993	1 872 668
Sum krav		2 481 993	1 872 668
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande		1 592 166	1 999 117
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		1 592 166	1 999 117
Sum omløpsmiddel		4 074 159	3 871 785
SUM EIGEDELAR		95 508 480	95 289 988
BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD			
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Selskapskapital		18 030 000	18 030 000
Overkurs		65 251 549	65 251 549
Sum innskoten eigenkapital		83 281 549	83 281 549
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital		51 713	222 117
Sum opptent eigenkapital		51 713	222 117
Sum eigenkapital		83 333 262	83 503 666



Sum langsiktig gjeld	0	0
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld	3 934	13 209
Betalbar skatt		31 645
Skuldige offentlege avgifter	643 708	657 288
Kortsiktig konserngjeld	11 116 681	10 684 879
Anna kortsiktig gjeld	410 895	399 303
Sum kortsiktig gjeld	12 175 218	11 786 324
Sum gjeld	12 175 218	11 786 324
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	95 508 480	95 289 990



Organisasjonsnr: 925 066 885
JOTUN HOLDING AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Rekneskapsprinsipp
Se vedlegg.

Note

Tal på årsverk i rekneskapsåret
2.60

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmiddel Immaterielle eigned.

Konsernrekneskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Grunn til at dotterselskap ikke er tatt med i konsolideringa

Samla beløp - tilknytt selskap Årets Fjorårets

Samla beløp - føretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samla beløp - føretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samla beløp - felles kontrollert verksemd Årets Fjorårets

Pantstillingar Beløp

Behaldning av egne aksjar Tal på aksjar Pålydande Andel av aksjek.



Jotun Holding AS

Org.nr: 925 066 885

Årsrapport
2023

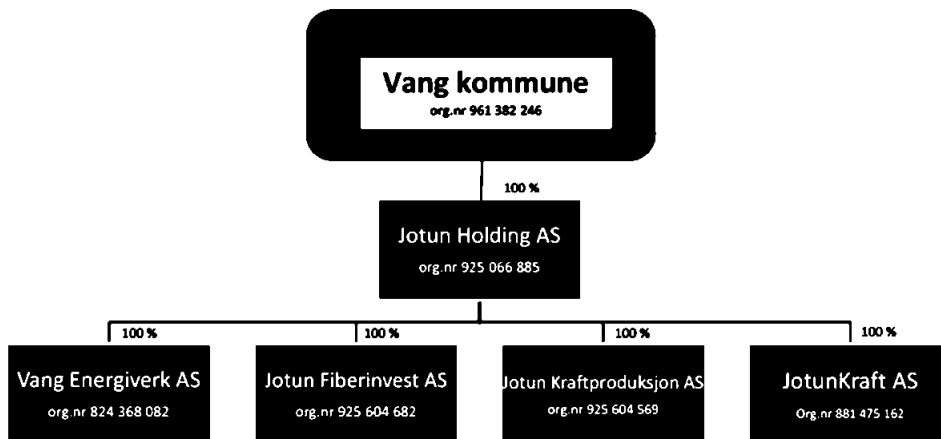


Innleiing og samandrag

Vang Energiverk KF gjennomførte prosessen med selskapsmessig skilje i 2020. I den sammenheng vart det danna eit konsern med eit morselskap, Jotun Holding AS, eigd av Vang Kommune med fire dotterselskap. Alle selskap i konsernet er danna som aksjeselskap. Alle tilsette vart flytta frå Vang Energiverk KF til Vang Energiverk AS og Jotun Holding AS ved verksemdsoverdragelsen i 2020. Konsernet faller inn under grensene for små føretak og det utarbeidast ikkje konsernregnskap. Årsrekneskaper for 2023 er tredje året med selskapsmessig skilje.

Som følge av krav frå RME har Elvang Holding, Elvang Fiberinvest og Elvang Kraftproduksjon skifta namn til henholdsvis Jotun Holding, Jotun Fiberinvest og Jotun Kraftproduksjon i april 2023.

Konsernstruktur



Eidsfoss kraftstasjon har gått utan store feil i 2023. Produksjonen var 20,1 GWh som er 7 % lågare enn de 10 siste års gjennomsnitt. Det har ikkje vore gjennomført større oppgraderingar og vedlikehaldsprosjekt i 2023. Med høge og sterkt varierende spot og regulerkraft-prisar er det brukt mykje tid på optimalisere produksjonsvolumet innfor døgn og veke. Optimaliseringa har gitt ein meirverdi på 679 000,- kr.

Straumforbruket i Vang vart noko høgare enn i 2022 med frå 41 til 42,5 GWh. Dette skuldast at det var litt lågare temperaturar, samt nokre nye anlegg. Det lite feil og få planlagde avbrot. KILE-kostnaden enda på ca TNOK 141. Kile er omlag TNOK 579 lågare enn ti-årssnitt. Årets største investeringar i nettet er rør og kabel langs E16 frå Synshagen til Lomen, E16 frå Turtnes til Øye og straumforsyning til Målnes. 58 nye nettkundar er kome til i løpet av året, der dei aller fleste er hyttekundar.



Nettet hadde eit driftsoverskot på kr 6 529 424. Inntektsramma var i 2023 på kr 23 137 000, ein nedgang auke frå kr 25 096 000 i 2023. Meirinntektssaldoen gjekk frå kr 1 154 000 til kr 1 287 000 ved utgangen av 2023. Driftsresultatet til nettet viser ein nedgang frå 2022. Dette skuldast i hovudsak nedgang i inntektsramme, auke i personalkostnad og auke i driftskostnad, spesielt IT.

