



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 924 879 769
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TINN ENERGI EIER AS
Forretningsadresse: Storgata 4
3660 RJUKAN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Mørselskap 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: Siv Aarmodt
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 15.06.2022

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
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		9 154 530	3 036 192
Annen driftsinntekt	3	474 344	
Sum inntekter		9 628 874	3 036 192
Kostnader			
Lønnskostnad	2, 12	8 822 385	1 573 573
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	118 281	
Annen driftskostnad	3	3 825 664	944 860
Sum kostnader		12 766 330	2 518 433
Driftsresultat		-3 137 456	517 759
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		823 857	
Annen finansinntekt	10	3 219 693	19 410 000
Sum finansinntekter		4 043 550	19 410 000
Annen rentekostnad		854 568	1 138
Sum finanskostnader		854 568	1 138
Netto finans		3 188 982	19 408 862
Ordinært resultat før skattekostnad		51 526	19 926 621
Skattekostnad på ordinært resultat	7	12 765	114 163
Ordinært resultat etter skattekostnad		38 761	19 812 458
Årsresultat		38 761	19 812 458
Totalresultat		38 761	19 812 458
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	9	5 000 000	13 757 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	9	-4 961 239	6 055 458
Sum overføringer og disponeringer		38 761	19 812 458



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7		4 512
Sum immaterielle eiendeler		0	4 512
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	4		352 954
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	591 403	
Sum varige driftsmidler		591 403	352 954
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	177 102 032	177 102 032
Lån til foretak i samme konsern	11	60 576 716	
Andre fordringer		207 890	
Sum finansielle anleggsmidler		237 886 638	177 102 032
Sum anleggsmidler		238 478 041	177 459 498
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer	5,11	2 693 593	3 392 845
Andre fordringer	5	1 600 472	104 992
Konsernfordringer	5,11	39 411 011	18 900 000
Sum fordringer		43 705 076	22 397 837
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6	10 786 049	424 484
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		10 786 049	424 484



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum omløpsmidler		54 491 126	22 822 321
SUM EIENDELER		292 969 167	200 281 819
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8, 9	1 000 000	1 000 000
Overkurs	9	175 592 032	175 592 032
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		176 592 032	176 592 032
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	1 094 219	6 055 458
Sum opptjent egenkapital		1 094 219	6 055 458
Sum egenkapital		177 686 251	182 647 490
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	12	34 704	20 511
Utsatt skatt		8 253	
Sum avsetninger for forpliktelser		42 957	20 511
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		82 920 000	
Sum annen langsiktig gjeld		82 920 000	0
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		540 420	656 293
Betalbar skatt	7		118 675
Skyldige offentlige avgifter		443 869	478 906
Utbytte	9	5 000 000	13 757 000
Kortsiktig konserngjeld	11	25 415 782	2 110 713
Annen kortsiktig gjeld		919 887	492 231



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum kortsiktig gjeld		32 319 959	17 613 818
Sum gjeld		115 282 916	17 634 329
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		292 969 166	200 281 819



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		272 923 432	134 654 386
Annen driftsinntekt		2 548 433	2 457 776
Sum inntekter		275 471 865	137 112 162
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		-6 608 787	-5 700 199
Varekostnad		181 861 680	41 365 493
Lønnskostnad		36 174 365	27 177 722
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		16 513 943	15 795 499
Annen driftskostnad		33 526 255	27 594 095
Sum kostnader		261 467 456	106 232 610
Driftsresultat		14 004 409	30 879 552
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		163 947	313 367
Annen finansinntekt		253 791	86 170
Sum finansinntekter		417 738	399 537
Nedskrivning av finansielle eiendeler		-46 165	10 489
Annen rentekostnad		2 353 154	1 924 868
Sum finanskostnader		2 306 989	1 935 357
Netto finans		-1 889 251	-1 535 820
Ordinært resultat før skattekostnad		12 115 158	29 343 732
Skattekostnad på ordinært resultat		2 794 648	6 493 698
Ordinært resultat etter skattekostnad		9 320 510	22 850 034
Årsresultat		9 320 510	22 850 034
Totalresultat		9 320 510	22 850 034



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		5 000 000	13 757 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		4 320 510	9 093 034
Sum overføringer og disponeringer		9 320 510	22 850 034



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		4 507 500	187 500
Utsatt skattefordel			33 851
Goodwill		5 220 000	
Sum immaterielle eiendeler		9 727 500	221 351
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		20 159 016	19 969 772
Maskiner og anlegg		275 389 267	232 943 069
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		21 303 956	20 914 046
Sum varige driftsmidler		316 852 239	273 826 887
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap			19 606
Investeringer i aksjer og andeler		44 733	44 733
Andre fordringer		2 629 752	2 231 103
Sum finansielle anleggsmidler		2 674 485	2 295 442
Sum anleggsmidler		329 254 224	276 343 680
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		4 629 708	4 079 688
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer		71 062 604	31 577 542
Andre fordringer		3 459 554	1 452 207
Sum fordringer		74 522 158	33 029 749
Investeringer			
Sum investeringer		0	0



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		24 116 161	24 966 758
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		24 116 161	24 966 758
Sum omløpsmidler		103 268 027	62 076 195
SUM EIENDELER		432 522 251	338 419 875
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		1 000 000	1 000 000
Overkurs		175 592 032	175 592 032
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		176 592 032	176 592 032
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		15 114 929	10 794 419
Minoritetsinteresser		433 033	
Sum opptjent egenkapital		15 114 929	10 794 419
Sum egenkapital		192 139 994	187 386 451
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		1 160 959	1 774 093
Utsatt skatt		982 675	
Sum avsetninger for forpliktelser		2 143 634	1 774 093
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		98 920 000	48 715 810
Langsiktig konserngjeld		29 600 000	29 600 000
Sum annen langsiktig gjeld		128 520 000	78 315 810
Sum langsiktig gjeld		0	0

Kortsiktig gjeld



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Gjeld til kredittinstitusjoner		15 355 977	3 447 471
Leverandørgjeld		26 069 965	15 173 462
Betalbar skatt		1 778 122	5 950 016
Skyldige offentlige avgifter		8 009 964	10 734 338
Utbytte		5 000 000	13 757 000
Annen kortsiktig gjeld		53 504 595	21 881 234
Sum kortsiktig gjeld		109 718 623	70 943 521
Sum gjeld		240 382 257	151 033 424
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		432 522 251	338 419 875



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2022 719412

Enheten

Organisasjonsnummer: 924 879 769
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TINN ENERGI EIER AS
Forretningsadresse: Storgata 4
3660 RJUKAN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

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: Siv Aarmodt
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 15.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskap 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, 27.07.2022



Organisasjonsnr: 924 879 769
TINN ENERGI EIER AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		9 154 530	3 036 192
Annen driftsinntekt	3	474 344	
Sum inntekter		9 628 874	3 036 192
Kostnader			
Lønnskostnad	2, 12	8 822 385	1 573 573
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	118 281	
Annen driftskostnad	3	3 825 664	944 860
Sum kostnader		12 766 330	2 518 433
Driftsresultat		-3 137 456	517 759
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		823 857	
Annen finansinntekt	10	3 219 693	19 410 000
Sum finansinntekter		4 043 550	19 410 000
Annen rentekostnad		854 568	1 138
Sum finanskostnader		854 568	1 138
Netto finans		3 188 982	19 408 862
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat	7	12 765	114 163
Ordinært resultat etter skattekostnad		38 761	19 812 458
Årsresultat		38 761	19 812 458
Totalresultat		38 761	19 812 458
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	9	5 000 000	13 757 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	9	-4 961 239	6 055 458
Sum overføringer og disponeringer		38 761	19 812 458



Organisasjonsnr: 924 879 769
TINN ENERGI EIER AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7		4 512
Sum immaterielle eiendeler		0	4 512
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	4		352 954
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	591 403	
Sum varige driftsmidler		591 403	352 954
Finansielle anleggsmidler			
Investerings i datterselskap	10	177 102 032	177 102 032
Lån til foretak i samme konsern	11	60 576 716	
Andre fordringer		207 890	
Sum finansielle anleggsmidler		237 886 638	177 102 032
Sum anleggsmidler		238 478 041	177 459 498
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer	5,11	2 693 593	3 392 845
Andre fordringer	5	1 600 472	104 992
Konsernfordringer	5,11	39 411 011	18 900 000
Sum fordringer		43 705 076	22 397 837
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6	10 786 049	424 484
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		10 786 049	424 484
Sum omløpsmidler		54 491 126	22 822 321
SUM EIENDELER		292 969 167	200 281 819
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			



Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8, 9	1 000 000	1 000 000
Overkurs	9	175 592 032	175 592 032
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		176 592 032	176 592 032
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	1 094 219	6 055 458
Sum opptjent egenkapital		1 094 219	6 055 458
Sum egenkapital		177 686 251	182 647 490
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	12	34 704	20 511
Utsatt skatt		8 253	
Sum avsetninger for forpliktelser		42 957	20 511
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		82 920 000	
Sum annen langsiktig gjeld		82 920 000	0
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		540 420	656 293
Betalbar skatt	7		118 675
Skyldige offentlige avgifter		443 869	478 906
Utbytte	9	5 000 000	13 757 000
Kortsiktig konserngjeld	11	25 415 782	2 110 713
Annen kortsiktig gjeld		919 887	492 231
Sum kortsiktig gjeld		32 319 959	17 613 818
Sum gjeld		115 282 916	17 634 329
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		292 969 166	200 281 819



