



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

### 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 Teodor Lyster
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	08.05.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

*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, 07.07.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt		3 673 671	2 569 200
<b>Sum inntekter</b>		<b>3 673 671</b>	<b>2 569 200</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad		3 184 769	3 102 457
Annen driftskostnad		249 376	254 847
<b>Sum kostnader</b>		<b>3 434 145</b>	<b>3 357 304</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>239 526</b>	<b>-788 104</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datter-/tilknyttet selskap			786 461
Anna renteinntekt		14 329	1 643
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>14 329</b>	<b>788 104</b>
Annan rentekostnad		93	
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>93</b>	
<b>Netto finans</b>		<b>14 236</b>	<b>788 104</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>253 762</b>	<b>0</b>
Skattekostnad		31 645	
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>222 117</b>	<b>0</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>222 117</b>	<b>0</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Udekt tap			-613 440
Annen egenkapital		222 117	613 440
<b>Sum overføringer og disponeringar</b>		<b>222 117</b>	<b>0</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i dotterselskap		91 381 467	91 381 467
Investeringer i aksjer og andeler		10 000	10 000
Andre fordringer		26 736	12 644
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>91 418 203</b>	<b>91 404 111</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>91 418 203</b>	<b>91 404 111</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Krav</b>			
Kundefordringer			938 385
Konsernkrav		1 872 668	1 261 102
<b>Sum krav</b>		<b>1 872 668</b>	<b>2 199 487</b>
<b>Bankinnskott, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		1 999 118	187 486
<b>Sum bankinnskott, kontantar og liknande</b>		<b>1 999 118</b>	<b>187 486</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>3 871 787</b>	<b>2 386 972</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>95 289 990</b>	<b>93 791 083</b>
<b>BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Eigenkapital</b>			
<b>Innskoten eigenkapital</b>			
Aksjekapital (60 100 aksjer à kr 300,00)		18 030 000	18 030 000
Overkurs		65 251 549	65 251 549
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>83 281 549</b>	<b>83 281 549</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>Opptent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		222 117	
Udekt tap			0
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>222 117</b>	<b>0</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>83 503 666</b>	<b>83 281 548</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		13 209	12 105
Betalbar skatt		31 645	
Skyldige offentlige avgifter		657 288	340 452
Kortsiktig konserngjeld		10 684 879	9 782 712
Annen kortsiktig gjeld		399 303	374 266
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>11 786 324</b>	<b>10 509 535</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>11 786 324</b>	<b>10 509 535</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>95 289 990</b>	<b>93 791 083</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 409842

#### Enheten

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

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

#### 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 Teodor Lyster  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 08.05.2023

#### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022.

*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, 27.05.2023



Organisasjonsnr: 925 066 885  
JOTUN HOLDING AS

## RESULTATREGNSKAP

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt		3 673 671	2 569 200
<b>Sum inntekter</b>		<b>3 673 671</b>	<b>2 569 200</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad		3 184 769	3 102 457
Annen driftskostnad		249 376	254 847
<b>Sum kostnader</b>		<b>3 434 145</b>	<b>3 357 304</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>239 526</b>	<b>-788 104</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datter-/tilknyttet selskap			786 461
Anna renteinntekt		14 329	1 643
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>14 329</b>	<b>788 104</b>
Annan rentekostnad		93	
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>93</b>	
<b>Netto finans</b>		<b>14 236</b>	<b>788 104</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad		253 762	0
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>31 645</b>	<b>0</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>222 117</b>	<b>0</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Udekt tap			-613 440
Annen egenkapital		222 117	613 440
<b>Sum overføringer og disponeringar</b>		<b>222 117</b>	<b>0</b>



Organisasjonsnr: 925 066 885  
JOTUN HOLDING AS

## BALANSE

Beløp i: NOK Note 2022 2021

### BALANSE - EIGEDELAR

#### Anleggsmiddel Immaterielle egedelar

#### Finansielle anleggsmiddel

Investeringar i dotterselskap	91 381 467	91 381 467
Investeringar i aksjer og andeler	10 000	10 000
Andre fordringar	26 736	12 644
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>	<b>91 418 203</b>	<b>91 404 111</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>	<b>91 418 203</b>	<b>91 404 111</b>

#### Omløpsmiddel

#### Varer

#### Krav

Kundefordringer		938 385
Konsernkrav	1 872 668	1 261 102
<b>Sum krav</b>	<b>1 872 668</b>	<b>2 199 487</b>

#### Bankinnskott, kontantar og liknande

Bankinnskudd, kontanter og lignende	1 999 118	187 486
<b>Sum bankinnskott, kontantar og liknande</b>	<b>1 999 118</b>	<b>187 486</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>	<b>3 871 787</b>	<b>2 386 972</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>	<b>95 289 990</b>	<b>93 791 083</b>

### BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

#### Eigenkapital

#### Innskoten eigenkapital

Aksjekapital (60 100 aksjer à kr 300,00)	18 030 000	18 030 000
Overkurs	65 251 549	65 251 549
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>	<b>83 281 549</b>	<b>83 281 549</b>

#### Opptent eigenkapital

Annen egenkapital	222 117	
Udekt tap		0
<b>Sum opptent eigenkapital</b>	<b>222 117</b>	<b>0</b>



<b>Sum egenkapital</b>	<b>83 503 666</b>	<b>83 281 548</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>		
Leverandørgjeld	13 209	12 105
Betalbar skatt	31 645	
Skyldige offentlige avgifter	657 288	340 452
Kortsiktig konserngjeld	10 684 879	9 782 712
Annen kortsiktig gjeld	399 303	374 266
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>11 786 324</b>	<b>10 509 535</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>11 786 324</b>	<b>10 509 535</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>95 289 990</b>	<b>93 791 083</b>



Organisasjonsnr: 925 066 885  
JOTUN HOLDING AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Rekneskapsprinsipp  
Se filvedlegg.

Note

Tal på årsverk i rekneskapsåret  
3.00

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.



**Note**

**Noteopplysingar ut over minimumskrava for små føretak**  
Se eventuelle andre vedlegg.



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 2022, 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 2022 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 om årsregnskapet. 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, 10. mai 2023  
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."

## Kåre Kjos

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-1040921

IP: 88.88.xxx.xxx

2023-05-10 07:40:40 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 4V07E-86M1O-BVX5D-8NZCZ-FPAP2-CWZDE

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>



# SIGNICAT

Jotun Holding 2022 - 08052023.pdf

## Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Brekke-Dervola, Torstein	Signicat Sign	2023-05-08 11:47
Østborg, Marita	Signicat Sign	2023-05-08 11:28
Masdal, Tor	Signicat Sign	2023-05-08 11:12
Eltun, Vidar	Signicat Sign	2023-05-08 11:44
Kjøs, Bjørn Olav	Signicat Sign	2023-05-08 11:46
Søndrol, Leif Hjalmar	Signicat Sign	2023-05-08 11:10
Kongslien, Geir	Signicat Sign	2023-05-08 11:00
Bøe, Inga	Signicat Sign	2023-05-08 11:10
Haaverstad, Erlend	Signicat Sign	2023-05-08 11:42

### This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



## Jotun Holding 2022 - 08052023.pdf

Name  
**Brekke-Dervola, Torstein** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Brekke-Dervola, Torstein  
PA MOBILE

Name  
**Østborg, Marita** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Østborg, Marita  
PA MOBILE

Name  
**Masdal, Tor** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Masdal, Tor  
PA MOBILE

Name  
**Eltun, Vidar** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Eltun, Vidar  
PA MOBILE


Name  
**Kjøs, Bjørn Olav** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Kjøs, Bjørn Olav  
PA MOBILE

Name  
**Søndrol, Leif Hjalmar** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Søndrol, Leif Hjalmar  
PA MOBILE

Name  
**Kongslie, Geir** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Kongslie, Geir  
PA MOBILE

Name  
**Bøe, Inga** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Bøe, Inga  
PA MOBILE

Name  
**Haaverstad, Erlend** 2023-05-08

Identification

 **bankID** Haaverstad, Erlend  
PA MOBILE



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))



	Jotun Holding AS		
	Note	2 022	2 021
Salgsinntekt	1	3 673 671	2 569 200
<b>Sum Salgsinntekter</b>		<b>3 673 671</b>	<b>2 569 200</b>
Personalkostnad	2	3 184 769	3 102 457
Annen driftskostnad		249 376	254 847
<b>Sum Driftskostnad</b>		<b>3 434 145</b>	<b>3 357 304</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>239 526</b>	<b>-788 104</b>
Finansinntekter		14 329	788 104
Finanskostnader		93	-
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>253 762</b>	<b>-0</b>
Skattekostnad	3	31 645	-
<b>Ordinært resultat</b>		<b>222 117</b>	<b>-0</b>
Overføringer annen egenkapital	4	222 117	-0
Avsatt utbytte	4	-	-
<b>Sum overføringer</b>		<b>222 117</b>	<b>-0</b>



