



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 955 996 836
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS
Forretningsadresse: Høydalmovegen 815
3891 HØYDALSMO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Stine Hille
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 03.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 30.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Salsinntekter	1,2	254 850 000	172 277 000
Anna driftsinntekt	3	19 265 000	18 567 000
Sum inntekter		274 115 000	190 844 000
Kostnader			
Varekostnad	4	73 656 000	41 310 000
Lønnskostnad	5	7 995 000	43 158 000
Avskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	11	13 789 000	27 243 000
Annan driftskostnad	6,7	24 705 000	50 908 000
Sum kostnader		120 145 000	162 619 000
Driftsresultat		153 970 000	28 225 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt	8	193 000	268 000
Anna finansinntekt	8	152 000	950 000
Sum finansinntekter		345 000	1 218 000
Annan rentekostnad	8	2 205 000	7 285 000
Annan finanskostnad	8	4 000	221 000
Sum finanskostnader		2 209 000	7 506 000
Netto finans		-1 864 000	-6 288 000
Ordinært resultat før skattekostnad		152 106 000	21 937 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	78 888 000	5 600 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		73 218 000	16 337 000
Årsresultat		73 218 000	16 337 000
Overføringer og disponeringar			
Ordinært utbytte			17 500 000
Tilleggsutbytte			17 638 000
Konsernbidrag		24 804 000	



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overføring til/frå annan egenkapital		48 414 000	-18 801 000
Sum overføringar og disponeringar		73 218 000	16 337 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Konsesjonar, patentar, lisensar, varemerke og liknande rettar	10	3 350 000	3 350 000
Sum immaterielle egedelar		3 350 000	3 350 000
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	11	127 258 000	739 940 000
Maskinar og anlegg	11	136 641 000	
Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskinar og liknande	11	503 000	
Sum varige driftsmiddel		264 402 000	739 940 000
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i dotterselskap		179 000	179 000
Investeringar i tilknytt selskap		636 000	636 000
Lån til tilknytt selskap og felles kontrollert verksemd		2 313 000	2 351 000
Investeringar i aksjar og partar		29 000	29 000
Sum finansielle anleggsmiddel		3 157 000	3 195 000
Sum anleggsmiddel		270 909 000	746 485 000
Omløpsmiddel			
Varer			
Varer		274 000	9 227 000
Sum varer		274 000	9 227 000
Krav			
Kundekrav	21	54 309 000	87 129 000
Andre krav		122 012 000	10 726 000
Sum krav		176 321 000	97 855 000
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande		1 022 000	1 851 000
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		1 022 000	1 851 000
Sum omløpsmiddel		177 617 000	108 933 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EIGEDLAR		448 526 000	855 418 000
BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD			
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Selskapskapital		100 940 000	140 000 000
Sum innskoten eigenkapital		100 940 000	140 000 000
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital	17	23 311 000	241 113 000
Sum opptent eigenkapital		23 311 000	241 113 000
Sum eigenkapital		124 251 000	381 113 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsett skatt		2 611 000	14 287 000
Sum avsetjingar for plikter		2 611 000	14 287 000
Anna langsiktig gjeld			
Obligasjonslån		0	901 000
Gjeld til kredittinstitusjonar		0	216 805 000
Langsiktig konserngjeld		150 000 000	150 000 000
Sum anna langsiktig gjeld		150 000 000	367 706 000
Sum langsiktig gjeld		152 611 000	381 993 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar	19	1 821 000	0
Leverandørgjeld	21	35 398 000	13 857 000
Betalbar skatt	19	68 749 000	3 513 000
Skuldige offentlege avgifter	19	19 819 000	19 695 000
Utbytte	19	0	17 500 000
Kortsiktig konserngjeld	19	32 261 000	0
Anna kortsiktig gjeld	19	4 970 000	29 928 000
Kortsiktig gjeld andelsverk	19	8 646 000	59 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Meirinntekt	19	0	7 760 000
Sum kortsiktig gjeld		171 664 000	92 312 000
Sum gjeld		324 275 000	474 305 000
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		448 526 000	855 418 000

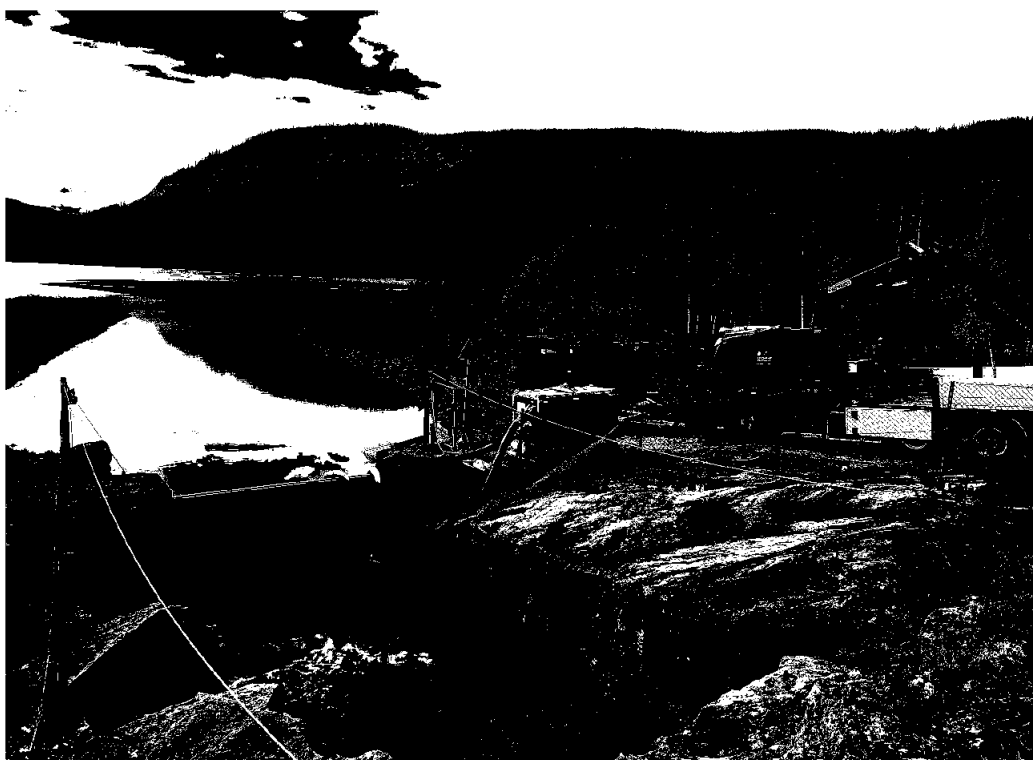


VEST-TELEMARK KRAFTLAG AS

Årsmelding

for året 2021

81. driftsår





HISTORISK OVERSYN

Vest Telemark Kraftlag ble stifta 13. september 1940 av kommunane Lårdal, Mo, Vinje, Kviteseid og Seljord; - som eit selskap der deltakarane hadde avgrensa økonomisk ansvar (BA). I 1948 blei Fyresdal kommune medeigar og i 1981 blei det vesle Kilen Kraftlag i Kviteseid overteke. Så i 2000 blei Nissedal Kommunale Elverk (NKE) fusjonert inn og Nissedal kommune gjekk då inn på eigarsida i VTK i høve til dei verdiane som låg i verksemda. NKE var stifta i 1921.

