ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	925 604 313
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	VEST-TELEMARK KRAFTLAG HOLDING AS
Forretningsadresse:	Høydalsmovegen 815 3891 HØYDALSMO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Stine Hille
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	11.06.2024

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, 31.07.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	4	23 501 000	18 590 000
Sum inntekter		**23 501 000**	**18 590 000**
Kostnader			
Lønnskostnad	6	14 945 000	11 708 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12	324 000	303 000
Annen driftskostnad	8	8 416 000	5 953 000
Sum kostnader		**23 685 000**	**17 964 000**
Driftsresultat		**-184 000**	**626 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	9	2 200 000	4 974 000
Annen finansinntekt	9	48 221 000	90 221 000
Sum finansinntekter		**50 421 000**	**95 195 000**
Annen rentekostnad	9	5 820 000	4 376 000
Annen finanskostnad	9	26 000	25 000
Sum finanskostnader		**5 846 000**	**4 401 000**
Netto finans		**44 575 000**	**90 794 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**44 391 000**	**91 420 000**
Skattekostnad på ordinært resultat		113 000	271 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		**44 278 000**	**91 149 000**
Årsresultat		**44 278 000**	**91 149 000**
Overføringer og disponeringer			
Ekstraordinært utbytte		45 400 000	90 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-1 123 000	1 148 000
Sum overføringer og disponeringer		**44 277 000**	**91 148 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	11	562 000	0
Utsatt skattefordel	10	1 536 000	1 824 000
Sum immaterielle eiendeler		**2 098 000**	**1 824 000**
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	12	1 058 000	775 000
Sum varige driftsmidler		**1 058 000**	**775 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		422 194 000	410 194 000
Investeringer i tilknyttet selskap		14 388 000	7 388 000
Sum finansielle anleggsmidler		**436 582 000**	**417 582 000**
Sum anleggsmidler		**439 738 000**	**420 181 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	16	887 000	2 871 000
Andre fordringer	16	44 397 000	90 527 000
Konsernfordringer	16	5 893 000	7 587 000
Sum fordringer		**51 177 000**	**100 985 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	0	850 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**0**	**850 000**
Sum omløpsmidler		**51 177 000**	**101 835 000**
SUM EIENDELER		**490 915 000**	**522 016 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		100 000 000	100 000 000
Overkurs		299 914 000	299 914 000
Annen innskutt egenkapital		-21 911 000	-21 410 000
Sum innskutt egenkapital		**378 003 000**	**378 504 000**
Sum egenkapital		**378 003 000**	**378 504 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	19	6 966 000	8 284 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**6 966 000**	**8 284 000**
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld		40 000 000	113 000
Sum annen langsiktig gjeld		**40 000 000**	**113 000**
Sum langsiktig gjeld		**46 966 000**	**8 397 000**
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	14 056 000	0
Leverandørgjeld	21	1 464 000	1 583 000
Betalbar skatt	21	0	15 000
Skyldige offentlige avgifter	21	370 000	260 000
Utbytte	21	45 400 000	90 000 000
Annen kortsiktig gjeld	21	3 584 000	802 000
Annen kortsiktig gjeld	21		41 558 000
Annen kortsiktig gjeld	21	1 072 000	899 000
Sum kortsiktig gjeld		**65 946 000**	**135 117 000**
Sum gjeld		**112 912 000**	**143 514 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**490 915 000**	**522 018 000**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1,2,3	496 113 000	687 245 000
Annen driftsinntekt	1,4	36 257 000	23 472 000
Sum inntekter		**532 370 000**	**710 717 000**
Kostnader			
Varekostnad	5	102 118 000	232 566 000
Lønnskostnad	6	49 967 000	41 099 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	11,12	30 874 000	32 007 000
Annen driftskostnad	7	87 113 000	70 164 000
Sum kostnader		**270 072 000**	**375 836 000**
Driftsresultat		**262 298 000**	**334 881 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	9	338 000	3 124 000
Annen finansinntekt	9	9 708 000	866 000
Sum finansinntekter		**10 046 000**	**3 990 000**
Annen rentekostnad	9	20 183 000	10 925 000
Annen finanskostnad	9	148 000	67 000
Sum finanskostnader		**20 331 000**	**10 992 000**
Netto finans		**-10 285 000**	**-7 002 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**252 013 000**	**327 879 000**
Skattekostnad på ordinært resultat	10	137 462 000	168 618 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		**114 551 000**	**159 261 000**
Årsresultat		**114 551 000**	**159 261 000**
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		45 400 000	90 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		69 225 000	69 262 000
Minoritet		-74 000	0

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum overføringer og disponeringer		**114 551 000**	**159 262 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	11	4 703 000	3 956 000
Sum immaterielle eiendeler		**4 703 000**	**3 956 000**
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	12	134 695 000	136 281 000
Maskiner og anlegg		722 344 000	688 770 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		5 759 000	
AUU	12	51 664 000	
Sum varige driftsmidler		**914 462 000**	**825 051 000**
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	15	280 000	15 000
Investeringer i tilknyttet selskap	15	15 165 000	7 915 000
Investeringer i aksjer og andeler	15	22 289 000	10 289 000
Sum finansielle anleggsmidler		**37 734 000**	**18 219 000**
Sum anleggsmidler		**956 899 000**	**847 226 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		24 537 000	23 199 000
Sum varer		**24 537 000**	**23 199 000**
Fordringer			
Kundefordringer		85 603 000	87 288 000
Andre fordringer	16	54 352 000	120 707 000
Sum fordringer		**139 955 000**	**207 995 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	38 725 000	132 186 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**38 725 000**	**132 186 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		**203 217 000**	**363 380 000**
SUM EIENDELER		**1 160 116 000**	**1 210 606 000**
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	18	100 000 000	100 000 000
Overkurs		299 914 000	299 914 000
Annen innskutt egenkapital	18	147 751 000	74 132 000
Sum innskutt egenkapital		**547 665 000**	**474 046 000**
Opptjent egenkapital			
Minoritetsinteresser	18	2 000 000	2 000 000
Sum opptjent egenkapital		**2 000 000**	**2 000 000**
Sum egenkapital		**549 665 000**	**476 046 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	19	26 078 000	34 479 000
Utsatt skatt	10	46 220 000	30 035 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**72 298 000**	**64 514 000**
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	20	901 000	901 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	20	0	113 000
Øvrig langsiktig gjeld	20	303 000 000	303 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		**303 901 000**	**304 014 000**
Sum langsiktig gjeld		**376 199 000**	**368 528 000**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	21	27 439 000	50 074 000
Betalbar skatt	21	121 954 000	153 367 000
Skyldige offentlige avgifter	21	12 893 000	11 251 000
Utbytte		45 400 000	90 000 000

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Annen kortsiktig gjeld		26 564 000	61 341 000
Sum kortsiktig gjeld		**234 250 000**	**366 033 000**
Sum gjeld		**610 449 000**	**734 561 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**1 160 114 000**	**1 210 607 000**

Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Til generalforsamlinga i Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert Vest-Telemark Kraftlag Holding AS sin årsrekneskap som er samansett av:

- Selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling, for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp og
- Konsernrekneskapen som er samansett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling, for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2023 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2023 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er skildra under overskrifta Revisors oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det er krav om i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenelege som grunnlag for vår konklusjon.

Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarleg for informasjonen i årsmeldinga. Vår konklusjon om årsrekneskapet ovanfor dekker ikkje informasjonen i årsmeldinga.

I samband med revisjon av årsrekneskapen er det vår oppgåve å lese årsmeldinga. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd oss under revisjonen av årsrekneskapet, eller om informasjonen i årsmeldinga står fram som vesentleg feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsmeldinga står fram som vesentleg feil. Vi har ingenting å rapportere i så måte.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt siv@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Inger Noraberg inger.n@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud toreinar@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid audeva@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo kristine@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann elisabeth.b@revisorteam.no

Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

Basert på den kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

- er konsistent med årsrekneskapen og
- inneheld dei opplysningane som ein skal gje etter gjeldande lovkrav.

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gjev eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ein finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til fortsatt drift og opplyse om tilhøve av betyding for fortsatt drift. Føresetnaden om fortsatt drift skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen

Vårt mål er å oppnå den tryggleik vi treng for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil, og å gje ei revisjonsmelding som inneheld vår konklusjon. Den tryggleik vi treng er ein høg grad av sikkerheit, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller utilsikta feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjersle som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare omtale av oppgåvene og pliktene til revisor blir det vist til https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger

Seljord, 24. juni 2024
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00
Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt siv@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Inger Noraberg inger.n@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud toreinar@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid audeva@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo kristine@revisorteam.no
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann elisabeth.b@revisorteam.no

Admincontrol

List of Signatures

Page 1/1

årsmelding-v1.1-komprimert.pdf

Name	Method	Signed at
Solbu, Jarle	BANKID	2024-06-20 11:23 GMT+02
Aarbakk, Hallgeir	BANKID	2024-06-20 08:09 GMT+02
Vee, Runa Tveit	BANKID	2024-06-19 15:32 GMT+02
Skjervagen, Erik	BANKID	2024-06-19 13:23 GMT+02
Wraa, Magne	BANKID	2024-06-19 11:11 GMT+02
Sheine, Baiba	BANKID	2024-06-20 19:06 GMT+02
Flom, Dordi Elise	BANKID	2024-06-20 13:14 GMT+02
Heggtveit, Torfinn	BANKID	2024-06-20 11:48 GMT+02

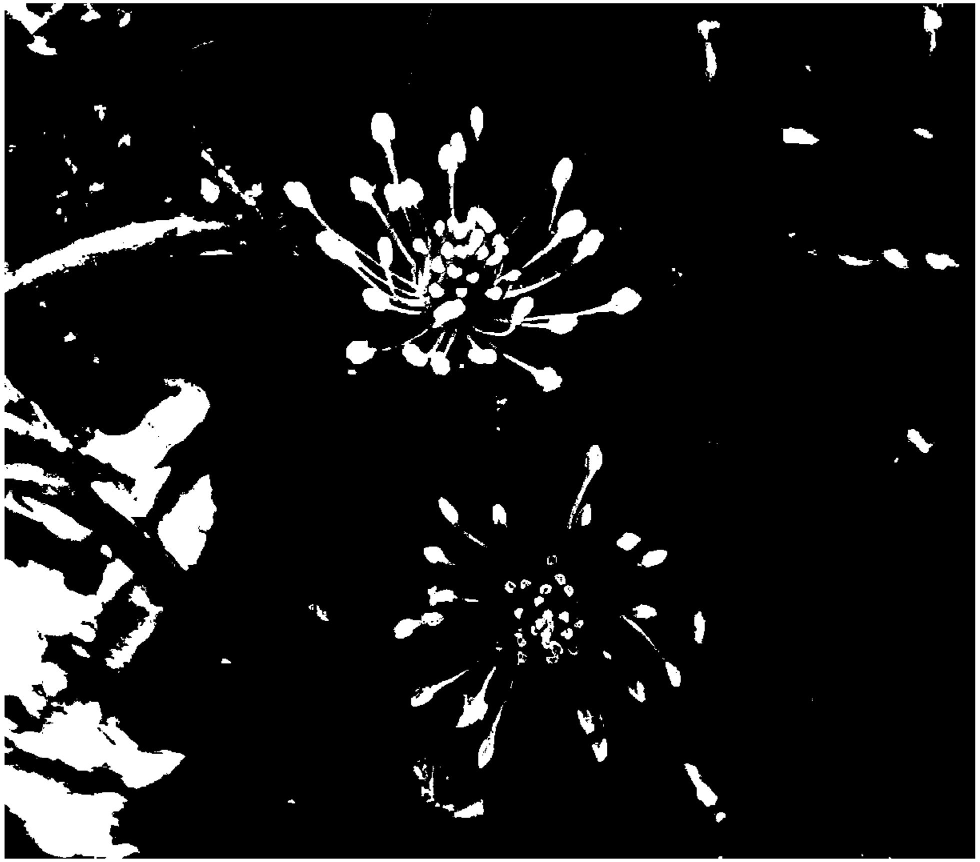
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

2023

Årsmelding VTK

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88



INNHALD

4 Konsernsjefen har ordet

6 **Styret sin årsmelding for 2023**

8 Vest-Telemark Kraftlag-konsernet
10 Selskapsstruktur
12 Generelt om året 2023
13 Tall og statistikk
14 Arbeidsmiljø og personale
15 Nøkkeltal for likestilling i konsernet

16 Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

20 Telemark Nett AS

24 Vest-Telemark Kraftlag AS

28 Deleide og tilknyttede selskaper
30 Skafså kraftverk
32 Grunåi kraftverk, Sundsbarm kraftverk & Telefiber

34 Økonomi og finans
36 Fremtidsutsikter
38 Økonomi og finans
39 Nøkkeltall
40 Styrets signatur

42 Årsrekneskap
43 Resultatrekneskap
44 Balanse
45 Kontantstraumoppstilling
46 Økonomiske hovudtal
48 Regnskapsprinsipp
49 Noter
63 Vedlegg: Revisjonsberetning

64 Oversikt befolkning og konsesjonsområde
66 Statistikk 2014-2023

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Konsernsjefen har ordet

Eg byrja i VTK-konsernet den 1. februar 2023 og overtok som konsernsjef 8. mai etter Ketil Kvaale, då han gjekk av med pensjon etter heile 41 år VTK konsernet.

For meg har det vore eit svært innhaldsrikt og spanande år, der eg har blitt kjend med konsernet sine verksemdsområde innanfor kraftproduksjon, kraftomsetning, fibernett og nettverksemd. Gjennom styrearbeid har eg fått god kjennskap til konsernet sine deleigerskap og samarbeids-partnarar. Det er ei glede å få leie ein solid organisasjon, med flinke tilsette som alle er opptekne av utvikling for både VTK og Vest-Telemark.

Ei utfordring for meg, har vore at VTK står i eit generasjonsskifte for tida. Både i 2023 og framover vil me søkje etter nye medarbeidarar som fylgje av naturleg avgang. Det forsvinn fylgjeleg mykje kompetanse ut av VTK, men det gjev samstundes nye moglegheitar.

Eg har opplevd det som gledeleg å bli tatt i mot av ein tidlegare konsernsjef, tilsette og eit styre som eg opplever som støttande og interessert i å forstå bransjen vår.

Noko av det fyrste eg fekk med meg leiargruppa og nykkeltilsette på, var å ferdigstille arbeidet med nye nettsider. I etterkant har me starta ein overgang til skybasert IKT-løysing, der me har teke i bruk Sharepoint og Teams som høvesvis lagrings- og kommunikasjonsplattform.
Telemark Nett har og starta opp eit prosjekt med å integrere nytt nettinformasjonssystem (NIS) frå Trimble. Båe systema skal vera i drift i løpet av fyrste halvår i 2024.

Ei god helse, godt miljø og tryggleik i kvardagen er grunnlaget for lågt sjukefråver og ein god kvardag for oss alle. Leiargruppa og verneombod har gjennomført HMS-kurs i tråd med Arbeidsmiljøloven §3-5. I etterkant har me systematisera AMU-arbeid gjennom 2023, og innført kvartalsvise møte og årsplan. Det er eit godt arbeidsmiljø, bygd opp over lang tid, noko som har bidrege til gode tilbakemeldingar i helsesamtaler med Bedriftshelsen i 2023. God trivsel, trivelege kollegaer, godt arbeidsmiljø saman med ein trygg arbeidsplass var hovudkonkonklusjonane frå undersøkinga. Neste år skal me gjennomføre ei helsekartlegging av utetilsette og montørar.

Fråversprosenten for VTK-konsernet for 2023 enda på 2,14 %, som er det lågaste sidan 2017. I VTK er me stolte av å ha eit så lågt sjukefråver, det er langt under snittet i resten av energibransjen.
Den gjennomførte helseundersøkinga bekreftar som nemnt høg trivsel og motivasjon på arbeidsplassen, noko eg meiner er ein føresetnad for lågt sjukefråver.

Administrasjonen har hatt to småkraftprosjekt med konsesjon under utvikling. Det har i tillegg vore arbeidd med å starte opp solkraftproduksjon som eit nytt forretningsområde for VTK. Det har vore ein lærerik prosess for alle dei involverte, men arbeidet har så langt ikkje ført fram til prosjekt som let seg realisera på kort sikt, og som samstundes er lønsame. Det syner seg krevjande å finne område der ein både har eigna terreng, gode grunntilhøve, låg naturverdi og tilstrekkeleg nettkapasitet.

Målet til VTK har vore å auka talet på straumkundar gjennom aktivt sal både i og utanfor Vest-Telemark. Etter ein nedgang i talet på straumkunder over fleire år, har me klart å snudd den negative trenden.