Det vart eit unormalt år for produksjon og kraftforvaltning. Kraftmarknaden var prega av kaldt og tørt vær i starten av året, i Sør-Noreg, fortsett gassmangel og krigen i Ukraina. Framtidsprisar låg flate fram til juli deretter falt dei kraftig tilbake utover hausten grunna god tilgang på LNG-gass på kontinentet og betra hydrologisk balanse i Norden. Hydrologisk balanse har svekka seg i Nord-Noreg og betra seg i Sør-Noreg gjennom året. Forskjellen i områdeprisar er fortsett høge, men lågare enn i 2022 fordi Sør-Noreg er kobla mot England og kontinentet med kablar samstundes som overføringskapasiteten mellom Sør-Noreg og Nord-Noreg er liten. Dei midlertidige kraftskattane vart avslutta med framlegging av statsbudsjett for 2024. Risiko rundt skatteregimet verkar direkte inn på kva vi kan sikre av kraft fram i tid og styret valde å gje administrasjonen løyve til å avvike frå Risikodokumentet i styremøte i juni 2022. Nytt risikodokument vart vedteke i desember 2023. Det vart sikar mykje kraft utover hausten 2023 frå svært låge nivå.

Det er kopla opp mange nye fiberkundar i tidlegare utbygde område i 2023. Av ny fiber er det Tunellen i Kvamskleiva og bygging av ny redundans frå Synshagen til Lomen som har take mest tid. Anbudskonkurransen på dei siste områda utlyst av VNK er ikkje avgjort enno. Vi håpar aktiviteten på fiberutbygging vil halde seg ved at nye hytteområde koblar seg til. Driftsoverskotet på fiber vart kr 746 302,-

Styret i 2023

Jotun Holding AS var leia av eit styre på åtte personar. Syv personar var oppnemnd av kommunestyret, og ein er vald som dei tilsette sin representant. Haaverstad fratrådde 21/11-23.

	Faste medlem	Varamedlemmar
Styreleiar:	Leif Hjalmar Søndrol (AP)	Bjørn Olav Søndrol (AP)
Nestleiar:	Geir Kongslie (SP)	Anders Hermundstad (SP)
Styremedlem:	Inga Bøe (AP)	Lars-Ådne Schlytter (AP)
	Vidar Eltun, ordfører til valet (AP)	Sander Eltun (AP)
	Torstein Brekke-Dervola (BiV)	Stein Inge Sæternes (BiV)
	Marita Østborg (MDG)	Björn Nylander (MDG)
	Erlend Haaverstad til 21/11-23	Ole Martin Alfstad
Tilsett rep.:	Bjørn Olav Kjøs	Vegard Eltun

Energiverksjefen fremjar til vanleg innstilling i sakene.
Jotun Holding AS har styreforsikring.

Eigedomar og anlegg

- Administrasjonsbygget Elvang på Synshagen er eigd av Vang Energiverk AS
- Eidsfoss kraftstasjon i Øye er eigd av Jotun Kraftproduksjon AS



Eigartilhøve

Jotun Holding AS er 100 % eigd av Vang kommune.

Jotun Holding eig 100% av alle dotterselskapa.

Investering, drift og vedlikehald av distribusjonsnett ligg i Vang Energiverk AS.

Kraftforvaltning og sluttbrukarsal er i JotunKraft AS.

Eidsfoss og kraftproduksjon er eigd av Jotun Kraftproduksjon AS.

Eigarskap av fibernettet i Vang kommune er i Jotun Fiberinvest AS.

Jotun Holding med dotterselskap er medeigar i:

- FBR (Foreningen til Begnavassdragets Regulering)
- Eidsiva Bredbånd AS
- Nettalliansen AS

Samarbeid og alliansar:

- Vi deltar i eit forpliktande samarbeid med tre andre everk frå Oppland ved innkjøp og drift av målarar
- Vang Energiverk AS har vore medlem i Nettalliansen sidan 2015.

Utdanning, opplæring og personal

- Tidlegare Driftsingeniør i Vang Energiverk AS, Dag Henning Bakkum, har vore medlem i prøvenemnda for utdanning av energimontører, og vart attvald for 4 nye år i 2019. Dag gjekk av med pensjon i mars 2022, men fortsett i prøvenemnda ut 2023.
- Kristian Opdal starta som fast montør den 1/1-2023 i Vang Energiverk AS.
- Audun Riste Topp starta som fast montør i februar 2023.
- Jostein Myrvold starta som lærling sumaren 2023.

Likestilling

Kjønn er ikkje ein faktor ved tilsetning og lønnsfastsetting.

Jotun Holding AS med døtre har 0,8 årsverk kvinner og 11,375 årsverk menn, inkludert 1 lærling.

Fråvær og sjukdom

Statistikk for fraværsdager	2023	2022
Sum korttidsfravær		
Dager	i %	i %
49	1,58	2,56
Sum langtidsfravær		
Dager	i %	i %
30	0,97	2,46
Sum kort- og langtidsfravær		
Dager	i %	i %
79	2,55	5,01



Arbeidsmiljø

- I 2023 har sjukefråværet vært lågare enn i 2022 ønskeleg for selskapa. Vi har fokus på sjukefråvær og følgjer dette opp i samarbeid med verneombod og bedriftshelsetenesta.