Organisasjonsnr: 924 879 769
TINN ENERGI EIER AS

KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		272 923 432	134 654 386
Annen driftsinntekt		2 548 433	2 457 776
Sum inntekter		275 471 865	137 112 162
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		-6 608 787	-5 700 199
Varekostnad		181 861 680	41 365 493
Lønnskostnad		36 174 365	27 177 722
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		16 513 943	15 795 499
Annen driftskostnad		33 526 255	27 594 095
Sum kostnader		261 467 456	106 232 610
Driftsresultat		14 004 409	30 879 552
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		163 947	313 367
Annen finansinntekt		253 791	86 170
Sum finansinntekter		417 738	399 537
Nedskrivning av finansielle eiendeler		-46 165	10 489
Annen rentekostnad		2 353 154	1 924 868
Sum finanskostnader		2 306 989	1 935 357
Netto finans		-1 889 251	-1 535 820
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad på ordinært resultat		2 794 648	6 493 698
Ordinært resultat etter skattekostnad		9 320 510	22 850 034
Årsresultat		9 320 510	22 850 034
Totalresultat		9 320 510	22 850 034
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		5 000 000	13 757 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		4 320 510	9 093 034



Sum overføringer og
disponeringer

9 320 510

22 850 034



Organisasjonsnr: 924 879 769
TINN ENERGI EIER AS

KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		4 507 500	187 500
Utsatt skattefordel			33 851
Goodwill		5 220 000	
Sum immaterielle eiendeler		9 727 500	221 351
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		20 159 016	19 969 772
Maskiner og anlegg		275 389 267	232 943 069
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		21 303 956	20 914 046
Sum varige driftsmidler		316 852 239	273 826 887
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap			19 606
Investeringer i aksjer og andeler		44 733	44 733
Andre fordringer		2 629 752	2 231 103
Sum finansielle anleggsmidler		2 674 485	2 295 442
Sum anleggsmidler		329 254 224	276 343 680
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		4 629 708	4 079 688
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer		71 062 604	31 577 542
Andre fordringer		3 459 554	1 452 207
Sum fordringer		74 522 158	33 029 749
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		24 116 161	24 966 758
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		24 116 161	24 966 758



Sum omløpsmidler	103 268 027	62 076 195
SUM EIENDELER	432 522 251	338 419 875
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD		
Egenkapital		
Innskutt egenkapital		
Selskapskapital	1 000 000	1 000 000
Overkurs	175 592 032	175 592 032
Annen innskutt egenkapital	0	0
Sum innskutt egenkapital	176 592 032	176 592 032
Opptjent egenkapital		
Annen egenkapital	15 114 929	10 794 419
Minoritetsinteresser	433 033	
Sum opptjent egenkapital	15 114 929	10 794 419
Sum egenkapital	192 139 994	187 386 451
Gjeld		
Langsiktig gjeld		
Pensjonsforpliktelser	1 160 959	1 774 093
Utsatt skatt	982 675	
Sum avsetninger for forpliktelser	2 143 634	1 774 093
Annen langsiktig gjeld		
Gjeld til kredittinstitusjoner	98 920 000	48 715 810
Langsiktig konserngjeld	29 600 000	29 600 000
Sum annen langsiktig gjeld	128 520 000	78 315 810
Sum langsiktig gjeld	0	0
Kortsiktig gjeld		
Gjeld til kredittinstitusjoner	15 355 977	3 447 471
Leverandørgjeld	26 069 965	15 173 462
Betalbar skatt	1 778 122	5 950 016
Skyldige offentlige avgifter	8 009 964	10 734 338
Utbytte	5 000 000	13 757 000
Annen kortsiktig gjeld	53 504 595	21 881 234
Sum kortsiktig gjeld	109 718 623	70 943 521
Sum gjeld	240 382 257	151 033 424
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	432 522 251	338 419 875



Organisasjonsnr: 924 879 769
TINN ENERGI EIER AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

1

Antall årsverk i regnskapsåret
6.00

Note

1

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnskostnader

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	6702159.00	1366052.00
<u>Folketrygdavgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	821111.00	145624.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	856587.00	22227.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	442528.00	39670.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	8822385.00	1573573.00

Note

Ekstraordinære inntekter og kostnader

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet



Organisasjonsnr: 924 879 769
TINN ENERGI EIER AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN

- alle poster oppgitt i hele tall



NOTER FOR TINN ENERGI GRUPPEN - KONSERN

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Konsern/Konsolideringsprinsipper

Selskaper som inngår i konsernet er Tinn Energi Eier AS, Tinn Energi og Fiber AS, Stannum AS, Tinn Energi Produksjon AS, Rjukan Mountain Hall AS, Husvollåe Kraft AS og Telemark Kraft AS. Morselskapet Tinn Energi Eier AS eier 100 % av datterselskapene Stannum AS, Tinn Energi Produksjon AS (90,1 % eier av Husvollåe Kraft AS) og Tinn Energi og Fiber AS (100 % eier av Rjukan Mountain Hall AS og 65,35 % av Telemark Kraft AS).

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt motatt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler og anleggstilskudd

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av historisk kost og fordelt lineært over driftsmiddelets antatte økonomiske levetid. Anleggsbidrag til investeringer i strømmettet går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggsbidraget periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert etter kostmetoden, som er lik aksjenes pålydende verdi. Mottatt utbytte fra selskapene føres som andre finansinntekter.

**Beholdning av driftslager.**

Varer er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap.

Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

Det er i tillegg foretatt en generell avsetning for å dekke tap som ikke var kjent på vurderingstidspunktet.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt er beregnet med 22 % skatt på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Pensjonsforpliktelser

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene.

Pensjonsordninger finansiert via sikrede ordninger er balanseført. Pensjonspremien anses som pensjonskostnad og klassifiseres sammen med lønnskostnader.

Mer/Mindreinntekt

Energiverkets overføringsvirksomhet er fra 01.01.97 regulert gjennom NVE's "retningslinjer for overføringstariffene".

NVE fastsetter gjennom enkelt vedtak kosesjonærens maksimalt tillatte nettinntekt for det enkelte år.

Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Det foretas automatisk måleravlesning og forbruk blir fakturert pr. mnd på kraft og distr.nett.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer.



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 2 - Salgsinntekter

SELSKAPSOVERSIKT RESULTAT

	SUM	Tinn Energi Eier AS	Tinn Energi og Fiber AS	Stannum AS	Tinn Energi Produksjon AS	Rjukan Mountain Hall AS	Husvollåe Kraft AS	Telmark Kraft AS
Energisalg	193 510 100		123 213 789	2 528 126	4 845 658			62 922 527
Ei sertifikater	1 890 612		1 879 770	10 842				
Overføring	79 103 291		19 847 423	59 255 868				
Mer-/mindreinntekt	-1 266 000			-1 266 000				
Andre inntekter	2 233 862	474 344	872 218	666 170	221 130			
Sum driftsinntekter	275 471 865	474 344	145 813 200	61 195 006	5 066 788	0	0	62 922 527
<i>Eliminerte inntekter</i>	<i>24 128 584</i>	<i>9 154 530</i>	<i>15 096 618</i>	<i>-122 564</i>				
Beh. endr. egentiv. anlim.	-6 608 787		-2 900 148	-3 708 639				
Varekostnad	548 764		548 764					
Energikjøp	166 371 977		103 995 221	-475 372	473 187			62 378 943
Overføringskostnader	14 940 939		3 105 900	11 835 039	0			
Lønnskostnader	36 174 365	8 822 385	9 636 237	17 715 741				
Avskrivninger	16 513 943	118 281	9 823 498	6 236 714	335 450			
Andre driftskostnader	33 526 255	3 291 676	11 847 253	17 493 150	572 561	12 956	95 315	213 344
Sum driftskostnader	261 467 456	12 232 342	136 056 725	49 096 633	1 381 198	12 956	95 315	62 592 287
<i>Eliminerte kostnader</i>	<i>24 214 682</i>	<i>533 988</i>	<i>4 130 687</i>	<i>18 753 446</i>	<i>796 561</i>			
DRIFTSRESULTAT	14 004 409	-11 757 998	9 756 474	12 098 373	3 685 591	-12 956	-95 315	330 240
<i>Driftsresultat før eliminering</i>	<i>13 918 311</i>	<i>-3 137 456</i>	<i>20 722 405</i>	<i>-6 777 636</i>	<i>2 889 029</i>	<i>-12 956</i>	<i>-95 315</i>	<i>330 240</i>



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 3 - Energisalg

	Salgsinntekter		Salgsvolum kWh	
	2021	2020	2021	2020
Husholdning, hytter, garasjer	54 352 267	23 308 343	86 606 012	71 720 244
Industri	39 322 750	22 322 919	122 395 652	111 590 367
Annen næringsvirksomhet	31 418 542	15 164 199	62 324 643	52 304 048
Periodiserte inntekter	0	2 301 580		
Salg Stannum (pliktleveranse)	2 538 968	358 000	2 485 000	
Salg Telemark Kraft AS	62 922 527	0	70 324 055	0
Salg TEP	4 845 658	557 472	6 042 351	3 627 985
Totalt energisalg	195 400 712	64 012 513	350 177 713	239 242 644