Nettverksemda har over dei siste åra opplevd ein nedgang i den målte NVE-effektiviteten. Dette mellom anna som fylgje av større reinvesteringar i straumnettet dei siste åra, 2023 blei året som trenden snudde!
Som i 2022 var kilekostnadene, altså kostnader for ikkje levert energi, på eit lågt nivå sett opp mot problemåra 2019 og 2021. Det er svært gledeleg at strategien med ombygging frå luftlinjer til kabelanlegg i bakken gjev resultat gjennom eit meir robust straumnett. Dette gjev alle nettkundane våre sikrare levering og betre leveringskvalitet.
Høydalsmovegen 839, også kalla Mossbø, er VTK sitt gamle bygg, frå 1947, og nabo til dagens administrasjonsbygg. Dette kjøpte me tilbake i 2023. Gjennom kjøpet sikra VTK seg viktige lokale, ikkje minst tomt med tanke på framtida.

Rett før jol ferdigstilte me og ein anna strategisk viktig transaksjon, då VTK-konsernet kjøpte Vest-Telemark Næringsutvikling sin 10 % aksjepost i breibandsselskapet Telefiber AS. Med dette auka me eigarskapet i selskapet frå 40 % til 50 %.

Årsresultatet for konsernet er 115 mill kr etter skatt, som er 39 mill.kr lågare enn i 2022. Årsaka til nedgangen er fyrst og fremst lågare spotprisar, der 2023-snittprisen for vårt prisområde var meir enn halvert i høve til året før. Høg kraftproduksjon har likevel bidrege i positiv retning, og resultatet for konsernet er solid. Me opplevde ein formidabel verdiauke i GoOs-marknaden (opprinnelsegarantiar for straum) i 2022, noko som gjentok seg i 2023, - og som bidreg positivt i rekneskapet.

På tampen av året gjennomførte leiinga og styret ei strategisamling der me gjekk gjennom VTK konsernet sine verksemdsområde med fokus på nå-situasjon. Me diskuterte både moglegheitar og utfordringar framover, noko som vil danne grunnlaget for vegen vidare. Eg gler meg!

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Styret sin årsmelding for 2023

VTK-konsernet har ein erfaren og kompetent arbeidsstokk, men er inne i eit generasjonsskifte som fylgje av naturleg avgang. Det er utfordrande å rekruttere nye tilsette med god lokalkunnskap. Styret vil difor ha fokus på å syte for at VTK er ein attraktiv arbeidsplass, gjennom modernisering, utvikling og vekst.

Styret meiner VTK har ei stabil positiv utvikling og ein solid økonomi. VTK vil, innanfor dei rammer som kraftmarknaden, regelverk og regulerings-regime gjev, kunne oppfylle dei mål som eigarane til ei kvar tid har for selskapet. Det er likevel klart at store investeringar i nettfornying, fibernett, rehabilitering av dammar og eventuelt ny produksjon vil påverka det økonomiske resultatet. Evnen til å betale utbytte vil variere frå år til år.

This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID: 41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Vest-Telemark Kraftlag-konsernet

Vest-Telemark Kraftlag (VTK) blei stifta 13. september 1940 av kommunane Lårdal, Mo, Vinje, Kviteseid og Seljord. Fyresdal kommune blei med i 1948 og Nissedal kommune i år 2000, ved at VTK overtok Nissedal Kommunale Elektrisitetsverk. I dag er VTK-konsernet eigd av dei seks kommunane i Vest-Telemark. Fyresdal, Kviteseid, Seljord, Tokke og Vinje har 19% eigarskap, medan Nissedal eig 5%.

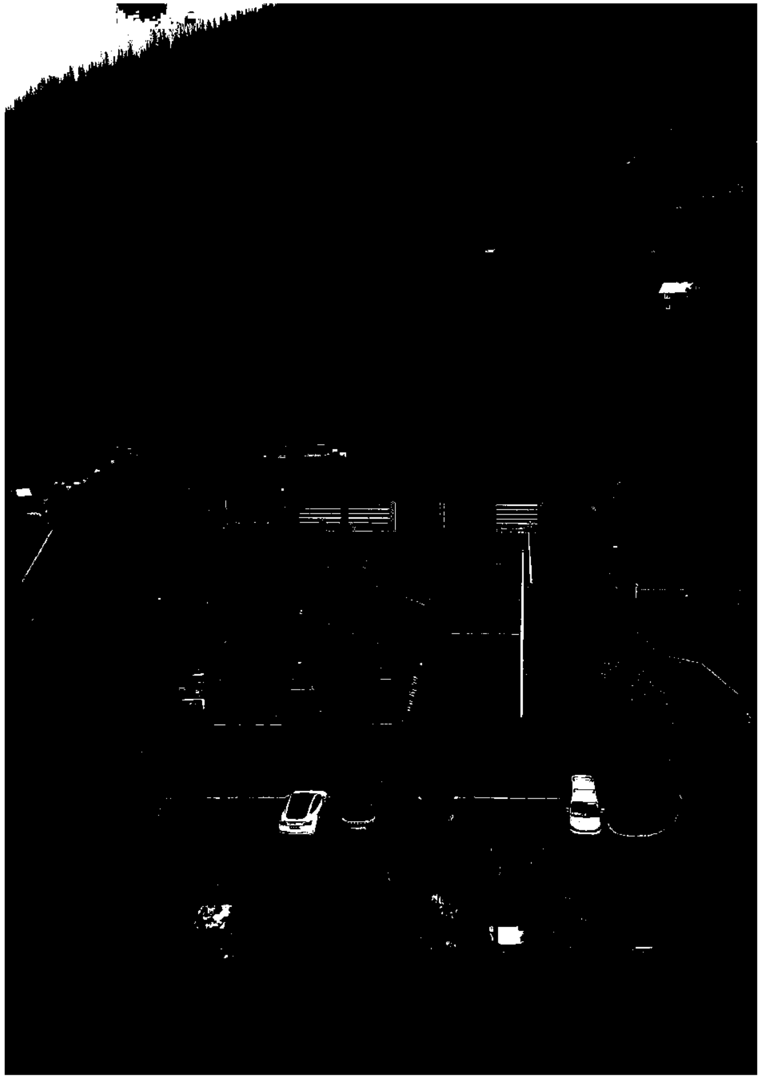
VTK Holding AS blir styrt som eit ordinært aksjeselskap, med generalforsamling, styret og dagleg leiar som styringsnivå. Eigarane styrer selskapet gjennom vedtak på generalforsamlinga, og i tråd med felles eigarmelding.

VTK blei omdanna til konsern, Vest-Telemark Kraftlag Holding AS, den 1. januar 2021. I konsernet inngår Telemark Nett AS, Vest Telemark Kraftlag AS, VTK Pensjonskasse og deleigarskap i selskapa Grunnåi Kraftverk AS og Telefiber AS. Konsernet sine aktivitetar er samla i Høydalsmo i Tokke kommune, medan Telemark Nett AS har ei avdeling i Treungen.

Mål og føremål

VTK-konsernet har maksimal inntening og avkastning til eigarane som mål. Unntaka er straumsal til sluttkundar og fiberutbygging som har hatt eigne føringar. Føremålet med VTK-konsernet er å bygge og drive anlegg for kraftproduksjon, nettverksemd og breiband - og å drive med kraftomsetning samt levering av administrative og kunderetta tenester.

Eigarane har eit langsiktig perspektiv på eigarskapen i VTK, med ambisiøse planer for framtida. Dette inneber eit ynskje om å ta vare på eksisterande verdiar, og å utvikle nye forretningsmogleghetar tufta på den kompetansen og dei ressursane VTK har. Me skal ha lokalt eigarskap, skape lokale arbeidsplassar og lokale verdiar.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID: 41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Selskapsstruktur

VTK Holding AS blir styrt som eit ordinært aksjeselskap med generalforsamling, styret og dagleg leiar som styringsnivå. Eigarane styrer selskapet gjennom vedtak på generalforsamlinga, og i tråd med ei felles eigarmelding.

Fyresdal (19%)
Styrerepresentant

Kvitseid (19%)
Styrerepresentant

Nissedal (5%)
Styrerepresentant

Seljord (19%)
Styrerepresentant

Tokke (19%)
Styrerepresentant

Vinje (19%)
Styrerepresentant

VTK Holding AS (100 %)

VTK Pensjonskasse (100 %)

VTK AS (100 %)

Kraftproduksjon
Kraftomsetning
Fibernett

Telemark Nett AS (100 %)

Grunnåi Kraftverk AS (18,25 %)

Telefiber AS (50 %)

NC Spektrum AS (20,5 %)

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Generelt om året 2023

Etter rekordhøge straumprisar i 2022, var 2023 året der straumprisen vart meir enn halvert. Sett i ljos av historiske prisar på 20-30 øre/kwh, er dagens prisnivå kanskje den nye normalen?

2023 var og året der klimapolitikken møtte energi-politikken, og kampen om å få nettkapasitet til både ny kraftproduksjon og kraftforbruk har blitt sett på dagsorden. Vil me i 2024 sjå at myndighetane prioriterar hardare og raskare, ja til og med endrar lover og forskrifter, for å leggje til rette med nødvendige rammevilkår for både ny kraft-produksjon og eit robust nett med nok kapasitet?

Etterspurnaden etter rein kraft er høgare enn nokon gong i Europa, og VTK er stolte av å eige og drifte kraftverk som til saman produserer over 260 GWh utsleppsfri kraft. Dette svarar til forbruket til om lag 16.000 husstandar i Vest-Telemark. Som drivkraft i Vest-Telemark ynskjer me blant anna å bidra til auka kraft-produksjon. Difor er det gledeleg at Birtedalen Kraftverk kom i full drift i 2023.

Etter stormen i 2021, som førte med seg fleire brot i straumnettet til Telemark Nett, har selskapet arbeidd målretta med styregodkjente tiltak og reinvesteringar i nettet. Gjennomførte tiltak har blant anna vore å erstatte kritiske høgspentliner med jordkablar. Me har og hatt fokus på utbygging av fjernstyrte bryterar i nettet, noko som reduserar feilrettingstida monaleg. Arbeidet har gjeve oss eit meir robust og framtidsretta nett, der ikkje-levert energi (ILE) for 2023 var på lågaste nivå sidan ordninga for avbrot blei innført.

Straumsal til sluttkundar har hatt ei negativ utvikling over fleire år. Det er gledeleg at me i 2023 har klart og snudd ein negativ trend gjennom mange år i 2023.

Sluttbrukarmarknaden for telekom med Altibox plattforma, er ei strategisk viktig satsing for VTK-konsernet. Etter at VTK Holding AS i 2023 kjøpte VTN sin aksjepost i Telefiber AS, eig VTK no 50 % av selskapet.

I Vest-Telemark har me eit stor kraftoverskot. I dagens kraftmarknad, som har sterk tilknyting til Europa, blir mykje av krafta transportert ut av regionen. Me må arbeide for gode rammevilkår for større industrielle etableringar i Vest-Telemark, slik at me sikrar lokal verdiskaping og bruk av kortreist og lokal kraftproduksjon.

Birtedalen Kraftverk AS

Tall og statistikk

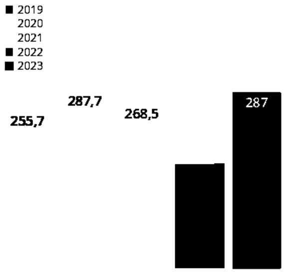
Antall årsverk

50,4 (+0,4)

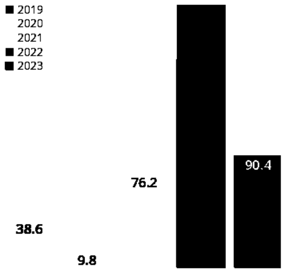
Antall årsverk inkl produksjon

55,3 (+0,3)

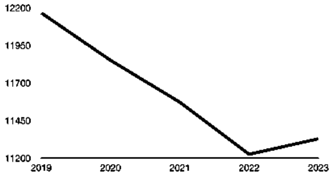
Kraftproduksjon (GWh)



Spotpris ref NO2 (øre/kWh)

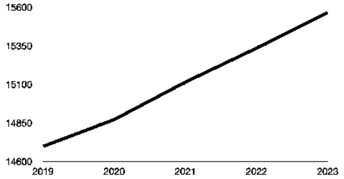


Straumkundar pr. år.



'Graf inkluderar kundar på leveringsplikt hos Telemark Nett AS (753 kundar i 2023)

Nettkundar pr. år



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

Document ID: 41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Arbeidsmiljø og personale

Personale
Ved utgangen av 2023 var det 60 tilsette i VTK konsernet, 12 i VTK Holding, 4 i VTK AS, 6 i Skafså (VTK sin andel) og 38 i Telemark Nett. I tillegg har Telemark Nett 4 lærlinger. Tal på tilsette held seg stabilt.

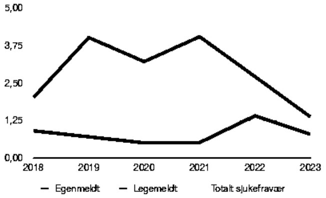
HMS
Selskapa i konsernet arbeider kontinuerleg for eit trygt arbeidsmiljø, med mål om ingen arbeidsrelaterte skader eller ulykker. Arbeidsmiljøet er tilfredsstillande.

Det vert lagt til rette for fysisk aktivitet med blant anna eiga treningsrom i VTK sine lokale i Høydalsmo. Fokus på tilrettelegging og aktiv oppfylgjing av langtidssjukemeldte er ei viktig målsetjing og i tråd med avtala om eit inkluderande arbeidsliv.

Sjukefråveret for konsernet var på 2,14 % mot 4,10 % i 2022. Lækjarmeldt sjukefråver var i 2023 på 1,36 %, medan eigenmeldt sjukefråver var på 0,78 %. Det er små variasjonar mellom selskapa.

Det er ikkje rapportert om ulykker eller skader med lækjarbehandling med eller utan fråver i 2023.

Sjukefåver 2014-2023 (Q1)



Grafa over viser utviklinga i prosent av eigenmeldt fråver, lækjarmeldt fråver samt det totale fråveret over ein femårsperiode.

Ytre miljø
VTK produserer i eit normalår 260 GWh fornybar straum i vasskraftverk og bidreg til reduksjon av fossil kraftproduksjon i det Nord-Europeiske kraftsystemet. Våre kraftverk påverkar ikkje det ytre miljø i særleg grad, utover det som var kjent ved konsesjonshandsaminga.

Nettaktiviteten påverkar naturmiljøet gjennom arealbruk til linje- og kabeltrasear. Det er eit mål at konsernet skal ha ein klar miljøprofil. Kabelrestar, vraka transformatorar etc. leverast til godkjente avfallshandteringsselskap. Våre arbeidsbilar og lastebilar går på diesel og har dermed eit visst CO2-utslepp. Sidan det er avgjerande at me er fullt ut mobile i alle situasjonar der straumforsyninga er råka av feil, er elektrisk drift av våre montørbilar vanskeleg. Det er likevel sett av midlar til ein elektrisk bil til nettverksemda i budsjettet for 2024.
Ved Skafså Kraftverk ANS har selskapet ein elektrisk varebil i drift.

Likestilling
Kraftproduksjon, bygging og drift av infrastruktur er tradisjonelt ein mannsdominert bransje. Konsernet arbeider for å fremje likestilling, og har elles eit lønssystem som er kjønnsnøytralt. I konsernet er det kvinner i kraftproduksjon og morselskapet har ein stor majoritetsandel kvinner. I nettverksemda er det for tida bare menn blant dei tilsette. I konsernstyret er tre av åtte representantar kvinner. To av åtte representantar er valt av og blant tilsette, desse to er menn.

Åpenhetsloven
Åpenhetsloven tredde i kraft 1. juli 2022. Lova skal fremja verksemder sin respekt for grunnleggande menneskerettar og sømelege arbeidsforhold, og sikre ålmenta tilgang til informasjon.

Vest-Telemark Kraftlag konsernet oppfyller vilkåra som gjeld for åpenhetsloven og har krav om å gjennomføre og publisere aktsemdsvurderingar av konsernet sine aktivitetar innan 30. juni kvart år. konsernet sin rapport for 2022 ble publisert i 2023. rapporten skal oppdaterast og publiserast på konsernet si heimeside innan 30. juni kvart år og elles ved vesentlege endringar i risikovurderingar.

Forsikring for styret sine medlemmer og dagleg leiar
Som ein del av konsernet sine forsikringsordningar, er det teikna ansvarsforsikring for styret, dagleg leiar og anna nykkelpersonell. Forsikringa dekkjer mellom anna den sikra sitt erstatningsansvar for formueskade han har påført andre gjennom sitt virke i eller for VTK.