Kompetanse og oppfølging av HMS

- Det har vore utført vernerundar etter plan utan større avvik

Ulykker, nestenulykker i 2023

- Det har ikkje vore meldt ulykkestilfelle.

Miljø

- Det ytre miljø er ikkje påverka utover det som er vanleg for bransjen.

Organisasjon, Administrasjon og IT

Felles sentralbord med Vang kommune fungerer godt. I 2020 har vi flyttet it-systema våre over til felles plattform gjennom Nettalliansen. Gjennom Nettalliansen skal det vera mogeleg å dele på kostanden for IT-system i framtida. Konsernet nyttar ein del ressursar på innføring av nye system, og vi håpar å få nytte av effektivisert drift framover. Vang Energiverk innførte nytt kundesystem i 2023 saman med dei andre medlemmane i Nettalliansen.

NETTVIRKSOMHET: DRIFT OG INVESTERING

Forbruk i nettet

Forbruket gjekk noko opp frå 41,071 GWh i 2022 til 42,489 GWh i 2023. Forbruket i 2023 var nærare det normale etter historisk lågt forbruk i 2022. Vi ser fortsett ein auke i talet på nettkundar. Nettapet er rekna til 7,83 % medan tilsvarande var 7,33 % i 2022. Gjennomsnittleg nettap i 2014-2023 er 6,86 % . Det kom 58 nye anlegg i 2023.

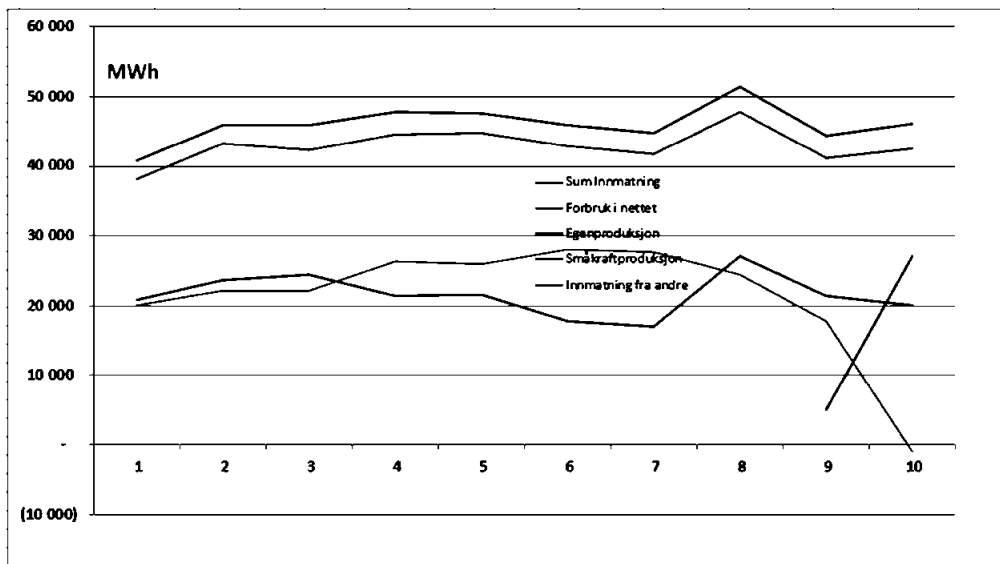
Kraftbalanse Vang 2023



År 2023		År 2023	
Vang Energiverk - Nett innmating:	MWh:	Vang Energiverk - Nett salg:	MWh:
Fysisk kraftflyt i eget nett		Fysisk kraftflyt i eget nett	
Produksjon egne anlegg, Eidsfoss:	20 116	Forbruk	42 509
Netto uttak fra OE:	-2 217		
Småkraft:	27 094	Sum målt levering alle sluttbrukere eget nett:	42 509
Lærdal:	-189	Tap i eget nett av innmating:	3 610
Årdal:	1 275	Tapsprosent	7,83
Synden og Høgsten:	19	Sum levering egne nett kunder + tap:	46 119
Bøaånilinja	20		
Sum innmating i Nett:	46 119	Sum levering egne nett kunder + tap:	46 119
Kalvedalen Generator	52		
Ylja Generator	43		
Leverert i VEAS sitt nett	1 518		
Nettap VEAS sitt nett	97		
Drift magnetisering Eidsfoss	-40		
Sum Leverert i andres nett	1 670	Sum Leverert i andres nett	1 670
Sum Alm forsyning Vang Kommune	47 789	Grunnlag konsesjonskraft 2023	47 789

Utvikling forbruk og produksjon 2014 til 2023

År	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023
Sum Innmating	40 854	45 869	45 919	47 825	47 548	45 891	44 667	51 456	44 314	46 099
Forbruk i nettet	38 120	43 311	42 257	44 578	44 681	42 946	41 791	47 791	41 065	42 489
Egenproduksjon	20 797	23 656	24 418	21 454	21 631	17 793	16 997	27 062	21 475	20 116
Småkraftproduksjon									5 077	27 094
Innmating fra andre	20 057	22 213	22 101	26 371	25 917	28 098	27 670	24 394	17 762	(1 111)





Det lokale eltilsyn (DLE)

- Rapportering av kontrollerte anlegg blir utført til Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).
- Kontrollverksemda vert kjøpt av Eltilsynet AS. Tilsynet er gjennomført etter godkjent plan av DSB.
- Årets kontroll er godkjent av DSB.
- Kontrollansvaret ligg under sakkyndig driftsleiar.
- Det vart utført 152 tilsyn i 2023.