Jotun Holding AS		31.12.2022	31.12.2021
	Note		
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	5	91 381 467	91 381 467
Investeringer i aksjer og andeler		36 736	22 644
<b>Sum Anleggsmidler</b>		<b>91 418 203</b>	<b>91 404 111</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Fordring på konsernselskap	6	1 872 668	1 261 102
Andre fordringer		-	938 385
Bankinnskudd, kontanter o.l.	2	1 999 117	187 486
<b>Sum Omløpsmidler</b>		<b>3 871 786</b>	<b>2 386 972</b>
<b>Sum Eiendeler</b>		<b>95 289 989</b>	<b>93 791 083</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	4,7	18 030 000	18 030 000
Overkurs	4	65 251 549	65 251 548
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	4	222 117	-
<b>Sum Egenkapital</b>		<b>83 503 665</b>	<b>83 281 548</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		13 209	12 105
Gjeld til konsernselskap	5,6,7	10 684 879	9 782 712
Betalbar skatt	3	31 645	-
Skyldig offentlige avgifter		657 288	340 452
Annen kortsiktig gjeld		399 303	374 266
<b>Sum Gjeld</b>		<b>11 786 324</b>	<b>10 509 535</b>
<b>Sum Egenkapital og gjeld</b>		<b>95 289 989</b>	<b>93 791 083</b>

[separat signaturside]



Styret i Jotun Holding AS  
Vang 8. mai 2023

---

Tor Masdal  
Daglig leiar

---

Leif Hjalmar Søndrol  
Styrets leiar

---

Geir Kongslien  
Styrets nestleiar

---

Vidar Eltun  
Styremedlem

---

Inga Bøe  
Styremedlem

---

Torstein Brekke-Dervola  
Styremedlem

---

Marita Østborg  
Styremedlem

---

Erlend Haaverstad  
Styremedlem

---

Bjørn Olav Kjøs  
Styremedlem



## Noter 2022 Eivang holding AS

### 1. Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk. Særreglene for små foretak er brukt for poster der det foreligger slik valgadgang, unntatt utsatt skattefordel som er ført opp i balansen.

#### 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

Skattens 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	2022	2021
Lønn	2 519 845	2 482 664
Arbeidsgiveravgift	194 065	181 934
Pensjonskostnader	445 750	410 618
Andre lønsrelaterte ytelser	25 109	27 242
Refusjon sykepengene	-	-
<b>Total lønnskostnad</b>	<b>3 184 769</b>	<b>3 102 457</b>

	2022	2021
Ytelser til ledende personer og revisor		
Daglig leder	1 167 036	1 027 894
Styremedlemmer	44 407	51 775
Revisor - Revisjonshonorar	52 500	62 000
Revisor - Rådgivning	-	-
Bundne midler på skattetrekkkonto	123 300	125 664



### 3. Skattekostnad

	2022	2021
<b>Spesifikasjon av årets alminnelige skattegrunnlag</b>		
Resultat før skattekostnad	253 762	-0
Permanente forskjeller	-	-786 461
Endring i midlertidige forskjeller	-	-
Benyttet fremførbart underskudd	-109 919	-
<b>Alminnelig skattbar inntekt for året</b>	<b>143 843</b>	<b>-786 461</b>
<b>Skatt av alminnelig inntekt (22 %)</b>	<b>31 645</b>	-
Betalbar skatt	31 645	-
Endring utsatt skatt	-	-
<b>Skattekostnad i resultatet</b>	<b>31 645</b>	-
Utsatt skattefordel balanseføres ikke		

### 4. Endringer i egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
<b>Egenkapital pr 1.1.21</b>	<b>18 030 000</b>	<b>65 251 549</b>	<b>0</b>	<b>83 281 549</b>
Årets resultat	-	-	222 117	222 117
Avsatt utbytte	-	-	-	-
<b>Egenkapital pr 31.12.21</b>	<b>18 030 000</b>	<b>65 251 549</b>	<b>222 117</b>	<b>83 503 665</b>

### 5. Datterselskap

Foretaksnavn	Jotun Kraftproduksjon			
	Vang Energiverk AS	AS	Jotun Fiberinvest AS	Jotunkraft AS
Forretningskontor		Tyinvegen 4861, Vang kommune		
Eierandel	100 %	100 %	100 %	100 %
Årets resultat	8 963 167	11 279 176	1 063 929	-1 018 736
Egenkapital	64 856 675	31 256 077	17 543 960	14 164 447
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	-1 468 697	1 881 258	
Jotun Fiberinvest AS	Datter	427 294	152 688	
Jotun Kraftproduksjon AS	Datter	1 445 374	311 208	
Jotunkraft AS	Datter	-9 216 182	1 328 517	

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. 31.12.2022 eies av:  
Vang kommune, org.nr: 961 382 246