Nøkkeltal for likestilling i konsernet (31.12.2023)

Konsernstyret

Konsernleiinga

Avdelingsleiarer

VTK Holding AS

VTK AS

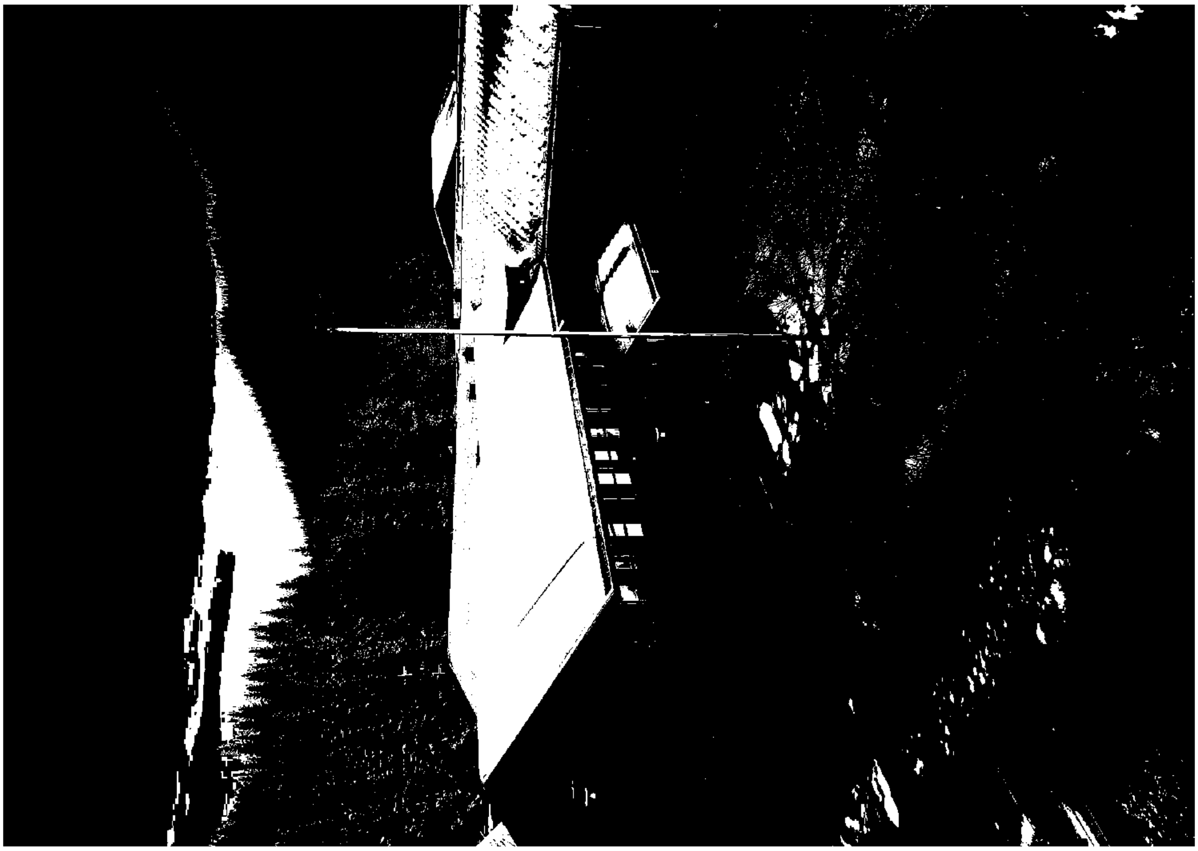
Skafså Kraftverk ANS*

Telemark Nett AS

Lærlinger

*Skafså Kraftverk (SK) er eigd av Vest-Telemark Kraftlag AS (VTK AS) (67%) og Hydro Energi AS (33%)

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88



Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

Driftsinntekter
23.5 MNOK

Driftsresultat
-0.2 MNOK

Årsresultat
44.3 MNOK

Utbytte
45.5 MNOK

Sykefravær
2.14 %

Tilsette
12

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

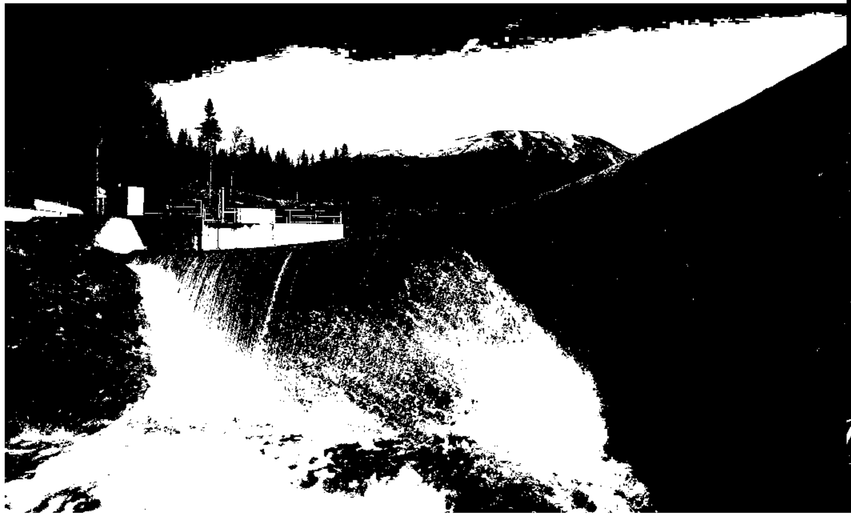
Vest-Telemark Kraftlag Holding AS

VTK Holding fylgjer opp konsernet sine strategiar og krav frå eigarane, og forvaltar eigarskapen til dotterselskap og tilknytta selskap. Selskapet driftar administrasjonsbygget i Høydalsmo og leiger ut dette, og leverar økonomi-, IKT- og kontortenester til fleire selskap. Levering av kundesentertenester til VTK AS og Telemark Nett AS er også ein stor aktivitet. I VTK-bygget leiger Vest-Telemark Brannvesen IKS og Telefiber AS kontorplass, i tillegg til VTK sine 3 selskap. I tillegg har konsernet to utleigebustader og to personalhytter, som blir fylgd opp i VTK Holding. Selskapet har 12 tilsette. Tenestane blir i hovudsak levert til sjølvkost.

VTK-konsernet har eiga Pensjonskasse med vilkår som i KLP administrert av Gabler AS. Pensjonskassa har tre VTK-selskap, samt Skafså Kraftverk ANS og Telefiber AS som medlemsbedrifter. Totalt har pensjonskassa 69 aktive medlemar, 92 pensjonistar og 30 medlemar med oppsatte rettar. Sum pensjonsmidlar ved utgangen av året var på 210 mill. kr.

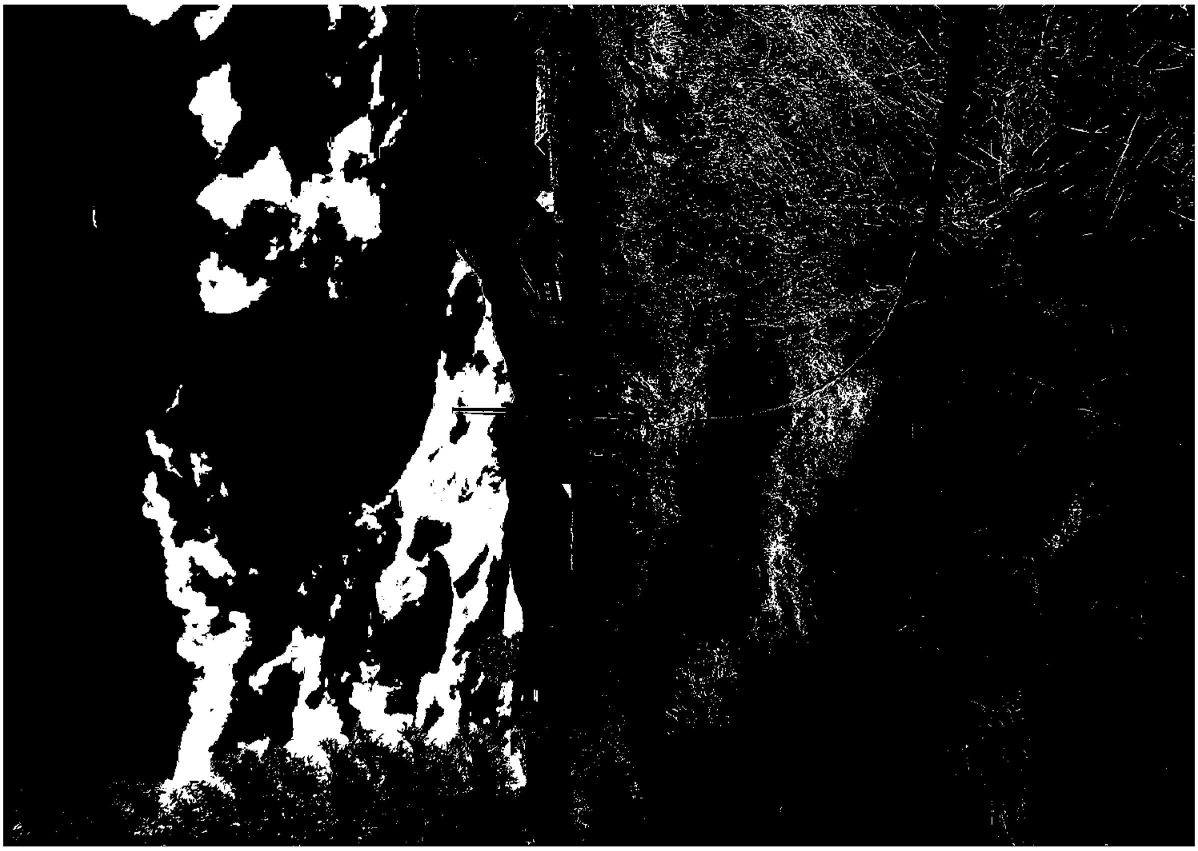
Sammfunnsansvar

VTK har ei viktig samfunnsrolle; - som eit reiskap for å sikre lokal styring og kontroll over straumforsyninga og investeringane i straum- og fibernettet. Samfunnsoppdraget vårt er å tryggja kvardagen din, gjennom å sikra moderne og oppdatert infrastruktur i heile Vest-Telemark. Me skal utvikle dagens forretningsområde gjennom å investere i ny og berekraftig kraftproduksjon, og ta i bruk ny teknologi som sikrar stabile og smarte leveransar av straum og fiber. Ein del av vårt samfunnsansvar er å støtte opp om kulturlivet i eigarkommunane våre. Me ynskjer å gje tilbake til lokale lag, organisasjonar og enkeltutøvarar i eige forsyningsområde.



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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88



Telemark Nett AS

Driftsinntekter
191.9 MNOK

Driftsresultat
60.5 MNOK

Årsresultat
39.6 MNOK

Bidrag utbytte
15.3 MNOK

Nettkundar
15.566

Tilsette
38

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Telemark Nett AS

Telemark Nett AS (TN) driftar, vedlikeheld og bygger straumnettet i kommunane Fyresdal, Kviteseid, Nissedal, Seljord, Tokke og Vinje. Konsesjonsområdet til selskapet dekker eigarkommunane til VTK med unntak av Fjågesund i Kviteseid, Felle i Nissedal og Rauland i Vinje. Området utgjer omlag 40 % av Telemark fylke sitt areal. TN har nettverksemd, både regionalnett og distribusjonsnett, sal av kraft på leveringsplikt og arbeid for andre som sine aktivitetsområde. Selskapet har 38 tilsette og kjøper i tillegg tenester frå morselskapet, frå VTK AS og eksternt.

Telemark Nett sin infrastruktur består av fylgjande:

- 953 km med lågspent luftnett og 1150 km med lågspent jordkabel.
- 787 km med 22 kV høgspent luftnett og 402 km med høgspent jordkabel.
- 90 km med 66 kV høgspent luftnett.
- 200MVA installert kapasitet gjennom 1003 nettstasjonar.
- Ein stor del av nettstasjonane har høgspent koplingsanlegg med fjernstyring av bryterar.
- 7 Trafostasjonar der alle har fjernstyring av høgspentbryterar. Desse har ein samla installert effekt på 145 MVA.

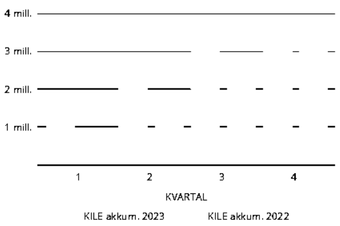
TN er ein beredskapsorganisasjon med femdelt driftsvakt, der tre montørar og ein ingeniør har døgnkontinuerleg vakt. TN har innført ei rekkje beredskapstiltak. Straumnettet er forsynt frå sju transformatorstasjonar(TS) i kvar sitt område. Kvar TS har 100 % reserveforsyning frå nærliggande område, med høg grad av fjernstyring og i seinare tid tilstandsovervaking. Det er satsa mykje på skogrydding dei siste ti åra og dei viktigaste linjene er i ferd med å bli hogge reint for tre. Tre 66kV transformatorar har blitt oppgradert, der ein er i felles beredskap med RK Nett. TN har beredskapsavtaler med nødvendige bransjeaktørar om utveksling av materiell, utstyr og mannskap ved større hendingar.

Ved dei årlege beredskapsmøta i kommunane er TN med for å informere om nett, kommunikasjon, utstyr og personell som me kan bidra med. Eigarkommunane er i tett dialog med TN, der forbetringar og utfordingar for straumforsyning og kommunikasjon er prioritet, men og tilrettelegging for næringslivet er viktig. TN er kjent med risiko og truslar knytt til økonomisk kriminalitet og dataangrep.

Telemark Nett AS oppsummering av 2023:

2023 var eit år med relativt lite feil og avbrot. Selskapet har i dei seinare åra investert betydeleg i å erstatte høgspentliner til jordkablar, samt auka grad av fjernstyring av stasjonar og bryterar. Som ei fylgje av feila i 2019 og 2021 har selskapet investert i særskild skogrydding av 66kV linja mellom Lio og Åmot. Prosjektet har mål om ferdigstillelse i 2024, og resultat i form av færre feil og betre forsyningstryggleik.

Grafen viser kvartalsvis utvikling av kostnader for ikkje levert energi (KILE) for året 2023 sett opp mot fjoråret.



Selskapet har gjennom 2023 mellom anna arbeidd med fylgjande reinvesteringar i 22kV distribusjonsnettet:

- Treungen – Bakka 20 km HS-kabel
- Borsæ 4 km HS-kabel
- Vrådal Aust 7 km HS-kabel
- Straumstøyl – Grungebru 7 km HS-kabel
- Kviteseid – Passpå 4,5 km HS-kabel
- Molandsmoen – Tøddebakkan 2,5 km HS-kabel
- Tjønnefoss 1,5 km HS-kabel
- Åmotsdal 3 km HS-kabel
- Lio - Åsgrend - Åse. 3,5 km HS-kabel

Ved dei fleste ombyggingane har det blitt investert i nye nettstasjonar med fjernstyring. Dette sikrar forsyningstryggleiken inn mot kommunesentrum og andre kritiske punkt.

Talet på nettkundar var 15566 ved utgangen av året, som er ein auka på 232 (1,5 %). Nye hyttekundar stod for 74% av veksten. Begge tala er om lag som i 2022. Forbruket hjå nettkundane var 244,9 GWh (239,1), som er ein auke på vel 2% . Forbruket er likevel relativt lågt viss ein ser tilbake nokre år. Frå 2022 til 2023 er det auke i forbruk til hytter og bustadar, (7 %) medan forbruk til næringslivet og offentleg sektor har nedgang (4 %).

Innmatingskundar:

TN har 41 ordinære kraftverk tilkopla nettet, 2 av desse er i regionalnettet og 39 i distribusjonsnettet. Installert effekt er høvesvis 38,3 MW og 64 MW. Det er også 198 kundar med eigenproduksjon < 100 kW tilkopla nettet. Desse er plusskundar og blir tariffert etter eit eige og gunstig regelverk. Plusskundane leverte i 2023 0,8 MWh inn på nettet, ei tredobling frå fjoråret.

Forsking og utvikling

Som det fyrste nettselskapet i Noreg, starta TN i 2023 testing av ny sensorteknologi som gjev indikasjon på kvar i nettet ein feil oppstår. Dette er eit pilotprosjekt med mål om å korte ned tidsbruken for å finne feil i straumnettet. Prosjektet skal gje selskapet reduserte kostnader og kortare straumbrot.