Aktiviteten i distribusjonsnettet for 2023

Anleggstype	Anleggsdel	Meter 2022	Endring	
			Meter 2023	Meter 2023
Høgspenningsnett	Line	108 000	-4 000	104 000
Høgspenningsnett	Jordkabel	99 000	9 000	108 000
Høgspenningsnett	Sjøkabel	5 662	0	5 662
Lågspenningsnett	Line	85 000	-5 000	80 000
Lågspenningsnett	Jordkabel	210 000	6 500	216 500
Nettstasjonar	1000/400/230	244	5	249

Aktiviteten i nettet har i 2023 vore prega av mykje re- og nyinvestering langs E16 på Turtnes, og Øylo-Ryfoss. Andre større prosjekt er straumforsyning til Målnes og Hugakollen. Det er lagt 9,0 km høgspent kabel og 6,5 km lågspentkabel. Det er sett opp 5 nye nettstasjonar. Ved arbeid i nettet er det nytta midlertidige forsyningar og dieselaggregat i dei tilfelle dette har vore tenleg. Alle utdømde lågspentstolpar er no skifta. Stort sett alt vedlikehald, reinvestering og investering er utført ved eige menneskap. Skogrydding og stolpekontroll er stort sett utført ved innleige av menneskap

Effektutvikling og utfordringar rundt dette

Det maksimale effektuttaket var godt under kapasitetsgrensene i 2023. Vi vil ha fokus på dette dei nærmaste åra og syte for at ikkje nettet vert ein hemsko for utviklinga i kommunen. Samfunnet vert meir elektrifisert og denne utviklinga ser vi også i Vang særleg i samband med elbillading og kraftproduksjon med solceller. Ala Kraftverk og Rysna kraftverk er sett i drift og nettet har takla dette godt så langt. Vi kjenner også til at det er konsesjonssøkt eitt anna småkraftverk i Vang Sør. I tillegg kan det bli aktuelt å kople på eit småkraftverk i Vestre Slidre i vårt nett. Det blir vurdert ulike løysingar for tilkopling av desse småkraftverka i samarbeid med Elvia Regionalnett. Det er også planar om industriutbygging i Vang Sør i eit omfang som kan føre til behov for forsterkingar av denne delen av distribusjonsnettet. Ved tunellbygging i Kvamskleive har vi gått gjennom med kabel og kople saman høgspentnettet mellom Synshagen og Øylo. Dette gjer oss større mogelegheiter til å kople om nettet både ved feil og effektutfordringar. Det same vil tilførselen til Syndin med tilkopling til Valdres Energi Nett gi, men ikkje i høglast då det er lite tilgjengeleg kapasitet på Valdressida. Vi legg rør ved utbetringa av E-16 heile vegen frå Øylo til Lomen. No manglar det berre kryssing av Begna ved Tveitabru før vi har heil ved ny kabel frå Synshagen til Lomen. Dette gjev mogelegheit til å løyse det aller meste av problem i Vang Sør på ein god måte og meir nytte av nytt system for overvaking av nettstasjonar.



Anlegg i konsesjonsområdet

Talet på nettkundar har stege jamt dei siste 10 åra. Det har vore ein markant auke frå 2004. Auken stagnerte i 2011, men har take seg oppatt dei seinare åra 21 nye anlegg i 2020, 62 ny anlegg i 2021, 61 nye anlegg i 2022 og 58 nye anlegg i 2023. Talet på aktive anlegg var 2 638 den 31. desember 2022, medan tilsvarende tal var 1 616 ved nyttårsaftan 2004.

Feltutbyggingar 2023

Vi har i 2023 spenningssatt straum til Målnes II og Målnes III. Forsterkning av forsyning til Hugakollen er ferdigstilt i 2023.

Reinvestering 2023

Mykje av ombygging ved E-16 reknast som reinvestering.

Feilsituasjonar i nettet 2023

Det har ikkje vore større feilsituasjon i nettet i 2023. Vi har sett fokus på å få ned feiltid og avgrense geografisk omfang av feil ved å sette opp fleire brytarar og vern. Det har vore nokre planlagde varsla avbrot ved arbeid i nettet ved fiberarbeid og ombygging av elnettet i samband med dette. KILE-kostnadane inkludert USLA er på på 141 000, og under 10 års gjennomsnitt på 721 000 kr.

Økonomi 2023

Rekneskapen er prega av høg aktivitet, med mykje nybygging. Bygging av straum til Målnes, Hugakollen, arbeid langs E16 og VBU. Det var lågare kraftprisar enn i 2022, men fortsett historisk høge. Rekneskapen for 2023 syner eit underskot etter skatt på kr 170 404,-.

Det er grunnlag for fortsett drift. Den finansielle stillinga var ved årsskiftet god. Administrasjonen ser på alternative plasseringar av overskotslikviditet.