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



# SIGNICAT

Årsberetning - Jotun Holding 04052023.pdf

**Signers:**

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Kongslien, Geir	Signicat Sign	2023-05-08 11:44
Søndrol, Leif Hjalmar	Signicat Sign	2023-05-08 11:09
Masdal, Tor	Signicat Sign	2023-05-08 11:05
Brekke-Dervola, Torstein	Signicat Sign	2023-05-08 11:43
Haaverstad, Erlend	Signicat Sign	2023-05-08 11:46
Eltun, Vidar	Signicat Sign	2023-05-08 11:33
Kjøs, Bjørn Olav	Signicat Sign	2023-05-08 11:45
Bøe, Inga	Signicat Sign	2023-05-08 11:01
Østborg, Marita	Signicat Sign	2023-05-08 11:41

**This document package contains:**

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >




## Årsberetning - Jotun Holding 04052023.pdf

Name	Date	Name	Date
<b>Kongslien, Geir</b>	<b>2023-05-08</b>	<b>Søndrol, Leif Hjalmar</b>	<b>2023-05-08</b>

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Kongslien, Geir

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Søndrol, Leif Hjalmar

Name	Date	Name	Date
<b>Masdal, Tor</b>	<b>2023-05-08</b>	<b>Brekke-Dervola, Torstein</b>	<b>2023-05-08</b>

Identification


 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Masdal, Tor

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Brekke-Dervola, Torstein

Name	Date	Name	Date
<b>Haaverstad, Erlend</b>	<b>2023-05-08</b>	<b>Eltun, Vidar</b>	<b>2023-05-08</b>

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Haaverstad, Erlend

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Eltun, Vidar

Name	Date	Name	Date
<b>Kjøs, Bjørn Olav</b>	<b>2023-05-08</b>	<b>Bøe, Inga</b>	<b>2023-05-08</b>

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Kjøs, Bjørn Olav

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Bøe, Inga

Name	Date
<b>Østborg, Marita</b>	<b>2023-05-08</b>

Identification

 bankID<sup>PA MOBIL</sup> Østborg, Marita



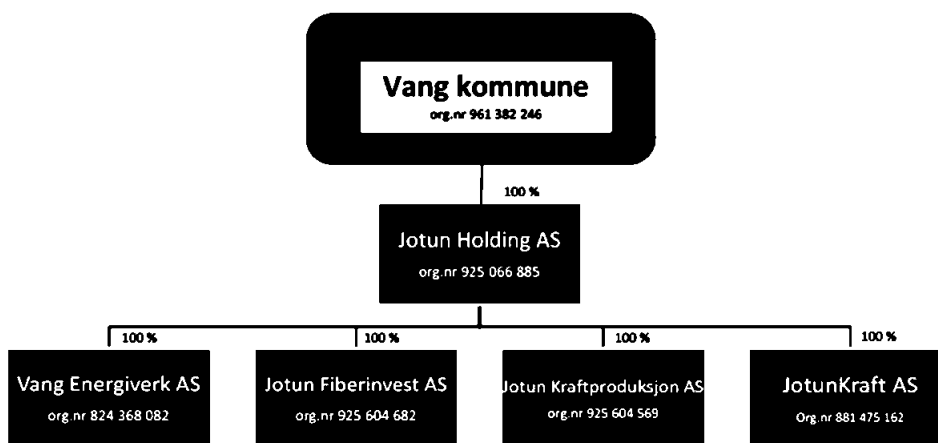
This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))

## Innleiing og samandrag

Vang Energiverk KF gjennomførte prosessen med selskapsmessig skilje i 2020. I den samanheng 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. Årsrekneskapan for 2022 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 2022. Produksjonen var 21,5 GWh som er på linje med de 10 siste års gjennomsnitt. Det har vore gjennomført nokre oppgraderingar og vedlikehaldsprosjekt i 2022 og dette førte til stans i perioden 8/8 til 19/9. Stansen var planlagt til ei periode med lite tilsig og dette slo til, men prisane var høge. Det vart støypt ein ny terskel for sandfang i tunellen, montering av heis frå lukehus til tunell og byttet spyleventil med utvendig betjening.

Straumforbruket i Vang vart mykje lågare enn i 2021 med ein nedgang frå 48 til 41 GWh. Dette skuldast at kundane sparte på straumen grunna høge kraftprisar, det var høgare temperaturar og at det ikkje var tunnelboring i 2022. Det var dessverre eit langvarig feil på Koldedalslinja som åleine kosta 1 382 TNOK i KILE og USLA Elles var det lite feil og få planlagde avbrot. KILE-kostnaden enda på ca TNOK 1 467. Kile er omlag TNOK 700 høgare enn ti-årsnitt. Årets største investeringar i nettet er straumforsyning til Tveitastølen og Pålсандen og rør og kabel langs E16



frå Synshagen til Lomen. 61 nye nettkundar er kome til i løpet av året, der dei aller fleste er hyttekundar.