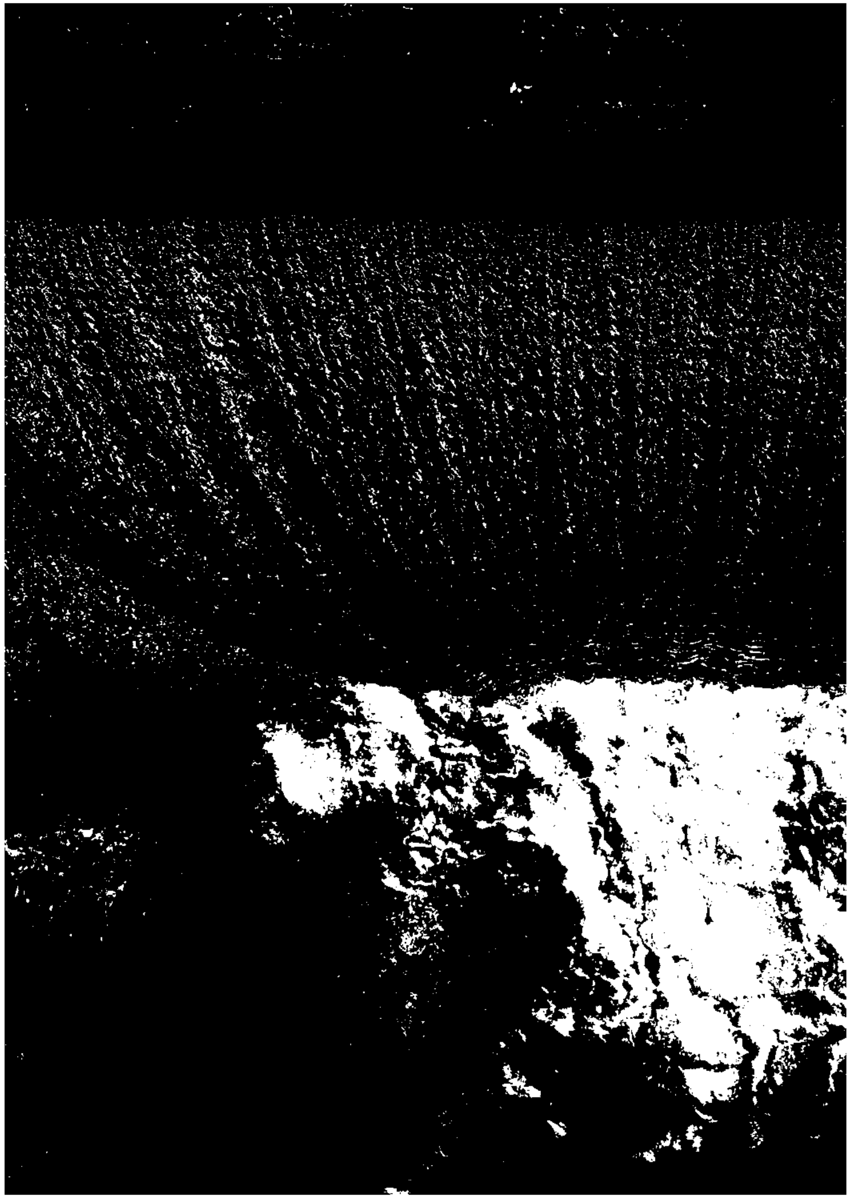
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID: 41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Vest-Telemark Kraftlag AS

Driftsinntekter	Driftsresultat
347.6 MNOK	**201.7** MNOK

Årsresultat	Bidrag utbytte
76.2 MNOK	**30** MNOK

Fibernett (stamnett)	Tilsette
463 KM	**4**



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Vest-Telemark Kraftlag AS

Vest-Telemark Kraftlag AS (VTK) driv med produksjon og omsetning av kraft, og byggjer og leiger ut fibernett.

Selskapet har 4 tilsette, fordelt på 3,4 årsverk. Med 67 % eigarskap i Skafså Kraftverk ANS har selskapet indirekte totalt 9,4 årsverk.

VTK kjøper òg nokre tenester frå morselskapet, nettselskapet og eksterne tilbydarar.

Kraftproduksjon
I 2023 hadde Vest-Telemark Kraftlag AS gjennom eigne og deleigde kraftverk ein samla vasskraftproduksjon på 287 GWh. VTK administrerer Skafså Kraftverk ANS og fylgjer opp eigarskapa i Sundsbarm Kraftverk DA og Grunnåi Kraftverk AS. I tillegg eig og driv selskapet tre små- og mikro-kraftverk: Naurak,Trontveitåna og Birtedalen.

VTK har fleire nye kraftprosjekt under utvikling.

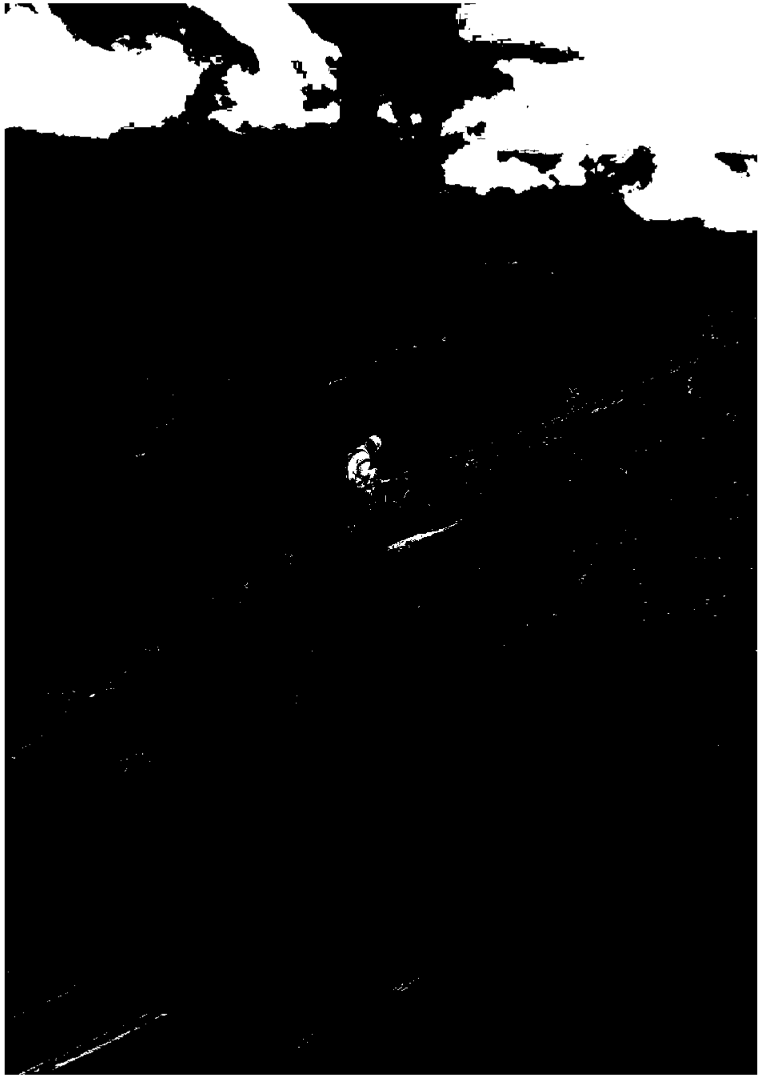
All produksjonen som VTK har eigarskap til, leverast i prisområdet NO2. Marknadsstrategien for selskapet er å gjere alt kraftkjøp og -salg i spotmarknaden.

Alle kraftverka våre er sertifisert for å selje opphavs-garantiar, og disse vert selt i den europeiske marknaden gjennom Skagerak Energitjenester.

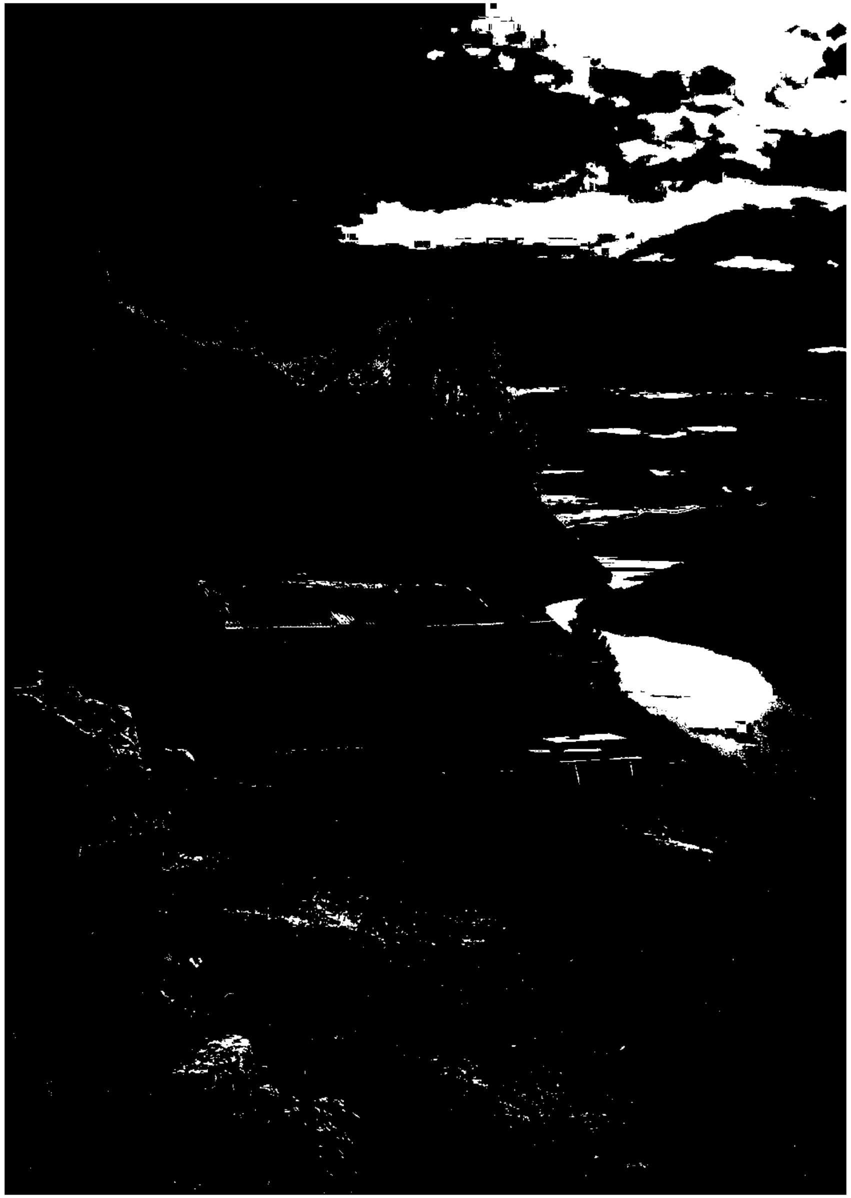
Kraftproduksjon

Namn	Kommune	År	Middelproduksjon	2023 produksjon	Eigardel
Åmdal (Skafså)	Tokke	1953	160 GWh	160,2 GWh	67 %
Osen (Skafså)	Kviteseid	1954	85 GWh	88,4 GWh	67 %
Gausbu (Skafså)	Tokke	1996	40 GWh	46,8 GWh	67 %
Skree (Skafså)	Fyresdal	1995	40 GWh	42,5 GWh	67 %
Sundsbarn	Seljord	1971	470 GWh	523,7 GWh	8,5 %
Grunnåi [1]	Seljord	2006	66 GWh	62,8 GWh	18,5 %
Trontveit	Nissedal	2019	4 GWh	4,03 GWh	100 %
Naurak	Nissedal	2000	1 GWh	0,65 GWh	100 %
Birtedalen	Nissedal	2023	5,3 GWh	0,27 GWh [2]	80 %

[1] Satt i drift medio desember 2023
[2] VTK sin eigardel i Grunnåi Kraftverk AS er ikkje med i VTK AS sitt rekneskap, da kraftverket rekneskapsmessig og skattemessig er ein egen juridisk eining. Grunnåi Kraftverk fekk i 2023 eit driftsresultat på 40,9 mill.kr og eit resultat etter skatt på 12,3 mill. kr. Etter resultatet for 2023 ser det ut til at eigarane for fyrste gang vil handsama at selskapet betalar utbytte.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88



Deleigde og tilknytta selskap

Skafså Kraftverk ANS
67 %

Grunnåi Kraftverk AS
18,25 %

Sundsbarm Kraftverk DA
8,5 %

Telefiber AS
50 %

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Skafså Kraftverk

Skafså Kraftverk ANS

Skafså Kraftverk ANS er eigd av Vest-Telemark Kraftlag AS (67 %) og Hydro Energi AS (33 %).
Selskapet driv med kraftproduksjon for eigarane gjennom drift av fire kraftstasjonar øvst i Arendalsvassdraget, Gausbu, Åmdal, Skree og Osen, med tilhøyrande reguleringsmagasin i Tokke, Fyresdal og Kviteseid.

Samla produksjon er ca 300 GWh pr år, medrekna leveranse av konsesjonskraft. Selskapet har eiga drifts- og vedlikehaldsorganisasjon, med tilhald i Åmdals verk i Tokke. Elektro, beredskap, IKT, samt administrasjon og kontor- og rekneskapstenester blir leigd inn frå VTK-konsernet.

Teknisk-, VTA-ansvarleg og driftssentraltenester blir samordna og leigd inn frå Hydro Energi på Rjukan. Gjennom eige avtaleverk har selskapet driftsoppgaver for VTK AS sine småkraftverk.
Styret er satt saman av fem personer, to frå Hydro Energi og tre frå VTK. Svenn-Erik Rafoss blei i selskapsmøtet 21. juni 2023 valt inn i styret, og tok over plassen til Ketil Kvaale som styreleiar sommaren 2023. Det er ei kvinne og fire menn i styret.

Skafså Kraftverk ANS er medeigar i Arendals Vasdrags Brugseierforening (AVB), medlem i Fornybar Norge og tilknytta Samfunnsbedriftene.

Arbeidsmiljø

Sjukefråværet i 2023 har vore 1,3 %. Av dette var 0,1 % lækjarmeld. Det blei ikkje registrert arbeidsskade som førte til sjukefråvær blant dei tilsette i 2023.

Ytre miljø

Skafså Kraftverk er gjennom reguleringskonsesjon og manøvreringsreglement underlagt føresegner om mellom anna reguleringshøgder i magasina og tapping av minstevassføring i vassdraget.
Selskapet er pålagt tiltak som oppussing og vedlikehald av dei inngrepa som kraftverka er årsaka til. Desse krava har selskapet overhalde.

Framleis drift

Inntekter blir ført direkte hjå eigarane, som dekker selskapet sine driftskostnader. Investering i driftsmiddel blir også bokført direkte hjå eigarane.
Styret har gjennom si signatur på årsrekneskapen for 2023, stadfesta at føresetnaden for framleis drift er til stades.

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Grunnåi kraftverk, Sundsbarm kraftverk & Telefiber

Grunnåi Kraftverk AS

Grunnåi kraftverk er eigd av Skagerak Kraft AS 55 %, Vest-Telemark Kraftlag AS 18,25 % og ei grunneigargruppe med tilsaman 26,75 %. Grunnåi vart sett i drift i 2016 og ligg i Seljord kommune. Kraftverket har berre eit lite magasin, og er som eit elvekraftverk å rekne. Fallhøgda er på 387 meter.

I 2019 vart det installert eit ekstra aggregat, som auka årsproduksjonen til 66 GWh. Det opphavlege aggregatet har ein installert effekt på 15,1 MW og ein årsproduksjon 55 GWh, medan aggregat 2 har ein installert effekt på 10,2 MW og ein årsproduksjon på 11 GWh.

Ved det nye aggregatet er det lagt til rette for forsking, mellom anna ved at ein kan feste sensorar på skovlane på løpehjulet. Det er òg montert vindauge, slik at ein kan sjå turbinane under produksjon.

Sundsbarm kraftverk

Sundbarm kraftverk er eigd av Skagerak Kraft AS (91,5 %) og Vest-Telemark Kraftlag (8,5 %). Kraftverket blir drifta av Skagerak Kraft og ligg ved gamle Lakshøl Bruk i Seljord kommune. Sundbarm kraftverk vart sett i drift i 1970, har ein installert effekt på 103 MW. Ein nyttar eit fall på 480 meter frå hovudmagasinet Sundsbarmvatn. Nedslagsfeltet er på heile 418 kvadratkilometer og omfattar kommunane Seljord, Kviteseid, Tokke og Vinje. Kraftsalsinntektene frå kraftverket blir inntektsført direkte i VTK AS sitt rekneskap.