VTK stifta i 1948 Skafså Kraftverk AS saman med Hydro og i 1960 Sundsbarm Kraftverk DA saman med Skienfjordens kommunale kraftselskap (SKK).

Som fylgje av lovendring (lov om interkommunale selskap §41) blei VTK (BA) omorganisert til aksjeselskap (VTK AS) med verknad frå 01.01.2002. Omorganiseringa skjedde ved namneendring og nye vedtekter. Aksjekapitalen på 100 mill.kr blei fordelt i same høve som andelskapitalen i BA-et. Eigarane har inngått avtale som regulerar aksjeomsetning og styrevalg m.m. Vedtaket om omorganisering blei gjort i representantskapet 10.01.2002 og var samrøystes.

Ei ny lovendring medførte at VTK blei fisjonert og deretter innlemma som dotter i eit konsern med VTK HOLDING AS som mor og VTK NETT AS som syster. Dette hadde reell verknad frå 1.1.2021.

EIGARSKAP OG FØREMÅL

VTK AS er frå 2021 eit heileigd dotterselskap av Vest-Telemark Kraftlag Holding AS. Aksjekapitalen er på 72,1 mill.kr per 31.12.21.

Føremålet med VTK KRAFT er å bygge og drive anlegg for kraftproduksjon og breiband, - og drive med kraftsalg og kunderetta tenester. Selskapet har definert **kraftproduksjon, kraftomsetning og fiber** som sine forretningsområder.

ORGANISERING

Selskapet har forretningskontor i Høydalsmo i Tokke kommune. Selskapet har 3 tilsette (2,2 årsverk) og kjøper i tillegg tenester frå morselskapet, frå nettselskapet (bygging og drift av fiber) og eksternt. Skafså Kraftverk ANS og Sundsbarm Kraftverk DA har eigne driftsorganisasjonar. Dagleg leiar er Ketil Kvaale.

Selskapet har eit styre på 3 personar:

Styreleiar	Magne Wraa
Nestleiar	Hallgeir Aarbakk
Styremedlem	Dordi Elise Flom

STYRETS ÅRSMELDING 2021

GENERELT OM ÅRET 2021

Året 2021 var relativt tørt og med normal temperatur. Ref. Åmdal var nedbøren 19% under normalen. Temperaturen var 4,0 grader.

Kraftproduksjonen var på middelvei volum, men historisk høg spotpris gav «all time high» i inntening. Driftsresultat på 157 mill.kr.

Sluttbrukarsal fekk eit driftsresultat -7 mill.kr pga etterslep i produktpris.

Fiberutbygginga gjekk vidare med full tyngde og mange nye områder fekk fibertilgang. Brutto investering på 28 mill.kr. Driftsresultat på 4 mill.kr.

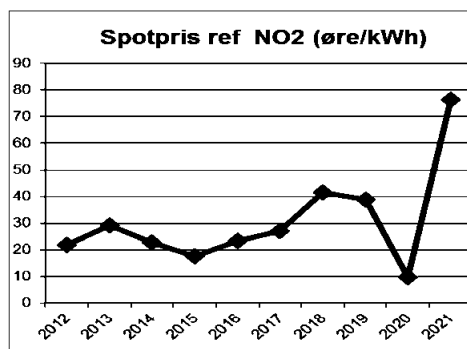
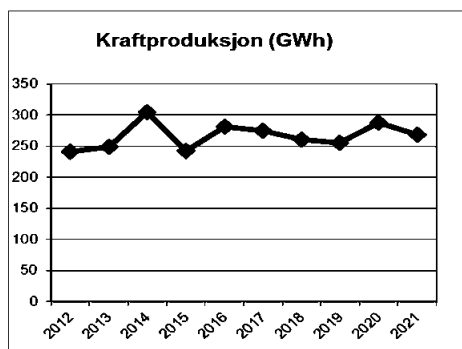
Samla hadde selskapet hadde ei omsetning på 274 mill.kr og eit driftsresultat på 154 mill.kr. Resultat før skatt blei 152 mill.kr og **73 mill.kr etter skatt**. Resultatet er det beste nokon gong; - som fylgje av svært god inntening i kraftproduksjonen. Dette skuldast svært høge spotprisar og 100% sal i spotmarknaden med unntak av konsesjonskraftleveringa. For detaljer sjå omtala under kvart verksemdsområde.

Kraftproduksjon

VTK AS har produksjon i desse kraftverka:

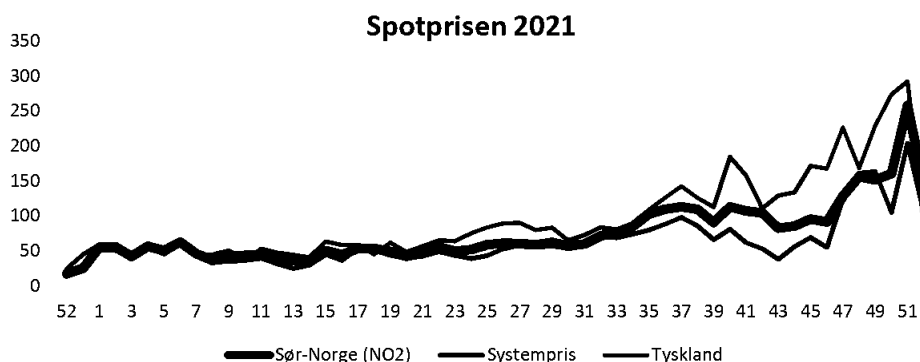
Namn	Kommune	År	Middelproduksjon	Eigardel
Åmdal (Skafså)	Tokke	1953	160 GWh	67 %
Osen (Skafså)	Kviteseid	1954	80 GWh	67 %
Gausbu (Skafså)	Tokke	1996	40 GWh	67 %
Skree (Skafså)	Fyresdal	1995	40 GWh	67 %
Sundsarm	Seljord	1971	400 GWh	8,5 %
Trontveit	Nissedal	2019	4 GWh	100 %
Naurak	Nissedal	2000	1 GWh	100 %

Normalproduksjonen er 260 GWh på VTK si hand. Etter eit svært vått år i 2020, fekk vi eit tørt år i 2021. Nedbøren ref Skafså gjekk ned frå 139% av normalen til 81%. Produksjonsvolumet gjekk likevel berre ned 7% som fylgje av redusert vasstap og magasinreduksjon gjennom året. VTK sin andel av produksjon blei 268,5 GWh (287,7 i 2020) eller omlag 103% av normalen.



Etter eit år med 10 øre/kWh i snitt i 2020, fekk vi ein kraftig prisoppgang i Sør-Norge til ca 50 øre/kWh straks på nyåret 2021, ein pris som etter sommaren steig vidare for å ende på over 2

kr/kWh i desember og 77 øre/kWh i snitt; - nesten det dobbelte av tidlegare prisrekord. Årsaken var samansett, men kraftig auke i kabelkapasiteten til kontinentet og til Storbritania medførte varig prisutjamning mot utlandets høgare prisnivå. Sør-Norge importerer kontinentets prisnivå gjennom mellomlandskablane. Dette fall saman med med ei mangedobling av prisen på innsatsfaktorane (CO₂-kvoter, kol og gass) for fossil kraftproduksjon, med det resultat at spotprisen i Sør-Norge blei 20-dobla på 12 månader. Mindre vind enn normalt og mindre nedbør i Norge forsterka utviklinga, men var ikkje avgjerande for situasjonen som oppstod. Den mangeårige prosessen med nedlegging av atom- og kolkraftverk i Tyskland (die Energiewende) og i ein del andre land (Sverige m.fl.) fekk full effekt i 2021 og har ført til stor mangel på stabil og regulær produksjon, noko som har forsterka den negative utviklinga monaleg.