Nettet hadde eit driftsoverskot på kr 11 625 819. Inntektsramma var i 2022 på kr 25 096 000, ein auke frå kr 18 103 000 i 2021. Meirinntektssaldoen gjekk frå kr 4 024 020 til kr 1 154 000 ved utgangen av 2022. Endringane skuldast at Vang Energiverk AS har hatt høgare inntektsramme i 2022, motteke TNOK 1 762 i utjamningstilskot og aktivert betydeleg andel av løns- og materiellkostnad.

Det vart eit unormalt år for produksjon og kraftforvaltning. Kraftmarknaden var prega av kaldt og tørt vær i starten av året, i Sør-Noreg, gasskrise, krigen i Ukraina og seinverknader av koronapandemien. Framtidsprisar økte mykje fram til august 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. Prisen nedgangen har gått vidare i 2023 der vinteren vart våt i Sør-Noreg. Forskjellen i områdeprisar er fortsett høge fordi Sør-Noreg er kobla mot England og kontinentet med kablar samstundes som overføringskapasiteten mellom Sør-Noreg og Nord-Noreg er liten. I September varsla regjeringa skatteauke på kraftproduksjon med tilbakeverkande kraft til den 1/1-22. Samstundes varsla dei at kommunane sitt rammetilskot skulle endrast slik at kommunar med konsesjonskraft skulle trekkast. Både ordningane verkar som hastverksarbeid og lite gjennomtenkte. 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. Det er etter det sikra svært lite kraft då risikoen ved sikring har auka kraftig.

Det er kopla opp mange nye fiberkundar i tidlegare utbygde område i 2022. 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 2022

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.

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

Bjørn Olav Kjøs erstatta Per Tore Hermundstad som tilsett representant.



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.  
Drift og vedlikehald av distribusjonsnettet 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)
- Vang Næringsforum AS
- 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 vært medlem i Nettalliansen i 2015.

## **Utdanning, opplæring og personal**

- 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 lærling i Vang Energiverk AS sumaren 2020 og tok fagbrev før jul i 2022.
- Bjørn Olav Kjøs tok over stillinga etter Dag Henning Bakkum i mars 2022.
- Tor Martin Iversen tok over stillinga til Nils Arne Skeie som Sakkyndig driftsleiar og Teknisk Leiar i 2022
- Nils Arne Skeie gjekk inn i ny stilling som driftsingeniør med ansvar for Eidsfoss Kraftstasjon og dagleg oppfølging av montørane ute på anlegg.

## **Likestilling**

Kjønn er ikkje ein faktor ved tilsetting og lønnsfastsetting.  
Jotun Holding AS med døtre har 0,8 årsverk kvinner og 12 årsverk menn, inkludert 1 lærling.

### Fråvær og sjukdom

Statistikk for fraværsdager v		2022
Sum korttidsfravær		
Dager	i %	
71		2,56
Sum langtidsfravær		
Dager	i %	
69		2,46
Sum kort- og langtidsfravær		
Dager	i %	
140		5,01

### Arbeidsmiljø

- I 2022 har sjukefraværet vært høgare enn ønskeleg for selskapa. Vi følgjer opp dette og følger utviklinga i 2023 tett. Vi har fokus på sjukefravær 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 2022

- 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. Jotunkraft skilde databasen sin frå nettselskapet og vart del av Kraftalliansen frå 1. mars 2022. Vang Energiverk starta deretter prosessen med innføring av nytt kundesystem i 2022. Som førebuing til nytt kundesystem og nettsystem var det gjennomført bytte av system får målarverdihandling og eltilsyn. Det har vore kjørt noko doble system i overgangsperioden, og vi håper å få ned it-kostnaden framover.

## NETTVIRKSOMHET: DRIFT OG INVESTERING

### Forbruk i nettet

Forbruket gjekk ein del ned frå 47,791 GWh i 2021 til 41,071 GWh i 2022. Forbruk i 2021 var historisk høgt og skuldast kald vinter, tunnelboring og vidare auke i antal nettkundar. Forbruket på linje med forbruk i 2020. Nettapet er rekna til 7,33 % medan tilsvarande var 7,12 % i 2021. Gjennomsnittleg nettap i 2013-2022 er 6,74 % . Det kom 61 nye anlegg i 2022.