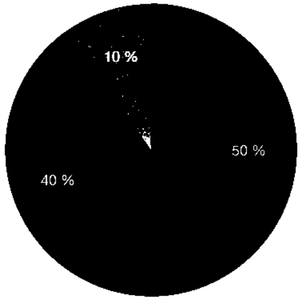
Telefiber

Telefiber AS er eit selskap som sel internettilgang til både bedrifter og privatpersonar. Frå byrjinga vart dette gjort på ein eigen Telefiber plattform, som leverte både nett og tv. Etter at samarbeidet med Altibox starta i 2012, har dei fleste kundane blitt konvertert til denne plattforma, samstundes som dei nye kundane blir lagt på Altibox-plattforma. Ved utgangen av 2023 var det 4.509 telekomkundar med tilhald i Vest Telemark Kraftlag sine eigar-kommunar. Totalt hadde selskapet 6.912 kundar innafor sitt konsesjonsområde ved utgangen av 2023.

Telefiber leiger i tillegg ut mørk fiber og transitt-kapasitet til større aktørar. Infrastrukturen Telefiber bruker for leveransane sine, er baserte på leigd overskotskapasitet frå fiberinfrastrukturen til eigarselskapa, og dekkjer kommunane Tokke, Vinje, Kviteseid, Nissedal, Fyresdal og Hjartdal.
Selskapet vart stifta den 28.08.2006, har fem tilsette og leiger lokale hos Vest-Telemark Kraftlag i Høydalsmo i Tokke kommune

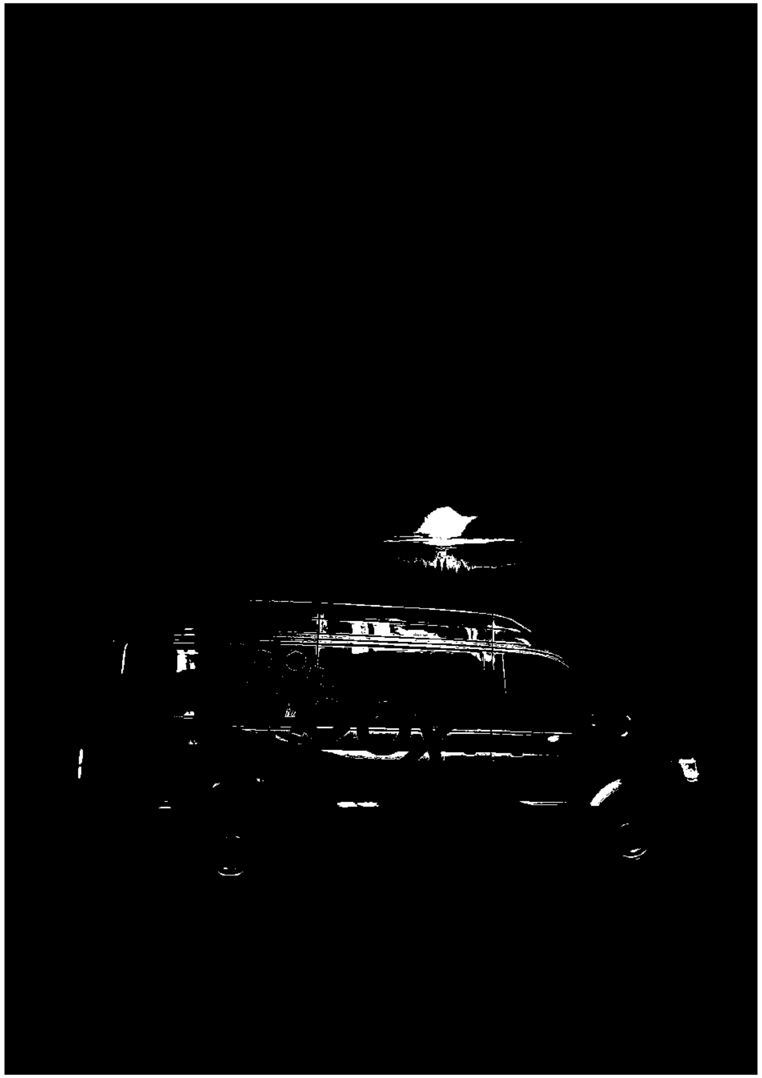
Eierstruktur

Telefiber AS ved utgangen av 2023, tre eigarar med følgjande eigardelar:

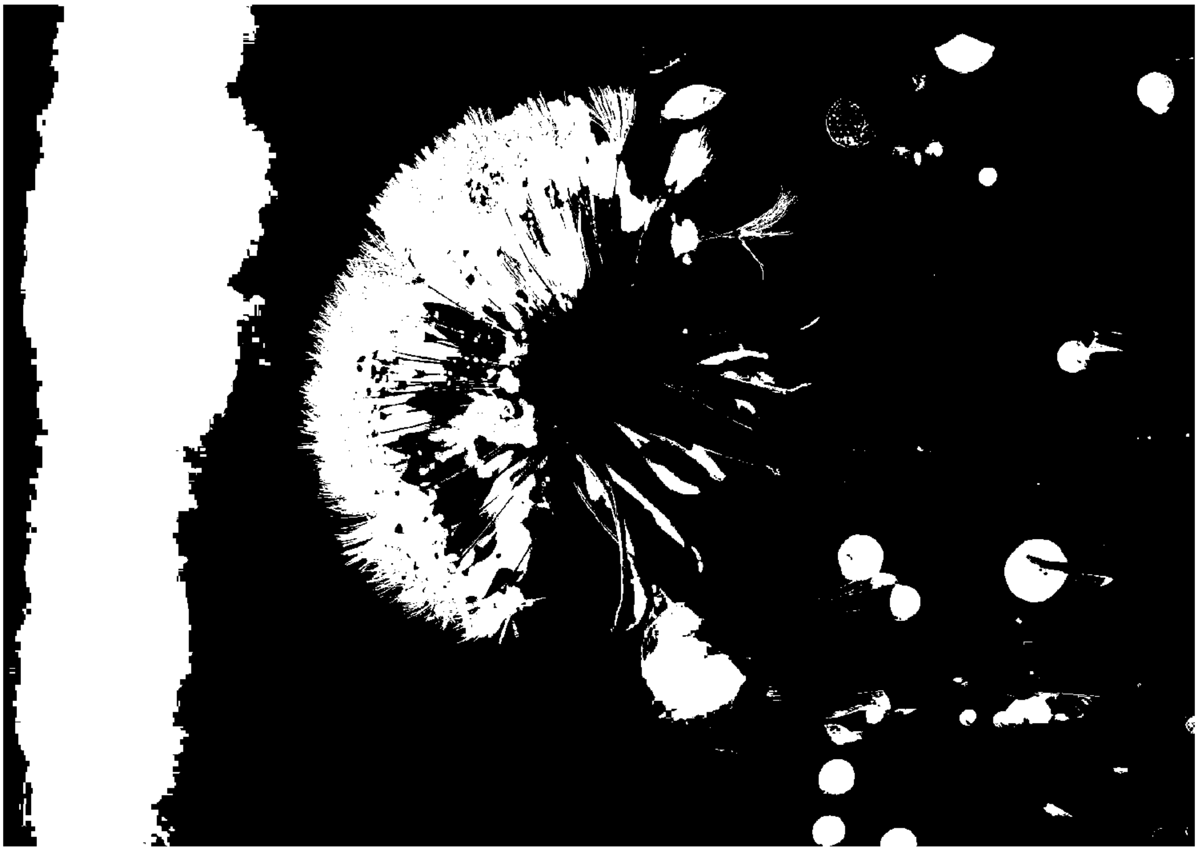


- Vest-Telemark Kraftlag
- Rauland Kraftforsyningslag SA
- Skagerak Energi AS (Tidligere Hjartdal Energi AS)

Telefiber AS har eigarinteresser i to selskap, NC-Spectrum (41 %) og AtB-nett AS (11,11 %).



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88



Økonomi og finans

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Framtidsutsikter

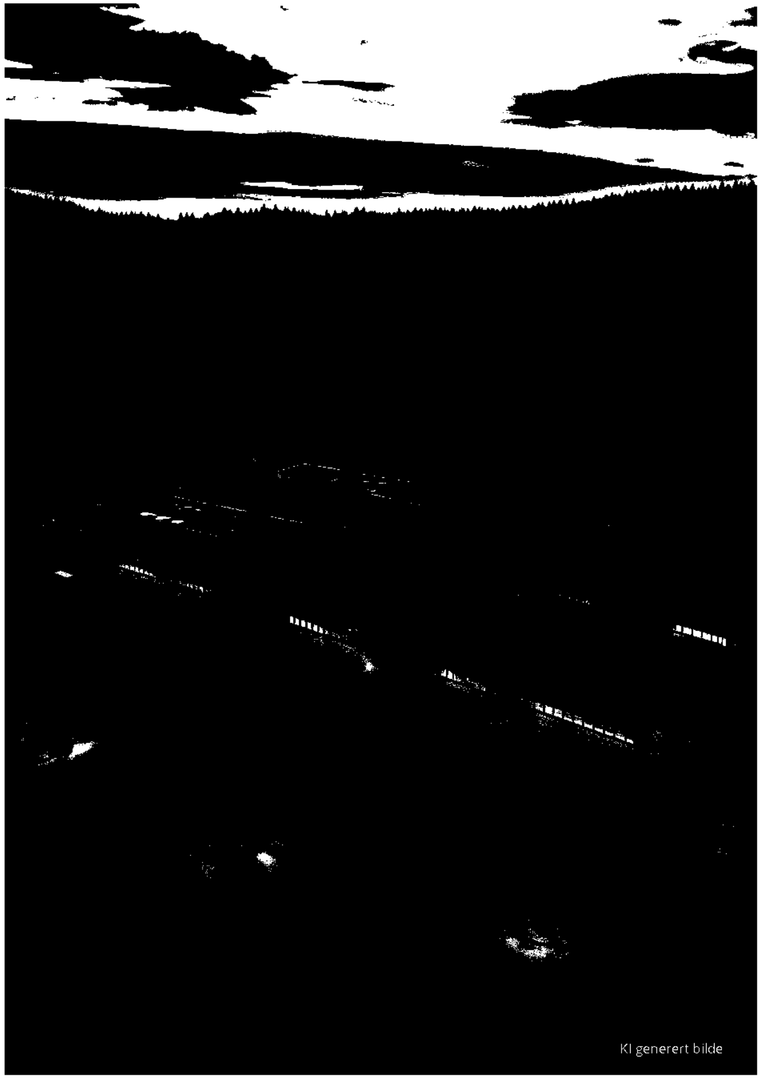
Energimarknadene er i sterk omstilling og etterspurnaden etter berekraftige energiløysingar er stor. Dei siste åra har vore prega av stor uvisse om vidareføring av høgprisbidraget for kraftproduksjon, kapasitetsutfordringar i overliggande nett, konsolidering av kraftomsetningsmarknaden, og nå nyleg forslag frå regjeringa om ny EKOM-lov. Alle disse rammevilkåra påvirkar VTK-konsernet med tanke på økonomisk resultat, investeringar og vidare strategi. Og kanskje aller viktigast; slike uføresette utfordringar og rammevilkår hemmar utviklinga av Vest-Telemark som region. Likevel er VTK eit solid konsern med sterke eigarar som har fokus på utvikling av Vest-Telemark-regionen og er såleis rusta til å møte framtidige utfordringar innanfor konsernet sine verksemdsområder.

I sum forventar VTK store variasjonar i kraftprisane framover, høgare nettleige som fylgje av store investeringar i straumnettet og ein meir konkurranseutsett og pressa telekom- og kraftomsetningsmarknad. Spesielt uregulert fornybar kraft kan skape ubalanse i marknaden, der ein i periodar vil få svært låge og høge prisar, noko som gjev både moglegheiter og utfordringar.
VTK-konsernet si inntening er i stor grad avhengig av kraftpris og forbruk. Dette er faktorar som er forbundne med uvisse, og kan gje store utslag i VTK-konsernet sine framtidige resultat.
Naturlege variasjonar knytt til temperatur, nedbør, tilsig, kraftpris, rentenivå og straumforbruk i Vest-Telemark regionen gjer at konsernet sitt økonomiske resultat varierar frå år til år.

Styret, saman med administrasjonen, vil difor leggje endå større vekt på risikostyring, førebyggande tryggingstiltak og rett organisering av verksemda.

Kapitaltilgang, likviditet og finansiell risiko

Konsernet har all ekstern gjeld hos Danske Bank, og med ein solid eigenkapitalprosent er det liten risiko for brot på gjeldande lånevilkår. Konsernet har god kapasitet for opplåning til framtidige investeringar.
I tillegg til ekstern gjeld til Danske Bank har VTK AS eit eigarlån hos fem av seks eigarkommunar. Alle lån er i norske kroner og er avdragsfrie i låneperioden. Auka gjeld frå lån medfører at endring i rentenivået påverkar konsernet sitt resultat i større grad. Konsernet har inngått rentesikting med ein rentebytteavtale på 50 MNOK som eit risikodempande tiltak. Konsernet sin likviditet er tilfredsstillande sett opp mot omfanget av eksisterande verksemd.
Men konsernet er eksponert mot utviklinga i finansmarknadene og konsernet si kredittverdigheit.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Økonomi og finans

Konsernet sine driftsinntekter var 532,4 MNOK i 2023. Dette er 178,3 MNOK mindre enn for 2022 (710,7 MNOK). Inntekter frå kraftsal minkar med 172,9 MNOK, nettinntekter minkar med 18,3 MNOK medan andre driftsinntekter aukar med 12,8 MNOK. Nedgangen i driftsinntekter kjem i all hovudsak som følgje av lågare kraftprisar. Høg produksjon i kraftverka motverker nedgangen noko. I tillegg har refusjon for tapskostnadar frå Statnett vore betydeleg lågare enn i 2022.

Konsernet sitt driftsresultat for 2023 var 262,3 MNOK, mot 334,9 MNOK i 2022.Driftsresultatet fordeler seg med 200,1 MNOK frå kraftproduksjon og kraftomsetning, 59,7 MNOK frå nettverksemda, 1,3 MNOK frå fiberaktivitet og 1,2 NOK frå anna verksemd.

Konsernet sine finansinntekter summerte seg til 10 MNOK i 2023 (4 MNOK). Av dette kom 9,7 MNOK frå renteinntekter og 0,4 MNOK frå utbyte. Finanskostnader var i 2023 20,3 MNOK mot 11 MNOK i året før. Auka i båe postane frå året før er knytt til auka rentenivå. Netto finanspostar for konsernet bidrog difor totalt sett negativt til resultatet med 10,3 MNOK.

Samla skattekostnader for 2023 var på 137,5 MNOK, ein god del under nivået i 2023 då det var på 168,6 MNOK. Lågare kraftprisar i 2023 medførte lågare resultat og lågare grunnlag for grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten var på 78,6 MNOK i 2023 samanlikna med 94,1 MNOK året før. Skattekostnad på årets resultat var på 43,4 MNOK (59,3 MNOK).

Årsresultat for konsernet i 2023 var på 114,6 MNOK, mot 159,3 MNOK i 2022. Året 2022 var eit historisk godt år grunna ekstreme kraftprisar. Året 2023 gav eit lågare resultat, men er det nest høgaste resultatet i konsernet sin levetid.

Kontantstraum og balanse

Netto kontantstraum frå operasjonell aktivitet i året var på 171,1 MNOK i 2023. Kontantstraum frå drift og betalt skatt utgjorde til saman ein nedgang frå fjoråret på 154,2 MNOK. Positiv kontantstraumeffekt som følgje av nedgang i kundefordringar på 111,8 MNOK bidrog til at kontantstraum frå drift totalt sett enda med ein nedgang på 61,5 MNOK.
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar var negativ med 141,3 MNOK grunna høge investeringar i fiber og nettverksemda, og utbetalingar ved kjøp av aksjar i andre føretak som er nemnt tidlegare.
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar har ein nedgang på 97,8 MNOK, hovudsakleg grunna ekstra høgt utbytte for 2022 utbetala i 2023. Netto endring i likvidar for konsernet endar difor med ein nedgang på heile 224,4 MNOK.

Totalbalansen ved utgangen av 2023 var på 1 160,1 MNOK. Bokført eigenkapital auka med 73,6 MNOK til 549,7 MNOK. Dette gjev ein eigenkapitalandel på 47,4 % pr. 31.12.2023, ein solid auke frå 39,3 % pr. 31.12.2022. Netto rentebærande gjeld i konsernet var på 265,2 MNOK mot 171,8 i 2022. Likvide midlar utgjorde 38,7 MNOK ved utgangen av 2023 (132,2 MNOK). Selskap i konsernet har i 2023 innrekna netto pensjonsforplikting i balansen. Forpliktinga har ikkje vore balanseført tidlegare er korrigert mot eigenkapitalen med ein negativ eigenkapitaleffekt på 34,5 mill. kr for konsernet. Samanlikningstal for 2022 er difor endra.