Figuren over viser utviklinga for Sør-Norge og Tyskland, samt for Systemprisen. Den siste er vektta snitt av alle prisområda som er inne i Nordpools kraftmarked. I eit kraftsystem heilt utan nettbegrensingar (flaskehalsar) i alle driftssituasjonar ville alle hatt tilnærma denne prisen. Etter nyttår i 2022 låg prisen i NO2 mellom 150 og 100 øre/kWh for så å auke til ca 180 øre/kWh i mars. Mellom anna som fylgje av lågt snømagasin og Russlands angrep på Ukraina. Fyrste 5 månader i 2022 har hatt 160 øre/kWh i snittpris.

All kraft utover konsesjonskraftlevering blei seld i spot. Dette gav fylgjande økonomisk resultat:

Kraftsalg inkl opprinnelsesgarantiar og elsertifikat	188,1 mill.kr	(70,2 øre/kWh)
Andre inntekter	3,6 mill.kr	
<u>Driftskostnader</u>	<u>30,5 mill.kr</u>	
EBITDA	161,2 mill.kr	(60,0 øre/kWh)
<u>Avskrivningar</u>	<u>4,2 mill.kr</u>	
Driftsresultat (EBIT)	157,0 mill.kr	(58,5 øre/kWh)

VTK sin eigardel i Grunnåi Kraftverk AS på 18,4% er ikkje med i tala over, då dette selskapet rekneskapsmessig og skattemessig står på egne bein. Selskapet fekk i 2021 eit driftsresultat på 30 mill.kr og eit resultat etter skatt på 11 mill.kr. Selskapet har til no (sidan 2006) ikkje betalt utbytte, men nedbetalt på gjeld og bygd ut kraftverket. Bokført eigenkapital er 51 mill.kr.

Kraftomsetning

Denne aktiviteten dekker kjøp og salg av kraft frå ymse småkraftprodusentar, levering av tapsenergi og leveringspliktvolym til VTK NETT, balanseavrekning og kraftsalg til sluttbrukarar. Salg til sluttbrukar blei skild ut i eigen database frå 1.mai 2021. Vi kjøper denne tenesten frå Kraftalliansen. Det er innført fellesfakturerering med VTK NETT. Talet på kundar er ved årsskiftet ca 11600 ein nedgang på vel 2% i høve til året før. Målet er å auke talet på kundar gjennom aktivt

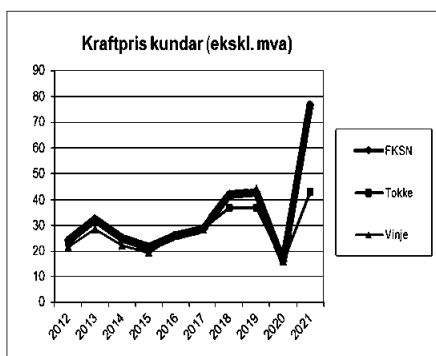
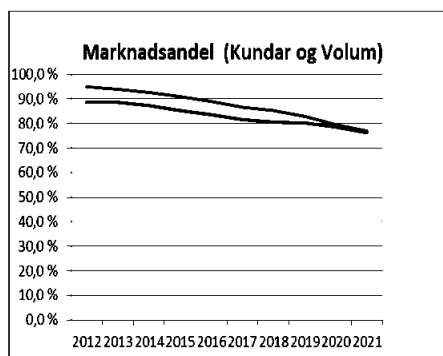


sal både i og utanfor Vest-Telemark og det er tilsett ein person for å styrke kundesenteret og salgsarbeidet.

Marknadsandelen er 78% både målt i volum og antal kundar. Ein liten nedgang også dette året, men sett på bakgrunn av det pågåande telefonsalet, som mange av våre konkurrentar driv med, så er kundelojaliteten imponerende høg. Dei kundane VTK ikkje har, er stort sett landsdekkande selskap som har sentrale avtaler med ein leverandør og utanbygds hyttekundar, men aggressiv marknadsføring påverkar også andre til å skifte leverandør. Målet for VTK sitt sluttbrukarsal er å gje kundane enkle produkt til låg pris. Påslaget i 2021 var 3 øre/kWh + mva. Resultatmålet er inntekter på linje med kostnadene, dvs driftsresultat tilnærma null. Rekneskapet for denne aktiviteten viser desse tala:

Salgsinntekter	162,4 mill.kr
Kraftkjøp (eksternt og internt)	163,5 mill.kr
Driftskostnader	5,8 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	- 6,9 mill.kr

Årsaken til underskotet var den ekstreme auken i spotpris (innkjøpspris) i desember, som pga varslingsreglar ikkje var mogeleg å hente inn att mot kundar på «standard variabel»-kontrakt før i 2022. Dette gav oss ei mindreinntekt på om lag 8 mill.kr i 2021 og er årsaken til at driftsresultatet blei negativt.



Frå 2018 har Tokke kommune vore aleine om å ha inne eit element av tilbakeføring av konsesjonskraftverdiar til innbyggjarane. I 2021 var spotprisen over pristaket på 37 øre/kWh heile året og kundar på Tokkepris betalte difor 40 øre/kWh + mva. I snitt betalte våre øvrige kundar 77 øre/kWh + mva, dvs om lag som spotpris.

Fiber

VTK si rolle er å eige, bygge og drive fiber stamnett og aksessnett samt nødvendige nodebuer. Også i 2021 var det svært stor aktivitet med brutto investering på 29 mill.kr (31) og 21 mill.kr etter frådrag for tilskot (25). Dei største enkeltprosjekta med offentleg støtte var i Fyresdal, Seljord og Kviteseid, men det var elles stor aktivitet i alle eigarkommunane.

VTK fekk i 2021 inntekter på 16,1 mill.kr (13,4) frå utleige av fiberkablar m.m. til Telefiber. Dette gav eit driftsresultat på 4,2 mill.kr (3,5). Totalt er det investert 215 mill.kr siste 15 år. Av dette er 48 mill.kr finansiert av diverse anleggstilskot og altså 167 mill.kr finansiert av VTK. Bokført verdi av VTK sitt fibernet er 128 mill.kr og totalavkastninga blei 3,3 % før skatt, om lag som året før.



Driftsinntekter	16,2 mill.kr
Driftskostnader	2,4 mill.kr
EBITDA	13,8 mill.kr
Avskrivningar	9,6 mill.kr
Driftsresultat (EBIT)	4,2 mill.kr

VTK eig 40% av Telefiber AS. Selskapet blei stifta 28.08.2006 og held til i VTK-bygget med 6 tilsette. Selskapet driv med sal av breibandtenester og då primært produkt frå ALTIBOX, men dei siste åra har også aktiviteten vore stor innom prosjektering og bygging av fiberanlegg for eigarselskapa. Telefiber leverar breibandtenester i Vest-Telemark + Hjartdal. Selskapet har passert 6300 kundar, av desse er 4200 i VTK sitt område. Selskapet hadde i 2021 ei omsetning på 60 mill.kr og betalte 24 mill.kr i fiberleige til eigarselskapa.