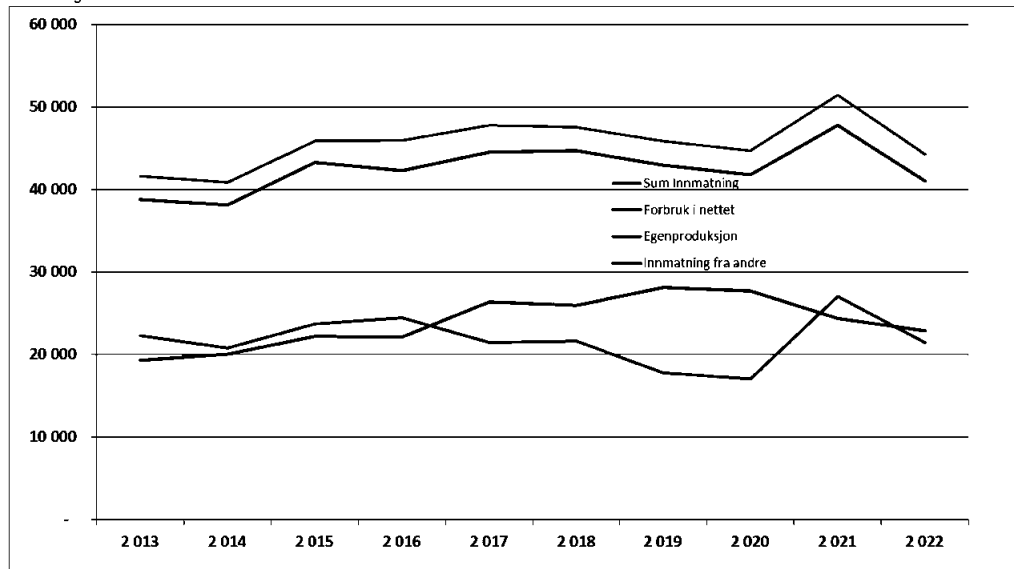


## Kraftbalanse Vang 2022

År 2022		År 2022	
Vang Energiverk - Nett innmatning:	MWh:	Vang Energiverk - Nett salg:	MWh:
Fysisk kraftflyt i eget nett		Fysisk kraftflyt i eget nett	
Produksjon egne anlegg Eidsfoss:	21 474	Forbruk Elvin	41 071
Netto uttak fra OE:	16 913		
Småkraft:	5 076	Sum målt levering alle sluttbrukere eget nett:	41 071
Lærdal:	-492	Tap i eget nett av innmatning:	3 251
Årdal:	1 302	Tapsprosent	7,33
Syndin og Høgsten:	39	Sum levering egne nett kunder + tap:	44 322
Boaånilinja	8		
Sum innmatning i Nett:	44 322		
Kalvedalen Generator	39		
Ylja Generator	50		
Leverert i VEAS sitt nett	1 380		
Nettap VEAS sitt nett	88		
Drift magnetisering Eidsfoss	-40		
Sum Leverert i andres nett	1 517	Sum Leverert i andres nett	1 517
Sum Alm forsyning Vang Kommune	45 838	Grunnlag konsesjonskraft 2022	45 838

## Utvikling forbruk og produksjon 2013 til 2022

År	2 013	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022
Sum Innmatning	41 581	40 854	45 869	45 919	47 825	47 548	45 891	44 667	51 456	44 322
Forbruk i nettet	38 792	38 120	43 311	42 257	44 578	44 681	42 946	41 791	47 791	41 071
Egenproduksjon	22 282	20 797	23 656	24 418	21 454	21 631	17 793	16 997	27 062	21 474
Innmatning fra andre	19 299	20 057	22 213	22 101	26 371	25 917	28 098	27 670	24 394	22 847





## Det lokale eltilsyn (DLE)

- Rapportering av kontrollerte anlegg blir utført til Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).
- Kontrollverksemda vert kjøpt av BKK Nett AS – Elsikkerhet. Tilsynet er gjennomført etter godkjent plan av DSB.
- Årets kontroll er godkjent av DSB.
- Kontrollansvaret ligg under sakkyndig driftsleiar.
- Det vart utført 145 tilsyn i 2022.

## Aktiviteten i distribusjonsnettet for 2022

Anleggstype	Anleggsdel	Meter 2021	Endring	
			Meter 2022	Meter 2022
Høgspenningsnett	Line	110 000	-2 000	108 000
Høgspenningsnett	Jordkabel	87 000	12 000	99 000
Høgspenningsnett	Sjøkabel	5 662	0	5 662
Lågspenningsnett	Line	86 000	-1 000	85 000
Lågspenningsnett	Jordkabel	200 000	10 000	210 000
Nettstasjonar	1000/400/230	237	7	244

Aktiviteten i nettet har i 2022 vore prega av mykje re- og nyinvestering langs E16 på Turtnes, og Øylo-Ryfoss. Andre større prosjekt er Rysna og Ala kraftverk, høgspenning til Tveitastølen og Pålсандen, E-16 frå Synshagen til Hugali gjennom ny tunell i Kvamskleiva. Tunellen opna hausten 2022. Den første lynladaren i Vang vart kopla opp ved Vang Autoservice. Det er lagt 12,0 km høgspenning kabel, 10,0 km lågspenning kabel. Det er sett opp sju nye nettstasjonar. Ved arbeid i nettet er det nytta midlertidige forsyningar og dieselaggregat i dei tilfelle dette har vore tenleg. Alle utdømde lågspenning stolpar 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 2022. 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 Eidsiva 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 Kvamskleiva har vi gått gjennom med kabel og kople saman høgspenningnettet 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. 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 og 61 nye anlegg i 2022. Talet på aktive anlegg var 2 580 den 31. desember 2022, medan tilsvarende tal var 1 616 ved nyttårsaftan 2004.