Disponeringar

Frå 2019 er styringssignalet frå eigarane at 50 % av årsresultat i konsernet over tid skal betalast som utbytte. Tabellen på siden viser situasjonen akkumulert. Med eit utbytte på 45,4 MNOK for 2023 er strategien oppfylt med 50 % i snitt siste 5 år.

Styret føresler at årsresultatet etter skatt i Vest-Telemark Kraftlag Holding AS på 44,3 MNOK blir disponert slik:

Avsett til utbytte	45,4 MNOK
Overført til annan EK	-1,1 MNOK
Sum disponert	44,3 MNOK

Framleis drift

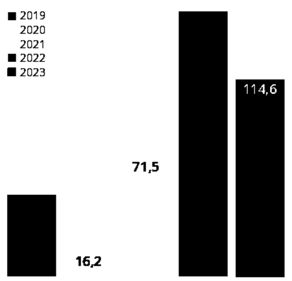
I samsvar med rekneskapslova §3-3 a, stadfestar styret at årsrekneskapen er avlagt under føresetnad om framleis drift.

Nøkkeltall året 2023

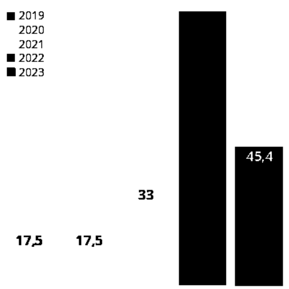
Driftsinntekter
532.4 MNOK

Driftsresultat
262.3 MNOK

Resultat etter skatt



Utbytte



Totalbalanse
1 160.1 MNOK

Eigenkapital
549.7 MNOK

Eigenkapital andel
47.4 %

Investeringar (netto)
111.8 MNOK

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Signatur frå styret

Høydalsmo, 11.06.2024

Erik Skjervagen, Fyresdal kommune	Nestleiar Baiba Sheine, Vinje Kommune
Dordi Elise Flom, Tokke Kommune	Runa Vee Tveit, Nissedal Kommune
Magne Wraa, Kvitseid Kommune	Hallgeir Aarbakk, Seljord Kommune
Jarle Solbu, arbeidstakarrepresentant	Torfinn Heggtveit, arbeidstakarrepresentant

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Årsrekneskap

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Resultatrekneskap

KONSERN 2023	KONSERN 2022	Note		Note	VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
322 976	495 843	1, 2	Kraftsal		0	0
173 137	191 402	1, 3	Nettinntekter		0	0
36 257	23 472	1, 4	Andre driftsinntekter	4	23 501	18 590
532 370	**710 717**		**Driftsinntekter**		**23 501**	**18 590**
102 118	232 566	5	Kraftkjøp og anna varekjøp		0	0
49 967	41 099	6	Personalkostnader	6	14 945	11 708
30 874	32 007	11,12	Avskrivingar	12	324	303
25 518	20 805	7	Eigedomsskatt og regulatoriske avgifter		0	0
61 595	49 359	8	Andre driftskostnader	8	8 416	5 953
270 072	**375 836**		**Driftskostnader**		**23 686**	**17 963**
262 298	**334 881**		**Driftsresultat**		**-185**	**626**
10 046	3 990	9	Finansinntekter	9	50 421	95 195
20 330	10 992	9	Finanskostnader	9	5 846	4 401
10 284	**7 002**		**Netto finanskostnader**		**-44 575**	**-90 793**
252 014	**327 879**		**Resultat før skattar**		**44 390**	**91 419**
137 462	168 618	10	Skattekostnad	10	113	271
114 551	**159 262**		**ÅRSRESULTAT**		**44 277**	**91 148**
69 225	69 262		Overført til fri eigenkapital majoritet		-1 123	1 148
-74			Minoritet			
45 400	90 000		Avsett til utbyte		45 400	90 000
114 551	**159 262**		**SUM DISPONERINGAR**		**44 277**	**91 148**

Balanse

KONSERN 2023	KONSERN 2022	Note		Note	VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
			Utsatt skattefordel	10	1 536	1 824
4 703	3 956	11	Immaterielle eigendelar	11	562	0
914 462	825 052	12	Varige driftsmidlar	12	1 058	775
37 733	18 219	14,15	Finansielle anleggsmidlar	14,15	436 582	417 582
956 898	**847 226**		Sum anleggsmidlar		**439 739**	**420 182**
24 537	23 199		Varelager		0	0
139 956	207 995	16	Kortsiktige krav	16	51 177	100 985
38 725	132 186	17	Pengemidlar	17	0	850
203 218	**363 380**		**Sum omløpsmidlar**		**51 177**	**101 835**
1 160 116	**1 210 606**		**SUM EIGENDELAR**		**490 915**	**522 017**
			EIGENKAPITAL OG GJELD			
399 914	399 914	18	Innskoten eigenkapital	18	399 914	399 914
147 751	74 132	18	Opptent eigenkapital	18	-21 911	-21 410
2 000	2 000	18	Minoritetsinteresser		0	0
549 665	**476 046**		**Sum eigenkapital**		**378 003**	**378 504**
46 220	30 035	10	Utsatt skatt	10	0	0
26 078	34 479	19	Pensjonsforpliktingar	19	6 966	8 284
303 901	304 014	20	Langsiktig gjeld	20	40 000	113
234 251	366 033	21	Kortsiktig gjeld	21	65 946	135 117
610 451	**734 561**		**Sum gjeld**		**112 912**	**143 513**
1 160 116	**1 210 606**		**SUM EIGENKAPITAL OG GJELD**		**490 916**	**522 017**

Høydalsmo, 11.06.2024

Erik Skjervagen, Fyresdal kommune

Nestleiar Baiba Sheine, Vinje Kommune

Dordi Elise Flom, Tokke Kommune

Runa Vee Tveit, Nissedal Kommune

Magne Wraa, Kvitseid Kommune

Hallgeir Aarbakk, Seljord Kommune

Jarle Solbu, arbeidstakarrepresentant

Torfinn Heggtveit, arbeidstakarrepresentant

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Kontantstraumoppstilling

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
		Kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar		
252 014	321 586	Resultat før skattekostnad	44 390	90 679
-153 367	-68 749	Betalt skatt i perioden	-15	
316	-32	Gevinst/tap ved sal av anleggsmidlar		
30 874	32 007	Ordinære avskrivingar	324	303
		Nedskriving anleggsmidlar		
-1 338	-2 172	Endring i varelager		
67 894	-43 875	Endring i kundefordringar	49 839	-90 634
-22 635	-6 132	Endring i leverandørgjeld	-119	29
-2 672		Endring i kostnadsført pensjon	-519	
		Effekt av valutakursendringar		
		Endring i andre tidsavgrensingspostar		
171 086	**232 633**	**Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar**	**93 900**	**377**
		Kontantstraumar frå investeringsaktivitetar		
1 360	232	Innbetalingar ved sal av varige driftsmidlar		
-120 303	-76 508	Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar	-1 169	-93
		Innbetalingar ved sal av aksjar og andelar i andre føretak		
-22 356		Utbetalingar ved kjøp av aksjar og andelar i andre føretak	-19 000	0
		Innbetalingar ved leasing driftsmidlar		
		Utbetalingar ved leasing driftsmidlar		
-141 299	**-76 276**	**Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar**	**-20 169**	**-93**
		Kontantstraumar frå finansieringsaktivitetar		
	3 000	Innbetalingar ved opptak av ny langsiktig gjeld	40 000	
	13 259	Innbetalingar ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	40 466
		Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	
-33 135		Utbetalingar ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-38 524	
-113	-8 720	Netto endring i kassakreditt	13 944	-6 900
		Innbetalingar av eigenkapital	0	
		Tilbakebetaling av eigenkapital	0	
-90 000	-33 000	Utbetalingar av utbytte	-90 000	-33 000
		Innbetalingar av konsembidrag	0	
		Utbetalingar av konsembidrag	0	
-123 248	**-25 461**	**Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar**	**-74 581**	**566**
		Effekt av valutakursendringar på kontantar og kontantekvivalentar		
-93 461	**130 896**	**Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar**	**-850**	**850**
132 186	**1 290**	**Behaldning av kontantar og kontantekvivalentar pr. 01.01.**	**850**	**0**
38 725	**132 186**	**Behaldning av kontantar og kontantekvivalentar pr. 31.12.**	**0**	**850**

Økonomiske hovudtal

KONSERN 2023	KONSERN 2022			VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
		Lønsemd:			
51,2	46,8	A) Resultatgrad	%	213,8	511,5
0,4	0,6	B) Kapitalens omløpstid		0,0	0,0
23,0	27,5	C) Totalrentabilitet = A*B	%	9,9	18,3
49,1	63,9	Eigenkapitalavkasting (før skatt)	%	11,7	23,6
22,3	30,7	Eigenkapitalavkasting (etter skatt)	%	11,7	23,5
		Finansiering:			
89,2	95,2	Anleggsmidlanes finansiering	%	95,1	92,0
		Soliditet:			
47,4	39,3	Eigenkapitalandel pr 31.12.	%	77,0	74,0
		Likviditet:			
0,87	0,99	Grad 1		0,78	0,75
0,76	0,93	Grad 2		0,78	0,75

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Rekneskapsprinsipp

Rekneskapsprinsipp
Årsrekneskapet er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk.
Selskapet har ikkje føreteke endring i rekneskapsprinsipp i rekneskapsåret.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet.
Tenester vert inntektsført etter kvart som dei vert levert.

Klassifisering
Eigendelar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.
Øvrige eigendelar er klassifisert som omløpsmiddel.

Gjeld som forfell seinare enn eit år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.

Fordringar som skal tilbakebetalast innan eit år er uansett klassifisert som omløpsmidlar.

Anleggsmidlar vert vurdert til anskaffelseskost, men blir nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet er forventa og ikkje vera forbigåande.

Langsiktig gjeld vert balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidlar er vurdert til lågaste av anskaffelseskost og verkeleg verdi, og nedskrive ved varig verdifall.

Andelar
Eigardelar i Skafså Kraftverk ANS (67 %) og Sundsbarm Kraftverk (8,5 %) er vurdert etter bruttometoden for resultat og nettometoden for balansen. Andel av inntekter, kostnader, eigedelar og gjeld er innarbeid linje for linje i rekneskapet.

Aksjar
Aksjar i andre selskap er vurdert til å vera anleggsmidlar og vert ført til anskaffelseskost og nedskrive til verkeleg verdi ved varig verdifall.

Fordringar
Kortsiktige fordringar vert ført opp i balansen til pålydande etter frådrag for forventa tap.

Varelager
Varelageret er verdsett til lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Anskaffelseskosts vurderes etter FIFO-prinsippet.

Ein del av varelageret (kr 3,5 mill) er rekna som beredskapslager og oppført som anleggsmiddel under nettanlegg.

Gjeld
Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skattar
Selskapet er underlagt dei særskilde reglane for skattlegging av kraftverk.

Skattar vert kostnadsført når dei påløper, det vil seie at skattekostnaden er knytt til det rekneskapsmessige resultatet før skatt.
Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt), naturressursskatt, grunnrenteskatt og endringar i netto utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Leasing
Avtalane gjeld operasjonell leasing, og leigebetalingane vert ført som driftskostnader fordela systematisk over leigeperioden.

Prinsipp for kontantstraumoppstilling
Kontantstraumoppstillinga er utarbeida etter den indirekte metoden. Ein tek då utgangspunkt i føretaket sitt resultat før skatt og viser kontantstraumar frå ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

Pensjonar
VTK har eiga pensjonskasse. Ordninga omfattar alle tilsette i VTK, Skafså Kraftverk ANS og Telefiber AS.

Storleiken på framtidige ytingar er avhengig av talet på oppteningsår, lønsnivå ved pensjonsalder og storleiken på ytingar frå folketrygda. Pensjonar er rekna etter IAS 19.

Den balanseførte forpliktinga er nåverdien av dei definerte ytingane på balansedagen minus verkeleg verdi av pensjonsmidla.

Pensjonsforpliktinga vert berekna årleg av aktuaer etter påløpte ytelsars metode.

Estimatavvik som skuldas ny informasjon eller endringar i aktuarmessige forutsetingar vert ført direkte mot eigenkapitalen.

Noter til årsrekneskap

Note 1 - Resultat per forretningsområde

2023 Forretningsområde	Kraftprod/ omsetning	Nettverksemd R-nett	Nettverksemd D-nett	Nettverksemd Sum nett	Tele	Øvrig[1]	Estimering[1]	Konsern
Netto driftsinntekter	335 666	3 890	174 413	178 303	17 325	32 712	-31 635	532 370
Nettap	0	7 697	18 004	25 701	0	0		25 701
Kraftkjøp/varekjøp	76 995	15	112	127	6	196	-651	76 672
Nettleige	2 794	1 651	-1 637	14	0	0	-3 063	-256
Personalkostnader	7 733	1 589	24 035	25 624	1	20 073	-3 464	49 967
Avskrivningar	3 553	2 302	13 063	15 365	11 311	645		30 874
Andre driftskostnader	24 295	4 718	41 731	46 449	4 664	10 642	-24 454	61 596
Regulatoriske kostnader	20 176	949	4 381	5 330	11	0		25 518
Sum driftskostnader	135 546	18 922	99 688	118 611	15 993	31 555	-31 633	270 073
Driftsresultat	200 119	-15 033	74 725	59 692	1 332	1 157	-2	262 298
Avkastningsgrunnlag		76 005	490 393	566 398				
Avkastning i %		-19,78 %	15,24 %	10,54 %				

[1] Øvrig omfattar øvrig virksomhet i VTK AS og Telemark Nett samt VTK Holding og Høydalsmovegen 839 AS. Eliminering omfattar eliminerings- og konsernposteringar.

Note 2 - Kraftsalsinntekter

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
157 540	298 810	Sluttbrukarar	0	0
165 436	197 033	Engros m.m.	0	0
322 976	495 843	**Sum kraftsal**	0	0

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Note 3 - Nettinntekter

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
3 814	-3 088	Tariffinntekt, produksjon	0	0
139 305	125 851	Tariffinntekt, forbruk	0	0
21 231	55 217	Refusjon tapskostnader	0	0
139	133	Purregebyr, byggestraum og stenging	0	0
164 489	178 112	**Sum nettinntekter avrekna**		
-8 648	-13 290	Mindreinntekt	0	0
173 137	191 402	**Sum nettinntekter**	0	0

Berekna meir-/mindreinntekt for nettverksemda til VTK:

	2023	2022
Inntektsramme frå NVE	166 696	188 301
Endring kapitalkostnader siste 2 år	6 487	4 852
Kjøp av overføringstenester	14	-4 096
Eigedomskatt, nett	5 330	4 341
Elhub-gebyr	1 358	794
KILE-kostnader	-4 762	-4 426
Total tillatt inntekt	**175 123**	**189 766**
Avrekna nettinntekter forbruk	139 305	126 193
Avrekna nettinntekter produksjon	6 358	-4 873
Refusjon tapskostnader	21 231	55 217
Andel renter	826	265
Meir (-)/mindre (+)inntekt frå årets drift	**7 403**	**12 964**
Korreksjonar frå tidlegare år	1 178	326
Sum meir(-)/mindre(+)inntekt i året	**8 581**	**13 290**
Saldo meir(-)/mindre(+)inntekt pr.31.12	11 034	2 453
Årets renter	327	0
Total meir(-)/mindre(+) inntekt pr 31.12.	**11 361**	**2 453**

Note 4 - Andre driftsinntekter

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
3 437	-3 505	Arbeid for andre (Kontortenester)	21 812	17 330
17 252	18 255	Utleige fiber	0	0
12 123	6 651	Sal av opprinnelsesgarantier	0	0
3 445	2 071	Andre inntekter	1 689	1 259
36 257	**23 472**	**Sum andre driftsinntekter**	**23 501**	**18 590**

Note 5 - Kraftkjøp og anna varekjøp

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
75 027	192 315	Kraftkjøp for sal	0	0
25 701	41 689	Kjøp av nettap	0	0
785	816	Kjøp av elsertifikat og oppr.garantiar	0	0
-255	-3 765	Overføringskostnader	0	0
861	1 510	Anna varekjøp	0	0
102 118	**232 566**	**Sum kraftkjøp og anna varekjøp**	**0**	**0**

Note 6 - Løn og andre personalkostnader

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
51 625	43 473	Løn	10 904	8 663
5 550	4 770	Arbeidsgjevaravgift, løn	1 169	929
2 845	1 586	Andre personalkostnader	1 394	753
60 020	**49 828**	**Sum personalkostnader ekskl. pensjon**	**13 468**	**10 345**
7 827	7 276	Pensjonskostnader inkl. arb.gj.avg.	1 478	1 363
67 847	57 104	**Sum personalkostnader (brutto)**	**14 945**	**11 708**
17 880	16 005	Aktiverte personalkostnader	0	0
49 967	**41 099**	**Sum personalkostnader (drift)**	**14 945**	**11 708**

Ytelser til ledande personer	2023	2022
Løn	2 430	502
Pensjonsutgifter	465	
Anna godtgjersle	6	
Sum	2 901	502

Tidligare dagleg leiar slutta 30.juni 2023, og ny dagleg leiar starta 1. februar 2023 for overlapp. Oppgjeve ytelsar for dagleg leiar er summen av deira løn. Ingen tilsette eller styremedlemer har lån i selskapet. Selskapet har heller ingen bonusordningar eller aksjeverdibaserte godtgjersle.
VTK Holding har teikna ansvarsforsikring for noverande og framtidige styremedlem, dagleg leiar og medlem av leiinga i VTK Holding og dotterselskap der konsernet har bestemmande innverknad. Forsikringen dekkjer den sikra sitt erstatningsansvar for formueskade sikra har påført nokre i sin funksjon for selskapet som er omfatta.