Disponering av overskot 2023 for Jotun Holding AS:

Underskot i året:	170 404
Overføring frå eigenkapital:	170 404

Resultat pr. verksemdsområde:

Forvaltning av kraftrettane til Vang Kommune – JotunKraft AS:

Ein del av verksemda er drift av selskapet JotunKraft AS med eige rekneskap. Jotunkraft AS driv med sluttbrukarsal, handel i finansielle kraftkontraktar og er den formelle motpart ved Vang Kommune og Jotun Kraftproduksjon si sikring av kraftrettar og produksjon. Jotunkraft hadde i 2023 eit underskot etter skatt på kr 18 634,-.

Resultat av forvaltning av kraftrettane syner ein samla gevinst på kr 84 030 038.



Resultatet for 2023 er fordelt slik:

Resultat frå eigenproduksjon i Eidsfoss	22 153 184 til Jotun Kraftproduksjon AS.
Konsesjonskraftgevinst	42 348 955 til Vang kommune.
Resultat frå OE-Samlekontrakt	19 527 899 til Vang kommune.
Sum resultat av forvaltning av kraftrettar:	84 030 038

Vang kommune har som ei ordning frå 2013 tatt ut kraft til sjølvkost til egne bygg. Kraftmengda som er nytta er erstatningskraft frå Eidsfoss og Gamle Ylja og har ein sjølvkost på om lag 1,5 øre/kWh pluss avgifter. Uttaket på OE-samlekontrakt var på 39,2 GWh.

Finansiell sikring av kraft

Krafta seld i 2023 vart delvis finansielt sikra i løpet av 2021, 2022 og 2023. Vi fekk ein pris på den sikra krafta over det som vart prisen i spotmarknaden i 2023. Dette førte til ein finansielt gevinst på TNOK 17 000 medan vi hadde eit finansielt tap i 2022 på TNOK 81600. Svingingane i finansielt resultat skuldast store svingingar i spotprisen, medan sikringsstrategien bidreg til at sikringsprisen ikkje er utsett for dei same kortsiktige svingingane. Gjennomsnittsprisen på det fysiske salet var 84 øre/kWh, mens årsprisen i NO1 området var på 77 øre/kWh. Det var store forskjellar i områdeprisane i 2023, med høge prisar i Sør-Noreg, låge prisar i Midt- og Nord-Noreg og Systempris på 64 øre/kWh imellom. Det var sikra 51 GWh for systempris og 35 GWh for områdepris ved inngangen til 2023 for åra 2023 og 2024. Ved utgangen av året var 52 GWh sikra for systempris og 54 GWh for områdepris for åra 2024 og 2025. Sikringsprosenten vart auka på hausten etter vedtak av nytt risikodokument. Det vart gjort 134 handlar i 2023. Den urealiserte finansielle gevinsten ved utgangen av 2023 var på 6,7 millionar.

2023 har vore eit år med høge spotprisar. Månadsprisen har lege over 70 øre/kWh alle månader med unntak av august til november. Vasskraftprodusentane hadde kontroll fram til august da sørnoreg vart råka av ekstremværet Hans. Dei fekk at kontrollen i november. Fyllingsgraden i vassmagasina var 62 % ved inngangen til året og 62 % ved utgangen av året

Kraftprisane i den finansielle marknaden i Norden aukande fram til juli og falt utover hausten, med ein liten oppgang på slutten av året. CO₂-prisane har halde seg mellom 80 og 100 EUR. Kolprisen falt frå 170 til 85 \$ gjennom året. Oljeprisen har lege mellom 70 \$ per fat til 85 \$ gjennom året. Gassprisane steig frå 70 til 35 pence/tonn gjennom året. Prisedgangen på finansielle kraftkontraktar i året kom derfor av kraftig nedgang i dei underliggende råvareprisane. Ut i tid er prisane fortsett låge viss vi ser på tyske prisar og marginalprisane på Kol og gass. Vi har heldt at sikring grunna dette og sel lite, utan å koma under grensene i risikodokumentet. Skulle vi sikra all kraft for dei næraste ti åra no ville konsesjonskraftgevinsten blitt 20 millionar, produksjon 10 millionar og OE-kraft 25 millionar i snitt. Gevinstberekningane er gjort med ein Eurokurs på 11,5 og ein områdeprisforskjell på 0 EUR. Dei fundamentale analysane seier at terminprisane er frå 20 til 25 Euro for låge til 2032, tilsvarande 20 til 35 millionar i verdi på heile porteføljen.

Kraftmarknaden har vorte langt meir kompleks dei siste par åra. Dette grunna fleire utlandskablar og store områdeprisforskjellar. Vi importerer ein svært volatil marknad frå utlandet og det er langt vanskelegare enn tidlegare å berekne kva riktig pris er i Norden samanlikna med kontinentet. Dette syntte behov for revisjon av risikodokumentet vi handlar etter. Dette vart revidert i desember 2023. Sjølv om krafthandelen, der ein har oppnådd ein gevinst i 2023 på 17 millionar og ein urealisert



gevinst på 6 millionar har vore vellukka gjennom året ser vi at det er det mykje som tyder på at terminprisane i Norden blir selt ned og dette ser ut til å vare ved. Nøytral sikringsprosent vart derfor tatt ned i det nye risikodokumentet slik at meir av porteføljen går i spotmarknaden. Men ein dag kjem der marknaden fell og då vil ein være glad for det som er sikra. Sikring av områdepris er talfesta i risikodokumentet til same sikringsprosent som systempris.