Telefiber eig 41% av selskapet NC-Spectrum som held til i næringsshagen i Kviteseid. NC-Spectrum er i sterk vekst og er motoren i næringsshagen i Kviteseid. Førebels har dette selskapet ikkje betalt utbytte, men har prioritert vekst og eigenkapitaloppbygging.

ØKONOMISK RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Generelt

I kommentarane under er det samanlikna mot 2020. Som fylgje av utfisjoninga av nettverksemda blir dette som å samanlikne «eple og pærer» med bare «pærer». Kommentarene må lesast med denne realiteten i mente.

Resultatet er det beste nokon gong; - som fylgje av svært god inntening i kraftproduksjonen. Dette skuldast svært høge spotprisar og 100% sal i spotmarknaden med unntak av konsesjonskraftleveringa. Fiberaktiviteten har eit overskot på 4 mill.kr. Kraftsal til sluttbrukarar gjekk på underskot pga ekstrem auke i innkjøpspris i desember som ikkje lot seg hente inn i 2021. EBITDA auka frå 55 til 167 mill.kr og utgjorde 61% av omsetninga på 274 mill.kr. Driftsresultatet (EBIT) auka frå 28 til 154 mill.kr.

Resultatrekneskapan

Driftsinntektene totalt er på 274 mill.kr, som er ein auke på 84 mill.kr (44%). Sjå note 1-3.

Kraftkjøp og anna varekjøp er på 74 mill.kr, som er ein auke på 32 mill.kr (78%). Årsaken er primært høgare kraftkjøpskostnader (Tokke kommune og diverse småkraftverk) pga utviklinga på spotprisen. Sjå note 4.

Postane over gjev eit **dekningsbidrag** (avanse) på 200 mill.kr, som er ein auke på 51 mill.kr.

Personalkostnader. Totale personalkostnader er redusert med 35 mill.kr (82%). Heile reduksjonen skuldast omorganiseringa til konsern. Sjå note 5.

Avskrivningane går ned med 13 mill.kr (49%) til 13,8 mill.kr som fylgje av omorganiseringa. Isolert sett for forretningsområdene kraftproduksjon og fiber har avskrivningane auka med 2 mill.kr. (18 %). Auken skuldast investeringar i fiberanlegg. Jfr note 11 og **finansielle forhold** (neste side).

Andre driftskostnader er redusert med 52% til 25 mill.kr. Reduksjonen skuldast omorganiseringa, jfr note 6 og 7.

Driftsresultatet blir med dette **154 mill.kr**, som er ein forbetring på 126,1 mill.kr.



Netto finanskostnader er redusert frå 6,3 mill. kr i 2020 til 1,9 mill. kr i 2021. Reduksjonen skuldast at gjeldspostar er overført til VTK NETT og til mor i samband med omorganiseringa, sjå note 8.

Resultat før skatt blir då **152 mill.kr** som er 130 mill.kr (593%) betre enn i 2020. Som fylgje av av mellombels og permanente skilnader på 14 mill.kr og avgitt konsernbidrag til VTK NETT på 32 mill. kr er årets skattemessig resultat 106 mill.kr.

Skattekostnaden er **79 mill.kr**, herav 45 mill.kr i grunnrenteskatt. Som fylgje av 14 mill.kr i mellombels og permanente skilnader blir den betalbare skatten redusert til om lag 69 mill.kr. I tillegg er det betalt 4 mill.kr i eigedomskatt, men den blir ført som driftskostnad. Av den totale skattekostnaden på 83 mill.kr går 6,5 mill.kr til kommunane, resten til Staten. Sjø note 9.

Årsresultatet blir med dette **73 mill.kr**, som er + 56,9 mill.kr i høve til 2020.

Finansielle forhold

Investeringar

Det er i året investert for 28,9 mill.kr. Av dette er 7,8 mill.kr finansiert av fiberkundar/kommunar. Netto investeringar i året blir då **21,1 mill.kr**, ein reduksjon på 3,6 mill.kr sett i høve til tilsvarende forretningsområder i 2020.

Desse fordelar seg slik på dei ulike områda:

- Kraftverk 0,1 mill.kr
- Fiber 21,0 mill.kr (Fyresdal, Seljord, Kviteseid og elles mange mindre prosjekt)

Netto aktivert er **21 mill.kr**. Jfr note 11.

Totalkapitalen er redusert med 407 mill.kr (13%) til 449 mill.kr. Hovudårsaken til nedgangen er omorganiseringa der anleggsmidlar tilhøyrande nettverksemda, varelager og kundekrav er overført til VTK NETT. Ein auke i kortsiktige krav til VTK NETT etter omorganiseringa, større periodiseringer og netto tilgang på anleggsmidlar (21 mill.kr) har motverka nedgangen noko.

Langsiktig gjeld er redusert med 217 mill.kr til 150 mill.kr etter at eksternt lån på 150 mill. kr er overført til VTK NETT og kassakreditt er overført VTK HOLDING. Langsiktig gjeld består no utelukkande av gjeld til eigarane på 150 mill.kr. Sjø note 18.

Netto gjeld (all gjeld minus omløpsmidlar) er ved årsskiftet 147 mill.kr.

Eigenkapitalen er ved utgangen av året 124 mill.kr. Dette utgjer 27,7 % av totalkapitalen. For endringar i eigenkapitalen sjå note 17.

VIDARE DRIFT

I samsvar med rekneskapsloven § 3-3 stadfester ein at føresetnaden om vidare drift er til stades, og årsrekneskapan for 2021 er sett opp under denne føresetnaden. Til grunn for stadfestinga ligg resultatprognoser for 2022 og framover, samt selskapets økonomiske og finansielle stilling.



DISPONERING AV ÅRSRESULTATET

Styret foreslår følgjande disponering av årsresultatet i Vest-Telemark Kraftlag AS:

Avsett til konsernbidrag til VTK Nett (etter skatt)	24,8 mill.kr
Overført til annen egenkapital	48,4 mill.kr
Sum disponert	73,2 mill.kr

TILSETTE

VTK KRAFT hadde ved utgangen av året 3 tilsette pluss 5 årsverk i kraftverka. Utførte årsverk i 2021 var 2,1 i VTK KRAFT og 5,2 i kraftverka, dvs ca 7,3 årsverk totalt. Dette er om lag som året før for forretningsområda som ligg att i VTK, men lågare enn 2020 på selskapsnivå som fylge av at nettverksemden er fisjonert ut, og administrasjonen er overført til VTK Holding.

LIKESTILLING

Styret har 3 eigarvalde medlemmer, 1 kvinne og 2 menn.

Av dei 7,3 årsverka totalt blei 1 årsverk utført av kvinner. VTK har ingen vedteken strategi for å auke talet på kvinner utover det som fylgjer av det lov og det generelle avtaleverket innafor Samfunnsbedriftene sitt virkeområde.