NOTE 4 - Energikjøp

ENERGIKJØPSAVTALER	Periodisert kjøpskostnad		Periodisert kjøpsvolum kWh	
	2021	2020	2021	2020
Norsk Hydro - Avtalekraft	41 208 200	9 049 721	220 000 000	48 925 344
Spot - prisområde 2	59 035 200	15 587 346	66 194 307	201 559 543
Reguler-/salderingskraft	3 609 089	0	0	0
Kjøp Telemark Kraft AS	62 378 943	0	70 324 055	0
Kjøp TEP	473 187	0	0	0
El. Sertifikater	142 731	376 228	0	0
Totalt energikjøp	166 847 350	25 013 295	356 518 362	250 484 887



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 5 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser o.l

Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	27 286 664	21 631 221
Arbeidsgiveravgift	3 469 629	2 473 643
Pensjonskostnader	4 196 749	2 323 039
Andre ytelser	1 221 322	749 819
Sum	36 174 365	27 177 722

Gjennomsnittlig antall ansatte: 38 37

Ytelser til ledende personer	Daglig ledere	Styret
Lønninger	2 845 402	
Sluttvederlag	1 350 000	
Innbet. pensjonspremie (KLP)	505 734	
Annen godtgjørelse	15 369	353 400
	4 716 505	353 400

Ytelser til daglig ledere innbefatter daglig leder i Stannum AS og Tinn Energi Eier AS.

Pensjon: Daglig ledere inngår i kollektiv pensjonsordning fra KLP

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2021 utgjør:	kr	164 688	eks.mva
I tillegg kommer honorarer for andre tjenester med:	kr	136 400	eks.mva

NOTE 6 - Andre driftskostnader

	2021	2020
Erverv av rettigheter	96 620	45 476
Kostnader lokaler	2 283 538	2 687 734
Leie maskiner/utstyr	1 325 870	583 835
Verktøy/materiell/utstyr m.m	1 856 899	2 075 071
Diverse fremmede tjenester	18 239 513	14 156 413
Kontorkostnader, annonser, post, telefon m.m	1 129 252	1 122 483
Egne transportmidler	1 293 943	1 057 717
Reiser, salg/markedsføring	620 025	882 605
Kontigenter	152 668	164 971
Forsikringer	319 057	305 691
Eiendomsskatt	2 485 946	2 485 946
* Spesielle kostnader	4 024 756	1 757 959
Tap på krav	-301 832	268 194
Sum andre driftskostnader	33 526 255	27 594 095

*For 2021 er det bokført USLA (utbetaling ved svært langvarig avbrudd) med kr 2 132 732.

NOTE 7 - Lagerbeholdninger

	2021	2020
Anleggsmateriell	4 629 708	4 079 688
Ukurans anleggsmateriell	0	0
Sum	4 629 708	4 079 688

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi.



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 8 - Varige driftsmidler

Tomter, bygninger og annen fast eiendom

	Tjeneste- bolig	Tomt Austbygde	Lager Austbygde	Lager Bruflo	Adm./Drift Rjukan	Bygg TEP Stegaros	*Imm. Eiend. Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01	708 000	91 000	3 797 156	3 191 617	19 005 094	4 558 697	0	31 351 564
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	0	0	805 126	0	6 264 000	7 069 126
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	0	0	0	0	0	0	0	0
Avgang	0	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12	708 000	91 000	3 797 157	3 191 618	19 810 221	4 558 697	6 264 000	38 420 693
Akkumulerte avskrivninger 31.12	0	0	1 628 465	1 812 352	7 267 715	1 289 144	1 044 000	13 041 676
Bokført verdi pr. 31.12	708 000	91 000	2 168 692	1 379 266	12 542 506	3 269 553	5 220 000	25 379 016
Årets avskrivning			77 763	73 541	396 200	68 378	1 044 000	1 659 882
Økonomisk levetid		Evigvarende	50 år	50 år	50 år	67 år	5 år	
Avskrivningsplan	i/a	i/a	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Maskiner og anlegg

	Forprosj. 2-veis kommun.	Bredbånd	Anlegg Nettanlegg	under utf.	Fiber	Nett anl. Solspeil	Stegaros Kraftverk	Sum
Anskaffelseskost 01.01	467 271	432 275	316 307 289	2 440 949	134 596 501	1 040 541	10 682 877	465 967 702
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	2 897 511	42 516 195	3 436 806	0	0	48 850 512
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	0	0	3 276 731	0	2 900 148	0	0	6 176 879
Avgang	0	0	0	513 877	0	0	0	513 877
Anskaffelseskost 31.12	467 271	432 275	322 481 531	44 443 267	140 933 455	1 040 541	10 682 877	520 481 216
Akkumulerte avskrivninger 31.12	259 926	385 481	160 495 694	0	78 448 271	1 040 541	4 462 031	245 091 944
Bokført verdi pr. 31.12	207 345	46 794	161 985 837	44 443 267	62 485 184	0	6 220 846	275 389 267
Årets avskrivning	31272	20 296	3 953 453	0	7 795 225	0	267 072	12 067 318
Økonomisk levetid	15 år	15 år	50 - 60 år	0	5 - 20 år	3 år	12,5-40 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Tilgang egentilvirkede driftsmidler gjelder arbeid på nyinvesteringer utført av egne folk, samt del av transportkostnader. Økonomisk levetid på nettanlegg er vurdert øket fra 25 - 35 år til 50 - 60 år fra regnskapsåret 2019.

Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l

	Tariffapp.	EDB-anlegg	Verktøy o.l	Kontorm.	Inventar bygg	Biler/ Transportm.	RMH	Sum
Anskaffelseskost 01.01	20 663 709	12 815 718	4 410 625	211 581	1 926 764	16 088 051	5 900 000	62 016 448
Tilgang kjøpte driftsmidler	556 053	1 406 691	362 939	0	36 664	382 400	0	2 744 747
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	431 908	0	0	0	0	0	0	431 908
Avgang	0	3 919 548	37 451	0	0	4 882 532	0	8 839 531
Anskaffelseskost 31.12	21 651 670	10 302 861	4 736 113	211 581	1 963 428	11 587 919	5 900 000	56 353 572
Akkumulerte avskrivninger 31.12	5 517 216	8 456 693	3 719 316	211 581	1 649 269	9 595 535	0	29 149 610
Akkumulerte nedskrivninger 31.12							5 900 000	5 900 000
Bokført verdi pr. 31.12	16 134 454	1 846 168	1 016 794	0	314 159	1 992 386	0	21 303 956
Årets avskrivning	1 406 173	344 021	273 897	0	111 207	651 445	0	2 786 743
Økonomisk levetid	15 år	3 år	5 - 20 år	5 år	5 år	8-12 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Prosjektet fjellhaller i RMH er i 2012 vurdert til en verdi på kr 0 og er nedskrevet i sin helhet.

Sum årets avskrivninger: 16 513 943



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 9 - Avsatt mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Tinn Energi for 2021 rapportert en netto merinntekt i denne virksomheten på kr 1 266 000.

Årets mindreinntekt fremkommer som følger:

Justert tillatt inntekt i eget nett	50 814 000
Kostnader i overliggende nett	11 835 039
Eiendomsskatt	1 870 066
Elhub - gebyrer	463 267
NVE godkjente FOU kostnader	211 688
Tillatt inntekt	65 194 060
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	60 034 699
Mer(+)/mindreinntekt(-)	5 159 361

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt

	2021	2020
Renter:		
Akkumulerte renter mindreinntekt 01.01	0	0
Akkumulerte renter merinntekt 01.01	2 221 500	2 152 500
Årets renter mindreinntekt	0	0
Korrigert rente mindreinntekt	0	0
Årets renter merinntekt	68 000	69 000
Korriger rente merinntekt	0	0
Årets rentesrente merinntekt	0	0
Akkumulerte renter mindreinntekt 31.12	0	0
Akkumulerte renter merinntekt 31.12	2 289 500	2 221 500
Mer-/Mindreinntekt:		
Akkumulert mindreinntekt 01.01	0	0
Akkumulert merinntekt 01.01	6 036 500	3 492 500
Årets merinntekt	0	0
Korreksjon merinntekt	-16 000	0
Årets mindreinntekt	-5 160 000	-6 368 000
Årets merinntekt KILE *	7 242 000	3 857 000
Herav USLA - direkte utbet. til kunde	-2 133 000	0
Årets mindreinntekt KILE*	0	0
Endring i avskrivninger/avkastn. grunnlag (2020 - 2022)	1 333 000	5 055 000
Korreksjon mindreinntekt (ihht. krav fra NVE)	0	0
Akkumulert mindreinntekt 31.12	0	0
Akkumulert merinntekt 31.12	7 302 500	6 036 500
Akkumulert merinntekt inkl. renter 31.12	9 592 000	8 258 000

Netto mer-/mindre inntekt oppføres som kortiktig fordring/gjeld da denne skal tilbakeføres i løpet av 2 år etter at den er oppstått i form av økte/reduerte overføringstariffer.

* Mer-/Mindreinntekt KILE

Selskapet er i fra 01.01.01 pliktig å betale overføringskundene kompensasjon for ikke levert energi. F.o.m 2007 skal KILE integreres i inntektsrammen, dvs. at inntektsrammen reduseres med faktiske KILE-kostnader i det aktuelle året når tillatt inntekt skal beregnes.