## **Feltutbyggingar 2022**

Vi har i 2022 spenningssatt straum til Tveitastølen og Pålsanden. Det er kopla på nokon kundar her i 2022. Anlegget vart vidareført med avgreining Hugakollen i 2023.

## **Reinvestering 2022**

Mykje av ombygging ved E-16 reknast som reinvestering.

## **Feilsituasjonar i nettet 2022**

Vi vart ramma av eit større straumbrot i Koldedalen. Straumen inn til Eidsbugarden var borte frå 13. januar 2022 til 21. januar 2022. Det vart utbetalt kr 250 920 etter reglane for «Utbetaling ved svært langvarige avbrudd (USLA)» og KILE-kostnaden for same feilen var på 880 000,-. Det har ikkje vore andre større feilsituasjon i nettet i 2022. 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 mange planlagde varsla avbrot ved arbeid i nettet ved fiberarbeid og ombygging av elnettet i samband med dette. KILE-kostnadane inkludert USLA er på 1 467 000, og over 10 års gjennomsnitt på 763 000 kr.

## **Økonomi 2022**

Rekneskapen er prega av høg aktivitet, med mykje nybygging. Bygging av straum til Syndin, Ala kraftverk, arbeid i Kvamskleiva og langs E16 er dei største prosjekta. Rekneskapen for 2022 syner eit overskot etter skatt på kr 222 117,-.

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

## **Disponering av overskot 2022 for Jotun Holding AS:**

Overskot i året:	222 117
Anna eigaruttak:	0
Overføring til egenkapital:	222 117

## **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 2022 eit underskot etter skatt på kr 1 306 285,-.

Resultat av forvaltning av kraftrettane syner ein samla gevinst på kr 76 675 866.



Resultatet for 2022 er fordelt slik:

Resultat frå eigenproduksjon i Eidsfoss	19 798 713 til Jotun Kraftproduksjon AS.
Konsesjonskraftgevinst	42 279 379 til Vang kommune.
Resultat frå OE-Samlekontrakt	14 597 774 til Vang kommune.
Sum resultat av forvaltning av kraftrettar:	76 675 866

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 40,0 GWh.

## Finansiell sikring av kraft

Krafta seld i 2022 vart finansielt sikra i løpet av 2020, 2021 og 2022. Vi fekk ein pris på den sikra krafta under det som vart prisen i spotmarknaden i 2022. Dette førte til eit finansielt tap i 2022 på TNOK 81 600 medan vi hadde eit finansielt tap i 2021 på TNOK 26 070. 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 192 øre/kWh, mens årsprisen i NO1 området var på 194 øre/kWh. Det var store forskjellar i områdeprisane i 2022, med høge prisar i Sør-Noreg, låge prisar i Midt- og Nord-Noreg og Systempris på 137 øre/kWh imellom. Det var sikra 63 GWh for områdepris ved inngangen til 2022 for åra 2022 og 2023. Ved utgangen av året var 35 GWh sikra for året 2023 og null for året 2024. Sikringsprosenten her er lågare enn for sikring mot systempris. Sikringsprosenten vart tatt ned gjennom året grunna stor risiko for høge spotprisar og usikkerhet rundt kraftskattane.

2022 var prega av tørt og kaldt vær i Sør-Noreg med svak hydrologisk balanse og høge prisar på kontinentet. Samla førte dette til oppgang i spotprisane og stor auke i finansielle prisar. Vi var lågt sikra ved inngangen på året med 88 GWh mot systempris. Sikringa vart halde låg og ved utgangen av året var det sikra 51 GWh mot systempris. Dette er lågare enn kravet i risikodokumentet, men styret gav administrasjonen fullmakt til å avvike frå dette i oktober 2022.