HMS OG BEREDSKAP

Internkontroll i samsvar med forskrifter er i drift. Arbeidsuhell, farlege tilhøve og andre HMS-avvik blir registrert og fylgd opp. I 2021 hadde me ingen arbeidsuhell med fråvær. Alle avvik blir analysert og tiltaksvurdert. Totalt sjukefråvær på KONSERNNIVÅ var **4,5%** mot 3,6% i 2020. Eigenmeldt fråvær utgjorde bare **0,5%** som i 2020.

VTK er tilknytta bedriftshelsetenesten Bedriftshelsen AS.

Risiko og sårbarhet (ROS) for VTK si totale verksemd er analysert og tiltaksvurdert.

Beredskapsplan og internkontroll er ein del av dette. Dei deleigde selskapa har egne planar og rutiner.

Koronasisituasjonen: VTK sette beredskap 12.mars 2020 og gjennomførte dei tiltak som blei tilrådd frå sentralt hald, men vi har i liten grad nytta heimekontor. Aktivitet og produksjon har vore svært lite påverka av situasjonen. Dei fleste generelle tiltaka er framleis gjeldande i VTK.

YTRE MILJØ

VTK produserer 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.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

I samsvar med føremålet i vedtektene og eigarstrategien, har styret som mål å auke eigenproduksjonen ved å kjøpe kraftverk eller ta del i lønsame utbyggingar av små og mellomstore kraftverk, primært i Telemark. I den samanheng har me søkt og fått fleire konsesjonar på småkraftverk, men bare Trontveit er førbels gjennomført. Når det gjeld Lårdal så fekk me uventa avslag frå NVE på vår søknad om forlenga frist for byggestart, sjølv om årsaken

til søknaden var kommunal trenering utan heimel i nesten eitt år. Avslaget blei anka og endeleg avslag kom i 2021. Prosjektet i Nedre Lårdal har gyldig konsesjon til 2025 og blir framleis vurdert. I Fyresdal har vi to prosjekt som nærmar seg investeringsavgjerd.

Styret vurderar om VTK skal engasjere seg i andre teknologiar til energiproduksjon enn vasskraftverk.

Lønsemda innom produksjon av elektrisk kraft gjekk ned i mange år, men tok seg opp i 2018 og 2019, for så å falle langt tilbake i 2020. Etter tilkopling av nye kablar til Tyskland og England, parallelt med nedlegging av fastkraftproduksjon (atom- og kolkraft) steig prisane kraftig i Sør-Norge i 2021 og ser ut til å ha kome opp på eit varig høgare nivå enn før.

Kablane har i aukande grad kopla Norge mot prisnivået på kontinentet; - eit nivå som i lange periodar blir styrt av marginalkostnaden ved å produsere kraft basert på kol og gass. Her er denne kostnaden i prinsippet lik summen av CO₂-kvoter, kol/gass og driftskostnader. Denne summen er no svært høg og aukande.

Fornybar straum blir meir og meir etterspurd og internasjonale selskap ynskjer difor å etablere energikrevjande produksjonar i Norge. Det er grunn til å tru at etterspørselen etter energi frå fornybare kjelder vil auke framover; - både nasjonalt og internasjonalt. Vekst i etterspørselen må, for å realisere ny produksjonskapasitet, gje eit prisnivå på fornybar kraft som gjer denne verksemda lønsam på sikt. Dette føreset konkurransedyktige rammevilkår.

I den samanheng er det positivt at (re)investeringar i vasskraftverk >10MW no kan kan utgiftsførast direkte i grunnrenteinntekta i år 1. Det som framleis manglar er eit generelt fritak for grunnrenteskatt for dei fyrste 10MW i alle kraftverk. Dette for å likestille små og store kraftverk og for å unngå suboptimalisering i høve til val av generatorstorleik for å unngå grunnrenteposisjon.

VTK sin strategi for omsetning av kraftproduksjonen blei endra i 2017; - frå delevis prissikring på 1-3 års kontrakter til å selje alt i spotmarknaden. Dette som fylgje av høg risiko i høve til volum og grunnrenteskatt. Denne strategien har i sum siste 4 år gjeve stor meirinntekt og då særleg i 2021. Styret har ingen planar om å revurdere denne strategien.

Kraftomsetninga til sluttbrukarar blir handtert uavhengig av kraftproduksjonen. Kraftoppdekkinga blir ordna gjennom kjøp i spotmarknaden og ved direkte kjøp frå Tokke kommune. Frå 1.5.2021 har VTK gjennomført databasesplitt og oppfyller då dei nye krava frå NVE på dette området. Desse krava og tilhøyrande nødvendige tiltak påfører kundane høgare kostnader både på straumen og på nettleiga.

Styret vedtok i 2020 at VTK skal halde fram med kraftomsetning til sluttbrukarar og at denne verksemda skal stå på eigne bein økonomisk og med avkastningskrav i høve til eigarstrategien. VTK tilbyr no kraft også til kundar utanfor eigarkommunane og auka ressursar til aktivt sal og kundeoppfølging kjem på plass i 2022. Ny heimeside og kundeapp til knytta «min side» er under utarbeiding.

Den nye kraft- og prissituasjonen vil truleg auke etterspørselen etter fastpriskontrakter av ulik lengde og VTK vil fylgje opp denne utviklinga.

Fiber

Sidan 1995 har VTK bygd ut fibersamband til eige bruk. På generalforsamlinga i 2004 gav eigarane styret fullmakt til å setja i gang utbygging av eit breibandnett til allmenn bruk. Grunngevinga var mellom anna at god breibandsdekning til ein akseptabel pris er ein føresetnad for næringsutvikling, undervisning, nyskaping, gode offentlege tenester og interkommunalt samarbeid i Vest-Telemark i åra framover.

Etter å ha sikra minimum breibandsdekning til (nesten) alle i Vest-Telemark ved hjelp av xDSL, radio og fiber, starta Telefiber i 2012 opp med å bygge ut FTTH (Fiber To The Home) med leveranse av Altibox sine breibandstenester. Målet er å gjera fiber tilgjengeleg for flest mogeleg av fastbuande og næringsliv i Vest-Telemark. Også hyttefelt som ynskjer fiber er eller vil bli utbygde. I slike område vurderar Telefiber også å nytte 5G. Utbygginga skjer i kombinasjon av eigeninitierte prosjekt og utbyggingar vunne i offentlig styrte anbodskonkurransar. Det har vore



stor aktivitet i alle kommunar for å søke på statlege midlar, noko som er heilt avgjerande. Gjennomføring av denne strategien krev store investeringar. Innan utgangen av 2022 vil praktisk talt alle ha tilgang på breiband; - i hovudsak via fiber.

Nye forretningsområder

Styret har vurdert elbillading til personbilar og varebilar som satsingsområde, men konkludert med å ikkje gå inn i denne bransjen.

Framtidsutsikter

Styret meiner at VTK har ei stabil utvikling og ein solid økonomi. VTK vil, innanfor dei rammer som kraftmarknaden, regelverk og reguleringsregime gjev, kunne oppfylle dei mål som eigarane til ei kvar tid har for selskapet. Det er likevel klart at store investeringar i fiber og eventuelt ny produksjon, vil kunne påverka det økonomiske resultatet og evna til å betale utbytte. Fordelen er at kapitalen bygger seg opp i selskapet/konsernet, med den positive effekten det har for eigenkapitalen og marknadsverdien av selskapet.