Tinn Energi Gruppen

NOTE 10 - Fordringer

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Energifordringer	67 746 109	27 143 967
Fordringer komm. Nett	3 973 247	4 676 057
Øvrige kunder	0	0
Kundefordringer TEP AS	43 248	757 518
Avsetning til tap	-700 000	-1 000 000
SUM Kundefordringer	71 062 604	31 577 542

Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av fordringene.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Andre fordringer		
Offentlige avgifter	1 827 189	0
Diverse fordringer	1 632 365	1 452 207
	3 459 554	1 452 207

NOTE 11 - Bankinnskudd og kontanter

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Total likviditetsbeholdning 31.12	24 116 161	24 966 758
Bundne skattetrekksmidler 31.12	1 380 912	1 154 101

NOTE 12 - Kortsiktig gjeld

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Kredittinstitusjoner	15 355 977	3 447 471
Leverandørgjeld	26 069 965	15 173 462
Forskudd fra kunder	170 740	354 280
Betalbar skatt	1 778 122	5 950 016
Forskuddstrekk	1 380 912	1 215 194
Arbeidsgiveravgift	1 187 542	812 693
Forbruksavgift	5 074 887	5 178 363
Enova avgift	264 028	276 350
Grønne sertifikater	0	0
Feriepenger	2 896 730	2 436 657
Fylkesskattesjefen	0	3 204 958
Akkumulert merinntekt	9 592 000	8 258 000
Akkumulert merinntekt KILE	0	0
Akkumulert renter merinntekt	0	0
Utbytte	5 000 000	13 757 000
Gjeld til ansatte/aksjonærer	0	0
Diverse kortsiktig gjeld	40 947 720	10 879 077
Sum kortsiktig gjeld	109 718 623	70 943 521



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 13 - Skatt

	2021	2020
Skattepliktig inntekt	8 082 374	27 045 525
Skatt 22 %	1 778 122	5 950 016
Betalbar skatt	1 778 122	5 950 016

Spesifikasjon for grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel

Midlertidige forskjeller	31.12.2021	31.12.2020	Endring
Varige driftsmidler	6 547 320	2 443 565	4 103 755
Varelager	0	0	0
Kundefordringer	-660 000	-720 000	60 000
Pensjonsforpliktelse	-1 160 959	-1 774 093	613 134
Endring midlertidige forskjeller	4 726 361	-50 528	4 776 889
Underskudd til fremføring	-259 652	-103 345	-156 307
Grunnlag utsatt skatt	4 466 709	-153 873	4 620 582
Utsatt skattefordel i balansen (22 %)	982 676	-33 852	1 016 528

Årets skattekostnad:	2021	2020
Betalbar skatt	1 778 122	5 950 016
Netto skatteeffekt konsernbidrag	0	3 448
Utbetaling av skattemessig underskudd	0	-374 052
Endring/korreksjon av utsatt skattefordel	1 016 528	914 286
Skatt	2 794 648	6 493 698

Skyldig skatt		
Betalbar skatt	1 778 122	5 950 016
Skyldig skatt	1 778 122	5 950 016

NOTE 14 - Aksjer i tilknyttede og andre selskaper

	Forretnings- kontor	Balanseført- verdi	Eier/ stemmeandel	Egenkapital 31.12.2021
<i>Tilknyttede selskaper</i>				
<i>Andre aksjer 10 % ></i>				
ATB Nett AS	Tinn	20 833	11,11 %/11,11 %	
Andre aksjer < 10%		23 900		



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 15 - Ansvarlig lån

Ansvarlig lån til eier pr. 31.12.21 er på kr 29 600 000 fra eiereier Tinn kommune. Om ikke annet avtales skal lånet være avdragsfritt fram til forfall i 2036. Lånet belastes med en årlig rente som lånegiver kan endre med 6 mnd. varsel. For 2021 er lånet belastet med en rentekostnad på kr. 437 650.

NOTE 16 - Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
31.12.2020	1 000 000	175 592 032	10 794 419	187 386 451
Årets resultat			9 320 510	9 320 510
Utbytte			-5 000 000	-5 000 000
Minoritetsinteresser			433 033	433 033
EK 31.12.21	1 000 000	175 592 032	15 547 962	192 139 994

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
	1 000 000	1	1 000 000
Eier	Eierandel	Stemmeandel	
Tinn kommune	100 %	100 %	

NOTE 17 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2021	2020
*Pantelån	78 120 000	26 623 720

* kr 51 400 000 av lånet er definert som byggelån og forfaller til full innfrielse 2023.

	2021	2020
Gjeld sikret ved pant	98 920 000	48 715 810
Limit kassekreditt	20 000 000	0
Sum gjeld sikret ved pant	<u>118 920 000</u>	<u>48 715 810</u>

Bokført verdi pantsatte eiendeler		
Driftsmidler	81 866 966	40 883 818
Kunderfordringer	70 362 604	30 577 542
Sum bokført verdi av pantsatte eiendeler	<u>152 229 570</u>	<u>71 461 360</u>

NOTE 18 - Vesentlige hendelser etter balansedato

Norge ble i mars 2020 rammet av en global pandemi, dette har for 2021 ikke hatt regnskapsmessige konsekvenser for selskapet og det vil knytte seg liten eller ingen usikkerhet om fortsatt drift.



Tinn Energi Gruppen Konsern

NOTE 19 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelse

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Konsernet har kollektive pensjonsordninger som omfatter i alt 115 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskaper.

	31.12.2021	31.12.2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 729 948	2 953 251
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 626 580	1 817 413
Avkastning på pensjonsmidler	-2 396 323	-2 500 271
Amortisering av estimeringstap/(-)gevinst	149 695	160 240
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgiveravgift)	4 109 900	2 430 633
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	705 933	308 792
Resultatført estimatavvik/planendring	0	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	435 649	237 116
Netto pensjonskostnad etter arb.g.avg.	5 251 482	2 976 541

	Midler < forpl.	Midler < forpl.
Opptjente pensjonsforpliktelse		
Beregnete pensjonsforpliktelse	104 455 743	91 135 286
Pensjonsmidler (til markedspris)	83 880 042	74 908 387
Netto pensjonsforpliktelse før arb.g.avg.	20 575 701	16 226 899
Utsatt forpliktelse ved (-)tap/gevinst	0	0
Ikke ført aktuarielt gevinst (tap) inkl. aga.	-21 595 767	-16 172 857
Ikke ført estimatavvik/planendring	0	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	2 181 025	1 720 051
Netto pensjonsforpliktelse etter arb.g.avg.	1 160 959	1 774 093

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	1,9 %	1,7 %
Forventet lønnsregulering	2,8 %	2,3 %
G-regulering	2,5 %	2,0 %
Pensjonsregulering	1,7 %	1,2 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,7 %	3,1 %
Uttakstilbøyelighet	42,5 %	42,5 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgangerer lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.



Årsregnskap

2021

Tinn Energi Eier AS

Tinn Energi Gruppen

Konsern



Styrets årsberetning Tinn Energi Eier AS Tinn Energi Gruppen - Konsern 2021

1. VIRKSOMHETENS ART

Tinn Energi Eier AS er et eierselskap 100% eid av Tinn kommune. Selskapet er etablert i 2020. Vedtektene for selskapet ble satt ved stiftelse og formålet har slik ordlyd:

Selskapets virksomhet er å eie samtlige aksjer og forvalte eierskapet i Tinn Energi AS og Tinn Energi Produksjon AS, å eie aksjer og forvalte eierskapet i andre selskaper med naturlig tilknytning til slik virksomhet, samt yte lån og stille sikkerhet for selskaper som konsernet har eierposisjon i. Videre skal selskapet kunne eie og forvalte fast eiendom, samt drive administrative tjenester.

Selskapets hovedkontor ligger på Rjukan.

Selskapet er morselskap i konsern og er 100 % eier av Tinn Energi og Fiber AS (100 % eier av Rjukan Mountain Hall AS og 65,35 % av Telemark Kraft AS), Stannum AS og Tinn Energi Produksjon AS (90,1 % eier av Husvollåe Kraft AS).

Øverste myndighet i morselskapet er generalforsamlingen ved kommunestyret i møte. Styret består av 7 medlemmer, 6 valgt av eier og 1 valgt av og blant de ansatte. Styret er for øvrig også generalforsamling i heleide datterselskaper.

2. ØKONOMISKE RESULTATER.

Resultat i fra driften

Netto driftsinntekter ble 9,6 MNOK og med driftskostnader på 12,8 MNOK gir det ett driftsresultat på -3,1 MNOK for selskapet.

Resultater i fra heleide selskaper

Tinn Energi og Fiber AS

Selskapet har sin virksomhet delt inn i resultatområdene: Kraftomsetning, bredbånd og annen virksomhet.

Netto driftsinntekter fra kraftomsetning ble 138,3 MNOK, med et samlet driftsresultat for virksomhetsområdet på 23,7 MNOK.

Netto driftsinntekter fra kommunikasjonsnett (bredbånd) ble 20,4 MNOK, med et samlet driftsresultat for virksomhetsområde minus på 2,7 MNOK.

Selskapet totale driftsinntekter er på 160,9 MNOK med driftskostnader på 140,2 MNOK gir det et driftsresultat på 20,7 MNOK totalt for selskapet.

side 1



Tinn Energi Produksjon AS

Selskapet har for 2021 et årsresultat på 2,1 MNOK og ett driftsresultat på 2,9 MNOK.