Note 7 - Eigedomsskatt og regulatoriske kostnader

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
10 059	7 770	Eigedomskatt	0	0
13 494	11 121	Avgift på kraftproduksjon	0	0
1 965	1 914	Konsesjonsavgift	0	0
25 518	**20 805**	**Sum eigedomsskatt og regulatoriske kostnader**	**0**	**0**

Note 8 - Andre driftskostnader

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
1 694	2 014	Kostnader lokaler	1 015	961
9 143	8 626	Materiell, verktøy m.m.	2 834	1 602
26 468	26 996	Arbeid ved framande	1 448	924
1 814	1 540	Honorar konsulent *)	986	732
10 992	8 484	Diverse driftskostnader	2 133	2 695
37	142	Erstatningar	0	0
11 449	1 558	Tap på krav	0	0
61 595	**49 359**	**Sum andre driftskostnader**	**8 416**	**5 953**

*I VTK Holding er det kostnadsført kr 99 200,- i revisjonshonorar og kr 20 070,- i anna bistand frå revisor for 2023 (beløp ekskl. mva).
For konsernet samla er det kostnadsført kr 452 328,- i revisjonshonorar og kr 95 070,- i anna bistand frå revisor for 2023 (beløp ekskl. mva).

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Note 9 - Finansinntekter og -kostnader

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2023	**2022**	**Finansinntekter**	**2023**	**2022**
338	3 124	Renteinntekter	2 200	4 974
9 708	866	Andre finansinntekter	48 221	90 221
10 046	**3 990**	**Sum finansinntekter**	**50 421**	**95 195**
2023	**2022**	**Finanskostnader**	**2023**	**2022**
20 183	10 925	Rentekostnader	5 820	4 376
148	67	Andre finanskostnader	26	25
20 330	**10 992**	**Sum finanskostnader**	**5 846**	**4 401**

Note 10 - Skatt

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2023	**2022**	**Årets skattekostnad består av:**	**2023**	**2022**
43 402	59 287	Betalbar skatt	0	15
2 560	2 567	Naturressursskatt	0	0
78 552	94 080	Grunnrenteskatt	0	0
16 176	13 866	Endring utsatt skatt	288	-1 729
586	0	Endring utsatt skatt av meriverdi oppkjøp	0	0
-1 260	-3 750	Endring utsatt skatt estimatavvik pensjon	-176	1 985
0	0	For mykje/lite avsett i fjor	0	0
140 015	**166 050**	**Netto skattekostnad**	**113**	**271**
-2 560	-2 567	Frådrag for naturressursskatt	0	0
137 456	**168 617**	**Netto skattekostnad**	**113**	**271**
2023	**2022**	**Årets betalbar skatt framkjem slik:**	**2023**	**2022**
252 014	327 879	Resultat før skatt	44 390	90 679
-76 191	-28 552	Midlertidige forskjellar	-1 309	7 860
13 494	11 121	Avgift på kraftproduksjon	0	0
7 968	-34 666	Permanente forskjellar	-45 281	-98 471
0	0	Motteke konsernbidrag	2 200	0
197 284	**275 783**	**Grunnlag betalbar skatt**	**0**	**69**

Midlertidige forskjellar VTK Holding:	**31.12.2022**	**31.12.2023**	**Endring**
Anleggsmidlar	-8	34	-43
Kundefordringar	0	0	0
Pensjonsforpliktingar	-8 284	-6 966	-1 317
Framførbart underskot	0	-50	50
Sum	**-8 292**	**-6 983**	**-1 309**
Utsatt skatt/skattefordel	-1 824	-1 536	-288

Midlertidige forskjellar konsern:	**31.122022**	**31.122023**	**Endring**
Anleggsmidlar	174 527	235 866	-61 340
Meirverdi ved oppkjøp		-2 662	2 662
Gevinst og tapskonto	-69	-56	-14
Kundefordringar	-5 436	-7 752	2 316
Meir- mindreinntekter	2 453	11 361	-8 908
Pensjonsforpliktingar	-34 478	-26 078	-8 400
Framførbart underskot	-461	-616	155
Sum	**136 535**	**210 063**	**-73 529**
Utsett skatt/skattefordel	30 038	46 214	-16 176

Alle midlertidige forskjellar kan utliknast og dette er gjennomført ved berekning av utsett skatt.

Note 11 - Immaterielle eigendelar

VTK HOLDING AS	**Teknisk oppgradering**	**Sum**
Anskaffelseskost 01.01	0	0
+ Tilgang anleggsmidlar ila året	582	582
- Avgang anleggsmidlar ila året	0	0
= Anskaffelseskost 31.12	**582**	**582**
- Akkumulert avskrivning 31.12	19	19
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0
+ Akkumulerte reverseringar	0	0
= Regnskapsmessig bokført verdi 31.12	**562**	**562**
- Årets avskrivningar	19	19
- Årets nedskrivningar	0	0
+ Årets reverserte nedskrivningar	0	0
= Totale av- og nedskrivningar for året	**19**	**19**
Økonomisk levetid	5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Endringar i avskrivningsplan ila året	Nei	

KONSERN	**Vegrettar**	**Vannrettar**	**Teknisk oppgradering**	**Sum**
Anskaffelseskost 01.01	56	3 600	0	3 656
+ Tilgang anleggsmidlar ila året	0	0	1 079	1 079
- Avgang anleggsmidlar ila året	0	0	0	0
= Anskaffelseskost 31.12	56	3 600	1 079	4 735
- Akkumulert avskrivning 31.12	0	0	32	32
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringar	0	0	0	0
= Regnskapsmessig bokført verdi 31.12	**56**	**3 600**	**1 047**	**4 703**
- Årets avskrivningar	0	0	32	32
- Årets nedskrivningar	0	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivningar	0	0	0	0
= Totale av- og nedskrivningar for året	**0**	**0**	**32**	**32**
Økonomisk levetid			5-10 år	
Avskrivningsplan	Ikkje avskrivbar	Ikkje avskrivbar	Lineær	
Endringar i avskrivningsplan ila året			Nei	

Note 12 - Varige driftsmidlar

VTK HOLDING AS	**Transport-midlar**	**Maskiner/ inventar**	**Sum**
Anskaffelseskost 01.01	220	4 112	4 332
+ Tilgang anleggsmidlar ila året	0	588	588
- Avgang anleggsmidlar ila året	0	0	0
= Anskaffelseskost 31.12	**220**	**4 700**	**4 919**
- Akkumulert avskrivning 31.12	147	3 714	3 861
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringar 31.12	0	0	0
= Regnskapsmessig bokført verdi 31.12	**72**	**986**	**1 058**
- Årets avskrivningar	25	280	305
- Årets nedskrivningar	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivningar	0	0	0
= Totale av- og nedskrivningar for året	**25**	**280**	**305**
Økonomisk levetid	8 år	5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	
Endringar i avskrivningsplan ila året	Ja	Nei	

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

KONSERN	Bygg	Kraft stasjoner	Nettanlegg	Fiber	Transport-midlar	Maskinar/ inventar	AUU	Sum
Anskaffelseskost 01.01	44 597	198 116	854 270	196 242	31 480	14 618	20 431	1 359 755
+ Tilgang anleggsmidlar ila året	164	0	64 371	15 545	6 538	1 674	45 230	133 521
+ Merverdi ved oppkjøp	2 077							2 077
- Avgang / fisjonerte anleggsmidlar ila året	0	0	3 521	1 493	629	0	13 997	19 640
= Anskaffelseskost 31.12	**46 837**	**198 116**	**915 120**	**210 294**	**37 389**	**16 292**	**51 664**	**1 475 712**
- Akkumulert avskrivning 31.12	20 024	90 234	353 788	62 337	24 333	10 534	0	561 250
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringar 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
= Regnskapsmessig bokført verdi 31.12	**26 813**	**107 882**	**561 331**	**147 957**	**13 056**	**5 759**	**51 664**	**914 462**
- Årets avskrivningar	865	3 289	12 540	11 199	2 181	768	0	30 842
- Årets nedskrivningar	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivningar	0	0	0	0	0	0	0	0
= Totale av- og nedskrivningar for året	**865**	**3 289**	**12 540**	**11 199**	**2 181**	**768**	**0**	**30 842**

Note 13 - Andeler i felleskontrollert verksemd (deleigde kraftverk)

VTK AS har innrekna sin andel av inntekter og kostnadar, og eigendelar og gjeld i dei deleigde kraftverka Skafså Kraftverk ANS (67 %) og Sundsbarm Kraftverk DA (8,5%).
Oversikta nedanfor viser VTKs andel av brutto rekneskapspostar. Kraftsalgsinntekter inneheld kun konsesjonskraft, medan andel av produksjonsmengda blir inntektsført direkte i VTK AS. Varige driftsmidlar i Skafså og Sundsbarm blir balanseført og avskrive direkte i VTK AS sitt rekneskap.

	Skafså Kraftverk ANS	Sundsbarm Kraftverk	Sum 2023	Sum 2022
Sal av konsesjonskraft	3 213	376	3 590	2 803
Andre kraftsalgsinntekter	0	505	505	
Andre inntekter	616	27	642	619
Overføringskostnadar	2 802	-29	2 773	-1 150
Personalkostnadar	5 440	177	5 617	5 096
Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter	1 588	377	1 965	1 914
Andre driftskostnader	10 099	1 809	11 907	12 168
Driftsresultat	-16 100	-1 425	-17 525	-14 605
Finansinntekter	160	87	248	134
Netto resultat	-15 940	-1 338	-17 278	-14 471
Anleggsmidlar				
Omløpsmidlar	3 289	3 633	6 922	4 758
Kortsiktig gjeld	2 619	3 633	6 252	4 088
Netto eigendelar	670	0	670	670

Note 14 - Eigendelar i dotter- og tilknytte selskap

Dotter- og tilknytte selskap eigd direkte og indirekte av VTK Holding AS:

	Hovudkontor	Eigar- og stemmeandel	Bokført verdi	Årets resultat	Eigenkapital
Aksjar i dotterselskap					
Vest-Telemark Kraftlag AS	Høydalsmo	100 %	79 583	77 888	247 571
Telemark Nett AS	Høydalsmo	100 %	320 361	39 647	367 816
Aksjar i tilknytta selskap					
Telefiber AS	Høydalsmo	50 %	9 000	135	6 917
			408 944		
Aksjar i dotterdotterselskap og deira tilknytta selskap					
Heibøåi Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	30	-5	-19
Naurak Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	100	210	298
Høydalsmovegen 839 AS	Høydalsmo	100 %	3 106	-38	405
Birtedalen KraftverK AS	Høydalsmo	80 %	8 000	-369	9 585
Glomsdam Kraftverk AS	Høydalsmo	50 %	750		
Triset Kraftverk AS	Høydalsmo	20 %	6	0	12

Note 15 - Finansielle anleggsmidlar

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
0	0	Vest-Telemark Kraftlag AS	79 583	79 583
0	0	Telemark Nett AS	320 361	320 361
0	0	Sundsbarm Kraftverk DA	0	0
750	500	Glomsdam Kraftverk AS (50%)	0	0
5 378	5 378	Grunnåi Kraftverk AS (18,3%)	5 378	5 378
30	30	Heiboåi Kraftverk AS (100%)	0	0
6	6	Triset Kraftverk AS (20%)	0	0
9 000	2 000	Telefiber AS (40%)	9 000	2 000
10	10	AS Haukelivegen	10	10
15 175	**7 925**	**Sum aksjar i andre selskap**	**414 332**	**407 332**
22 250	10 250	VTK's pensjonskasse (100%)	22 250	10 250
29	29	KLP	0	0
22 279	**10 279**	**Sum øvrige andelar**	**22 250**	**10 250**
280	15	Utlån til føretak i same konsern	0	0
280	15	Sum langsiktige krav	0	0
37 733	**18 219**	**Sum finansielle anleggsmidlar**	**436 582**	**417 582**

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Note 16 - Kortsiktige krav

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
75 911	54 726	Kundekrav, abonnentar	0	0
21 413	38 035	Kundekrav, andre	887	2 871
0	0	Kundekrav konsern	3 477	4 168
116	-37	Levert ikkje fakturert	0	0
-11 837	-5 436	Avsetjing til tap på kundekrav	0	0
85 603	**87 288**	**Sum kundekrav**	**4 364**	**7 039**
0	0	Andre kortsiktige krav konsern	2 416	3 419
5 633	3 985	Omløpsmidler andelsverk	0	0
11 361	2 453	Mindreinntekt	0	0
4 174	26 722	Mellombels straumstønad	0	0
33 184	87 547	Andre krav	44 397	90 527
54 352	**120 707**	**Sum andre kortsiktige krav**	**46 813**	**93 946**
139 956	**207 995**	**Sum kortsiktige krav**	**51 177**	**100 985**

Note 17 - Likvide midlar

KONSERN 2023	KONSERN 2022		VTK HOLDING AS 2023	VTK HOLDING AS 2022
2	2	Kasse	0	0
38 724	132 185	Bankinnskot	0	850
38 725	**132 186**	**Sum likvide midlar**	**0**	**850**

VTK Holding har pr. 31.12.2023 avtale med Danske Bank om konsernkontosystem med tilhøyrande kassekreditt på 60 mill. kr.
Saldo på konsernkontoordning per 31.12.2022 var kr 16,0 millionar kroner.

VTK Holding har saman med Telemark Nett og VTK AS etabert skattetrekksgaranti i Danske Bank på 3 millionar kroner.

Note 18 - Eigenkapital

KONSERN	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapial	Minoritet	Sum
Eigenkapital per 31.12.2021	**100 000**	**299 914**	**36 672**		**436 586**
Effekt innrekna pensjonsforplikting			-31 802		-31 802
Utbytte			-90 000		-90 000
Årets resultat			159 262		159 262
Minoritetsinteresser				2 000	2 000
Eigenkapital per 31.12.2022	**100 000**	**299 914**	**74 132**	**2 000**	**476 046**
Estimatavvik ført mot eigenkapital			4 468		4 468
Utbytte			-45 400		-45 400
Årets resultat			114 625		114 625
Minoritetsinteresser				-74	-74
Eigenkapital per 31.12.2023	**100 000**	**299 914**	**147 825**	**1 926**	**549 665**

VTK HOLDING AS	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapial	Sum
Eigenkapital per 31.12.2021	**100 000**	**299 914**	**-15 520**	**384 394**
Effekt innrekna pensjonsforplikting			-7 039	-7 039
Utbytte 2022			-90 000	-90 000
Årets resultat 2022			91 148	91 148
Eigenkapital per 31.12.2022	**100 000**	**299 914**	**-21 410**	**378 504**
Estimatavvik ført mot eigenkapital			622	622
Utbytte 2023			-45 400	-45 400
Årets resultat 2023			44 277	44 277
Eigenkapital per 31.12.2023	**100 000**	**299 914**	**-21 911**	**378 003**

Aksjefordeling	Antall aksjer	Pålydande	Bokført verdi
Fyresdal kommune	19 000	1000	19 000 000
Kviteseid kommune	19 000	1000	19 000 000
Seljord kommune	19 000	1000	19 000 000
Tokke kommune	19 000	1000	19 000 000
Vinje kommune	19 000	1000	19 000 000
Nissedal kommune	5 000	1000	5 000 000
	100 000		100 000 000

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Note 19 - Pensjonsforpliktingar

Obligatorisk tjenestepensjon
VTK Konsernet er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon, og har etablert ein pensjonsordning som tilfredsstiller krava denne i lova. Pensjonsplanane omfattar ytesesplanar.