Høydalsmo 31. desember 2021 / 3. juni 2022

Magne Wraa (leiar)

Sign.

Hallgeir Aarbakk (nestleiar)

Sign.

Dordi Elise Flom

Sign.

Ketil Kvaale
(adm. direktør)

Sign.



RESULTATREKNESKAP

VTK AS

(Alle tall i hele 1000 kr)	Note	2021	2020
Kraftsal	1,2	254 850	49 990
Nettinntekter		0	122 287
Andre driftsinntekter	3	19 265	18 567
Driftsinntekter		274 115	190 844
Kraftkjøp og anna varekjøp	4	73 656	41 310
Personalkostnader	5	7 995	43 158
Avskrivningar	11	13 789	27 243
Andre driftskostnader	6,7	24 705	50 908
Driftskostnader		120 144	162 619
Driftsresultat		153 971	28 225
Finansinntekter	8	345	1 218
Finanskostnader	8	2 209	7 506
Netto finanskostnader		1 864	6 288
Resultat før skattar		152 106	21 937
Skattekostnad	9	78 888	5 600
ÅRSRESULTAT		73 218	16 337
Overført til fri egenkapital		48 414	-18 801
Avsett til konsernbidrag		24 804	0
Avsett til tilleggsutbytte		0	17 638
Avsett til utbytte		0	17 500
SUM DISPONERINGAR		73 218	16 337

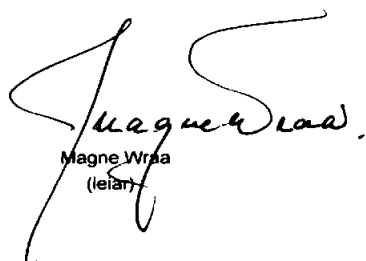


BALANSE

VTK AS

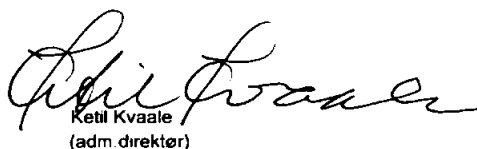
(Alle tall i hele 1000 kr)	Note	31.12.2021	31.12.2020
EIGENDELAR			
Immaterielle eigendelar	10	3 350	3 350
Varige driftsmidlar	11	264 402	739 940
Finansielle anleggsmidlar	12,13,14	3 157	3 195
Sum anleggsmidlar		270 909	746 485
Varelager		274	9 227
Kundekrav	21	54 309	87 129
Kortsiktige krav	15,21	122 012	10 726
Pengemidlar	16	1 022	1 851
Sum omløpsmidlar		177 616	108 933
SUM EIGENDELAR		448 526	855 418
EIGENKAPITAL OG GJELD			
Innskoten eigenkapital	17	100 940	140 000
Opptent eigenkapital	17	23 311	241 113
Sum eigenkapital		124 251	381 113
Utsett skatt		2 611	14 287
Langsiktig gjeld	18	150 000	367 706
Leverandørgjeld	21	35 398	13 857
Kortsiktig gjeld	19,21	136 266	78 455
Sum gjeld		324 275	474 305
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		448 526	855 418

Høydalsmo, 03. juni 2022


Magne Wraaa
(leiar)


Hallgeir Aarbakk
(nestleiar)


Dordi Elise Flom


Ketil Kvaale
(adm. direktør)



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell

		VTK AS	
	Noter	2021	2020
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		152 106	21 937
Periodens betalte skatt	9	-3 513	-27 135
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler		0	277
Ordinære avskrivninger	11	13 789	27 243
Nedskrivning anleggsmidler		0	0
Endring i varelager		8 953	-5 640
Endring i kundefordringer		-80 876	-5 638
Endring i leverandørgjeld		23 614	-5 387
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger		0	0
Effekt av valutakursendringer		0	0
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-14 819	5 609
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		99 254	11 266
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	11	482 843	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	11	-21 094	-82 401
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak		0	17 638
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak		0	0
Innbetalinger ved salg av andre investeringer		0	0
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer		0	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		461 749	-64 763
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	18	0	54 130
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	19	10 599	19 506
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	18	-206 266	0
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		0	0
Netto endring i kassakreditt	18	-10 082	11 903
Innbetalinger av egenkapital		0	0
Tilbakebetalinger av egenkapital	17	-305 277	0
Utbetalinger av utbytte	17	-17 500	-35 138
Innbetalinger av konsernbidrag		0	0
Utbetalinger av konsernbidrag	17	-31 800	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-560 326	50 402
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		677	-3 095
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		345	3 440
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		1 022	345



REKNESKAPSPRINSIPPER

Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapet er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk. Selskapet har ikkje foretekje endring i rekneskapsprinsipp i rekneskapsåret.

Omorganisering

Som fylgje av lovendring blei VTK omdanna til konsern med mor, VTK Holding, og 2 døtrar, VTK Nett AS og VTK AS, med rekneskapsmessig verknad frå 01.01.2021. Som del av omorganiseringa blei nettvirksomheten til VTK overført til VTK Nett gjennom ein fisjionsfusjon. Konsernregnskap utarbeides av VTK Holding AS for rekneskapsåret 2021.

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 nedskrivast til verkeleg verdi når verdifallet er forventa å 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. 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 gjelder operasjonell leasing, og leigebetalningane 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 tale på oppteningsår, lønnsnivå ved pensjonsalder og storleiken på ytingar frå folketrygda.



NOTER TIL ÅRSREGNSKAP FOR 2021

Note 1 Segmentinformasjon

2021	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Tele	Annet	Eliminering	Sum
Netto driftsinntekter	251 937	189 412	16 186	1 176	-184 596	274 115
Kraftkjøp/varekjøp	252 022	0	0	0	-183 839	68 183
Nettløse	0	5 472	0	0	0	5 472
Personalkostnader	289	5 952	0	1 754	0	7 995
Avskrivninger	0	3 918	9 586	285	0	13 789
Andre driftskostnader	5 501	11 293	2 408	586	-757	19 031
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	0	5 652	23	0	0	5 675
Sum driftskostnader	257 812	32 287	12 016	2 624	-184 596	120 144
Driftsresultat	-5 875	157 125	4 170	-1 449	0	153 971

Note 2 Kraftsalsinntekter

	2021	2020
Sluttbrukarar	137 170	31 463
Engros m.m.	117 690	18 527
Sum kraftsal	254 850	49 990

Note 3 Andre driftsinntekter

	2021	2020
Arbeid for andre	1 756	2 814
Ulleige fiber	16 069	13 425
Andre inntekter	1 440	2 328
Sum andre driftsinntekter	19 265	18 567

Note 4 Kraftkjøp og anna varekjøp

	2021	2020
Kraftkjøp for sal	67 426	11 103
Kjøp av nettlap	0	3 776
Kjøp av elsertifikat og oppr.garantiar	757	2 070
Overføringskostnader	5 472	24 216
Anna varekjøp	0	145
Sum kraftkjøp og anna varekjøp	73 656	41 310

Note 5 Løn og andre personalkostnader

	2021	2020
Løn	5 591	42 228
Arbeidsgejavaravgift, løn	668	4 531
Andre personalkostnader	221	1 206
Sum personalkostnader ekskl. pensjon	6 481	47 965
Pensjonskostnader inkl. arb.gj.avg.	1 514	10 469
Sum personalkostnader (brutto)	7 995	58 434
Aktiverte personalkostnader	0	15 276
Sum personalkostnader (drift)	7 995	43 158

Oppgåva som dagleg leiar blir leigd av VTK Holding. I 2021 ble det fakturert eit vederlag på kr 249 413,- for denne funksjonen. Det er ikkje utbetalt honorar til styret i 2021. Ingen tilsette eller styremedlemmer har lån i selskapet. Selskapet har heller ingen bonusordningar eller aksjeverdi baserte godtgjersle.