Stannum AS

Inntektsrammen for nettselskapet fastsatt av RME for 2021 ble 50,8 MNOK.

Regnskapsmessig inntekt i selskapet ble 61,1 MNOK.

Nett-tariffer for 2021 var bygget opp med mål om å redusere merinntekt i balanse. Resultatet viser allikevel en økning i merinntekten med 1,3 MNOK til tross for reduserte nettatariffer siste halvår. Hovedårsaken til økt merinntekt er store KILE (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) kostnader på hele 7,2 MNOK.

FOU-kostnader på 0,3 MNOK knytter seg stort sett til prosjektet Connected Drone 2.0 (Bruk av droner ved kontroll og befarung av linjenettet)

Kostnadene i nettvirksomheten var 67,9 MNOK av disse kan 4,2 MNOK direkteføres mot stormen 19.11 i tillegg til store deler av KILE kostnadene som igjen reduserer inntekten med ca 5,3 MNOK. Årets driftsresultat var på -6,8 MNOK.

Konsernposter

1. Resultat

Konsernets virksomheter hadde i 2021 en driftsinntekt på 275,5 MNOK, driftskostnad på 261,5 MNOK og et driftsresultat på 14 MNOK.

2. Finans

Finansinntekter i 2021 var 0,4 MNOK.

Netto finansposter er -1,9 MNOK. Konsernets rentebærende gjeld er økt med 50,2 MNOK til 128,5 MNOK. Gjennomsnittlig lånerente var i 2021 ca. 1,5 %.

Utgående balanse for samlede investeringer i driftsmidler er 316,9 MNOK. Samlede investeringer i 2021 var 65 MNOK.

3. Kapital og avkastning

Tinn Energi Gruppen Konsern har en egenkapital på 192,1 MNOK pr. 31.12 2021, som gir en egenkapitalandel på 42 %. Selskapet har tilfredsstillende soliditet, noe som er nødvendig for å møte fremtidens investeringer og reinvesteringer i nettanlegg, utbygging i bredbånd, småkraftverk med mer. Dette er investeringer som er basert på langsiktig avkastning og derav behov for likviditet i form av stor positiv kontantstrøm fra driften eller tilgang på eksternt kapital. Så langt vurderes selskapets soliditet til god og dette gir tilgang på eksternt kapital ved behov.

Konsernets kortsiktige gjeld pr. 31.12 2021 utgjorde 50,6 % av samlet gjeld, sammenlignet med 47 % pr. 31.12 2020.

side 2



Det er avgitt konsernbidrag fra datterselskapet Tinn Energi og Fiber AS til morselskapet med 3,2 MNOK.

Konsernets total kapital var ved utgangen av året 456 MNOK, sammenlignet med 338 MNOK året før. Bankinnskudd er i løpet av året økt med 23 MNOK til 48 MNOK.

4. Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm er positiv. I tillegg til utbytte, er de mest kapitalkrevende aktiviteten knyttet til rehabilitering av gamle nett, nyanlegg og utbygging av bredbåndsnett. Avvik mellom driftsresultat og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter skyldes i hovedsak avskrivninger og betalte skatter. I tillegg kommer endringer i varelager, kundefordringer, leverandørgjeld og andre tidsavgrensninger som endring i mer-/mindreinntekt.

3. FORTSATT DRIFT

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for antagelsen ligger budsjettet for år 2022 og selskapets langsiktige strategiske planer for årene framover. Selskapet gir god avkastning totalt sett og skaper resultater etter forventningene. Selskapet vurderes å ha en forsvarlig egenkapital ut fra virksomhetens risiko og omfang, og en har etter styrets oppfatning, staket ut en kurs med sunn økonomisk og finansiell utvikling. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet. Styret mener at årsregnskapet gir et rettvis bilde av Tinn Energi Eier's eiendeler og gjeld, samt finansielle stilling og resultat.

4. ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE.

Selskapet Tinn Energi Eier AS hadde 6 ansatte. Totalt sykefravær i året var 6,04 % av i alt 1480 mulige dagsverk. Detaljert oversikt følger av tabell:

	Totalt %
Egenmeldte sykefravær 1-3 dg.	0,07
Egenmeldte sykefravær 4-16 dg	0,00
Legemeldte sykefravær 1-3 dg.	0,00
Legemeldte sykefravær 4-16 dg	0,88
Legemeldte sykefravær over 16 dg.	5,09
Legemeldte sykefravær herav over 8 uker	4,74

Tinn Energi Gruppen Konsern

Totalt antall ansatte i konsernet er 38 hvorav 3 lærlinger ved utløp av 2021. Totalt sykefravær i året var 6,44 % av i alt 9 425 mulige dagsverk. Detaljert oversikt følger av tabell:

	Totalt %
Egenmeldte sykefravær 1-3 dg.	0,54
Egenmeldte sykefravær 4-16 dg	0,20
Legemeldte sykefravær 1-3 dg.	0,02



Legemeldte sykefravær 4-16 dg	0,71
Legemeldte sykefravær over 16 dg.	4,98
Legemeldte sykefravær herav over 8 uker	2,80

En har ikke hatt alvorlige arbeidsuhell innmeldt til DSB og/eller Arbeidstilsynet i løpet av året.

Lovpålagt selskapsmessig skille, endringer i organisasjonen og selskapsstruktur har vært en belastning for arbeidsmiljøet. Ved utgangen av 2020 ble styret varslet om dette og nødvendige tiltak er gjennomført i løpet av året for å gjenopprette ett godt arbeidsmiljø. Styret anser arbeidsmiljøet ved utgangen av 2021 som generelt godt.

5. LIKESTILLING

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Konsernet har i sin policy innarbeidet forhold rundt likestilling som tar sikte på at det ikke forekommer forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Selskapets personalpolitikk oppfattes å være kjønnsnøytral og likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivaretatt.

Av konsernets 37 ansatte er 8 kvinner. Det er 1 kvinne i ledende stilling. Styret består av 7 medlemmer, hvorav 3 er kvinner.

6. FORSIKRING FOR STYRETS MEDLEMMER OG DAGLIG LEDER.

Selskapet har tegnet forsikring for styrets medlemmer i konsernet, for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringsdekningen er på 10 000 000 NOK.

7. YTRE MILJØ.

Konsernets selskaper forurensar i liten grad det ytre miljø.

Ved planlegging av nyanlegg mv., blir natur og miljø hensyntatt i størst mulig grad, noe som bl.a. fører til at nett i områder med tett bebyggelse utføres som jordkabelanlegg. Anleggene inneholder stoffer som kan innebære miljøforurensninger, men disse bygges og vedlikeholdes innenfor de krav myndighetene stiller. Stannum AS benytter miljøvennlig olje laget av plantestoff i nye transformatorer. Strengere krav til behandling av avfall håndteres gjennom avtale med selskaper som behandler avfall/spesialavfall.

Stegaros kraftverk er betegnet som et miljøprosjekt.

8. OM DRIFTEN.

Driften i 2021 har i stor grad vært preget av Covid-19, dette har i noen grad gått utover vedtatte planer i konsernet selskaper, spesielt bredbåndsutbygging i hytteområdene i Tinn Energi og Fiber AS hvor det er stor etterspørsel.



Tinn Energi Gruppen - Konsern

Tinn Energi og Fiber AS

For **kraftomsetningen** var 2021 ett spesielt år med tanke på kraftpriser. Etter fjorårets ekstremt lave priser som ved ett par anledninger tippet over på negativ side ble 2021 ett år med veldig høye priser. Snitt spot pris på Nordpool (NO2) var for 2021 76,6 øre/KWh mot 9,8 øre/KWh i 2020, en økning på ca 800 %. Fra januar øket prisene drastisk gjennom hele året og prisene toppet seg i desember hvor prisen for ett døgn (21.12) var oppe i hele 4 kr/KWh.

Til sammenligning lå prisen i de nordlige områdene på ca halvparten i snitt på året.

Selskapet kjøpte i 2021 Skagerak Energi sine kunder i Hjartdal med overtakelse dato 01.02.2021, dette øket antall kunder i selskapet med ca 25 %. Utover dette er kundemassen relativt konstant.

Elsertifikatplikten for 2021 var 19,3 % av omsatt volum til kunder med forbruksavgift. I alt er det saldert 43 159 sertifikater, der kjøpsprisen bestemmes av tilbud og etterspørsel, og kostnaden videreføres kunde gjennom et påslag på kraftprisen.

Bredbåndsutbyggingen ble startet i 2006, virksomhetens formål er å være lokal tilbyder av bredbåndstilgang, bygge ut og eie infrastruktur, samt levere bredbåndstjenester til næringslivs- og privatkunder. Potensialet for virksomheten er betydelig og vekst i antall kunder er i henhold til planer. Transportsystemene baseres på fiberteknologi og det registreres økende interesse i både nærings- og privatmarkedet for økt båndbredde og tv-tjenester.

Det er etablert nye kommunikasjons linjer inn til Tinn med blant annet Tinnsjøkabelen og nå sist fra Dale til Tuddal. Dette styrker data transporten inn til Tinn og gir flere redundante linjer inn, noe som er et krav Datasenteret setter. Samtidig ser vi at behovet for redundans øker også til næringskunder.