Terminals av Valuta

Ved overgang til Fjordkraftalliansen vart eksponeringa mot EUR borte.

Produksjon Eidsfoss kraftstasjon – Jotun Kraftproduksjon AS:

Eidsfoss kraftstasjon har gått utan store feil i 2023. Produksjonen var 20,1 GWh som er 1,5 GWh lågere enn 10 siste års gjennomsnitt. Det har vore gjennomført få oppgraderingar og vedlikehaldsprosjekt i 2023, der det viktigaste var forbetra mannskapssikring i lukehuset, med forsterka golv og heis ned i tunellen. Det har ført til stans i kortare periodar. Alle stans av produksjon var planlagt til ei periode med lite tilsig og dette slo til.

Produksjonen hadde eit driftsresultat på kr 15 809 482. Det er i 2023 selt opprinningsgarantiar for kr 1 254 494, mot tilsvarende tal i 2022 på kr 583 246,-. Gjennomsnittleg oppnådd pris i spotmarknaden for eigenproduksjonen vart 110,12 øre/kWh mot ein NO1-pris på 76,75 øre/kWh

Distribusjonsnett – Vang Energiverk AS:

Nettet hadde eit driftsoverskot på kr 6 529 424 mot eit tilsvarende overskot på kr 11 625 819 i 2022. Endringane skuldast at Vang Energiverk AS har hatt lågere inntektsramme i 2023, ikkje mottok utjamningstilskot og hadde ein auke i lønskostnad. Lønskostnad har vore høgare, samtidig som vi har nytta omtrent det same av mannskapet til nybygg. Vi bruker i all hovudsak eige mannskap til både vedlikehald og bygging av nye anlegg. Investeringane i nettet gjeld ny straumforsyning Målnes og Hugakollen, samt arbeid langs E16. Tariffen vart endra frå 1/1-23 til å ha eit variabelt fastledd i hushaldningstariffen. Vi trur dette skal føre til mindre effekttoppar, men har ikkje nok data så langt til å konkludere om virkningen. Nettinntekta vart TNOK 2 489 høgare enn i 2022.

Distribusjonsnettet hadde i 2023 ein tildelt inntektsramme på kr 23 137 000 frå NVE. Dette var kr 1 959 000 lågere enn inntektsramma for 2022, som var på kr 25 096 000. Desse variasjonane er utfordrande for bransjen både ved tariffsetting og for eigarane sitt høve til å hente ut utbytte. Svingingane skal jamne seg ut etter at NVE har innført ei snittberekning over fem år.

Akkumulert meirinntekt pr. 01.01.2023 var kr 1 154 000, og med årets berekna meirinntekt på kr 60 929, etter korreksjon for KILE på kr 141 340, er akkumulert meirinntekt pr. 31.12.2023 kr 1 287 411. Meirinntekt føres tilbake til kundane i tråd med regelverket Gjennomsnittleg avkastningsgrunnlag for 2023 i distribusjonsnettet er TNOK 89 736. Med eit driftsoverskot på TNOK 6 529, vært det ei avkastning på 7,28 %. Vi bør ha ein positiv avkastning på minst 2 % over tid for å oppretthalde effektiviteten vår.

Annan verksemd – Vang Energiverk AS:

Annan verksemd utgjer utleie av byggestrømkasser og sal av materiell og arbeid, som ikkje ligg innanfor nettdrifta. Det har vore eit år med normal aktivitet for byggestrøm og arbeid for andre.



Rekneskapen viser eit overskot før skatt på kr 934 521,-. Fakturering av arbeid og materiell til andre selskap i konsernet ligg under anna verksemd i Vang Energiverk AS.

Breiband – Jotun Fiberinvest AS:

Det vart investert kr 2 286 610 på breiband i 2023, av dette utgjorde eigne lønskostnader kr tnok 307,-. Leigeinntekta for tidlegare års investeringar i breiband var kr 2 113 688 i 2023. Levetida på nye investeringar er satt til 25 år. Dette er normal nedskrivningstid på denne typen anlegg. Ein stor del av eksisterande investering vart ferdig avskrive i 2016, så breibandsinvesteringa gjekk med overskot for første gang i 2016, og held fram med positivt driftsresultat. Driftsresultat syner eit overskot på kr 1 094 452,-. mot eit tilsvarende overskot i 2022 på 746 302,-

[separat signaturside]