Pensjonsforpliktingane i konsernet er aktuarberekna til 137 mill.kr med 100 % dekningsgrad og ei grunnlagsrente på 2,29 % (realrente).

Det er teikna ansvarsforsikring for nåværdene og framtidige styremedlemmar og daglig leder. Forsikringen dekkar den sikredes erstatningsansvar for formueskade sikrede har påført noen i sin funksjon i selskap som er omfattet. Ingen tilsette eller styremedlemmer har lån i selskapet. Selskapet har heller ingen bonusordningar eller aksjeverdi baserte godtgjørelser.

Note 6 Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter

	2021	2020
Eigedomsskatt	3 760	7 803
Konsesjonsavgift	1 914	1 914
Sum eigedomsskatt og konsesjonsavgift	5 675	9 717



Note 7 Andre driftskostnader

	2021	2020
Materiell, verkøy m. m.	390	3 036
Arbeid ved framande	1 996	14 631
Honorar konsulent *)	156	1 933
Konserninternt tjenestekjøp	4 638	0
Driftskostnader andelsverk	9 899	7 318
Diverse driftskostnader	1 258	12 055
Erstatningar	0	304
Tap på krav	693	1 913
Sum andre driftskostnader	19 031	41 190

*Det er i 2021 kostnadsført kr 100 800,- i revisjonshonorar og kr 82 500,- i annan bistand frå revisor (beløp ekskl. mva).

Note 8 Finansinntekter og -kostnader

Finansinntekter	2021	2020
Renteinntekter	193	268
Andre finansinntekter	152	950
Sum finansinntekter	345	1 218

Fiaskostnader	2021	2020
Rentekostnader	2 205	7 285
Andre finanskostnader	4	221
Sum finanskostnader	2 209	7 506

Note 9 Skatt

Årets skattekostnad består av:	2021
Betalbar skatt	30 305
Naturressurskatt	2 666
Grunnrenteskatt	45 441
Endring utsatt skatt	3 142
For mykje/lite avsatt i fjor	0
Sum	81 554
Frådrag for naturressurskatt	-2 666
Netto skattekostnad	78 888

Årets betalbar skatt framkjem slik:	2021
Resultat før skatt	152 106
Midlertidige forskjellar	-14 358
Permanente forskjellar	0
Grunnlag betalbar skatt til skattekostnad	137 748
Gjeve konsernbidrag	-31 800
Grunnlag betalbar skatt i balansen	105 948

Midlertidige forskjellar:	31.12.2020	Midlertidige forskjellar overført VTK Nett AS ved fision	31.12.2021	Endring
Anleggsmidler	85 274	-75 120	13 399	-3 245
Kundefordringar	-80	0	-1 443	1 363
Gevinst- og tapskonto	-109	0	-87	-22
Meir - mindreinntekter	-7 760	7 760	0	0
Framførbar underskott	-12 454	0	0	-12 454
Sum	64 871	-67 360	11 869	-14 358
Utsatt skatt/skattefordel	14 272	-14 819	2 611	-3 159

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

Note 10 Immaterielle eigendelar

	2021	2020
Konsesjonar (næringsfond)/fallrettar	3 350	3 350
Sum immaterielle eigendelar	3 350	3 350



Note 11 Varige driftsmidler

	Bygg	Kraftstasjoner	Nettanlegg	Fiber	Transportmidler	Maskiner/ inventar	AUU	Sum
Anskaffelseskost 01.01	43 938	202 163	772 675	157 235	30 144	12 048	3 467	1 221 670
Fisjonerte anleggsmidler i året	19 967	0	772 675	0	28 089	5 189	3 467	829 387
+ Tilgang anleggsmidler i/a året	0	0	0	21 034	0	61	0	21 094
- Avgang anleggsmidler i/a året	0	0	0	0	290	4 065	0	4 355
= Anskaffelseskost 31.12	23 971	202 163	0	178 269	1 765	2 855	0	409 023
- Akkumulert avskrivning 31.12	9 316	89 561	0	42 184	1 208	2 352	0	144 621
- Akkumulert nedskrivning 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Akkumulerte reverseringer 31.12	0	0	0	0	0	0	0	0
= Regnskapsmessig bokført verdi 31.12	14 655	112 603	0	136 085	557	503	0	264 402
- Årets avskrivninger	460	3 665	0	9 503	101	60	0	13 789
- Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Årets reverserte nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0
= Totale av- og nedskrivninger for året	460	3 665	0	9 503	101	60	0	13 789
Økonomisk levetid	40-60 år	15-67 år	40-50 år	20 år	8-10 år	5 - 30 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		
Endringer i avskrivningsplan i/a året	Nei	Nei	Nei	Nei	Nei	Nei		

Note 12 Andeler i felleskontrollert verksemd (deleide kraftverk)

VTK AS har innreka sin andel av inntekter og kostnader, og eigendelar og gjeld i dei deleide verkene Skafså Kraftverk ANS (67 %) og Sundsbarm Kraftverk DA (8,5%). Oversikten nedanfor viser VTKs andel av brutto rekneskapsposter. Kraftsalsinntekter inneholder kun konsesjonskraft, mens andel av produksjonsmengda inntektsførast direkte i VTK AS. Vange driftsmidler i Skafså og Sundsbarm blir balanseført og avskrive direkte i VTK AS sitt rekneskap.

	Skafså Kraftverk ANS	Sundsbarm Kraftverk	Sum 2021	Sum 2020
Sal av konsesjonskraft	3 047	377	3 424	4 798
Andre inntekter	809	135	944	714
Overføringskostnader	5 232	233	5 465	506
Personalkostnader	4 887	228	5 115	4 371
Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter	1 550	365	1 915	1 914
Andre driftskostnader	9 287	1 328	10 615	12 764
Driftsresultat	-17 100	-1 642	-18 742	-14 043
Finansinntekter	84	4	88	90
Netto resultat	-17 015	-1 638	-18 653	-13 953
Anleggsmidler				
Omløpsmidler	5 963	3 617	9 580	5 663
Kortsiktig gjeld	5 293	3 617	8 910	4 993
Netto eigendelar	670	0	670	670

Note 13 Eigendelar i datter- og tilknyttede selskap

	Hovudkontor	Eigar- og stemmeandel	Bokført verdi	Årets resultat	Eigenkapital
Aksjar i dotterselskap					
Heibøi Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	30	-2	-12
Naurak Kraftverk AS	Høydalsmo	100 %	100	-24	-367
Glomsdam Kraftverk AS	Høydalsmo	50 %	500	-128	749
Aksjar i tilknyttede selskap					
Triset Kraftverk AS*	Høydalsmo	20 %	6	-3	18

* Selskapsfall basert på årsregnskap 2020.