2022 har vore eit år med svært høge spotprisar. Månadsprisen har lege godt over 100 øre/kWh og over 200 øre i august, september og desember. Vasskraftprodusentane har hatt kontroll store delar av året. Fyllingsgraden i vassmagasina var 55 % ved inngangen til året og 62 % ved utgangen av året

Kraftprisane i den finansielle marknaden i Norden aukande fram til august og falt utover hausten. CO<sub>2</sub>-prisane har halde seg mellom 80 og 100 EUR. Kolprisen steig frå 100 til 175 \$ gjennom året. Oljeprisen har lege mellom 80 \$ per fat til 100 \$ gjennom året. Gassprisane steig frå 35 til 75 pence/tonn gjennom året. Prisoppgangen på finansielle kraftkontraktar i året kom derfor av kraftig auke 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 minst mogeleg, utan å koma for lang under grensene i risikodokumentet. Skulle vi sikra all kraft for dei næraste ti åra no ville konsesjonskraftgevinsten blitt 28 millionar, produksjon 14 millionar og OE-kraft 20 millionar i snitt. Gevinstberekningane er gjort med ein Eurokurs på 10,0 og ein områdeprisforskjell på 5 EUR. Dei fundamentale analysane seier at terminprisane er frå 30 til 20 Euro for låge til 2032, tilsvarande 20 til 30 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 syner behov for revisjon av risikodokumentet vi handlar etter. Sjølv om krafthandelen, der ein har halde att mest mogleg sal, har vore vellukka gjennom året ser vi at om alt hadde gått i spotmarknaden ville gevinsten ha auka med 80 millionar. No er det mykje som tyder på at terminprisane i Norden blir selt ned og dette ser ut til å vare ved så det bør vurderast å la meir av porteføljen gå i spotmarknaden. Men ein dag kjem der marknaden fell og då vil ein være glad for det som er sikra. Sikring av områdepris er ikkje talfesta i risikodokumentet. Dette må ein gjera ei vurdering av sidan verdien berre av områdeprisane no ser ut til å bli frå 10 til 30 millionar på eit år.

### **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 2022. Produksjonen var 21,5 GWh som er på linje med de 10 siste års gjennomsnitt. Det har vore gjennomført nokre oppgraderingar og vedlikehaldsprosjekt i 2022 og dette førte til stans i perioden 8/8 til 19/9. Stansen var planlagt til ei periode med lite tilsig og dette slo til, men prisane var høge. Det vart støypt ein ny terskel for sandfang i tunellen, montering av heis frå lukehus til tunell og byttet spyleventil med utvendig betjening.

Produksjonen hadde eit driftsresultat på kr 14 461 853. Det er i 2022 selt opprinningsgarantiar for kr 583 246, mot tilsvarende tal i 2021 på kr 127 000,-. Gjennomsnittleg oppnådd pris i spotmarknaden for eigenproduksjonen vart 179 øre/kWh mot ein NO1-pris på 193 øre/kWh

### ***Distribusjonsnett – Vang Energiverk AS:***

Nettet hadde eit driftsoverskot på kr 11 625 819 mot eit tilsvarende overskot på kr 1 527 259 i 2021. Endringane skuldast at Vang Energiverk AS har hatt høgare inntektsramme i 2022, motteke TNOK 1 762 i utjamningstilskot og aktivert betydeleg andel av løns- og materiellkostnad. Lønskostnad har vore lågare, samtidig som vi har nytta TNOK 418 meir 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 til Pålсандen, Tveitastølen, Ala kraftverk, Rysna kraftverk, Kabling frå Synshagen til Lomen. Tariffen vart endra frå 1/7-22 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 3 497 høgare enn i 2021, grunna flaskehalsinntekter frå Statnett.

Distribusjonsnettet hadde i 2022 ein tildelt inntektsramme på kr 25 096 000 frå NVE. Dette var kr 6 993 000 høgare enn inntektsramma for 2021, som var på kr 18 103 000. 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. 01.01.2022 var kr 4 024 020, og med årets berekna mindreinntekt på kr 2 927 021, etter korreksjon for KILE på kr 1 216 321, er akkumulert meirinntekt pr. 31.12.2022



kr 1 154 000. Meirinntekt føres tilbake til kundane i tråd med regelverket Gjennomsnittleg avkastningsgrunnlag for 2022 i distribusjonsnettet er TNOK 73 038. Med eit driftsoverskot på TNOK 11 626, vært det ei avkastning på 15,92 %. 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 562 692,-. 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 1 887 959 på breiband i 2022, av dette utgjorde eigne lønskostnader kr tnok 315,-. Leigeinntekta for tidlegare års investeringar i breiband var kr 1 579 212 i 2022. 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 746 302,- mot eit tilsvarande overskot i 2021 på 461 197,-

*[separat signaturside]*



Styret i Jotun Holding AS  
Vang 8. mai 2023

---

Tor Masdal  
Daglig leiar

---

Leif Hjalmar Søndrol  
Styrets leiar

---

Geir Kongslien  
Styrets nestleiar

---

Vidar Eltun  
Styremedlem

---

Inga Bøe  
Styremedlem

---

Torstein Brekke-Dervola  
Styremedlem

---

Marita Østborg  
Styremedlem

---

Erlend Haaverstad  
Styremedlem

---

Bjørn Olav Kjøs  
Styremedlem