Det er generelt lite feil i nettet, men vi ser at ekstrem vær som en uvanlig kraftig storm den 19.11 gir store utfordringer med utfall og opprydding i etterkant.

Virksomheten har i dag tjenesteavtale med en innholdsleverandør av TV og leverer internett over egen plattform. Vedtatte budsjetter har hatt klare målsettinger og krav om kundeøkning og resultatforbedringer.

Datterselskapet Rjukan Mountain Hall AS ble etablert som et prosjekt, der målsettingen var å legge til rette for bygging av stor datalagringskapasitet for det internasjonale markedet. Prosjektet er avsluttet og aktiviteten begrenset til å ta vare på selskapets opparbeidede verdier.

Selskapet eier 65,35 % av aksjene i Telemark Kraft AS som var nystartet i 2020, ett kraftomsetningselselskap med målsetning om å være en aktør på nasjonal arena.

Stannum AS

Året har vært preget av større feil og avbrudd i nettet. 19.november fikk vi en uvanlig kraftig storm som medførte store ødeleggelser i deler av distribusjonsnettet. Dette har medført



uvanlig store KILE kostnader i tillegg til USLA (utbetaling ved svært langvarig avbrudd). Totalt beløper avbruddskostnadene seg til ca 10 MNOK.

Ellers er det utført vanlige tilsyns- og vedlikeholdsoppgaver, og fortsatt satsing på skogrydding. Fornyelse av nettet i forbindelse med oppgraderingen av Sam Eydes gate fortsetter, noe som vil bidra til et langt mer robust nett i byområdet.

Hytte/fritidsbolig markedet ekspanderer og i 2021 hadde selskapet 182 nye tilknytninger her.

Tinn Energi Produksjon AS

Selskapet eier 50 % av kraftverket Stegaros og 90,1 % av aksjene i Husvollåe Kraft AS. Stegaros har hatt ett forventet produksjonsår som endte på 12,1 GWh totalt til en snitt salgspris på kr 80,18 øre/kWh.

9. FRAMTIDIG UTVIKLING

Selskapets eier vektlegger gjennom sin eierstrategi at selskapet skal ta samfunnsansvar gjennom å drive robuste selskaper med høy leveringssikkerhet, utvikling i et langsiktig perspektiv og tilby stabile arbeidsplasser.

Tinn Energi Gruppen - Konsern

Tinn Energi og Fiber AS

Selskapet har sin kjernevirksomhet innenfor salg av kraft og bredbånd.

Kraftomsetning. Teknologiutviklingen fortsetter i høyt tempo og setter stadig nye krav til aktørene. Ved årsskiftet 21/22 startet selskapet en prosess hvor man ser på systemer som optimaliserer brukervennligheten for alle brukere. Digitalisering, nye tjenester/produkter som følge av dette og grønt fokus er satsningsområder for virksomheten.

Kraftprisene økte betydelig i 2021. Lokalt er tilstrekkelig volum og pris delvis sikret gjennom en langsiktig avtale med forutsigbar prisjustering, men økt aktivitet innen reiseliv og industri vil legge press på lokal prisstrategi.

Bredbånd/Telekommunikasjon. Bredbånd er for mange synonymt med internett, men bredbånd er i utgangspunktet ren infrastruktur og har ingen reell verdi for innbyggerne før det blir levert tjenester på bredbåndet. For å fremføre disse tjenestene må den fysiske infrastrukturen være på plass.

Lokalt er mye på plass og aktiviteten er preget av å knytte til seg nye kunder, samt at eksisterende kunder har høyere krav til levert kapasitet. Området er i vekst og skal over tid bidra positivt til selskapets økonomi. Vi ser også at det etableres nye tjenester innen eksisterende og nye områder, der tendensen er krav til økt båndbredde, mer sammensatte produkter og leveringssikkerhet.

Hytteområder er der vi ekspanderer mest og prosjekter som har stoppet opp grunnet Covid-19 starter opp igjen nå når samfunnet er på vei til å normaliseres. Vi ser at trenden med strømmetjenester tar over mer og mer for linjær TV, i tillegg er flere på hjemme/hytte kontor.

side 6



Dette medfører at behovet for større båndbredde øker. Dette stiller stadig større krav til elektronikk og hyppigere utskiftninger.

For lokal næringsutvikling bidrar bredbåndsutviklingen til modernisering av lokalsamfunnet. Et godt eksempel er etablering av lokalt datasenter, selv om dette er krevende både teknisk og investeringsmessig. Lokalt bredbånd blir stadig viktigere. Eierne ser at innsatsen har gitt resultater både for økonomi, arbeidsplasser og økende attraktivitet for etablering av næringsliv og bosetting. Samtidig ser vi at aktørene, både lokalt og regionalt, søker samarbeidsmodeller innen områdene kompetansedeling, tjenesteutveksling, sammenkopling av nett, innkjøp av utstyr og tjenester for å nevne noe. I vår region er samarbeidet etablert i selskapet ATB.

Selskapet jobber kontinuerlig med utbygging av infrastruktur i nye områder og fornying i allerede eksisterende områder, i tillegg sees det på mulige samarbeider med nye og eksisterende tjenesteleverandører i nettet.

Selskapet søker Nkom midler for utbygging av såkalte mørke områder, for 21/22 er det mottatt midler for utbygging i områder i bygdene Atrå og Tinn Austbygd.

Datterselskapet Rjukan Mountain Hall AS er besluttet avviklet av styret i 2022.

Stannum AS

Organisering og digitalisering vil fortsatt bli ett stort fokus framover.

Selskapet ønsker å fokusere på leveringskvalitet og kundetilfredshet fremover, og kunne drive nettvirksomheten effektivt gjennom digitalisering og styring for å få på plass et fremtidsrettet og leveringsdyktig nettselskap, der kundene alltid skal være i fokus. Selskapet må finne gode samarbeidsløsninger med andre nettselskap og leverandører for å kunne heve kompetansen og effektiviteten storsamfunnet og kundene krever.

Digitaliseringen vil kreve ny kompetanse i alle ledd i organisasjonen, og nye arbeidsmetoder vil både bli utfordrende, men også svært interessante for selskapet og den enkelte medarbeider. Dette vil på sikt bedre leveringskvaliteten, og bidra til en mer effektiv utnyttelse av nettet og dermed unngå overinvesteringer i nettkapasitet.

Drift og vedlikehold av nettet vil fortsatt ha høy prioritet, med fokus på forbedring av spenningskvalitet, tiltak for bedre jordingsanlegg i våre nettstasjoner, linjerydding og stolpekontroll. Vi har også satt i gang et prosjekt hvor vi ønsker å øke spenningsnivået i vårt 22-kV nett for å redusere nett-tapet ytterligere.

På investeringssiden pågår kontinuerlig en fornyingsfase der gammelt nett skiftes ut på grunn av alder og slitasje. I distribusjonsnettet ellers vil det settes i drift fjernstyring/driftssentral, og reserveforsyning for både «bygdenettet» og Gaustaområdet må utredes og løsning besluttes.

Levering av effekt til bestående næringsliv og fastboende er relativt konstant. Veksten kommer mest sannsynlig i utbyggingsområdene for reiseliv og dataindustri. I tillegg er det et par spennende kraftkrevende industriprosjekter som er under planlegging. I samarbeid med regionalnetteier Lede, planlegges nå nye transformatorstasjoner på Mårvang og Rjukan

Næringspark. I tillegg vurderes utvidelse av Mæl transformatorstasjon med ny kabelforbindelse Moflot – Mæl.

Tinn Energi Produksjon AS

Selskapets målsetning er å påvirke til og delta i lokal energiutbygging uavhengig av energikilde. I den sammenheng er selskapet medeier i fallet og selskapet som bygger ut Husvollåe vannkraftverk. Videre vurderes muligheter for elektrisitetsproduksjon i fra andre energibærere som bl.a. solenergi.

Mange småkraftprosjekter er gitt konsesjon, og med en kombinasjon av økte priser og grønne sertifikater som vil bidra til at lønnsomheten i prosjektene vil investeringslysten øke og flere av disse bygges ut.

Totalt forventer styret en stabil utvikling av konsernet i 2022.

10. RISIKO

Selskapene i Tinn Energi Gruppen arbeider i flere markeder og har en rekke mekanismer og rammebetingelser som har innflytelse på vår aktivitet og den risiko som må håndteres.

Operativ risiko. Tinn Energi Gruppen har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært på kraftverk og overføringsanlegg. Videre har selskapet risiko for å tape produksjon ved vanntap og for skade på tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risikoer i konsernets selskaper.

IT spiller en stadig viktigere rolle for selskapet. Riktig bruk av teknologi kan hjelpe til med å optimalisere ressurser, redusere kostnader og forbedre samhandling. Konsernselskapene benytter seg i dag av både interne og innleide It-tjenester, for det meste bestående av fagsystemer for økonomi, personal, nettoversikt og beregninger, internkontroll mm. I nær fremtid vil også drift av strømmett digitaliseres og kravet til IT-sikkerhet vil øke i takt med økt konsekvens av hacking og utilsiktet bruk av systemene.

Markedsrisiko. Konsernets hovedvirksomhet er distribusjon, sluttbrukersalg og produksjon. Resultatet på sluttsalg vil variere i takt med markedsprisene og er i større eller mindre grad avhengig av selskapets eksponering. Med dagens kjøps- og salgsporfølje anses sluttbrukersalget å ha moderat risiko.