2024-05-13 08:45:23

Geir Kongslie

 bankID

NO BankID - 4c7391f3-0443-4ab0-b83e-aa2fd38ca870

2024-05-13 08:46:16

Leif Hjalmar Søndrol

 bankID

NO BankID - 1fb96043-72be-4780-83f7-15d200e19969

2024-05-13 08:47:40

Marita Østborg

 bankID

NO BankID - 29dbd41b-d5c3-4c38-8922-13b5f85edace

2024-05-13 08:49:19

Tor Masdal

 bankID

NO BankID - d519ac70-206f-4ba5-97a8-472d6305a56c

2024-05-13 08:54:55

Bjørn Olav Kjøs

 bankID

NO BankID - 5f49030c-8d31-450a-abd6-0e266712b5ff

2024-05-13 08:55:53

Vidar Eltun

 bankID

NO BankID - fca4aeec-c2a0-46f3-9dea-c847od60e615

2024-05-13 08:57:40

Inga Bø

 bankID

NO BankID - 8268fed3-aa4e-4f13-a0d1-649c0fc1c1ed

2024-05-13 10:02:11

Torstein Brekke-Dervola

 bankID

NO BankID - 3766da78-6212-4b94-a10e-212b3a75793b



	Jotun Holding AS		
	Note	2 023	2 022
Salgsinntekt	1	3 770 982	3 673 671
Sum Salgsinntekter		3 770 982	3 673 671
Personalkostnad	2	3 616 645	3 184 769
Annen driftskostnad		359 922	249 376
Sum Driftskostnad		3 976 567	3 434 145
Driftsresultat		-205 585	239 526
Finansinntekter		36 254	14 329
Finanskostnader		1 072	93
Ordinært resultat før skattekostnad		-170 404	253 762
Skattekostnad	3	-	31 645
Ordinært resultat		-170 404	222 117
Overføringer annen egenkapital	4	-170 404	222 117
Avsatt utbytte	4	-	-
Sum overføringer		-170 404	222 117



Jotun Holding AS

Note

31.12.2023

31.12.2022

Eiendeler			
Anleggsmidler			
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	5	91 381 467	91 381 467
Investeringer i aksjer og andeler		52 854	36 736
Sum Anleggsmidler		91 434 321	91 418 203
Omløpsmidler			
Fordring på konsernselskap	6	2 481 993	1 872 668
Andre fordringer		-	-
Bankinnskudd, kontanter o.l.	2	1 592 166	1 999 117
Sum Omløpsmidler		4 074 159	3 871 786
Sum Eiendeler		95 508 480	95 289 989
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	4,7	18 030 000	18 030 000
Overkurs	4	65 251 549	65 251 549
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	4	51 713	222 117
Sum Egenkapital		83 333 261	83 503 665
Gjeld			
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 934	13 209
Gjeld til konsernselskap	5,6,7	11 116 681	10 684 879
Betalbar skatt	3	-	31 645
Skyldig offentlige avgifter		643 708	657 288
Annen kortsiktig gjeld		410 895	399 303
Sum Gjeld		12 175 219	11 786 324
Sum Egenkapital og gjeld		95 508 480	95 289 989

[separat signaturside]



2024-05-13 08:20:50

Inga Bø

vipps

NO Vipps - 31b2234a-e8f8-4fc4-824e-bebc2330b15b

2024-05-13 08:22:25

Vidar Eltun

bankID

NO BankID - 6b3c3134-54d3-4e5c-86c7-ef5e8bcad0d7

2024-05-13 08:23:17

Marita Østborg

bankID

NO BankID - 4077e32c-3757-4b01-b1e6-c6adedade122

2024-05-13 08:24:34

Leif Hjalmar Søndrol

bankID

NO BankID - a0b81c64-2cae-478d-a868-ee5d9ad8b77e

2024-05-13 08:26:48

Bjørn Olav Kjøs

bankID

NO BankID - 92cdf665-f014-4889-b86b-e269afe55806

2024-05-13 08:35:13

Geir Kongslie

bankID

NO BankID - 9b3d3fdc-3c7f-416c-acd0-2b662d35e278

2024-05-13 09:59:14

Torstein Brekke-Dervola

bankID

NO BankID - 7397546e-66d8-4635-8ecc-107fec63eeec

2024-05-13 11:45:27

Tor Masdal

vipps

NO Vipps - f7ab38d8-9288-4920-bd82-620052588d96



Noter 2023
Jotun holding AS

1. Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Særreglene for små foretak er brukt for poster der det foreligger slik valgogang.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år fra etableringstidspunktet, er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives etter en fornuftig avskrivningsplan. Omløpsmidler er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Langsiktig og kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Inntektsføring

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kostpris etter fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av kostpris og fordelt lineært over antatt økonomisk levetid. Innredning i leide lokaler avskrives over leiekontraktens løpetid.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene. Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggfordringer, er ført opp til pålydende.

Skatter

Skattene kostnadsføres når de påløper, dvs. at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultatet før skatter.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt i balansen beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Årsaken til at det oppstår verdiforskjeller er anvendelse av ulikt regelverk for enkelte poster regnskapsmessig og skattemessig. Utsatt skattefordel balanseføres ikke etter reglene for små foretak.

2. Ytelser til ledende person, revisor og ansatte

Gjennomsnittlig antall ansatte i regnskapsåret er 3 personer.

Spesifikasjon av lønnskostnader	2023	2022
Lønn	2 646 924	2 519 845
Arbeidsgiveravgift	252 855	194 065
Pensjonskostnader	680 666	445 750
Andre lønsrelaterte ytelser	39 910	25 109
Refusjon sykepengene	-3 710	-
Total lønnskostnad	3 616 645	3 184 769

	2023	2022
Ytelser til ledende personer og revisor		
Daglig leder	1 255 455	1 167 036
Styremedlemmer	48 009	44 407
Revisor - Revisjonshonorar	66 200	52 500
Revisor - Rådgivning	-	-
Bundne midler på skattetrekkkonto	135 901	123 300



3. Skattekostnad

	2023	2022
Spesifikasjon av årets alminnelige skattegrunnlag		
Resultat før skattekostnad	-170 404	253 762
Permanente forskjeller	380	-
Endring i midlertidige forskjeller	-	-
Benyttet fremførbart underskudd	-	-109 919
Alminnelig skattbar inntekt for året	-170 024	143 843
Skatt av alminnelig inntekt (22 %)	-	31 645
Betalbar skatt	-	31 645
Endring utsatt skatt	-	-
Skattekostnad i resultatet	-	31 645
Utsatt skattefordel balanseføres ikke		