Note 14 Andre finansielle anleggsmidler

	2021	2020
Sundsbarm Kraftverk (8,5%)	179	179
Sum andelar i integrerte selskap	179	179
KLP	29	29
Sum øvrige andelar	29	29
Utlån til foretak i same konsern	2 313	2 351
Sum langsiktige krav	2 313	2 351
Sum andre finansielle anleggsmidler	2 521	2 559



Note 15 Kortsiktige krav

	2021	2020
Kortsiktige krav konsern	72 185	0
Omløpsmidler andelsverk	7 983	956
Tilgode skatt	0	5 609
Andre kortsiktige krav	41 843	4 161
Sum kortsiktige krav	122 012	10 726

Note 16 Likvide midlar

	2021	2020
Kasse	2	25
Bankinnskott	1 020	1 826
Sum likvide midlar	1 022	1 851

VTK AS er omfattet av konsernets konsernkontoordning og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassakreditt i Danske Bank på 60 millioner kroner. Saldo på konsernkontoordning per 31.12.2021 var kr -5,6 millioner kroner.

VTK AS har saman med VTK Nett og VTK Holding etablert skattetrekksgaranti i Danske Bank.

Note 17 Eigenkapital

VTK AS	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum
Eigenkapital per 31.12.2019	100 000	40 000	259 914	399 914
Uibytte			-17 500	-17 500
Tilleggsutbyte ved omorganisering			-17 638	-17 638
Årets resultat			16 337	16 337
Eigenkapital per 31.12.2020	100 000	40 000	241 113	381 113
Fordeling av EK ved fusjon	-27 900	-11 160	-266 217	-305 277
Avgitt konsernbidrag			-24 804	-24 804
Årets resultat			73 218	73 218
Eigenkapital per 31.12.2021	72 100	28 840	23 310	124 250

Aksjefordeling	Antall	Pålydande	Bokført verdi
Vest-Telemark Kraftlag Holding AS	100 000	721	72 100 000
	100 000		72 100 000

Vest-Telemark Kraftlag Holding AS eigar samtlige aksjer, og det er kun ein aksjeklasse. Konsernregnskapet kan innhentes frå Vest-Telemark Kraftlag Holding AS som har hovudkontor i Høydalsmo.

Note 18 Langsiktig gjeld

	2021	2020
Lån frå kundar (obligasjonsinnskott)	0	901
Lån Danske Bank*	0	150 000
Kassakreditt (Danske Bank)**	0	66 805
Aksjenslån	150 000	150 000
Sum langsiktig gjeld	150 000	367 706

Note 19 Kortsiktig gjeld

	2021	2020
Betalbar skatt	68 749	3 513
Skyldige offentlige avgifter	8 059	8 800
Forbruksavgift (elavgift)	11 760	10 895
Avsett utbytte	0	17 500
Kortsiktig gjeld andelsverk	8 646	59
Meirinntekt	0	7 760
Kortsiktig gjeld konsern	32 261	0
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 821	0
Annan kortsiktig gjeld	4 969	29 928
Sum kortsiktig gjeld	136 266	78 455

Note 20 Pantstillelser og garantiansvar

Skattetrekksmidler er sikret med en bankgaranti frå Danske Bank på 3 millioner kroner.



Note 21 Nærstående parter

VTK AS har eigerskap i tre dotterselskap og eit tilknytt selskap, samt to deleide kvarverk. Eigardelar i dotterselskap og tilknytt selskap er presentert i note 13, mens eigardelane i deleide kraftverk er presentert i note 12. Internhandel i konsernet er er gjort til markedsmessige vilkår.

VTK AS eies i sin helhet av VTK Holding AS. Transaksjoner mellom VTK AS og VTK Holding AS er gjort til markedsmessige vilkår.

Transaksjonar med nærstående til Vest-Telemark Kraftlag Holding AS:

Resultatlinje	Motpart	Forhold til motpart	2021
Kraftsal	VTK Nett AS	Søsterselskap	24 745
Andre driftsinntekter	VTK Holding AS	Morselskap	716
Andre driftsinntekter	VTK Nett AS	Søsterselskap	597
Andre driftsinntekter (SK)	VTK Nett AS	Søsterselskap	499
Andre driftsinntekter (SK)	Naurak Kraftverk AS	Dotterselskap	41
Andre driftsinntekter Naurak	Naurak Kraftverk AS	Dotterselskap	74
Andre driftsinntekter	Telefiber AS	Tilknyttet selskap konsern	16 159
Sum driftsinntekter			26 558
Andre driftskostnader	VTK Holding AS	Morselskap	3 959
Andre driftskostnader	VTK Nett AS	Søsterselskap	3 650
Andre driftskostnader (SK)	VTK Holding AS	Morselskap	54
Andre driftskostnader (SK)	VTK Nett AS	Søsterselskap	8 627
Kraftkjøp	Naurak Kraftverk AS	Dotterselskap	320
Andre driftskostnader	Telefiber	Tilknyttet selskap konsern	48
Sum driftskostnader			16 658
Finansinntekter	VTK Holding AS	Morselskap	-21
Finanskostnader	VTK Holding AS	Morselskap	75
Netto finansposter			54
Sum			9 846

Driftsinntekter består i hovudsak av kraftsal til VTK Nett og fiberleige til Telefiber.

Driftskostnader består i hovudsak av kjøpte tjenester knytt til fiberanlegg, overføringskostnader samt kjøp av rekneskaptenestar.

Mellomværende med nærstående parter:

Motpart	Forhold til motpart	Kunde- fordringer	Andre kortsiktige fordringer	Leverander- gjeld	Årsm- kortsiktig gjeld
Vest-Telemark Kraftlag Holding AS	Morselskap	0	668	677	461
Vest-Telemark Kraftlag Nett AS	Søsterselskap	5 604	71 517	313	0
Vest-Telemark Kraftlag Nett AS	Søsterselskap (SK)	168	0	2 760	0
Naurak	Dotterselskap	80	0	0	0
Naurak	Dotterselskap (SK)	23	0	0	0
Telefiber	Tilknyttet selskap konsern	8 310	0	0	0

Note 22 Hendelser etter balansedagen

Verkemda til VTK er ikkje direkte påverka av konflikten i Ukraina då konsernets verksemd i sin helhet går føre seg i Sør-Norge.

Konflikten har imidlertid bidratt til auka kraftprisar i Sør-Norge. Som ein konsekvens av konflikten har konsernet auka fokus på sikkerhet knytt til digitale løysingar.

Det har ikkje inntrett hendelser etter balansedagen som har vesentleg betydning for årsrekneskapet for 2021.



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Til generalforsamlinga i Vest-Telemark Kraftlag AS

Konklusjon

Vi har revidert Vest-Telemark Kraftlag AS sin årsrekneskap som viser eit overskot kr 73 218 479. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2021 og resultatrekneskap for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav, og
- gjev årsrekneskapen eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2021 og av resultat for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk 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 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 (leilinga) er ansvarleg for informasjonen i årsmeldinga. Vår konklusjon om årsrekneskapet ovanfor dekkjer 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.

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.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløvsvegen 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
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

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 si evne til fortsatt drift og opplyse om tilhøve av betydning 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, 3. juni 2022

Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

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

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

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no