Produsert volum avhenger i stor grad av nedbørsituasjonen fra år til år og prisene i markedet varierer tilsvarende sterkt. Selv om produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og motsatt, er konsernets produksjonsaktivitet svært begrenset og representerer liten risiko i den store sammenhengen.

Finansiell risiko. Konsernet har lån hos finansinstitusjoner og er eksponert for svingninger i finansmarkedet. Økonomiske resultater er godt innenfor de vedtatte rammer, en har ingen utfordringer med dagens rentenivåer og bruker det norske markedet som finansieringskilde. Tinn Energi Gruppen påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen driften genererer. Selskapet tilstreber å ha en beredskapskapital som kan genereres på kort varsel. Kredittrisikoen i konsernet vurderes også som lav. En forsøker å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter, i tillegg til at kreditt er fordelt på



mange små kunder knyttet til leveranse av nett, kraft og bredbånd. Historien viser da også lave tap over tid.

Finansielt vurderes konsernets soliditet til god. Dette betyr at selskapet oppnår gode rente og lånebetingelser i perioder hvor kontantstrømmen er negativ og likviditet til tider må dekkes inn ved lån.

Konsernets selskaper inngår i en Cashpool, alle bankkontoer er i NOK og i norske banker.

11. DISPONERINGER AV ÅRSRESULTAT.

Konsernets årsresultat ble 9 320 510 NOK. Styret foreslår for generalforsamling i Tinn Energi Eier AS at årets resultat disponeres slik i samsvar med eiers vedtatte utbyttepolitikk:

Avsatt til utbytte	5 000 000 NOK
Avsatt til egenkapital	4 320 510 NOK
Sum overføringer	9 320 510 NOK

Styret takker alle ansatte for vel utført jobb og god innsats gjennom året 2021.

Rjukan 31. desember 2021/23. mai 2022.

Andres Sætre
styreleder

Halvor Grov

Patricia Olsson

Marianne Skårdal

Tom Mårtensson

Erik Johnsen

Siw Hege Langeland

Snorre Magnus Mossing
daglig leder



Tinn Energi Gruppen Konsern

RESULTATREGNSKAP

TINN ENERGI EIER AS

KONSERN

2021	2020	Note	Note	2021	2020
DRIFTSINNTEKTER					
9 154 530	3 036 192		2,3,9	272 923 432	134 654 386
474 344	0	3	2	2 548 433	2 457 776
9 628 874	3 036 192			275 471 865	137 112 162
DRIFTSKOSTNADER					
0	0		8	-6 608 787	-5 700 199
0	0			548 764	730 632
0	0		4	166 371 977	25 013 294
0	0			14 940 939	15 621 567
8 822 385	1 573 573	2,12	5,19	36 174 365	27 177 722
118 281	0	4	8	16 513 943	15 795 499
3 825 664	944 860	3	5,6	33 526 255	27 594 095
12 766 330	2 518 433			261 467 456	106 232 611
-3 137 456	517 759			14 004 409	30 879 552
DRIFTSRESULTAT					
FINANSINNTEKTER/-KOSTNADER					
823 857	0			163 947	313 367
3 219 693	19 410 000	10		253 791	86 170
0	0			-46 165	10 489
854 568	1 138		9,15	2 353 154	1 924 868
3 188 982	19 408 862			-1 889 251	-1 535 820
51 526	19 926 621			12 115 158	29 343 732
12 765	114 163	7	13	2 794 648	6 493 698
38 761	19 812 458			9 320 510	22 850 034
38 761	19 812 458			9 320 510	22 850 034
OVERFØRINGER					
-4 961 239	6 055 458	9	16	4 320 510	9 093 034
5 000 000	13 757 000	9	16	5 000 000	13 757 000
38 761	19 812 458			9 320 510	22 850 034
Herav til minoritetsinteresser				27 742	0



Tinn Energi Gruppen

BALANSE

TINN ENERGI EIER AS			KONSERN		
2021	2020	Note	Note	2021	2020
EIENDELER					
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
0	4 512	7	13	0	33 851
				4 507 500	187 500
			8	5 220 000	0
0	4 512			9 727 500	221 351
Varige driftsmidler					
0	0		8	20 159 016	19 969 772
0	0		8	230 946 000	230 502 120
0	352 954	4	8	44 443 267	2 440 949
591 403	0	4	8	21 303 956	20 914 046
591 403	352 954			316 852 239	273 826 887
Finansielle anleggsmidler					
177 102 032	177 102 032	10		0	0
60 576 716	0	11		0	0
0	0			0	19 606
0	0		14	44 733	44 733
0	0		19	0	0
207 890	0			2 629 752	2 231 103
237 886 638	177 102 032			2 674 485	2 295 442
238 478 041	177 459 498			329 254 224	276 343 680
OMLØPSMIDLER					
0	0		7	4 629 708	4 079 688
0	0			4 629 708	4 079 688
Fordringer					
2 693 593	3 392 845	5,11	10	71 062 604	31 577 542
39 411 011	18 900 000	5,11		0	0
1 600 472	104 992	5	10	3 459 554	1 452 207
43 705 076	22 397 837			74 522 158	33 029 749
10 786 049	424 484	6	11	24 116 161	24 966 758
54 491 125	22 822 321			103 268 027	62 076 195
292 969 167	200 281 819			432 522 251	338 419 875



Tinn Energi Gruppen

BALANSE

TINN ENERGI EIER AS			KONSERN			
2021	2020	Note	Note	2021	2020	
EGENKAPITAL OG GJELD						
EGENKAPITAL						
Innskutt egenkapital						
1 000 000	1 000 000	8,9	Aksjekapital	16	1 000 000	1 000 000
175 592 032	175 592 032	9	Overkurs	16	175 592 032	175 592 032
176 592 032	176 592 032		Sum innskutt egenkapital		176 592 032	176 592 032
Opptjent egenkapital						
1 094 219	6 055 458	9	Annen egenkapital	16	15 114 929	10 794 419
1 094 219	6 055 458		Sum opptjent egenkapital		15 114 929	10 794 419
0	0		Minoritetsinteresser		433 033	0
177 686 251	182 647 490		SUM EGENKAPITAL		192 139 994	187 386 451
GJELD						
Avsetninger og forpliktelser						
34 704	20 511	12	Pensjonsforpliktelser	19	1 160 959	1 774 093
8 253	0		Utsatt skatt	13	982 675	0
42 957	20 511		Sum avsetning for forpliktelser		2 143 634	1 774 093
Annen langsiktig gjeld						
82 920 000	0		Pantelån	17	98 920 000	48 715 810
0	0		Ansvarlig lån Tinn kommune	15	29 600 000	29 600 000
82 920 000	0		Sum annen langsiktig gjeld		128 520 000	78 315 810
Kortsiktig gjeld						
0	0		Gjeld til kredittinstitusjoner	12	15 355 977	3 447 471
540 420	656 293		Leverandørgjeld	12	26 069 965	15 173 462
0	118 675	7	Betalbar skatt	12,13	1 778 122	5 950 016
443 869	478 506		Skyldige offentlige avgifter	12	8 009 964	10 734 338
5 000 000	13 757 000	9	Utbytte	12,16	5 000 000	13 757 000
25 415 782	2 103 427	11	Kortsiktig konserngjeld		0	0
919 887	499 917		Annen kortsiktig gjeld	9,12	53 504 595	21 881 234
32 319 959	17 613 818		Sum kortsiktig gjeld		109 718 623	70 943 521
115 282 916	17 634 329		SUM GJELD		240 382 257	151 033 424
292 969 167	200 281 819		SUM EGENKAPITAL OG GJELD		432 522 251	338 419 875

Rjukan, 31.12.2021 / 23.05.2022

Andres Sætre
styreleder

Halvor Grov

Patricia Olsson

Marianne Skårdal

Erik Johnsen

Siw Hege Langeland

Tom Mårtensson

Snorre Magnus Mossing
daglig leder



Tinn Energi Gruppen

TINN ENERGI EIER AS			KONSERN	
2021	2020		2021	2020
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
51 526	19 926 621	Ordinært resultat før skattekostnad	12 115 158	29 343 732
-118 675	0	Periodens betalte skatter	-5 950 016	-3 576 516
118 281	0	Ordinære avskrivninger	16 513 943	15 795 499
0	0	Tap/gevinst av salg av anleggsmidler	-20 000	-235 283
0	0	Nedskrivning anleggsmidler	-46 165	10 489
0	0	Endring i varelager	-550 020	803 158
699 252	-3 392 845	Endring i kundefordringer	-41 891 058	3 049 979
-115 873	656 293	Endring i leverandørgjeld	10 896 503	3 791 194
-1 495 480	-104 992	Endring i andre tidsavgrensningsposter	15 959 225	6 273 547
0	0	Effekt av valutakursendringer	0	0
14 193	20 511	Forskjell kostnad/innbetalt pensjon	-613 134	392 145
-846 776	-1 794 412	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	6 414 436	55 647 944
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
0	0	Tilgang egenkapitalinnskudd	0	0
0	0	Tilgang aksjer	0	0
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	20 000	287 819
-356 730	-352 954	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-69 079 295	-12 508 530
0	0	Innbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	0	0
0	0	Innbetaling ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	99 000	0
0	-177 102 032	Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-633 895	-19 606
-57 983 262	-16 796 573	Netto endring konsernmellomværende	0	0
0	0	Endring i forskuddsleasing	0	0
-58 339 992	-177 454 986	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-69 594 190	-12 240 317
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
82 920 000	0	Innbetaling ved opptak av ny langsiktig gjeld	50 204 190	0
385 333	978 423	Innbetaling ved opptak av ny kortsiktig gjeld	13 003 461	1 393 770
0	0	Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	-21 786 650
		Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		
0	0	Netto endring kassekreditt	11 908 506	-145 053
0	176 592 032	Innbetaling av egenkapital	970 000	
-13 757 000	0	Utbetaling av utbytte	-13 757 000	-8 070 000
0	0	Inn-/utbetaling av konsernbidrag		
69 548 333	179 673 882	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	62 329 157	-28 607 933
10 361 565	424 484	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-850 598	14 799 694
424 484	0	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	24 966 758	10 167 064
10 786 049	424 484	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	24 116 161	24 966 758
234 128	250 101	Herav bundne skattetrekkmidler	1 380 912	1 154 101