4. Endringer i egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 1.1.	18 030 000	65 251 549	222 117	83 503 665
Årets resultat	-	-	-170 404	-170 404
Avsatt utbytte	-	-	-	-
Egenkapital pr 31.12.	18 030 000	65 251 549	51 713	83 333 261

5. Datterselskap

Foretaksnavn	Vang	Jotun Kraftproduksjon	Jotun Fiberinvest AS	Jotunkraft AS
	Energiverk AS	AS	Tyinvegen 4861, Vang kommune	
Forretningskontor				
Eierandel	100 %	100 %	100 %	100 %
Årets resultat	5 288 044	12 285 548	993 036	-18 633
Egenkapital	70 144 718	43 541 625	18 536 996	14 145 816
Anskaffelseskost	33 875 973	39 956 274	13 029 220	4 520 000
Bokført verdi	33 875 973	39 956 274	13 029 220	4 520 000

Selskapsregnskapene utleveres på forespørsel.

6. Mellomværende og transaksjoner med konsernselskap

Selskapsnavn	Konsernforhold	Mellomværende	Resultatførte inntekter	Resultatførte kostnader
Vang kommune	Eier	-	-	-
Vang Energiverk AS	Datter	-1 121 376	1 906 820	32 657
Jotun Fiberinvest AS	Datter	715 289	230 396	-
Jotun Kraftproduksjon AS	Datter	1 766 704	257 064	-
Jotunkraft AS	Datter	-9 995 305	1 376 702	-

Positivt tall er fordring, negativt tall er gjeld

7. Konsernforhold, aksjer og aksjeeiere

Aksjekapital er kr 18 030 000 fordelt på 60 100 aksjer à kr 300. Det er kun én aksjeklasse.

Aksjene pr. 31.12.2023 eies av:
Vang kommune, org.nr: 961 382 246

Det utarbeides ikke konsernregnskap, da konsernet samlet sett faller inn under reglene for små foretak.



Ukonsoliderte tall

	Vang Energiverk AS	JotunKraft AS	Jotun Kraftproduksjon AS	Jotun Fiberinvest AS	Jotun Holding AS	SUM
Driftsinntekter og driftskostnader						
Driftsinntekter						
Produksjonsinntekter	-		18 636 561			18 636 561
Overføringsinntekter	29 670 678					29 670 678
Mer/Mindreinntekt	-80 411					-80 411
Annen driftsinntekt	3 363 386		1 254 494	2 157 135	3 770 982	10 545 996
Kraftsalg i nettet	722 088	33 862 215				34 584 303
Sum driftsinntekter	33 675 742	33 862 215	19 891 055	2 157 135	3 770 982	93 357 128
Driftskostnader						
Nettap	2 907 986					2 907 986
Andel reguleringsanlegg	-		241 064			241 064
Regionalnettkostnader	1 158 713					1 158 713
Materiell for videresalg	534 162					534 162
Forvaltningsgebyr	-		975 159			975 159
Kjøp kraft i nettet	848 555	30 467 386				31 315 941
Nettleie Eldfoss	-		813 806			813 806
Personalkostnader	11 091 228	93 257			3 616 645	14 801 129
Aktiverte personalkostnader	-3 708 836					-3 708 836
Avskrivninger varige driftsmidler	4 014 956		486 972	873 188		5 375 116
Nedskrivninger varige driftsmidler	320 208					320 208
Annen driftskostnad	9 125 595	2 568 948	1 564 572	189 496	359 922	13 808 533
Tap på fordringer	45 696	300 866				346 562
Sum driftskostnader	26 338 263	33 430 457	4 081 573	1 062 684	3 976 567	68 889 544
Driftsresultat	7 337 479	431 758	15 809 482	1 094 451	-205 585	24 467 584
Finansinntekter og finanskostnader						
Finansinntekter						
Rente- og finansinntekter	427 131	2 084 775	86 522	63 904	36 254	2 698 586
Sum finansinntekter	427 131	2 084 775	86 522	63 904	36 254	2 698 586
Finanskostnader						
Rente-, låne-, og finanskostnader	971 880	2 540 561	8 970	842	1 072	3 523 325
Sum finanskostnader	971 880	2 540 561	8 970	842	1 072	3 523 325
Netto finansposter	-544 749	-455 785	77 552	63 063	35 182	-824 738
Resultat før skattekostnad	6 792 731	-24 028	15 887 035	1 157 514	-170 404	23 642 847
Skattekostnad	1 504 687	-5 395	3 601 487	164 478	-	5 265 257
Årsresultat	5 288 044	-18 633	12 285 548	993 036	-170 404	18 377 590



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Gudbrandsdalsvegen 188
2619 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Jotun Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Jotun Holding AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

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 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder



Building a better
working world

vår konklusjon. Betyrrende 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 skyldes misligheter eller feil og 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 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om 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 betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet 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.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Lillehammer, 14. mai 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Kåre Kjos
statsautorisert revisor



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."

Kjos, Kåre

Statsautorisert revisor

På vegne av: EY

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-1040921

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-05-14 13:49:20 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: KHFS5-2KD3K-LGDAU-E1P4X-OF1XS-IBAUX

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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