Ytelsesbasert pensjon
Konsernet har etablert ein ytelsesbasert ordning i eigen pensjonskasse, Vest-Telemark Kraftlags Pensjonskasse. Ytelsesplanane omfattar alders-, uføre- og etterlattepensjon. "Medarbeidere som er omfatta av pensjonsordningen i VTK konsernet sin pensjonskasse, vil også være omfatta av offentleg avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP)." Ordninga gir rett til definerte framtidige ytelsar. Desse er i hovudsak avhengig av antall oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen frå folketrygden.

Selskapa som har sine ordningar i VTK konsernet sin pensjonskasse betaler inn ein årleg premie og er ansvarleg for finansieringa av ordninga. Medarbeidere som er omfatta av pensjonsordninga betaler to prosent medlemsinnskudd til pensjonsordninga. Pensjonskassa sin investeringsstrategi gir rammer for kapitalforvaltninga. Forvaltninga skal alltid være innanfor gjeldande regelverk. Innanfor rammen av forsvarleg sikkerheit, god risikospreiing og likviditet, skal det over ein lang tidshorisont søkes å oppnå så god avkastning som mogleg. Avkastinga skal sikre at pensjonskassa er i stand til å betene dei framtidige, langsiktige pensjonsforpliktingane. Investeringsstrategien gir klare rammer for plasseringsformer og samanseting av aktiva. Forvaltninga er organisert gjennom bruk av eksterne forvaltere.

Aktuarielle berekningar
Nåverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplanar og nåverdi av årets pensjonsopptening blir rekna ved bruk av påløpte ytelsers metode.
Netto pensjonsforplikting i balansen er justert for forventa framtidig lønsregulering fram til pensjonsalder. Berekningane tar utgangspunkt i medlemsbestand og lønsdata ved utgangen av året.

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2023	**2022**	**Antall personer omfattet av ordningen**	**2023**	**2022**
55	54	Aktive	12	11
73	62	Pensjonister og oppsatte	11	9

2023	2022	Pensjonskostnad	2023	2022
5 950	5 950	Årets pensjonsopptening (Service Cost)	1 263	1 263
631	631	Arbeidsgiveravgift av årets opptening	134	134
5 274	3 271	Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	999	610
-4 251	-2 741	Forventa avkasting på pensjonsmidlane	-753	-479
-	-	Resultatført planendring	-	-
-745	-745	Medlemsinnskudd	-166	-166
6 858	6 365	Resultatført pensjonskostnad	1 478	1 363

2023	2022	Balanseført pensjonsforplikting	2023	2022
190 641	178 732	Pensjonsforpliktingar brutto	36 083	33 505
164 563	144 253	Pensjonsmidlar i pensjonskassa	29 116	25 221
26 078	34 479	Balanseført pensjonsforplikting	6 966	8 284

2023	2022	Avsteming pensjonsforplikting	2023	2022
34 479	-	Balanseført pensjonsforplikting IB	8 284	-
6 858	6 000	Resultatført pensjonskostnad	1 478	741
-5 728	41 138	Aktuarielt tap (gevinst) ført mot eigenkapital	-798	9 646
-9 026	-11 956	Innbetalinger inkl arb.g.avg	-1 997	-2 104
-505	-703	Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g.avg	-	-
26 078	**34 479**	**Balanseført pensjonsforpl. UB**	**6 966**	**8 284**

Økonomiske føresetnadar	31.12.2023	31.12.2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventa avkastning pensjonsmidlar	3,10 %	3,00 %
Årleg forventa lønsvekst	3,50 %	3,50 %
Årleg forventa G-regulering	3,25 %	3,25 %
Årleg forventa regulering av pensjoner under utbetaling	2,80 %	2,60 %

Samansetting av pensjonsmidlar i eigen pensjonskasse til marknadsverdi:

Pensjonsmidlar	31.12.2023		31.12.2022	
Medlemslån	18 433	8,8 %	17 039	9,4 %
Pengemarked	22 620	10,8 %	59 144	32,8 %
Norske obligasjoner	73 693	35,0 %	41 711	23,1 %
Globale obligasjoner	42 478	20,2 %	6 860	3,8 %
Nordiske aksjer	-	0,0 %	10 704	5,9 %
Globale aksjer	40 482	19,3 %	23 063	12,8 %
Hedgefond	2 149	1,0 %	11 008	6,1 %
Eiendom	6 463	3,1 %	7 072	3,9 %
Private equity	3 962	1,9 %	3 968	2,2 %
Sum	**210 280**	**100 %**	**180 569**	**100 %**

Note 20 - Langsiktig gjeld

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2023	**2022**		**2023**	**2022**
901	901	Lån frå kundar (obligasjonsinnskot)	0	0
210 000	210 000	Lån Danske Bank	0	0
0	0	Lån frå føretak i same konsern	40 000	0
0	113	Kassakreditt (Danske Bank)*	0	113
93 000	93 000	Aksjonærlån	0	0
303 901	**304 014**	**Sum langsiktig gjeld**	**40 000**	**113**

* Kassakreditt er ført som langsikstig gjeld då den har varighet og vilkår som langsiktig pantelån.

Note 21 - Anna kortsiktig gjeld

KONSERN			VTK HOLDING AS	
2023	**2022**		**2023**	**2022**
27 439	50 074	Leverandørgjeld	1 248	1 387
0	0	Leverandørgjeld konsern	216	195,567
121 954	153 367	Betalbar skatt	0	15
9 206	8 392	Skyldige offentlege avgifter	370	260
3 687	2 859	Forbruksavgift (elavgift)	0	0
0	11 121	Avgift på kraftproduksjon	0	0
45 400	90 000	Avsett utbytte	45 400	90 000
0	0	Anna kortsiktig gjeld konsern	0	41 558
4 757	4 358	Feriepengar	1 072	899
5 076	3 788	Kortsiktig gjeld andelsverk	0	0
0	0	Gjeld til kredittinstitusjonar	14 056	0
16 731	42 074	Anna kortsiktig gjeld	3 584	802
234 251	**366 033**	**Sum kortsiktig gjeld**	**65 946**	**135 117**

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Note 22 - Transaksjonar og mellomverande med selskap i same konsern

VTK Holding har eigarskap i to dotterselskap og eit tilknytt selskap. Eigarandeler i selskapa er presentert i note 14.
Internhandel i konsernet er gjort i henhald til eigne avtaler og på armlengdes prinsipp.
Slik internhandel er eliminert på konsernnivå.

Transaksjonar med nærstående til Vest-Telemark Kraftlag Holding AS.

Resultatlinje	Motpart	Forhold til motpart	2023	2022
Andre driftsinntekter	VTK AS	Dotter	5 793	4 317
Andre driftsinntekter	VTK AS (SK)	Dotter	54	54
Andre driftsinntekter	Telemark Nett AS	Dotter	15 156	12 296
Andre driftsinntekter	Birtedalen Kraftverk AS	Dotterdotter	31	45
Andre driftsinntekter	Telefiber AS	Tilknytta selskap	1 402	1 120
Andre driftsinntekter			**22 437**	**17 834**
Andre driftskostnader	VTK AS	Dotter	703	387
Andre driftskostnader	Telemark Nett AS	Dotter	311	142
Driftskostnader			**1 015**	**529**
Finansinntekter	Telemark Nett AS	Dotter	0	3 054
Finanskostnader	VTK AS	Dotter	2 088	1 774
Netto finanspostar			**2 088**	**4 827**
Sum			**19 335**	**12 477**

Andre driftsinntekter består i hovudsak av regnskapstenester, husleige og IKT.
Andre driftskostnader består i hovudsak av husleige og arbeid utført for VTK Holding.

Motpart	Forhold til motpart	Kunde-fordringar	Andre kortsiktige fordringar	Langsiktig gjeld	Leverandør-gjeld	Anna kortsiktig gjeld
VTK AS	Dotterselskap	1 385	30 786	40 000	431	2 088
Telemark Nett AS	Dotterselskap	2 103	15 314		26	0
VTK AS (SK)	Dotterselskap	68	0		0	0
Birtedalen	Dotterdotterselskap	21	0		0	0
Telefiber	Tilknyttet selskap	471	0		0	0

Note 23 - Hendelsar etter balansedagen

Verksemda til VTK er ikkje direkte påverka av konflikta i Ukraina då konsernets verksemd i sin heilhet går føre seg i Sør-Noreg. Konflikta har imidlertid bidrege til auka kraftprisar i Sør-Noreg. Som ein konsekvens av konflikta har konsernet auka fokus på sikkerhet knytt til digiale løysingar.

Det har ikkje oppstått hendingar etter balansedagen som har vesentleg betydning for årsrekneskapet for 2023.

Note 24 - Feil i tidligare årsrekneskap

Selskap i konsernet har i 2023 innrekna NRS berekna netto pensjonsforplikting i balansen. Forpliktinga har ikkje vore balanseført tidligare. Korrigeringen utgjer ein vesentleg feil i tidligare årsrekneskap og er difor korrigert mot eigenkapitalen, jf. Rekneskapsloven §4-3. Samanlikningstal er følgeleg omarbeida, jf. Rekneskapsloven § 6-6 1.ledd.

Følgande korrigeringar er foretatt for 2022-tal:

KONSERN				VTK HOLDING AS		
Etter korreksjon	Før korreksjon	Endring	Rekneskapslinje	Etter korreksjon	Før korreksjon	Endring
41 099	47 393	-6 294	Personalkostnad	11 708	12 449	-741
168 618	167 233	1 385	Skattekostnad	271	108	163
69 262	64 353	4 909	Disponering til eigenkapital	1 148	570	578
74 132	101 025	-26 893	Opptent eigenkapital	-21 410	-14 949	-6 461
30 035	37 620	-7 585	Utsett skatt	-1 824	-2	-1 822
34 479	-	34 479	Pensjonsforplikting	8 284	-	8 283

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

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

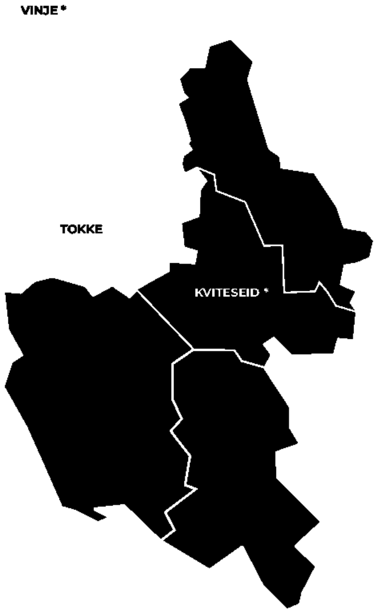
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Oversikt befolkning og konsesjonsområde for Telemark Nett AS pr kommune / totalt av Telemark Fylke

Kommune	Befolkning 1.1.2024	Areal (km²)	Innbyggere per km²
Seljord	2979	715	4
Kviteseid	2458	708	4
Nissedal	1471	905	2
Fyresdal	1256	1280	1
Tokke	2212	985	2
Vinje	3851	3106	1
Telemark	177 093	12 298	13
Andel av fylket	8 %	50%	

Kilde: SSB (2023 tall)

* Telemark Nett AS sitt konsesjonsområde dekker eigarkommunane med unntak av Fjågesund i Kviteseid, Felle i Nissedal og Rauland i Vinje. Området utgjer omlag 40% av Telemark fylkes areal. (I Kvitseid og Nissedal er anna konsesjonær marginal, mens i Vinje er Rauland Nett konsesjonær for om lag 50% av straumnettet).



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID: 41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

Statistikk 2014-2023

Tekst	Eining	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Tilsette i VTK-konsern	årsverk	57,5	56,5	53,1	54,1	54,1	52,1	49,0	49,7	50,0	50,4
Tilsette inkl produksjon	årsverk	63,5	62,5	59,1	60,0	60,0	58,0	55,0	55,0	55,0	55,3
Trafostasjonar	antal	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Nettstasjonar	antal	921	920	930	931	943	954	979	985	988	1011
66 kV linjer	km	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
22 kV linjer	km	825	813	788	785	783	776	773	791	787	783
22 kV kabel	km	252	259	297	302	315	336	367	379	402	430
Lågspent linjer	km	1007	1003	979	963	954	946	940	961	955	950
Lågspent kabel	km	828	858	961	975	986	1053	1068	1108	1149	1177
Nett totalt	km	3002	3023	3115	3115	3128	3201	3238	3329	3383	3430
Nettkundar	antal	13818	13932	14113	14289	14436	14697	14871	15114	15334	15566
Herav hytter	antal	5805	5938	6094	6222	6377	6562	6653	6837	6985	7070
Kraftkundar	antal	12814	12692	12550	12366	12309	12166	11850	11571	11225	11328
ILE (Ikkje lev.energi)	MWh	145,9	123,0	81,2	78,6	134,0	96,2	173,9	223,3	67,0	50,1
KILE (Kostnad v/ILE)	1000 kr	7927	7131	5309	5159	9606	5511	15395	17679	4426	4762
Leveringsregularitet	%	99,941	99,951	99,969	99,970	99,949	99,962	99,930	99,917	99,972	99,981
Midlare utkoplingstid	timar	5,2	4,3	2,7	2,7	4,5	3,3	6,1	7,3	2,5	1,6
DEA-score totalt	%	103,3	104,4	102,7	102,8	100,4	102,93	100,37	94,64	95,02	90,28
Eigen produksjon	GWh	304,5	242,0	281,1	274,4	260,7	255,7	287,7	268,5	170,4	287,0
Kjøp av kraft	GWh	194,0	194,1	185,5	180,8	104,4	100,3	94,2	79,8	79,9	62,0
Salg til sluttbrukar	GWh	214,4	215,1	216,6	212,1	210,9	204,7	196,3	204,9	172,1	171,3
Salg engros	GWh	249,0	185,2	213,1	216,9	124,2	123,2	153,6	111,1	34,7	143,6
Tap i regionalnettet	GWh	21,0	17,7	18,0	8,3	7,2	7,2	12,6	8,6	4,8	8,9
Tap i distrib.nettet	GWh	14,1	18,1	18,9	17,9	22,8	20,9	19,4	23,7	16,2	18,2
Tap i distrib.nettet	%	5,4	6,7	6,8	6,4	8,0	7,6	7,2	8,1	6,3	7,3
Overført i distrib.nettet	GWh	245,6	251,9	259,5	259,7	261,9	254,7	249,5	269,5	239,1	266,2
Temperatur Åmdal	C	5,7	4,7	4,5	4,5	4,6	4,7	5,7	4,0	5,0	4,1
EBITDA	mill.kr	79,1	71,8	95,9	99,6	123,6	115,2	55,6	184,7	366,9	293,2
Driftsresultat (EBIT)	mill.kr	54,8	52,6	75,9	77,8	99,7	90,0	28,3	154,1	334,9	262,3
Resultat før skatt	mill.kr	49,3	46,3	70,5	72,4	95,2	83,9	21,9	149,8	327,9	252,0
Resultat etter skatt	mill.kr	26,9	30,4	43,7	44,3	54,2	48,5	16,3	71,5	159,3	114,6
Utbytte	mill.kr	10,0	10,0	15,0	22,0	27,0	17,5	17,5	33,0	90,0	45,4
Investeringar (netto)	mill.kr	71,1	49,9	56,9	63,6	78,2	66,8	84,5	71,4	70,3	111,8
Eigenkapital	mill.kr	298,5	290,7	319,4	341,7	368,7	399,6	398,3	436,6	476,0	549,7
Totalkapital	mill.kr	602,5	602,3	663,7	684,1	748,0	810,1	872,6	987,4	1210,6	1160,1
Eigenkapital	%	49,5	48,3	48,1	50,0	49,3	49,3	45,6	44,2	39,3	47,4
EK-avkastning før skatt	%	17,0	15,7	23,1	21,9	26,8	21,8	5,5	35,9	71,9	49,1
Spotpris NO2 (uvekta)	øre/kWh	22,8	17,7	23,3	26,9	41,6	38,7	9,8	76,2	212,8	90,4
Midlare nettleige	øre/kWh	42,2	45,9	46,7	47,0	46,5	47,0	48,7	41,7	52,8	56,9
Midlare kraftpris *)	øre/kWh	25,2	21,7	26,0	28,8	42,1	43,1	16,0	76,7	209,0	93,4
Refusjon frå Staten	øre/kWh									106,0	35,8
Totalpris (ekskl. avg.)	øre/kWh	67,4	67,6	72,7	75,8	88,6	90,1	64,7	118,4	261,8	150,3

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88

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

Document ID:
41EE4F252AA3484FAAD47A57E41E5E88