NOTER FOR TINN ENERGI EIER AS

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt motatt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler og anleggstilskudd

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for avskrivninger. Avskrivningene er beregnet på grunnlag av historisk kost og fordelt lineært over driftsmiddelets antatte økonomiske levetid. Anleggsbidrag til investeringer i strømmettet går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggsbidraget periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Anleggsaksjer

Anleggsaksjer er vurdert etter kostmetoden, som er lik aksjenes pålydende verdi. Mottatt utbytte fra selskapene føres som andre finansinntekter.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. Det er i tillegg foretatt en generell avsetning for å dekke tap som ikke var kjent på vurderingstidspunktet.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Datterselskap/tilknyttet selskap

Datterselskapet og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede.



Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen.

Pensjonsforpliktelser

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene.

Pensjonsordninger finansiert via sikrede ordninger er balanseført. Pensjonspremien anses som pensjonskostnad og klassifiseres sammen med lønnskostnader.

Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Det foretas automatisk måleravlesning og forbruk blir fakturert pr. mnd i distr.nett.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer.



Tinn Energi Eier AS

NOTE 2 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser o.l

Lønnskostnader	2021	2020*
Lønninger	6 702 159	1 366 052
Arbeidsgiveravgift	821 111	145 624
Pensjonskostnader	856 587	22 227
Andre ytelser	442 528	39 670
Sum	8 822 385	1 573 573

Gjennomsnittlig antall ansatte: 6 7

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Daglig leder
Lønninger	1 837 423	177 657
Sluttvederlag	1 350 000	0
Innbet. pensjonspremie (KLP)*	300 823	0
Annen godtgjørelse	7 550	970
	3 495 796	178 627

* Ved omorganisering av selskapsstrukturen er ansatte "flyttet" fra datterselskap Tinn Energi og Fiber AS 01.11.2020.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2021 utgjør kr 19 400 eks. mva.

I tillegg kommer honorarer for andre tjenester med kr 37 400 eks. mva.

NOTE 3 - Andre driftskostnader

Kostnader ved innleid og egen kompetanse i forbindelse med konseptutredning "mikronett" beløper seg til kr 925 586 av dette har selskapet mottatt kr 465 161 i støtte fra Enova.

NOTE 4 - Varige driftsmidler

Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l

	EDB-Utstyr/progr.vare	Anlegg under utf.	Sum
Anskaffelseskost 01.01	0	352 954	352 954
Tilgang kjøpte driftsmidler	709 684	0	709 684
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	0	0	0
Avgang	0	352 954	352 954
Anskaffelseskost 31.12	709 684	0	709 684
Akkumulerte avskrivninger 31.12	118 281	0	118 281
Bokført verdi pr. 31.12	591 403	0	591 403
Årets avskrivning	118 281		118 281
Økonomisk levetid	3 år		
Avskrivningsplan	Lineær		



Tinn Energi Eier AS

NOTE 9 - Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
EK 01.01.21	1 000 000	175 592 032	6 055 458	182 647 490
Innskutt aksjekapital	0	0	0	0
Årets overskudd	0	0	38 761	38 761
Avsatt til utbytte	0	0	-5 000 000	-5 000 000
EK 31.12.21	1 000 000	175 592 032	1 094 219	177 686 251

NOTE 10 - Datterselskaper

Firma	Tinn Energi Produksjon AS	Tinn Energi og Fiber AS	Stannum AS
Forretningskontor	Tinn	Tinn	Tinn
Eierandel	100 %	100 %	100 %
Stemmeandel	100 %	100 %	100 %
Sum EK pr. 01.01.20	3 987 904	15 698 344	161 494 750
Overføring ved fisjon	0	0	0
Resultat	2 131 969	15 364 794	-5 153 890
Avgitt tilleggsutbytte	0	0	0
Avgitt utbytte/konsernbidr.	0	-17 700 000	0
Mottatt utbytte/konsernbidr.	0	0	14 500 000
Skatteeffekt av konsernb.	0	3 894 000	-3 190 000
Sum EK pr. 31.12.20	6 119 872	17 257 138	167 650 860

Bokført verdi på aksjer 510 000 16 248 925 160 343 107

NOTE 11 - Konsernmellomværende

	2021	2020
Kortsiktig fordring med foretak i samme konsern		
Tinn Energi og Fiber AS (utbytte/konsernbidrag)	3 200 000	18 900 000
Tinn Energi Produksjon AS	4 956 091	0
Tinn Energi Produksjon AS (reskontro)	0	1 161 525
Stannum AS	13 304 175	
Tinn Energi og Fiber AS	17 950 745	
Sum kortsiktig fordring	39 411 011	20 061 525
Lån til foretak i samme konsern		
Husvollåe Kraft AS	52 077 656	0
Tinn Energi Produksjon AS	8 499 060	0
Sum lån	60 576 716	0
Kortsiktig gjeld med foretak i samme konsern		
Stannum AS	0	91 641
Tinn Energi og Fiber AS	0	2 011 786
Husvollåe Kraft AS	11 658 782	0
Sum kortsiktig gjeld	11 658 782	2 103 427



Tinn Energi Eier AS

NOTE 12 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Selskapet har kollektive pensjonsordninger som omfatter i alt 21 personer. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap.

	2021	2020*
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 026 038	0
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	147 636	417
Avkastning på pensjonsmidler	-213 650	0
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	32 339	0
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgeberavgift)	992 363	417
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	61 498	0
Resultatført estimatavvik/planendring	0	0
Periodisert arbeidsgeberavgift	105 190	44
Netto pensjonskostnad etter arb.g.avg.	1 159 051	461

*Som følge av omorganisering er pensjonsforpliktelser flyttet 01.11.2020 fra Tinn Energi og Fiber AS. Årlig pensjonskostnad er belastet Tinn Energi og Fiber AS ut 2020 på flyttede medlemmer.

	2021 Midler < forpl.	2020 Midler < forpl.
Opptjente pensjonsforpliktelser		
Beregnete pensjonsforpliktelser	9 304 846	7 667 880
Pensjonsmidler (til markedspris)	7 412 406	6 399 995
Netto pensjonsforpliktelser før arb.g.avg.	1 892 440	1 267 885
Utsatt forpliktelse ved (-)tap/gevinst	-	-
Ikke ført aktuarielt gevinst (tap) inkl. aga.	-2 058 335	-1 381 770
Ikke ført estimatavvik/planendring	-	-
Periodisert arbeidsgeberavgift	200 599	134 396
Netto pensjonsforpliktelser etter arb.g.avg.	34 704	20 511

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	1,9 %	1,7 %
Forventet lønnsregulering	2,8 %	2,3 %
G-regulering	2,5 %	2,0 %
Pensjonsregulering	1,7 %	1,2 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,7 %	3,1 %
Uttakstilbøyelighet	42,5 %	42,5 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avganger er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.



NOTE 13 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

	2021
Pantelån *	78 120 000

* kr 64 200 000 av lånet er definert som byggelån og forfaller til full innfrielse 2023.

	2021
Gjeld sikret ved pant	82 920 000
Limit Kassekreditt	20 000 000
Bokført gjeld sikret ved pant	102 920 000

Bokført gjeld er sikret med 1. prioritets pant i fast eiendom, driftstilbehør og kundefordringer i datterselskaper - pålydende kr 180 000 000.

NOTE 14 - Garantistillelser

Det er gjennom Tinn Energi Eier AS stillet bankgaranti overfor nettselskaper som datterselskapet Tinn Energi og Fiber AS gjennomfakturerer for, total garantibeløp er på kr 13 900 000.



Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Tinn Energi Eier AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Tinn Energi Eier AS' årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, og kontantstrømpoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, og kontantstrømpoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stillingen til per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne dato i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldene lovkrav.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Regnskapsførerselskap
Adresse: Sam Eydesgt. 120
3660 RJUKAN

Org.nr.: 987 199 350
Tlf. kontor: 35 06 27 15

Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Siv Aarnødt
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud-Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbo Mo

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



Tilsluttet Revisorteam AS

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

For revisors oppgaver og plikter se : <https://revisorforeningen.no/om-revisjon/revisjonsberetning-revisors-oppgaver-og-plikter/>

Rjukan, 30. mai 2022
Revisorteam Tinn AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor