



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 887 396 752  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS  
Forretningsadresse: Industrigata 45  
2619 LILLEHAMMER

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Johan Christian Hovland  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2022

### 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, 09.05.2023



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt		3 665 793 447	694
Annen driftsinntekt		21 189 986	116
<b>Sum inntekter</b>		<b>3 686 983 433</b>	<b>810</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		160 222 973	43
Lønnskostnad		-21 990 275	34
Avskrivning	6,7	165 732 889	55
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7	-32 924 555	
Annen driftskostnad		340 834 998	395
<b>Sum kostnader</b>		<b>611 876 030</b>	<b>527</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>3 075 107 403</b>	<b>283</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		42 174 270	
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		3 061 958	
Annen renteinntekt		685 861	
Annen finansinntekt		26 148 704	2
Verdiøkning finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		61 043 502	
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>133 114 295</b>	<b>2</b>
Verdireduksjon finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		9 189 037	
Rentekostnad til foretak i samme konsern		507 227	
Annen rentekostnad		170 116 782	
Annen finanskostnad		3 850	90
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>179 816 896</b>	<b>90</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-46 702 601</b>	<b>-88</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>3 028 404 802</b>	<b>195</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	24	1 631 267 956	62
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>1 397 136 846</b>	<b>133</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Årsresultat		1 397 136 846	133
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføringer til/fra fond		-124 444 875	-72
Ordinært utbytte		-1 300 000 000	
Overføring til/fra annen egenkapital		27 308 029	-61
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-1 397 136 846</b>	<b>-133</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker o.l.	6	658 131 869	317
Utsatt skattefordel	24	86 803 432	132
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>744 935 301</b>	<b>449</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7	7 765 859 985	4 994
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	7	17 946 439	
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>7 783 806 424</b>	<b>4 994</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	5	439 857 868	2 308
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	9,10,1 1	27 000 000	
Investeringer i aksjer og andeler	8,9	12 415 854	9
Andre fordringer	9,10,1 1	565 679 800	560
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 044 953 522</b>	<b>2 877</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>9 573 695 247</b>	<b>8 320</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	9,12,1 3	859 225 159	162
Andre fordringer	9,12,1 3	2 261 346 073	30
Konsernfordringer			23
<b>Sum fordringer</b>		<b>3 120 571 232</b>	<b>215</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	47 370 522	30



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		47 370 522	30
Sum omløpsmidler		3 167 941 754	245
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>12 741 637 001</b>	<b>8 565</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	14,15	602 946 006	422
Overkurs	14	3 447 820 725	3 371
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>4 050 766 731</b>	<b>3 793</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond	14	939 941 161	2 152
Annen egenkapital	14	135 751 166	-1 634
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 075 692 327</b>	<b>518</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>5 126 459 058</b>	<b>4 311</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser			40
Utsatt skatt	24	1 405 695 302	1 364
Andre avsetninger for forpliktelser	16,9,1 0	1 340 261 096	379
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>2 745 956 398</b>	<b>1 783</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld	9,18	1 917 000 000	1 917
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 917 000 000</b>	<b>1 917</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>4 662 956 398</b>	<b>3 700</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	9,13	190 137 150	104
Betalbar skatt	24	1 186 661 732	154



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Skyldige offentlige avgifter	9,19	123 893 929	4
Utbytte	14	1 300 000 000	
Kortsiktig konserngjeld			125
Annen kortsiktig gjeld	9,19	151 528 734	167
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 952 221 545</b>	<b>554</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>7 615 177 943</b>	<b>4 254</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>12 741 637 001</b>	<b>8 565</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2022 384685

#### Enheten

Organisasjonsnummer: 887 396 752  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS  
Forretningsadresse: Industrigata 45  
2619 LILLEHAMMER

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

#### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

#### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Johan Christian Hovland  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2022

#### 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, 11.06.2022



Organisasjonsnr: 887 396 752  
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt		3 665 793 447	694
Annen driftsinntekt		21 189 986	116
<b>Sum inntekter</b>		<b>3 686 983 433</b>	<b>810</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		160 222 973	43
Lønnskostnad		-21 990 275	34
Avskrivning	6,7	165 732 889	55
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7	-32 924 555	
Annen driftskostnad		340 834 998	395
<b>Sum kostnader</b>		<b>611 876 030</b>	<b>527</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>3 075 107 403</b>	<b>283</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		42 174 270	
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		3 061 958	
Annen renteinntekt		685 861	
Annen finansinntekt		26 148 704	2
Verdiøkning finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		61 043 502	
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>133 114 295</b>	<b>2</b>
Verdireduksjon finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		9 189 037	
Rentekostnad til foretak i samme konsern		507 227	
Annen rentekostnad		170 116 782	
Annen finanskostnad		3 850	90
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>179 816 896</b>	<b>90</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-46 702 601</b>	<b>-88</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>		<b>3 028 404 802</b>	<b>195</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	24	1 631 267 956	62
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>1 397 136 846</b>	<b>133</b>



<b>Årsresultat</b>	<b>1 397 136 846</b>	<b>133</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>		
Overføringer til/fra fond	-124 444 875	-72
Ordinært utbytte	-1 300 000 000	
Overføring til/fra annen egenkapital	27 308 029	-61
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>	<b>-1 397 136 846</b>	<b>-133</b>



Organisasjonsnr: 887 396 752  
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

## BALANSE

<u>Beløp i: NOK</u>	<u>Note</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker o.l.	6	658 131 869	317
Utsatt skattefordel	24	86 803 432	132
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>744 935 301</b>	<b>449</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7	7 765 859 985	4 994
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	7	17 946 439	
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>7 783 806 424</b>	<b>4 994</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	5	439 857 868	2 308
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	9,10,11	27 000 000	
Investeringer i aksjer og andeler	8,9	12 415 854	9
Andre fordringer	9,10,11	565 679 800	560
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 044 953 522</b>	<b>2 877</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>9 573 695 247</b>	<b>8 320</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	9,12,13	859 225 159	162
Andre fordringer	9,12,13	2 261 346 073	30
Konsernfordringer			23
<b>Sum fordringer</b>		<b>3 120 571 232</b>	<b>215</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	47 370 522	30
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>47 370 522</b>	<b>30</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>3 167 941 754</b>	<b>245</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>12 741 637 001</b>	<b>8 565</b>



## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital

#### Innskutt egenkapital

Aksjekapital	14,15	602 946 006	422
Overkurs	14	3 447 820 725	3 371
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>4 050 766 731</b>	<b>3 793</b>

#### Opptjent egenkapital

Fond	14	939 941 161	2 152
Annen egenkapital	14	135 751 166	-1 634
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 075 692 327</b>	<b>518</b>

<b>Sum egenkapital</b>		<b>5 126 459 058</b>	<b>4 311</b>
------------------------	--	----------------------	--------------

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelse			40
Utsatt skatt	24	1 405 695 302	1 364
Andre avsetninger for forpliktelse	16,9,10	1 340 261 096	379
<b>Sum avsetninger for forpliktelse</b>		<b>2 745 956 398</b>	<b>1 783</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld	9,18	1 917 000 000	1 917
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 917 000 000</b>	<b>1 917</b>

<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>4 662 956 398</b>	<b>3 700</b>
-----------------------------	--	----------------------	--------------

#### Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	9,13	190 137 150	104
Betalbar skatt	24	1 186 661 732	154
Skyldige offentlige avgifter	9,19	123 893 929	4
Utbytte	14	1 300 000 000	
Kortsiktig konserngjeld			125
Annen kortsiktig gjeld	9,19	151 528 734	167
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 952 221 545</b>	<b>554</b>

<b>Sum gjeld</b>		<b>7 615 177 943</b>	<b>4 254</b>
------------------	--	----------------------	--------------

<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>12 741 637 001</b>	<b>8 565</b>
---------------------------------	--	-----------------------	--------------



Organisasjonsnr: 887 396 752  
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
1

#### Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp etter regnskapsloven. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet fusjonerte i 2021 med Oppland Energi AS, hvor Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS var overtakende selskap. Fusjonen ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2021. Sammenligningstall er ikke omarbeidet, tall for i fjor er oppgitt i hele tusen mens tall for 2021 er i hentet direkte fra næringsoppgaven.

Note  
14,15

#### Antall aksjer og aksjeeiere

Aksjeklasse	Ant. aksjer	Pålydende	Bokført verdi
Ordinære aksjer	1503606.00	401.00	602946006.00
Aksjeeiere - fritekst	Antall	Eierandel	Aksjeklasse
Hafslund Eco Vannkraft AS	1503606.00	100.00%	Ordinære aksjer
Sum	Sum antall	Sum eierandel	
	1503606.00	100.00%	

I forbindelse med fusjonen med Oppland Energi AS 01.01.2021 ble det foretatt en kapitalforhøyelse. Aksjekapitalen ble forhøyet fra 421 775 til 602 946 ved utstedelse av totalt 451 797 nye aksjer pålydende NOK 401

Ingen ansatte

Note

#### Ytelser til ledende personer

Er det gitt ytelser til ledende person: Nei

#### Ytelser til daglig leder

Ytelser	Lønn	Pensj.forpl.	Andre godtgj.
---------	------	--------------	---------------

Note



## Ytelser til revisjon

<u>Revisjon</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	615.00	252.00
<u>Andre tjenester</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	227.00	238.00
<u>Sum godtgjørelse til revisor</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	842.00	490.00

Beløp i tusen

## Note

### Antall årsverk i regnskapsåret

Virksomheten har hatt følgende antall årsverk:

0.00

Selskapet var fram til 30.4.2020 pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har hatt pensjonsordning som tilfredsstillende kravene i denne loven

## Note

### Lån og sikkerhetsstillelse til ledende personer og aksjeeiere

Er det gitt lån eller sikkerhetsstillelse til ledende personer: Nei

## Note

### Konsern, tilknyttet selskap og datterselskap

#### Tilknyttet selskap/datterselskap

<u>Navn og adresse</u>	<u>Eierandel</u>	<u>Stemmeandel</u>	<u>Egenkapital</u>	<u>Resultat</u>
Opplandskraft DA	50.00%	50.00%		
Vinstra Kraftselskap DA	28.30%	28.30%		
Kraftverkene i Orkla DA	12.00%	12.00%		
Austri Raskiftet DA	20.00%	20.00%		
Austri Kjølerget DA	20.00%	20.00%		
GLommen og Laagens Brukseierforening	10.50%	10.50%		

Oppland Energi AS er fusjonert inn i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS med virkning fra 01.01.2021





Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### HEVI - Sak 1-22 Årsberetning og årsregnskap 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Østby, Anders	BANKID_MOBILE	2022-03-28 21:56 GMT+02
Løken, Stig Morten	BANKID_MOBILE	2022-03-27 17:42 GMT+02
Hovland, Johan Christian	BANKID_MOBILE	2022-03-18 14:22 GMT+01
Setsaas, Celine Bråthen	BANKID	2022-03-17 18:16 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.  
External reference: 52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



# Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

## Årsberetning og årsregnskap 2021



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

### 1. VIRKSOMHET

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har siden 30.9.2019 vært et heleid datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco Vannkraft AS eies igjen med 57,2 % av Hafslund Eco AS (eid 100 % av Oslo kommune) og 42,8 % av Eidsiva Energi AS (eid 50 % av Hafslund AS, 49,4 % av Innlandet Energi Holding AS og 0,6 % av Åmot kommune).

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS (HEVI) het fram til 6.2.2020 Eidsiva Vannkraft AS.

HEVI har sitt forretningskontor i Lillehammer kommune.

Med virkning fra 1.5.2020 ble alle ansatte i HEVI formelt virksomhetsoverført til Hafslund Eco Vannkraft AS. Direktør for Teknisk i Hafslund Eco Vannkraft AS, Stig Morten Løken, leies inn som daglig leder i HEVI.

Med virkning fra 1.1.2021 ivaretas all operatørvirksomhet og tjenesteleveranser av Hafslund Eco Vannkraft AS, og HEVI er tjenestekjøper hos Hafslund Eco Vannkraft AS når det gjelder HEVIs heleide kraftverk.

Fra 2.11.2020 ble Hafslund Eco Vannkraft AS balanseansvarlig for HEVI, og fra denne datoen har all kjøp og salg av kraft i markedet for HEVI blitt utført av Hafslund Eco Vannkraft AS. HEVIs avtaler mot eSeit Oy og Nord Pool AS ble avsluttet samme dato som balanseansvaret ble overført.

I løpet av 2021 har utbyggingen av Tolga kraftverk og Hinøgja småkraftverk, begge eid av Opplandskraft DA, blitt ferdigstilt og satt i drift. Utbyggingen av Kjølberget vindkraftverk, eid av Austri Kjølberget DA, ble også sluttført og satt i drift i løpet av 2021.

### 2 Fusjon mellom Oppland Energi AS og HEVI

Produksjonsvirksomhetene i Hafslund Eco AS og Eidsiva Energi AS ble konsolidert i 2019. Med virkning fra 30.9.2019 ervervet således Hafslund Eco Vannkraft AS 100 % av aksjene i HEVI fra Eidsiva Energi AS, og Eidsiva Energi AS ervervet 42,8 % av aksjene i Hafslund Eco Vannkraft AS. Etter denne konsolideringen har det vært ønske om å gjennomføre forenklinger i selskapsstrukturen.

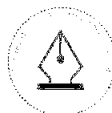
Hafslund Eco Vannkraft AS eier 100 % av aksjene i HEVI. Direkte og indirekte via HEVI har Hafslund Eco Vannkraft AS eid 100 % av aksjene i Oppland Energi AS. Innfusjonering av Oppland Energi AS i HEVI har derfor vært et naturlig neste steg i forenklingen av selskapsstrukturen i konsernet.

Oppland Energi AS har vært eier av 9 kraftverk i Dokka- og Begnavassdraget, og har hatt eierandeler i Sameiet Rosten kraftverk, Opplandskraft DA og Bagn Kraftverk DA.

Den 25.5.2021 vedtok generalforsamlingene i Oppland Energi AS og HEVI at Oppland Energi AS skulle innfusjoneres i HEVI. Etter utløpet av kredittofristen og meddelt unntak fra konsesjonsplikt og forkjøpsrett, samt påkrevde samtykker og tillatelser fra Olje- og energidepartementet, ble fusjonen formelt gjennomført og Oppland Energi AS ble formelt slettet som eget juridisk selskap.

Fusjonen ble gjennomført ved at hele den igangværende virksomheten bestående av samtlige eiendeler, rettigheter og forpliktelser i Oppland Energi AS ble overført til HEVI.

Oppland Energi AS har grunnbokshjemler til kraftverk og annen fast eiendom. Da fusjonen bygger på selskapsrettslig kontinuitet, jf. Aksjeloven § 13-2 (1), ble grunnboken endret ved navneendring etter fusjonens gjennomføring. Som vederlag i fusjonen mottok Hafslund Eco Vannkraft AS nye aksjer i HEVI.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Fasissetelse av bytteforholdet ble basert på virkelig verdi av de to fusjonerende selskapene. Det ble i denne sammenheng lagt til grunn at Oppland Energi AS hadde en verdi på 8,745 millioner kroner. Verdien av Hafslund Eco Vannkraft AS' aksjer i Oppland Energi AS ble fastsatt til 5,365 millioner kroner, mens HEVI hadde en verdi på 12,490 millioner kroner. Hafslund Eco Vannkraft AS som hovedaksjonær i Oppland Energi AS mottok vederlagsaksjer i HEVI samt et marginalt tilleggsvederlag, som totalt sett tilsvarer forholdet mellom verdien av Oppland Energi AS og verdien av HEVI.

Fusjonsvederlaget ble utstedt ved kapitalforhøyelse i HEVI. Aksjekapitalen ble forhøyet fra 421,8 millioner kroner med 181,2 millioner kroner til 602,9 millioner kroner ved utstedelse av totalt 451.797 nye aksjer pålydende kroner 401,-.

Fusjonen gjennomføres som en skattefri fusjon i overensstemmelse med skattelovens kapittel 11 og med skattemessig kontinuitet slik at HEVI overtar de skattemessige posisjoner i tilknytning til de overførte eiendeler, rettigheter og forpliktelser i Oppland Energi AS.

Fusjonen gjennomføres med regnskapsmessig virkning fra 1.1.2021. Alle transaksjoner, inntekter og kosnader knyttet til de eiendeler, rettigheter og forpliktelser som HEVI har over tatt ved fusjonen, er tilordnet i HEVI fra 1.1.2021.

### 3 Koronasituasjonen

Covid-19 og koronautbruddet rammet Norge for fullt i mars 2020. I første omgang medførte situasjon i Norge, som i resten av verden, en kraftig nedstenging av mange virksomheter. Selskapets produksjon og salg av kraft har heldigvis langt på vei blitt gjennomført som normalt gjennom hele 2021. HEVI kjøper som kjent løpende operative funksjoner fra Hafslund Eco Vannkraft AS. Tjenester fra operatøren har i begrenset grad blitt påvirket av koronasituasjonen. Drift og vedlikehold av selskapets kraftverk og energiforvaltningen har blitt gjennomført på en tilfredsstillende måte nokså upåvirket av koronasituasjonen.

### 4 Eierstyring og ledelse

**Styre og daglig ledelse**  
Styresammensetningen i HEVI har i 2021 bestått av:

- Johan Christian Hovland (styrets leder fra 27.8.2021)
- Alf Inge Berget (styrets leder fram til han trådte styret 27.8.2021)
- Celine Setsaas
- Anders Østby

Det er i 2021 behandlet 2 saker.

Direktør og daglig leder:

- Stig Morten Løken

### Eierstyring og selskapsledelse

Det er etablert en norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse spesielt rettet mot selskaper med aksjer notert på norsk børs. HEVI følger i stor grad denne anbefalingen. HEVI's formål er å eie, drive og investere i kraftproduksjonsvirksomhet, og annen virksomhet som står i forbindelse med dette, herunder deltakelse i andre selskaper med lignende virksomhet, samt investeringer i fast eiendom og verdipapirer.

Forvaltningen av selskapets anliggender hører inn under styrets myndighet. Styret består ved utgangen av året av tre aksjonærvalgte styrepraesentanter. Styrets leder Johan Christian Hovland er leder for kraftverk i konsernet Hafslund Eco.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

### 5 KRAFTVERK

HEVI har etter at Oppland Energi AS ble innfusjonert, 29 heleide kraftverk. I tillegg har selskapet eierandeler i Sameiet Rosten kraftverk, og eierandeler i selskapene Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Austri Raskkiftet DA, Austri Kjølberget DA og Mesna Kraftselskap DA, samt indirekte andeler i Øvre Otta DA og Bagn Kraftverk DA.

HEVIs eierandeler med tilhørende kraftproduksjon fremgår av tabellen under. Årsproduksjonen er referert generator og er for perioden 2010-2019, hensyntatt dagens kraftverksportefølje.

Selskap	Eierandel	Antall heleide kraftverk	Antall delide kraftverk	HEVIs andel av kraftproduksjon basert på årene 2010-2019 i opprettelser
HEVI	100,0 %	29 kraftverk		2 647 GWh
Sameiet Rosten Kraftverk	72,0 %	1 kraftverk	1 kraftverk	136 GWh
Andeler i Opplandskraft DA	50,0 %	8 kraftverk	2 kraftverk	1 744 GWh
Andeler i Vinstra Kraftselskap DA	28,2 %	1 kraftverk		335 GWh
Andeler i Kraftverkene i Øvre Otta DA	12,0 %	5 kraftverk		132 GWh
Andeler i Austri Raskkiftet DA	20,0 %	1 kraftverk		64 GWh
Andeler i Mesna Kraftselskap DA	20,0 %	1 vindpark	1 kraftverk	74 GWh
Andeler i Austri Kjølberget DA	20,0 %	1 vindpark		39 GWh
<b>Sum</b>				<b>5 216 GWh</b>

1) Produksjonsstall er såkalt «generatortransfusjon»

2) Inkluderer 2 kraftverk eid av Øvre Otta DA

3) Inkluderer 1 kraftverk eid av Bagn kraftverk DA

4) Kraftverk tidligere organisert i Mesna Kraftselskap DA inngår i dag i HEVIs heleide kraftverk.

HEVI har innarbeidet andeler i Sameiet Rosten kraftverk og andeler i selskapene Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Mesna Kraftselskap DA, Austri Raskkiftet DA og Austri Kjølberget DA. Austri Raskkiftet DA og Austri Kjølberget DA er klassifisert som tilknyttede selskaper, og innarbeidet etter egenkapitalmetoden (en-linjes konsolidering).



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

De øvrige er klassifisert som felleskontrollerte driftsordninger, og innarbeidet etter en bruttometode

### 6 FINANS

I forbindelse med transaksjonen mellom Eidsiva Energi og Hafslund Eco som ble gjennomført 30.9.2019, ble det utbetalt et ekstrordinært utbytte på 1.917 millioner kroner til Hafslund Eco Vannkraft AS, og samtidig etablert et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på samme beløp. Rente på lånet beregnes basert på et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer for 10-årig SWAP + 340 basispunkter.

Selskapets likviditet er hovedsakelig organisert i en konsernkontoordning i Hafslund Eco-konsernet, og er presentert som konsernmellomværende. Likviditet utenfor konsernkontoordningen er presentert som bankinnskudd. Selskapets likviditetsbeholdning i form av bankinnskudd utgjorde 47.4 millioner kroner ved utgangen av 2021. Tilsvarende var likviditetsbeholdningen i form av bankinnskudd 29.4 millioner kroner ved inngangen til 2021. Kontantstrøm fra driften utgjorde 259 millioner kroner i 2021 sammenlignet med 195 millioner kroner i 2020. Netto likviditetsendring ble 82 millioner kroner i 2021 mot minus 71 millioner kroner i 2020.

### Finansielle risikofaktorer

Selskapets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko, og de mest vesentlige er ulike markedsrisikoer fra kraftmarkedet, herunder valuta-, kraftpris- og volumrisiko. Gjennom avkastningskravet til finansielle instrumenter som verdsettes til virkelig verdi, er også selskapet eksponert for renterisiko. Selskapet er i tillegg eksponert for kredittrisiko og likviditetsrisiko, men disse vurderes mindre vesentlige. Selskapet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot visse risikoer. All sikringshandel er innenfor vedtatte rammer.

## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

### 7 MARKEDSRISIKO

#### Volumentrisiko

Selskapet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon. Tilgang på vann kan variere sterkt fra år til år, og pris og produksjon kan variere betydelig. Vannkraftproduksjonen skjer i 29 heleide og 18 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggsportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, og driftsmessige forhold. Av selskapets samlede produksjon om lag halvparten magasinkraftverk, noe som gir en god reguleringsgrad. Selskapet har en middeleproduksjon på ca. 5 TWh.

#### Prisrisiko

Selskapet er utsatt for prisrisiko knyttet til råvarepriser. Den vesentligste risikoesponeringen kommer fra salg av fysisk kraft. Andre elementer hvor verdien påvirkes av endringer i kraftprisen er finansielle kraftkontrakter, og eiendeler knyttet til erstattingskraft, samt verdi av fremførbar negativ grunnrenteinntekt.

Selskapet benytter finansielle instrumenter for å styre prisrisikoen.

Selskapet er også utsatt for prisrisiko ved at fysisk produksjon og kjøp av kraft avregnes etter områdeprisen, hovedsakelig NO1 og noe NO3, mens finansielle sikringer foretas i forhold til systemprisen. Det er i praksis ikke et tilstrekkelig likvid marked for å sikre denne risikoen med kontrakter for områdeprisforskjeller.

#### Valutarisiko

Morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS opptrer som konsernets aktør på den nordiske kraftbørsen, Nord Pool, hvor all handel skjer i euro. Handel på Nord Pool som gjelder kraftverkene i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS krediteres i euro fra Hafslund Eco Vannkraft AS.

Valutarisiko oppstår fra finansielle handelstransaksjoner, oppgjør av henholdsvis fysisk kraftsalg og kraftkjøp, samt vurdering av virkelig verdi av selskapets eiendeler knyttet til erstattingskraft, samt fysiske kraftkontrakter.

#### Renterisiko

Selskapets renterisiko anses moderat. Eneste eksterne gjeldspost er et langsiktig lån på 1.917 Mkr til Eidsiva Energi AS, som er indirekte deleier gjennom sitt aksjeinnehav i Hafslund Eco Vannkraft AS.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS inngår i konsernets konserntilgjengelig system når det gjelder bankinnskudd. Finansielle eiendeler og forpliktelser som verdsettes til virkelig verdi ved hjelp av verdsettelsesmetoder, påvirkes av endringer i det langsiktige rentenivået via avkastningskravene til kontantstrømmen. Endringer i nullkuponrentekurvene for NOK og Euro påvirker diskontering av kontantstrømmene som kommer fra oppgjør av derivater, og som føres i balansen til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

#### Kreditrisiko

Kreditrisiko oppstår i transaksjoner med kontanter, kontantekvivalenter, derivater, innskudd i banker og finansinstitusjoner. Selskapets finansielle salg av kraft cleares via Nasdaq OMX Commodities slik at motpartsrisikoen anses begrenset. Motparter ved finansplasseringer er begrenset til finansinstitusjoner med høy kreditverdighet eller markedsplasser.

#### Likviditetsrisiko

Styring av likviditetsrisiko skjer i hovedsak på konsernivå. Styringen innebærer å opprettholde en tilstrekkelig beholdning av likvide midler, og å ha finansieringsmuligheter i form av et tilstrekkelig antall trekkrettigheter.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

### 8 BÆREKRAFT OG YTRE MILJØ

Fremtidens utslippsfrie samfunn bygger på to pilarer; fornybar energiproduksjon og utslippsfrie energibærere. Selskapets og konsernets kjernevirksomhet er å produsere ren, fornybar energi og levere smarte elektrifiseringsløsninger. På den måten skaper selskapet verdier lokalt, regionalt og nasjonalt og bidrar til lavere klimagassutslipp, som har en positiv effekt globalt.

HEVI produserer fornybar energi i form av vannkraft og vindkraft. Dette er energikilder som har miljømessige fortrinn fremfor andre former for energiproduksjon, selv om utbygging og drift medfører inngrep i naturen og påvirkning av miljøet. Det jobbes kontinuerlig med forbedning og utvikling av ruller som kan begrense eller forhindre miljøskader.

Ved planlegging og utbygging av nye vann- og vindkraftverk og ved rehabiliteringer av eksisterende anlegg blir natur og miljø i størst mulig grad tatt hensyn til. Selskapet er gjennom konsesjonsbevilgninger for det enkelte kraftverk pålagt tiltak for å begrense uheldige konsekvenser for det ytre miljøet.

Det er ikke registrert vesentlige miljøpåvirk knyttet til selskapets vannkraftanlegg i 2021.

HEVIs aktivitet på miljøtilsyn består av tilsyn på vassdragsanleggene på egne vassdragsanlegg. Miljøtilsynet gjennomføres etter spesifisert tilsynsprogram der tilsynsfrekvensen er tilpasset type vassdragsanlegg.

HEVI fikk i 2018 pålegg/frivillig avtale om å utarbeide tiltaksplaner for toveis fiskevandringsløsninger forbi kraftverkene i Glomma, Renaelva og Trysilelva. Tiltaksplanen ble ferdigstilt sommeren 2019, og arbeidet med gjennomføring av foreslåtte tiltak har fortsatt i 2021, bl.a. med installasjon av automatiske fiskeleiere ved Braskereidfoss kraftverk og Sagrofossen kraftverk. Med det har alle kraftverkene automatisk registrering av fiskeoppvandring. Videre er teoretisk overlevelse for fisk som passerer gjennom turbin, beregnet for alle kraftverkene.

HEVI er med i prosjektet «Bedre bruk av fiskeressursene i regulerte vassdrag i Oppland» som er et samarbeid mellom regulanter og Statsforvalteren i Innlandet. Prosjektet organiserer og gjennomfører biologiske undersøkelser i regulerte vassdrag. Gjennom prosjektet oppnås god dialog og gjensidig forståelse mellom forvaltningen og regulantene, og forutsigbarhet med hensyn til kosnader. Fra og med 2022 er prosjektet utvidet til å omfatte hele Innlandet og skifter navn til REGFINN (Reguleringer og fisk i Innlandet).



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft AS

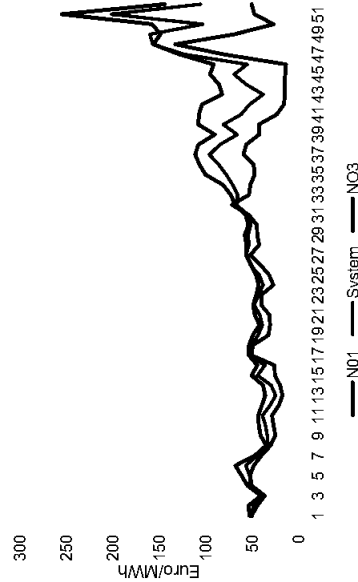
### 9 Kraftproduksjon og omsetning

#### Prisutvikling

Gjennomsnittlig systempris i 2021 ble 62,3 euro/MWh, mens områdeprisene for NO1 og NO3 ble henholdsvis 74,7 og 41,1 euro/MWh. Høyeste månedspris for NO1 var i desember på 174,3 Euro/MWh og laveste månedspris i mars på 41,5 Euro/MWh. Veklingskursen mellom euro og norske kroner ble i gjennomsnitt 10,2 som er 0,5 kroner lavere enn i 2020.

Terminmarkedet steg kraftig gjennom 2021. Årskontrakten for 2022 steg fra drøyt 28 euro/MWh ved starten av året til 62 euro/MWh ved utgangen av året. Prisøkningen er i stor grad drevet av økte marginalkostnader på termisk produksjon.

Den norsk-svenske elsertifikatorordningen har ført til økte investeringer i uregulert, fornybar energi. Kraftprodusenter som bygger ut ny fornybar kraftproduksjon, får tildelt elsertifikater som kan selges i markedet. Salget av sertifikater gir en tilleggsinntekt utover det produsentene oppnår gjennom salg av strøm. Dette bidrar til å øke tilbudet av fornybar energi og dermed reduserte kraftpriser. Det har vært en storstilte utbygging av elsertifikatberettiget kraftproduksjon de siste årene. Det vil være overskudd av kvoter fremover og sertifikatprisene har holdt seg på det lave nivået fra andre halvår i 2020 med priser stort sett mellom 1,5 og 2 SEK/MWh gjennom hele 2021.



Figur 1 Utvikling i kraftpriser (NO1-, NO3- og systempris) i euro/MWh.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

### Produksjon

Den samlede årsproduksjonen i 2021 (1) for HEVI inklusive andeler i felleseide kraftverk var 5.246 gigawattimer (GWh). Beregnet netto årsproduksjon for perioden 1986-2015 er 4.935 GWh. Figur 2 viser månedsproduksjonen for HEVI sammenlignet med et gjennomsnitt for perioden 1986-2015.

Ved inngangen til 2020 var magasinfyllingen godt over normalen. Det sammen med høye priser ga en produksjon på 118 % av normalen i 1. kvartal.

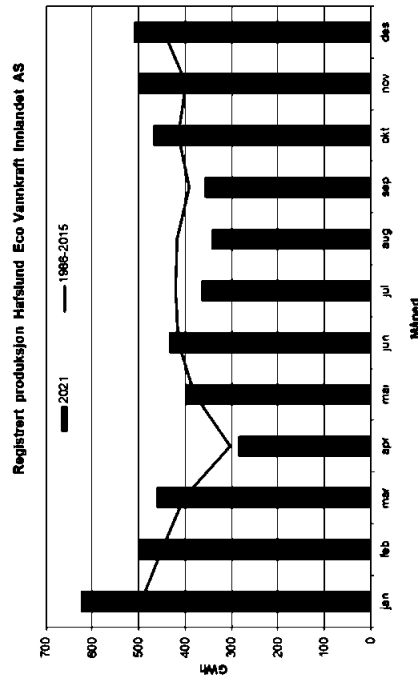
Snømålinger i april viste under normal med snø på de nordligste tilsigsfeltene i Glomma og Lågen, mens snemengdene var nær normalen lenger sør i vassdraget og i Dokka- og Begnavassdragene. April og starten av mai var kjølig og medførte en forsinket avsmelting. Produksjonen i 2. kvartal var i sum som normalen.

Sommeren var svært nedbørfattig, og medførte tilsig langt under normalen til ut september. Produksjonen i 3. kvartal ble i sum 87 % av normalen.

Begynnelsen av oktober var svært nedbørrik og medførte høstflom i flere av vassdragene. Eksempelvis var tilsiget til Osensjøen 3. oktober (249 m<sup>3</sup>/s), noe som er det største høstilsiget siden oktober 1987. Høyt tilsig i oktober og stigende priser som endte med hele 174,3 Euro/MWh i desember gjorde at produksjon i 4. kvartal ble 117 % av normalen.

Magasinbeholdning målt som kraftmengde og prosent av magasinkapasitet ved henholdsvis regnskapsårets begynnelse og slutt, utgjorde 1.751 GWh (82 %) og 1.216 GWh (57 %). I juni 2016 ble det innført krav om måling og rapportering av nettoproduksjon (Forskritt om måling, avregning og samordnet oppreden ved kraftomsetning og fakturering av nettleiester, § 3-4 Måling av produksjon).

(1) Juni 2016 ble det innført krav om måling og rapportering av nettoproduksjon (Forskritt om måling, avregning og samordnet oppreden ved kraftomsetning og fakturering av nettleiester, § 3-4 Måling av produksjon).



Figur 2 Månedsproduksjon 2021 sammenlignet med midlere produksjon for perioden 1986-2015.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9272CDB



## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

### Tilgjengelighet

Registrering av tilgjengelighet deles inn i to kategorier:

Gjennomsnittlig tilgjengelighet (GJS) uttrykker faktisk tilgjengelighet til produksjonsanleggene. Herunder registreres all feilretting og vedlikeholdsaktivitet gjennom hele året.

Nytteverdijustert tilgjengelighet (NVJ) uttrykker tilgjengelighetsevne i perioder med krav om full tilgjengelighet. Herunder registreres feil og avvik fra godkjente vedlikeholdsplaner.

Registrert gjennomsnittlig og nytteverdijustert tilgjengelighet i 2021:

Samlet for heleide kraftverk i HEVI:

92,9 % gjennomsnittlig tilgjengelighet

99,4 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 40,7 GWh

Vanntap som følge av feil: 30,3 GWh

### Seiskapets forpliktelser og rettigheter

Seiskapet har en samlet andelskraftforpliktelse og konsesjonskraftforpliktelse fra heleide anlegg på henholdsvis 96 GWh og 107,7 GWh.

Oppland fylkeskommunes sekundære konsesjonskraftrettighet ble i 2000 overført til Oppland Energi AS. Således disponerer HEVI nå sekundære konsesjonskraftrettigheter, som følge av at Vang og Skjåk kommune har et forbruk innen kommunen som er lavere enn kommunenes konsesjonskraftrettigheter.

I tillegg kommer andel av andelskraft- og konsesjonskraftforpliktelser i deleide selskaper.

### 10. MEDARBEIDERFORHOLD

#### Organisasjon – personale – likestilling

HEVI har ingen egne ansatte etter at alle ansatte i selskapet ble virksomhetsoverdratt til morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS i 3.2020. Daglig leder ledes inn i deltidsstilling fra Hafslund Eco Vannkraft AS.

Selskapets styre består ved utgangen av året av tre styremedlemmer, hvorav en kvinne.

Selskapet etterlever kravene til likestilling, likeverd, like muligheter og like rettigheter i likestillingsloven, diskrimineringsloven om etnisitet, diskrimineringsloven om seksuell orientering og diskriminerings- og tilgjengelighetsloven.

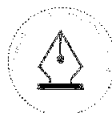
#### Arbeidsmiljø

Drift og vedlikehold av kraftverket ivaretas av Hafslund Eco Vannkraft AS og selskapet har høyt nivå på kompetanse, rutiner og utstyr for å forebygge arbeidsulykker og sikre et godt arbeidsmiljø. Det arbeides kontinuerlig med forbedring av arbeidsmiljøet i selskapet.

I 2021 er det registrert én H2-skade (personskade uten fravær) på egen ansatt hos operatøren Hafslund Eco Vannkraft AS på HEVI sine anlegg.

#### Forsikringer

Som del av konsernets forsikringer er det tegnet forsikringer for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar ovenfor foretaket og tredjepersoner, med samlet forsikringssum på 200 millioner kroner.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

### 11. ØKONOMISKE RESULTATER

#### Årets resultat og balanse

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapslovens § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 3. november 2014. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsikk.

#### Hovedtall

Hovedtall	Beløp i tusen kroner		31.12.2021	31.12.2020
Beløp i tusen kroner	2021	2020		
Driftsresultat	3 178 324	282 850	9 573 694	8 320 635
Netto finanskostnader	-145 919	-87 563	3 167 941	244 089
Resultat før skatt	3 028 405	195 287	<b>12 741 635</b>	<b>8 564 734</b>
Skattekostnad	-1 631 268	-61 663	5 126 461	4 310 564
Årsresultat	1 397 137	133 624	4 662 956	3 699 771
Utviklet årsresultat	-232 605	26 766	2 952 216	171 737
<b>Årets totalresultat</b>	<b>1 164 532</b>	<b>160 390</b>	<b>12 741 635</b>	<b>8 564 734</b>
			40,23%	50,3 %

#### Resultatdisponering – forutsetning om fortsatt drift

Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balanse med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede og at selskapsregnskapet er avlagt under en slik forutsetning. Regnskapet gir etter styrets oppfatning et rettviseende bilde av virksomheten.

HEVI oppnådde i 2021 et årsoverskudd etter skatt på TNOK 1 397 137.

Styret foreslår følgende disponering av resultatet i HEVI (Beløp i tusen kroner):

<b>Disponering av årets resultat</b>	
Overført til/frå fond for urealiserte gevinster	124 444
Avsett utbytte	1 300 000
Overført til/frå annen egenkapital	- 27 307
<b>Sum disponert</b>	<b>1 397 137</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Lillehammer, 14. mars 2022  
Høfslund Eco Vannkraft Innlandet AS  
Styret

Johan Hovland  
Styrets leder

Anders Østby  
Styremedlem

Celine Setsaas  
Styremedlem

Stig Morten Løken  
Daglig leder



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

## Resultatregnskap 1. januar – 31. desember

Beløp i tusen kroner	Note	2021	2020
Salgsinntekter	20	3 630 276	423 751
Tjenestekjøpavtaler	13	-	227 444
Annen gevinst/tap	22	162 857	122 122
Andre driftsinntekter	20	57 642	103 275
<b>Driftsinntekter</b>		<b>3 850 775</b>	<b>876 592</b>
Kraftkjøpskostnader		- 21 739	- 4 380
Innmalings- og overføringskostnader		- 136 899	- 37 108
Personalkostnader	25	- 58	- 34 400
Avskrivninger	6, 7	- 132 693	- 65 221
Konsejionsavgift og eiendomsskatt		- 97 253	- 44 472
Reguleringskostnader og erstatninger		- 144 615	- 73 441
Andre driftskostnader	21	- 181 254	- 320 620
<b>Driftskostnader</b>		<b>- 714 511</b>	<b>- 569 642</b>
<b>Resultat fra investeringer i tilknyttede selskap</b>	<b>5</b>	<b>42 060</b>	<b>- 24 100</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>3 178 324</b>	<b>282 850</b>
Finansinntekter	23	3 772	1 071
Finanskostnader	23	- 153 691	- 68 634
<b>Netto finansposter</b>		<b>- 149 919</b>	<b>- 87 563</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>3 028 405</b>	<b>195 287</b>
Skattekostnad	24	- 1 631 268	- 61 663
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>1 397 137</b>	<b>133 624</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

**Resultatregnskap 1. januar – 31. desember**

Beløp i tusen kroner	Note	2021	2020
<b>Disponering av årets resultat</b>			
Overført til(fra) fond for vurderingsforskjeller	14	-	- 10 617
Overført til(fra) fond for urealiserte gevinster	14	124 444	82 893
Arsatt til utbytte	14	1 300 000	-
Overført til(fra) annen egenkapital	14	- 27 307	61 348
<b>Sum disponert</b>		<b>1 397 137</b>	<b>72 276</b>
<b>Utviddet resultat</b>			
<b>Beløp i tusen kroner</b>			
<b>Årsresultat</b>		<b>1 397 137</b>	<b>133 624</b>
<b>Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:</b>			
Industrikontrakt	10, 11	- 546 464	128 298
Valutadifferanse ved omregning til presentasjonsvaluta		- 18 943	23 688
Skatteeffekter		332 802	- 82 214
<b>Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>- 232 605</b>	<b>69 972</b>
<b>Poster som ikke kan bli omklassifisert til resultatet:</b>			
Estimatavvik, pensjon	16	-	- 105 200
Skatteeffekter		-	61 994
<b>Sum poster som ikke kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>-</b>	<b>- 43 206</b>
<b>Utviddet resultat</b>		<b>- 232 605</b>	<b>26 766</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>1 164 532</b>	<b>160 390</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

## Balance

Beløp i tusen kroner	Note	31.12.2021	31.12.2020
<b>EIENDELER</b>			
Utsatt skattefordel	24	86 803	132 116
Immaterielle eiendeler	6	658 132	316 517
Varige driftsmidler	7	7 783 805	4 994 141
Investeringsrettinger i tilknyttede selskap	5	439 658	2 308 410
Investering i aksjer og andeler	8, 9	12 416	8 988
Andre langsiktige fordringer	9, 10, 11, 12	592 680	560 463
<b>Anleggsmidler</b>		<b>9 573 694</b>	<b>8 320 635</b>
Kundefordringer	9, 12	192 352	161 899
Konsernfordringer	9, 13	2 797 670	22 700
Andre kortsiktige fordringer	12, 13	130 348	30 100
Bankinnskudd o.l.	9	47 371	29 400
<b>Omløpsmidler</b>		<b>3 167 941</b>	<b>244 099</b>
<b>Eiendeler</b>		<b>12 741 635</b>	<b>8 564 734</b>
<b>BELOP I TUSEN KRONER</b>			
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Aksjekapital	14, 15	602 946	421 775
Overkurs	14	3 447 821	3 370 493
<b>Innskutt egenkapital</b>		<b>4 050 767</b>	<b>3 792 268</b>
Fond for vurderingsforskjeller	14	-	1 336 363
Fond for urealiserte gevinster	14	939 937	815 493
Annen egenkapital	14	135 758	- 1 633 560
<b>Opplyent egenkapital</b>		<b>1 075 696</b>	<b>518 296</b>
<b>Egenkapital</b>		<b>5 126 461</b>	<b>4 310 564</b>
Forpliktelse tjenestekjøp	16	26 486	39 484
Utsatt skatt	24	1 405 695	1 364 168
Andre forpliktelser	9, 10, 11, 17	1 313 775	379 119
Ansvarlig lån	9, 18	1 917 000	1 917 000
<b>Langsiktige forpliktelser</b>		<b>4 662 956</b>	<b>3 699 771</b>
Leverandørgjeld	9, 13	190 136	104 047
Konserngjeld	13	-	124 147
Betalbar skatt	24	1 186 660	154 330
Skyldige offentlige avgifter		-	138
Utbytte	14	1 300 000	-
Annen kortsiktig gjeld	9, 19	275 420	171 737
<b>Kortsiktige forpliktelser</b>		<b>2 952 216</b>	<b>554 399</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		<b>12 741 635</b>	<b>8 564 734</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

## Oppstilling over kontantstrømmer konsern 1. januar - 31. desember

Belep i millioner kroner	2021	2020	2021	2020
<b>KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>				
Resultat før skattekostnad	3 028	277		
Justeringer for:				
Av- og nedskrivninger	133	55		
Gavinst/rap ved salg av varige driftsmidler	-	-		
Resultat i tilknyttede selskap	-42	-24		
Urealiserte verdiendringer dervater	-61	-143		
Endring i varelager	-	4		
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer	-650	-52		
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	39	2		
Netto finanskostnader	150	76		
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader	3	-		
<b>Kontantstrøm fra driften</b>	<b>2 590</b>	<b>195</b>		
Betalt skatt	-60	-207		
<b>Netto kontantstrøm fra driften</b>	<b>2 530</b>	<b>-12</b>		
<b>KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>				
Investeringer i varige driftsmidler	-149	-132		
Innskutt i tilknyttet selskap	-	-105		
Andre investeringsaktiviteter	41	5		
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-108</b>	<b>-232</b>		
<b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>				
Betalte renter	-82	-87		
Andre finansieringsaktiviteter	7	-		
Endring konsernkontoordning	-2 255	259		
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-2 340</b>	<b>172</b>		
<b>Endring i bankinnskudd o.l.</b>	<b>82</b>	<b>-71</b>		
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	29	101		
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	-64	-		
<b>Bankinnskudd o.l. ved perfoloslutt</b>	<b>47</b>	<b>29</b>		

Kontantstrømmen er i 2021 omarbeidet til å ta utgangspunkt i resultat før skatt. Samtidig er enkelte poster reklassifisert mellom kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter og kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter. Sammenlikningsstall for 2020 er omarbeidet tilsvarende.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Oslo, 14. mars 2022  
Høfslund Eco Vannkraft Innlandet AS  
Styret

Johan Christian Hovland  
Styreleder

Anders Østby  
Styremedlem

Celine Bråthen Setaas  
Styremedlem

Stig Morten Løken  
Daglig leder



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Noter 2021

### Note 1 Generell informasjon

Hafslund Eco Vannkraft Innløst AS (HEVI), som endret navn fra Eidsiva Vannkraft AS 6.2.2020, er et heleid datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft AS (HEV). HEVI har forretningskontor Lillehammer, mens HEV har forretningskontor Oslo.

### Covid-19

Covid-19 har forårsaket økt markedsrisiko, men effekten på Hafslund Eco Vannkraft Innløst AS sitt regnskap har så langt vært begrenset. Ledelsen overvåker utviklingen av pandemien og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet. Det forventes ikke at pandemien vil ha vesentlig effekt på driften på sikt.

### Note 2 Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 3. november 2014. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og note-opplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapspraksis. Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 14. mars 2022.

HEVI inngår i konsernet Hafslund Eco. Konsernregnskapet til Hafslund Eco AS er utarbeidet i henhold til full IFRS som fastsatt av EU.

### Forenklet IFRS

Selskapet har anvendt følgende forenklinger fra innregnings- og vurderingsreglene i IFRS:

- IAS 10 nr 12 og 13 fravikes slik at utbytte og konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser.
- IAS 16 nr. 43 fravikes slik at den samme vurdering av avskrivningsenhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet

### Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskap

Årsregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner:

- Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat.
- Finansielle eiendeler holdt for handelstformål og finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.
- Retligheter knyttet til erstatningskraft er vurdert til virkelig verdi over resultatet.
- Forpliktelser knyttet til erstatninger og erstatningskraft inngår i kategorien til virkelig verdi over resultatet.
- Derivater som inngår som en del av en konstantstrømsikring vurderes til virkelig verdi, og den effektive delen av verdiendringen føres over utvidet resultat.

### Inntektstøring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag.

Inntekter resultatføres når transaksjonen kan måles pålitelig og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

### a) Kraftsalg og kraftkjøp

Produksjon og fysiske og finansielle leveringsforpliktelser blir resultatført i leveringsperioden til faktiske oppraddede priser. Ved vesentlige forskuddsbetalinger for kraftkontrakter blir kontraktinnsiktstørt lineært over leveringsperioden.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Regnskapsprinsipper

### Investeringer

HEVI deltar med andeler i følgende deleide selskap:

Navn	Direkte eierandeler	Forretningskontor
Sameiet Rosten kraftverk	72,0 %	Lillehammer
Opplandskraft DA (OK)	50,0 %	Lillehammer
Vinstra Kraftselskap DA	28,3 %	Lillehammer
Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	Trondheim
Storbrøss Kraftanlegg DA	80,0 %	Lillehammer
Mesna Kraftselskap DA	99,0 %	Lillehammer
Austri Raskiftet DA	20,0 %	Trysil
Austri Kjølberget DA	20,0 %	Lillehammer
Glommens og Laagens Brukselverforening (GLB)	10,5 %	Lillehammer

HEVI har innarbeidet andeler i selskapene Opplandskraft DA, Vinsira Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Mesna Kraftselskap DA, Sameiet Rosten kraftverk, Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA er klassifisert som tilknyttede selskaper, og innarbeidet etter egenkapitalmetoden (en-linjes konsolidering). De øvrige er klassifisert som felleskontrollerte driftsordninger, og innarbeidet etter en bruttometode.

GLB representerer vannfalls- og brukseiere i Glommens og Gudbrandsdalsløgens nedbørsområde og har til formål å forestå vassdragsreguleringer. Medlemmene betaler kontingent etter stemmetall og yter investeringsrisikudd og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer.

HEVI er gjennom hel- og deleide kraftverk medeier i en rekke av reguleringene som GLB eier, tilsvarende en stemmeandel på ca. fjueften prosent. Andel av regnskapet til GLB er ikke innarbeidet i HEVIs regnskap. Innkate midler til investeringer er aktivert som driftsmidler i regnskapet og avskrives sammen med selskapets øvrige driftsmidler. Driftsbidrag kostnadsføres fortløpende.

Inntekter og kostnader i tilknyttede selskap med annen funksjonell valuta enn norske kroner (Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget AS) omregnes løpende etter kurs på transaksjonstidspunktet og akkumuleres. Balanseposter omregnes til kursen på balansedagen. Omregningsdifferanser oppstår fra ulike forhold. Det første skyldes at resultatregnskap med annen funksjonell valuta blir omregnet etter kurs på transaksjonstidspunktet, mens egenkapitalen blir omregnet til sluttkurs. Det andre skyldes at åpningkurs og sluttkurs på egenkapitalen er forskjellige. Når gjennomsnittskurs i resultatet og åpningkurs på egenkapitalen er ulik sluttkurs, vil det måtte oppstå omregningsdifferanser i forklaring av utviklingen i egenkapitalen. Omregningsdifferanser regnskapsføres over utvidet resultatet.

### Finansielle eiendeler

Selskapet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- Til virkelig verdi over resultatet
- Utlån og fordringer
- Tilgjengelig for salg

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og klassifiseringen foretas ved anskaffelse.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Regnskapsprinsipper

### Klassifisering og vurdering av balanseposter

- a) Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en sikring. Eiendeler i denne kategorien klassifiseres under omløpsmidler som andre fordringer i balansen.
- b) Kundefordringer og andre fordringer klassifiseres som utlån og fordringer er ikke-derivat finansielle eiendeler med faste eller bestemte betalinger som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler, med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer i balansen.
- c) Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er ikke-derivat finansielle eiendeler som man velger å plassere i denne kategorien eller som ikke er klassifisert i noen annen kategori. Eiendelene inkluderes i anleggsmidlene så sant selskapet ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder.

### Finansielle forpliktelser

Selskapet klassifiserer sine finansielle forpliktelser i følgende kategori:

- a) Finansielle forpliktelser til amortisert kost  
b) Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet

### Klassifisering

a) Finansielle forpliktelser til amortisert kost:  
Finansielle forpliktelser til amortisert kost er forpliktelser som ikke er klassifisert som finansielt instrument til virkelig verdi over resultatet.

b) Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet:

Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet er forpliktelser holdt for handelsformål. En finansiell forpliktelse klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en sikring.

### Regnskapsføring og måling

Finansielle forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi når utbetalingen finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rentemetode. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som en del av effektiv rente. Finansielle forpliktelser klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Regnskapsprinsipper

### Derivater og sikring

Seiskapets kontraktforpliktelser består av kontrakter med fysisk levering, opsjoner, futures, forwards og bilaterale prissikringsavtaler. Porteføljen av kontrakter styres bevisst for sikring av inntekter. Det er etablert et betryggende risikostyringssystem basert på kontraktsregister med oversikt over alle inngåtte kontrakter, fysiske som finansielle, og som tar utgangspunkt i prognosert kraftbalanse. Endring i virkelig verdi på derivater resultatføres som «Andre tap og gevinstnetto».

Kontrakter knyttet til kjøp eller salg av en ikke-finansiell gjenstand som kan gjøres opp netto i kontanter, i et annet finansielt instrument eller ved byte av finansielle instrumenter som om kontraktene var finansielle instrumenter, regnskapsføres som finansielle instrumenter. Et unntak fra dette er imidlertid kontrakter som er inngått og som fortsatt innehas med det formål å motta eller levere en ikke-finansiell gjenstand i samsvar med selskapets forventede innkjøps-, salgs- eller bruksbehov ('egget bruk unntaket'). Disse regnskapsføres ikke som finansielle instrumenter.

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og deretter til virkelig verdi. Regnskapsføring av tilhørende gevinst og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument.

### Derivater som ikke inngår som del av sikring

Inngåtte kraft- og valutaderivater klassifiseres som holdt for handelsformål regnskapsmessig. Slike derivater inngår ikke som en del av regnskapsmessig sikring. Endring i virkelig verdi på disse derivatene resultatføres som «Andre gevinst og tap».

### Derivater som inngår som del av sikring

HEV/Thar industrikontrakter for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Eget bruk unntaket er ikke ansett opplyst for disse kontraktene og de faller dermed inn under virkeområdet til IFRS 9 og behandles som et derivat. Kontraktene er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring. Dette innebærer at den effektive delen av verdiendringene på kontraktene løpende vil føres over utvidet resultat frem til leveranseperioden starter i 2021.

Sikringsgevinst eller -tap som er ført over utvidet resultat og akkumulert i egenkapitalen omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet i leveranseperioden. Virkelig verdi av kontraktene klassifiseres som anleggsmiddel, da gjenværende løpetid på kontrakten er lenger enn 12 måneder.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Regnskapsprinsipper

### Immaterielle eiendeler – vannfallrettigheter – goodwill – avsetning for konsesjonsbetingede forpliktelser

Ved anskaffelse av vannkraftproduksjonskonsesjoner avtales det vilkår, til grunnneiere og staten tilsvarende verdien av de rettigheter konsesjonen gir. Kjøpte vannfallrettigheter er innregnet som immateriell eiendel i balansen.

Vannfallrettigheter er bokført til historisk anskaffelseskost. Produksjonsvirksomheten har evigvarende konsesjoner og kjøpte rettigheter er derfor vurdert til å være tidsubegrenset og avskrives dermed ikke.

Erstatninger betales eller gjøres opp årlig med grunnneiere. Verdien av disse yrelsene er klassifisert som immateriell eiendel. Rettigheten er tidsubegrenset og avskrives ikke. Forpliktelsen knyttet til de samme erstatningsutbetalingene klassifiseres som "Andre forpliktelser". Forpliktelsen vurderes hvert år. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

Konsesjonsavgifter betales årlig til stat og kommune i konsesjonsperioden før retten til å utnytte vannfallret. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

### Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Selskapenes hel- og delside kraftverk er ikke omfattet av hjemfall. Det er imidlertid noen unntak.

For to mindre kraftverk i Brødbølvassdraget med totalt ca. 5 GWh årlig kraftproduksjon inngikk HEVI (opprinnelig Glåmdal kraftlag) 11. januar 1985 (tinglyst 8. juni 1986) en oppsigelig leieavtale med staten om fallretter i Sikåa Brødbølvassdraget. Fallet utnyttes i Varaldalen og Bedafors kraftverk. Staten har etter utløpt avtaleid rett til å kreve leierens anlegg fjernet på leierens bekostning eller innløse disse til teknisk verdi. Avtalens varighet er 55 år. Avtalen sier ingenting om videre leiemulighet, men det antas at videre leie vil kunne være aktuelt i og med at staten ikke har andre kraftverk i dette området.

Videre leier HEVI fallrettigheter i Roppa elv i statens skoger i Gausdal kommune av Statskog med en leieperiode på 60 år fra konsesjon ble gitt i 1973. Kontrakten, som ikke har innløsningsrett, kan deretter sies opp med 1 års varsel. Rettighetsforholdet utgjør ca. 20 % av total fallstrekning.

I tilknytning til kraftverket Øvre Vinstra, som eies av Opplandskraft DA, har Opplandskraft DA ervervet ca. 45 % av fallrettighetene som utnyttes i kraftproduksjonen. Resterende fallrettigheter leies fra Statskog SF. Det ble 28.8.2017 inngått en ny leieavtale mellom partene Opplandskraft DA og Statskog SF, som erstatter avtalen fra 7.9.1955. Den nye leieavtalen løper til 9.2065. Statskog SF har ved utløpet av leieavtalen 9.9.2065 innløsningsrett til grunnareal og rettigheter samt kraftverk til teknisk verdi.

Leieavtalen av 28.8.2017 omfatter også fallrettighetene til Himøglia småkraftverk som ble satt i drift i 2021.

### Varierte driftsmidler og avskrivninger

Varierte driftsmidler rekonstrueres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Anleggsmidler avskrives fra det tidspunkt driftsmidlet settes i drift.

### Langsiktige plasseringer

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger på langsiktige plasseringer inntektsføres som annen finansinntekt.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9272CDB



## Regnskapsprinsipper

### Forordninger

Kundefordringer og andre forordninger er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte forordninger.

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode fratrukket avsetning for inntrefftet tap. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig.

Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år klassifiseres fordringene som om løpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

### Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt. Valutagevinst og valutatap resultatføres som andre tap/gevinst netto.

### Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd består av kontanter og bankinnskudd med maksimum 3 måneders opprinnelig løpetid.

Kontantstrømpoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i "Bankinnskudd o.l.".

### Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandører til den ordinære driften. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden. Dersom renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres den som langsiktig.

### Pensjoner - tjenestekjøpsavtale

Med virkning fra 1.5.2020 ble det inngått avtale med morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS om virksomhetsoverdragelse av hele operativ virksomheten inklusive alle ansatte. Samtidig ble avtalene om velsespenjoner i KLP overført fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS til Hafslund Eco Vannkraft AS. Fra samme tidspunkt ble det inngått en langsiktig tjenestekjøpsavtale med Hafslund Eco Vannkraft AS.

Dette innebærer av Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS fra 1.5.2020 i praksis kjøper alle tjenester fra Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco Vannkraft AS har tilsvarende avtale med blant andre Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA og Øvre Otta DA.

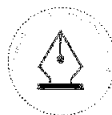
En eventuell utreden av avtaleforholdet med Hafslund Eco Vannkraft AS er av partene avtalt å skulle betraktes som en virksomhetsoverdragelse etter arbeidsmiljøloven, dersom de funksjoner Hafslund Eco Vannkraft AS har ivarettat overføres til et annet rettssubjekt. Ved en utreden av avtalen er Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS forpliktet til å ta ansvar for det personalet i Hafslund Eco Vannkraft AS som direkte kan knyttes til selskapets kraftverk, i tillegg til andel av de fremtidige pensjonsforpliktelsene.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS sin andel av avsetningen er beregnet som avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse tillagt arbeidsgiveravgift per 31.12.2021 i Hafslund Eco Vannkraft AS, jf. note 16.

### Andre avsetninger

Selskapet regnskapsfører avsetninger for miljømessige og andre utbedringer samt restruktureringer.

- Det eksisterer en juridisk eller faktisk forpliktelse som følge av tidligere hendelser.
- Det er sannsynligheitsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av overføring av økonomiske ressurser og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Det avsettes ikke for eventuelle fremtidige driftstap.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Regnskapsprinsipper

### Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt kan inkludere både overskuddsskatt, grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Utsatt skatt er beregnet med gjeldende skattesatser på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

### Overskuddsskatt

Selskapet er underlagt ordinær inntektskatt som for 2021 har vært 22 %, uendret for 2022, av beregnet skattepliktig inntekt. Den skattepliktige inntekten vil normalt være forskjellig fra regnskapsmessig resultat før skatt. Forskjellene kan enten være permanente (f.eks. kostnader som etter sin art ikke er skattemessig fradagsberettiget) eller midlertidige (f.eks. forskjell mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på vange driftsmidler pga. ulike avskrivningsregler). Betalbar skattekostnad knytter seg til den beregnede skattepliktige inntekten, mens endring utsatt skatt knytter seg til endring i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

### Naturressursskatt

For kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA beregnes det en naturressursskatt til de(n) kommunen(e) og fylkeskommunen kraftverket ligger i. Naturressursskatten fastsettes for hvert kraftverk på grunnlag av kraftverkets glennomsnittlige produksjon de siste 7 årene og utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten er således ikke en ordinær inntektskatt. Naturressursskatten kommer til fradrag i utlignet inntektskatt. Dersom naturressursskatten oversliger utlignet inntektskatt for inntektsåret, kan det overskytende fremføres, med rente, til fradrag senere år. Evt. ubenyttet fradrag for naturressursskatt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt.

### Grunnrenteskatt

I tillegg er det for kraftproduksjon en særskilt grunnrenteskatt for kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA. Grunnrenteskatten er en delvis inntektsuavhenglig skatt og beregnes av en såkalt grunnrenteinntekt som består av en beregnet salgsinntekt med fradrag for driftskostnader, avskrivninger og en beregnet frinntekt. Salgsinntekten beregnes med utgangspunkt i det enkelte kraftverks produksjon, time for time, multiplisert med spotprisen i tilhørende time. Leveranser av konsesjonskontrakt og kraft på langsktlige kontrakter prises imidlertid til faktisk kontraktpris. Finansinntekter-kostnader inngår ikke i grunnrenteinntekten. I stedet gis det fradrag for en beregnet frinntekt basert på den skattemessige verdien av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normert friskorri rente som fastsettes årlig basert på årsglennomsnittet av renten på statskassaveksler med 12 måneders gjenslående løpetid. Frinntektsrenten for 2021 utgjør 0,3 %.

Nytt fra 2021 er en omlegging til kontantstrømskatt for nye investeringer. Det innebærer at kostnader som ellers er aktivertingspliktige, kan utgiftføres umiddelbart i grunnrenteinntekten. Nytt fra 2021 er at grunnrentealeret alminnelig inntektskatt skal fradragstøres i grunnlaget for grunnrenteinntekt. Satsen for beregning av grunnrenteinntekt er derfor oppjustert fra 37,0 % til 47,4 % for a videreføre samme effektive marginalsatt på 59 %.

Grunnrenteinntekten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Med virkning fra 2007 kan negativ grunnrenteinntekt i et kraftverk samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk. Positiv grunnrenteinntekt for året avregnes mot evt. fremførbar negativ grunnrenteinntekt oppstått ved samme verk før 2007. Resterende negativ grunnrenteinntekt fra før 2007 fremføres, med rente, per kraftverk. Fremføringsrenten utgjør 1,8 % for 2021.

### Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel av alminnelig inntektskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 % gjeldende fra 2022. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som på reverseringstidspunktet henholdsvis øker eller reduserer skattepliktig inntekt utlignes når reversering antas a skje innenfor samme tidsintervall.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Regnskapsprinsipper

### Utsatt skatt

Utsatt skatt/skatterfordel av alminnelig inntektskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 % gjeldende fra 2022. Skattebærende og skattereduserende midlertidige forskjeller som på reverseringstidspunktet henholdsvis øker eller reduserer skattepliktig inntekt, utlignes når reversering antas å skje innenfor samme tidsintervall. Utsatt skatt/skatterfordel av grunnrenteskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier, herunder negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Beregnet verdi av negativ grunnrenteinntekt til fremføring er foretatt med basis i akkumulert negativ grunnrenteinntekt til fremføring per kråfverk. Det er foretatt beregninger av forventet utnyttelse negativ grunnrenteinntekt på balansedagen mot positiv grunnrenteinntekt i de nærmeste 10 årene, basert på en nominell skattesats på 37,0 %. Ved beregning av fremtidig grunnrenteinntekt tar selskaps prognoser for produksjonsvolum, krappris, investeringer og driftskostnader lagt til grunn.

### Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør inntil 0,7 % av en beregnet eiendomsskattetekt. For kråfverk med påstemplet merkeøyse over 10.000 kVA baseres eiendomsskattetektgrunnlaget på en nåverdi basert på kråfverlagets normerte inntekter, driftskostnader, grunnrenteskatt og et kalkulatorisk fradrag for fremtidig usikringskostnader. Den beregnede formuesverdi for 2021 (eiendomsskattgrunnlag 2023) kan ikke settes lavere enn 0,95 kr/kWh eller høyere enn 2,74 kr/kWh av grunnlaget for årets naturressursskatt. Kråfverlag med en påstemplet merkeøyse under 10.000 kVA har et eiendomsskattgrunnlag tilsvarende skattemessig verdi per 1. januar i ligningsåret. Tilsvarende gjelder for kråfverk som ikke er satt i drift.

### Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd i form av opprinnelsesgarantier balanseføres til nominell beløp (null) når disse mottas fra offentlige myndigheter. Ved salg av opprinnelsesgarantier inntektsføres virkelig verdi av vederlaget på salgstidspunktet.

Offentlige tilskudd i form av elsertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingstidspunktet (15. i hver måned for elsertifikater opplynt forrige måned) og inntektsføres som varekostnad. Salg av elsertifikater inntektsføres på leveringstidspunktet til avtalt pris og vises som salgsinntekt i resultatet. Kostpris/inngangsverdi av de solgte sertifikatene føres som varekost. Verdien av opplynte sertifikater for desember, som tildeles først 15. januar året etter, estimeres og avsettes som varekost i resultatet og kortsiktig fordring i balansen per 31.12. Verdien av beholdningen av elsertifikater per 31.12. testes mot virkelig verdi, og nedskrives i den grad virkelig verdi er lavere enn bokført verdi.

Tabellen under viser hvilke kråfverk som tildeles elsertifikater. Det er ikke søkt om elsertifikater verken for vindkråfverken i Kjølbetget eller vannkråfverkene Toiga og Hmøglia, som alle tre ble ferdigstilt i løpet av 2021.

Kråfverk (vann- og vind)	Eier	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tildelingsprosent	Oppstart elsertifikatperiode (varighet 15 år)	HEVIs eierandel
<b>Remdalen</b>	Opplandskraft DA	64,35 GWh	9,19 %	12/2014	35,0 %
<b>Bagn</b>	Bagn Kråfverk DA	18,29 GWh	2,54 %	10/2016	35,0 %
<b>Høistossen</b>	HEVI	18,20 GWh	6,32 %	06/2015	8,0 %
<b>Løpet</b>	HEVI	5,82 GWh	62,30 %	09/2016	100,0 %
<b>Braskeridfoss</b>	HEVI	13,64 GWh	8,52 %	11/2016	100,0 %
<b>Nordre Vinstra</b>	Vinstra Kråfvelselskap DA	38,70 GWh	24,10 %	07/2016	100,0 %
<b>Rosten</b>	Sameiet Rosten kråfverk	11,80 GWh	0,96 %	02/2018	28,3 %
<b>Øvre Vinstra</b>	Opplandskraft DA	192,00 GWh	100,00 %	05/2018	28,0 %
<b>Harpefossen</b>	Opplandskraft DA	30,00 GWh	4,96 %	02/2018	35,0 %
<b>Raskiftet (vind)</b>	Austr Raskiftet DA	42,40 GWh	8,81 %	07/2018	35,0 %
		368,50 GWh	100,00 %	09/2018	20,0 %



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 3 Fusjon

#### Fusjon med Oppland Energi AS

Produksjonsvirksomhetene i Hafslund Eco AS og Eidsiva Energi AS ble konsolidert i 2019. Med virkning fra 30.9.2019 ervervet således Hafslund Eco Vannkraft AS 100 % av aksjene i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS fra Eidsiva Energi AS og Eidsiva Energi AS ervervet 42,8 % av aksjene i Hafslund Eco Vannkraft AS. Etter denne konsolideringen har det vært ønske om å gjennomføre forenklinger i selskapsstrukturen.

Som 100 % eier av aksjene i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har Hafslund Eco Vannkraft AS direkte og indirekte eid 100 % av aksjene i Oppland Energi AS. Innfusjonering av Oppland Energi AS i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har derfor vært et naturlig neste steg i forenklingen av selskapsstrukturen i konsernet.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet fusjonerte derfor i 2021 med Oppland Energi AS, hvor Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS var overtakende selskap.

Fusjonen er regnskapsført etter kontinuitetsmetoden ved bruk av selskapskontinuitet. Helse den igangværende virksomheten bestående av samtlige eiendeler, rettigheter og forpliktelser i Oppland Energi AS ble overført til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS.

Som aksjonær i Oppland Energi AS mottok Hafslund Eco Vannkraft AS vederlagsaksjer i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og et tilleggsvederlag som tilsvarte forholdet mellom verdien av Oppland Energi AS og verdien av Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS.

Fastsattelse av bytterforholdet er basert på virkelig verdi av de to fusjonerende selskapene. Det ble i denne sammenheng lagt til grunn at Oppland Energi AS hadde en verdi på NOK 8 745 000 000. Verdien av Hafslund Eco Vannkraft AS aksjer i Oppland Energi AS ble fastsatt til NOK 5 365 000 000, mens Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS hadde en verdi på NOK 12 490 000 000.

Fusjonsvederlaget ble utstedt ved kapitalfornyelse i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. Aksjekapitalen ble forhøyet fra NOK 421 775 409 med NOK 181 170 597 til NOK 602 946 006 ved utstedelse av totalt 451 797 nye aksjer pålydende NOK 401. Det ble utstedt et samlet tilleggsvederlag i fusjonen som bestod i kontanter verdsatt til NOK 7 152.

Fusjonen ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2021. Sammenligningsstell er ikke omarbeidet.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 4 Finansiell risiko

#### Finansielle risikofaktorer

Selskapets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko, og de mest vesentlige er ulike markedsrisikoer fra kraftmarkedet, herunder valuta-, kraftpris- og volumrisiko. Gjennom avkastningskravet til finansielle instrumenter som verdsettes til virkelig verdi, er også selskapet eksponert for renterisiko. Selskapet er i tillegg eksponert for kredittisiko og likviditetsrisiko, men disse vurderes mindre vesentlige. All kraftprissikring foregår i morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS.

#### Markedsrisiko

##### Volumrisiko

Selskapet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon. Tilgang på vann kan variere sterkt fra år til år og pris og produksjon kan variere betydelig. Vannkraftproduksjonen skjer i 29 heleide og 18 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggsportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, og driftsmessige forhold. Selskapets vannkraftproduksjon består både av elvekraftverk og magasinkraftverk med god reguleringsgrad. Selskapet har en middelproduksjon (1986-2015) på 4,9 TWh. Dersom produksjonsvolumet endres med 10 prosent, ville dette medført endrede driftsinntekter på om lag 196 millioner kroner ved en pris på 400 kr/MWh.

##### Prisrisiko

Selskapet er utsatt for prisrisiko knyttet til råvarepriser. Den vesentligste risikoeksponeringen kommer fra salg av fysisk kraft. Andre elementer hvor verdien påvirkes av endringer i kraftprisener eiendeler knyttet til erstatningskraft, samt verdi av fremførbart negativ grunnrenteinntekt.

Gitt selskapets middelproduksjon (1986-2015) på 4,9 TWh, ville en endring i kraftprisen per 31.12.2021 på 10 prosent i forhold til en utgangspris på 400 kr/MWh medføre endrede kraftsalgsinntekter på om lag 196 millioner kroner.

##### Valutarisiko

Morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS opptrer som konsernets aktør på den nordiske kraftbørsen, Nord Pool, hvor all handel skjer i euro. Handel på Nord Pool som gjelder kraftverkene i Hafslund Eco Vannkraft AS krediteres i euro fra Hafslund Eco Vannkraft AS.

Valutarisiko oppstår fra oppgjør av henholdsvis fysisk kraftsalg og kraftkjøp, samt vurdering av virkelig verdi av selskapets eiendeler knyttet til erstatningskraft, samt fysiske kraftkontrakter som ikke kan defineres til eget bruk, jfr. IFRS 9. HEVI Selskapet har industrikontrakter for fysisk leveranse av kraft i 10 år fra 1. januar 2021. Kontraktene verdsettes i Euro og omregnes til norske kroner på balansedagen. I tilknytning til disse avtalene er det inngått valutaterminkontrakter på totalt EUR 50 millioner for årene 2022-2030.

##### Renterisiko

Selskapet har per 31. desember 2021 et ansvarlig lån på 1,9 milliarder kroner fra Eidsiva Energi AS med rente tilsvarende et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer av 10-årig swap + 340 basispunkter. Lånet ble etablert 30. september 2019 og løper til 31. desember 2039, da det tilbakebetales i sin helhet. For øving inngår selskapet i konsernets finansiering og konsernkontosystem når det gjelder bankinnskudd. Selskapets renterisiko anses moderat.

##### Kredittisiko

Kredittisiko oppstår i transaksjoner med kontanter, kontantekvivalenter, derivater, innskudd i banker og finansinstitusjoner. Styring av kredittisiko skjer i hovedsak på konsernivå og innebærer blant annet overvåking og at det stilles minimumskrav til konsernets motparter i finansmarkedet.

##### Likviditetsrisiko

Styring av likviditetsrisiko skjer i hovedsak på konsernivå. Styringen innebærer å opprettholde en tilstrekkelig beholdning av likvide midler, og å ha finansieringsmuligheter i form av et tilstrekkelig antall trekkrettigheter.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

**Noter****Note 5 Tilknyttede selskaper**

Selskapsnavn	Anskaffelsestidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemmeandel	Type investering	31.12.2021	31.12.2020
Austri Raskiftet DA	2019	Trysil/Amot	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap	x	x
Austri Kjølbergat DA	2019	Våler	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap	x	x
Oppland Energi AS	2007	Lillehammer	38,00%	38,00%	Tilknyttet selskap	x	x
<b>Belep i tusen kroner</b>							<b>31.12.2021</b>
<b>Balanseført verdi 31.12.20</b>							<b>2 308 410</b>
Fusjon Oppland Energi AS, se note 3							1 859 309
<b>Balanseført verdi 01.01.21</b>							<b>449 100</b>
Andel resultat etter skatt							42 174
Avskrivning byggeleiersrenter							-114
<b>Resultat fra tilknyttede selskaper</b>							<b>42 060</b>
<b>Tilknyttede selskaper andel av utvidet resultat</b>							<b>-18 943</b>
Tilgang - byggeleiersrente 2021							3 669
Andre egenkapitalendringer							-36 029
<b>Balanseført verdi 31.12.21</b>							<b>438 858</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 5 Tilknyttede selskap (forts.)

Beløp i tusen kroner	31.12.2020
Balanseført verdi 31.12.19	2 251 432
Andel resultat etter skatt	-24 100
<b>Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet</b>	<b>-24 100</b>
<b>Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhets andel av utvidet resultat</b>	<b>23 888</b>
Tilgang - byggeplånsrenter 2020	9 746
Andre egenkapitalendringer	47 907
<b>Balanseført verdi 31.12.20</b>	<b>2 308 410</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

**Noter****Note 6 Immaterielle eiendeler**

Belepp i tusen kroner	Vassdragsrettigheter/fallrettigheter 1)	Nåverdi av erstatninger/erstatningskraft	Sum
Anskaffelseskost 31.12.20	64 836	256 526	323 462
Fusjon Oppland Energi AS: Anskaffelseskost 01.01.21	8 212	-	8 212
Fusjon Oppland Energi AS: Effekt NGAAP til Forenklet IFRS		327 611	327 611
Anskaffelseskost 01.01.21	73 148	586 137	659 285
Tilgang i regnskapsåret	-	3 055	3 055
Overført fra antegn under utførelse	-	3 214	3 214
Avgang anskaffelseskost	-	-	-
<b>Anskaffelseskost 31.12.21</b>	<b>73 148</b>	<b>592 406</b>	<b>665 554</b>
Akkumulerte avskrivninger 31.12.20	-	-463	-463
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.20	-6 482	-	-6 482
Akk. Avskrivninger solgte driftsmidler 31.12.20	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 01.01	-6 482	-463	-477
Årets avskrivninger	-	-477	-477
Årets nedskrivninger	-	-	-
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.21</b>	<b>-6 482</b>	<b>-940</b>	<b>-7 422</b>
<b>Bokført verdi 31.12.21</b>	<b>66 666</b>	<b>591 466</b>	<b>658 132</b>

1) Vassdragsrettigheter/fallrettigheter er bokført til anskaffelseskost. Rettigheter som ikke er tidsbegrenset behandles som ikke avskrivbare eiendeler. Tidsbegrensede rettigheter avskrives over den aktuelle levetiden.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

## Noter Note 7 Varige driftsmidler

Beleg i tusen kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Arbeid under utførelse	Tomter og annen eiendom	Maskiner, utstyr, inventar	Sum
Anskaffelseskost 31.12.20	7 768 890	267 215	57 218	53 220	8 146 643
Fusjon Oppland Energi AS: Anskaffelseskost 01.01.21	4 545 152	225 794	1 101	20 842	4 793 889
Fusjon Oppland Energi AS: Effekt NGAAP til Forenklet IFRS	24 763	8 835	-	-	33 598
Anskaffelseskost 01.01.2021	12 338 805	502 844	58 319	74 062	12 974 130
Tilgang i regnskapsåret	63 017	90 112	-	337	153 466
Overført fra anlegg under utførelse	409 850	-415 285	1 077	1 145	-3 213
Avgang anskaffelseskost	-	-32 683	-	-28	-32 711
<b>Anskaffelseskost 31.12.21</b>	<b>12 811 772</b>	<b>144 988</b>	<b>59 396</b>	<b>75 516</b>	<b>13 091 672</b>
Akkumulerte avskrivninger 31.12.20	-3 027 167	-	-17 557	-41 248	-3 085 973
Akkumulert nedskrivninger 31.12.20	-66 529	-	-	-	-66 530
Fusjon Oppland Energi AS: Akk.avskrivninger 01.01.21	-2 010 858	-	-30	-12 802	-2 023 491
Akkumulert av- og nedskrivninger 01.01.21	-5 104 554	-	-17 587	-54 050	-5 176 191
Akk. Avskrivninger solgte driftsmidler	-	-	-	28	28
Årets avskrivninger	-159 904	-	-1 377	-3 548	-164 829
Reversert nedskrivning 1)	32 925	-	-	-	32 925
Årets avskrivninger og reverserte nedskrivninger	-126 879	-	-1 377	-3 548	-131 904
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12.21</b>	<b>-5 231 333</b>	<b>-</b>	<b>-18 964</b>	<b>-57 570</b>	<b>-5 307 867</b>
<b>Bokført verdi 31.12.21</b>	<b>7 580 439</b>	<b>144 988</b>	<b>40 432</b>	<b>17 946</b>	<b>7 783 805</b>
Avskrivning	25-100 år	Avskrives ikke	0-50	3-12	

1) Som følge av indikasjon på at verdifall er redusert er det i 2021 foretatt reversering av nedskrivninger på totalt TNOK 32 526 mot de heleide kraftverkene Moelv (TNOK 14 127), Kvernfall (TNOK 6 631) Brødbølfoss (TNOK 7 086) og Varalden (TNOK 4 682). I tillegg er det foretatt avskrivning på mindreværdier med TNOK 389 som er presentert sammen med nedskrivninger.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 8 Aksjer og andeler

Belep i tusen kroner	Aksjekapital	Antall aksjer	Eierandel	Pålydende per aksje	Bokført verdi 31.12.2021	Bokført verdi 31.12.2020
Ecolnz AS	6 414	31 916	12%	12	2 630	1 883
Mesna Kraftselskap DA			99%		522	515
Egenkapitalinnskudd KLP					6 914	4 397
Andel investeringer i deleide selskap					2 350	2 193
<b>Sum</b>	<b>6 414</b>	<b>31 916</b>			<b>12 416</b>	<b>8 988</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 9 Finansielle instrumenter

Beløp i tusen kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over OCI	Amortisert kost	Sum
<b>Finansielle instrumenter etter kategori</b>				
<b>Eiendeler pr 31.12.2021</b>				
Investeringer i aksjer og andeler	12 416	-	-	12 416
Andre langsiktige fordringer	589 704	-	3 976	592 680
Kundefordringer	-	-	192 352	192 352
Konsumfordringer	-	-	2 797 870	2 797 870
Andre kortsiktige fordringer	-	-	130 348	130 348
Kontanter og bankinnskudd	-	-	47 371	47 371
<b>Finansielle eiendeler</b>	<b>601 120</b>	<b>-</b>	<b>3 171 917</b>	<b>3 773 037</b>
<b>Forpliktelse pr 31.12.2021</b>				
Andre forpliktelse	283 896	425 422	604 457	1 313 775
Ansvarlig lån	-	-	1 917 000	1 917 000
Leverandørgjeld	-	-	190 136	190 136
Valutadervater	-	17 037	-	17 037
Annen kortsiktig gjeld	-	-	1 566 383	1 566 383
<b>Finansielle forpliktelse</b>	<b>283 896</b>	<b>442 459</b>	<b>2 969 976</b>	<b>3 696 331</b>

Endringer i virkelig verdi på finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet inngår i posten. «Annen gevinst/tap» i resultatregnskapet.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 9 Finansielle instrumenter

Beløp i tusen kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over OCI	Amortisert kost	Sum
<b>Finansielle instrumenter etter kategori</b>				
<b>Eiendeler pr 31.12.2020</b>				
Investeringer i aksjer og andeler	8 988	-	-	8 988
Andre langsiktige fordringer	407 099	149 117	4 247	560 464
Kundefordringer	-	-	161 899	161 899
Konsernfordringer	-	-	22 700	22 700
Andre kortsiktige fordringer	-	-	30 100	30 100
Kontanter og bankinnskudd	-	-	29 400	29 400
<b>Finansielle eiendeler</b>	<b>416 088</b>	<b>149 117</b>	<b>248 346</b>	<b>813 561</b>
<b>Forpliktelser pr 31.12.2020</b>				
Andre forpliktelser	266 211	-	112 908	379 119
Ansvarlig lån	-	-	1 917 000	1 917 000
Leverandørgjeld	-	-	104 047	104 047
Konserngjeld	-	-	124 147	124 147
Valutadrivwater	-	45 113	-	45 113
Annen kortsiktig gjeld	-	-	-	0
<b>Finansielle forpliktelser</b>	<b>266 211</b>	<b>45 113</b>	<b>2 258 102</b>	<b>2 569 426</b>

Endringer i virkelig verdi på finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet inngår i posten. «Annen gevinst/tap» i resultatregnskapet.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Noter

### Note 10 Derivativer – Eiendeler og forpliktelser

Beløp i tusen kroner	Note	31.12.2021	31.12.2020
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Industrikontrakter	12	-	149 117
<b>Sum</b>		<b>-</b>	<b>149 117</b>
<b>Finansielle forpliktelser</b>			
Industrikontrakter	17	425 422	-
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	19	17 037	45 113
<b>Sum</b>		<b>442 459</b>	<b>45 113</b>

HEV1 har industrikontrakter for fysisk leveranse av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Av kontraktverdien så er 55 mill. euro vekslert til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 581 mill. kroner. Selskapet har påberopt sikringsbokføring for både kraftavtalene og valutaterminene. Kraftavtalene gir sikre kontantstrømmer i euro og er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring. Sikringsobjektet er fremtidig salg av kraft i euro som vil skje under kontrakten. Det er vurdert at det ikke er vesentlig kreditrisiko knyttet til kontrakten. Kraftavtalen sikrer seg selv og er dermed en perfekt sikring. Virkelig verdi av kontraktene klassifiseres som langsiktig eiendel eller forpliktelse, da gjenværende løpetid på kontrakten er lenger enn 12 måneder. Valutaterminene er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring, mens euroeksponering som oppstår fra kontrakten er utpekt som sikringsobjektet. Det er ikke vurdert å være vesentlig kreditrisiko mot de bankene som valutaterminene er inngått med. Sikringsforholdet er å anse som en perfekt sikring.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 11 Virkelig verdi

Virkelig verdi er den pris som ville blitt oppnådd ved salg av en eiendel eller betalt for å overføre en forpliktelse i en velordnet transaksjon mellom markedsdeltakere på måletidspunktet.

#### Virkelig verdi-hierarki:

Virkelig verdi-målinger klassifiseres etter følgende nivåer:

- Nivå 1: Verdsattelse er basert på noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser
- Nivå 2: Verdsattelse er basert på andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1, som er observerbare for eiendelen, enten direkte eller indirekte
- Nivå 3: Verdsattelse er basert på ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelser.

Konseptet forsøker å maksimere bruken av observerbare data der dette er mulig.

Spesielle verdsattelsesmetoder som brukes til å verdsatte finansielle instrumenter inkluderer:

- Virkelig verdi av egenkapitalinstrumentene basert på observerte markedspriser og diskonterte kontantstrømmer.
- Virkelig verdi på terminkontrakter valuta beregnes ved å benytte kursene i terminmarkedet på balansedagen.
- Verdien på instrumentkontrakter er fastsatt ved bruk av en verdsattelsesmodell hvor kraftprisforventningene, utøver prisene som kan observeres på Nasdaq OMX, er basert på interne forutsetninger. HEV legger i verdsattelsen til grunn kraftpriser basert på informasjon innhentet fra anerkjente kraftanalytikere. Instrumentkontrakten hadde på tidspunktet for avtaleinngåelse en regnskapsmessig gevinst. Under IFRS er det ikke tillatt å ta inn skatle dag 1 gevinster i de tilfeller verdsattelsen baserer seg på ikke-observerbare forutsetninger. Dag 1 gevinsten vil periodiseres i fakt med at det blir observerbare priser på NASDAQ for de relevante leveringsperiodene i kontrakten. Periodiseringen av dag 1 gevinsten ble påbegynt i 2016.

Etterfølgende tabeller viser selskapets virkelige verdimalinger per nivå med følgende nivåinndeling for måling av virkelig verdi.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 11 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

	31.12.2021		31.12.2021		
Belep i tusen kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
<b>FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Investeringer i aksjer og andeler	-	-	12 416	12 416	12 416
Andre langsiktige fordringer	-	-	588 704	588 704	588 704
<b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi</b>	-	-	<b>588 704</b>	<b>588 704</b>	<b>601 120</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Kraftderivater	-	17 037	-	17 037	17 037
Industrikontrakter	-	-	425 422	425 422	425 422
Grunneierstøtninger og frikraft	-	-	283 896	283 896	283 896
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi</b>	-	<b>17 037</b>	<b>709 318</b>	<b>726 355</b>	<b>726 355</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 11 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

Belep i tusen kroner	31.12.2020			31.12.2020		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi	
<b>FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>						
Investeringer i aksjer og andeler	-	-	8 988	8 988	8 988	
Andre langsiktige fordringer	-	-	556 216	556 216	556 216	
<b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi</b>	-	-	<b>556 216</b>	<b>556 216</b>	<b>556 204</b>	
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>						
Kraftdervater	-	45 113	-	45 113	45 113	
Grunneierstøtninger og frikraft	-	-	266 211	266 211	266 211	
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi</b>	-	<b>45 113</b>	<b>266 211</b>	<b>311 324</b>	<b>311 324</b>	



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 11 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

	31.12.2021			31.12.2021		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Boført verdi	Boført verdi
Belep i tusen kroner						
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>						
Leverandørgjeld	-	-	190 136	190 136	190 136	190 136
Grunnleierstatninger og frikraft	-	-	557 187	557 187	557 187	557 187
Renteberende gjeld	-	2 094 965	-	2 094 965	1 917 000	1 917 000
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost</b>	-	<b>2 094 965</b>	<b>747 323</b>	<b>2 842 287</b>	<b>2 664 323</b>	<b>2 664 323</b>

	31.12.2020			31.12.2020		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Boført verdi	Boført verdi
Belep i tusen kroner						
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>						
Leverandørgjeld	-	-	104 047	104 047	104 047	104 047
Grunnleierstatninger og frikraft	-	-	713 252	713 252	713 252	713 252
Renteberende gjeld - Ansvarlig lån	-	2 055 650	-	2 055 650	1 917 000	1 917 000
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost</b>	-	<b>2 055 650</b>	<b>817 299</b>	<b>2 872 949</b>	<b>2 734 299</b>	<b>2 734 299</b>

For andre finansielle forpliktelser målt til amortisert kost er amortisert kost tilnærmet lik virkelig verdi. Finansielle eiendeler målt til amortisert kost består i hovedsak av kundefordringer og andre fordringer hvor amortisert kost er tilnærmet lik virkelig verdi.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB

## Noter

### Note 12 Fordringer

	31.12.2021	31.12.2020
<b>Belep i tusen kroner</b>		
<b>Fordringer med forfall senere enn ett år</b>		
Langsiktige fordringer erstattingskraft *)	570 893	407 101
Lån Tolga Kraft AS **)	17 811	-
Industrikraftkontrakt	-	149 116
Langsiktige periodiserte engangsimløste kraftrettigheter	-	1 213
Langsiktige fordringer deleide selskap	3 976	3 033
<b>Sum fordringer med forfall senere enn ett år</b>	<b>592 680</b>	<b>560 463</b>
<b>Belep i tusen kroner</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
<b>Kundefordringer</b>		
Kundefordringer pålydende	192 352	161 899
<b>Sum kundefordringer</b>	<b>192 352</b>	<b>161 899</b>
<b>Belep i tusen kroner</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
<b>Andre kortsiktige fordringer</b>		
Forskjuddbetalinger og periodiseringer	130 348	30 100
<b>Sum andre kortsiktige fordringer</b>	<b>130 348</b>	<b>30 100</b>

\*) Beløpet gjelder virkelig verdi av årlige erstatteringer fra Fortum i tilknytning til Lutufallet kraftverk, benevnt Sandkvikkraft. Lutufallet kraftverk utnytter fall nedover i Tysseleiva, før den renner over i Klarälven på svensk side. Noen kilometer inn på svensk side har Fortum Højes kraftverk. Højes kraftverk har regulert elva med utnyttelse av undervann i Lutufallet kraftverk. Kraftproduksjonspotensialet til Lutufallet kraftverk er med dette vesentlig forringet.

Fortum må derfor betale årlig erstatteringer til HEVI beregnet med utgangspunkt i 75,7 % av løpende årlig produksjon i Lutufallet kraftverk multiplisert med faktisk spotpris, fratrukket produksjonskostnader.

Lutufallet kraftverk har normal årsproduksjon på 73 GWh.

\*\*) Tolga kommune har via sitt heleide selskap Tolga Kraft AS i 2021 tiltrådt en utfaksrett på 6 % i Tolga Kraftverk. Dette er regnskapsmessig presentert som et nedslag på 1,5 % (HEV) / 3 % (HEVI) av Tolga Kraftverk.

Tolga Kraft sin utfaksrett er finansiert via et lån fra eiere i Opplandskraft DA, hvor eiere årlig mottar renter og netto kontantstrøm etter skatt fra den relative andelen av Tolga kraft i 25 år. Betaling av renter og avdrag avhenger av at det er likviditet i Tolga Kraft AS. Etter 25 år blir eventuelt reslåen ettergitt. HEV sin andel av lånet er pålydende 13,5 mill. kroner, og har en fast rente på 3 %. HEVI sin andel av lånet er pålydende 27 mill. kroner, og har en fast rente på 3 %. Fordringen ble skrevet ned med 9,2 mill. kroner ved utgangen av 2021.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



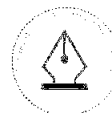
## Noter

### Note 13 Mellomværende konsern – Nærstående parter

Beløp i tusen kroner	31.12.2021	31.12.2020
<b>Mellomværende med selskap i samme konsern</b>		
Kundeordringer konsern	666 873	78 738
Annen kortsiktig fordring konsern, konsernbankkonti	2 130 997	22 634
<b>Sum kortsiktige konsernfordringer</b>	<b>2 797 870</b>	<b>101 372</b>
Leverandørgjeld konsern	-	37 338
Annen kortsiktig gjeld, konsernbankkonti	-	124 147
<b>Sum kortsiktig konserngjeld</b>	<b>-</b>	<b>161 485</b>
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp - pensjon og tjenestekjøpavtale	26 486	30 064
<b>Sum langsiktig konserngjeld</b>	<b>26 486</b>	<b>30 064</b>
<b>Mellomværende med deleide selskap</b>		
Kundeordringer deleide selskap	877	8 256
<b>Sum kortsiktig fordringer deleide selskap</b>	<b>877</b>	<b>8 256</b>
Leverandørgjeld deleide selskap	133 991	6 448
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>133 991</b>	<b>6 448</b>

Kortsiktige fordringer og gjeld fremkommer fra ordinære løpende forretningstransaksjoner mellom selskapene og er basert på markedsmessige betingelser. Kortsiktige konsernmellomværende gjøres opp fortløpende og renteberegnes ikke. Det samme gjelder avsetning for konsernbidrag og eventuelt utbytte som gjøres opp umiddelbart etter at generalforsamling har vedtatt endelig resultatdisponering.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS deltar i Hafslund Eco AS' konsernkontosystem i DNB og Nordea. Innstående på konsernkonto representerer en fordring på morselskapet og er presentert i balansen som konsernmellomværende



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 13 Mellomværende konsern fortsetter- Nærstående parter

Beløp i tusen kroner	31.12.2021	31.12.2020
<b>Transaksjoner med nærstående parter</b>		
<i>Kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter.</i>		
Fra konsernet Hafslund Eco	194 085	95 320
Uttak av kraft fra deleide selskap til selvkost	98 599	82 933
<b>Sum kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter</b>	<b>292 684</b>	<b>178 253</b>
<i>Salg av varer og tjenester til nærstående parter.</i>		
Til konsernet Hafslund Eco (salg av utstyr, tjenester og admn.tjenester)	11 998	60 100
Til deleide (drift og investering)	-	81 158
<b>Sum salg av varer og tjenester til nærstående parter</b>	<b>11 998</b>	<b>151 258</b>
<b>Netto salg/kjøp av varer og tjenester til nærstående parter</b>	<b>- 280 686</b>	<b>- 26 995</b>

Kjøp av administrative tjenester og innmatingskostnader fra øvrige selskap i konsernet er inngått til hhv. kostnadsdekning og markedsmessige vilkår. Salg av varer og tjenester til nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 14 Egenkapital

Belep i tusen kroner	Aksjekapital	Overkurs	Overkursvurderingsforskjeller	Fond for vurderingsforskjeller	Fond for urealiserte gevinster	Annen egenkapital	Total egenkapital
<b>Egenkapital per 31.12.2020</b>	<b>421 775</b>	<b>3 370 493</b>		<b>1 336 383</b>	<b>815 493</b>	<b>- 1 633 580</b>	<b>4 310 564</b>
Fusjon Oppland Energi AS 01.01.2021	181 171	77 327		- 1 336 383	-	2 029 249	951 364
<b>Egenkapital per 01.01.2021</b>	<b>602 946</b>	<b>3 447 821</b>			<b>815 493</b>	<b>395 669</b>	<b>5 261 928</b>
Årets resultat	-	-	-	-	-	1 397 138	1 397 138
Utviklet årsresultat	-	-	-	-	-	- 232 605	- 232 605
Overført til/fra fond	-	-	-	-	124 444	- 124 444	-
Avsatt ulbytte	-	-	-	-	-	- 1 300 000	- 1 300 000
<b>Egenkapital per 31.12.2021</b>	<b>602 946</b>	<b>3 447 821</b>			<b>939 937</b>	<b>135 758</b>	<b>5 126 461</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 15 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Beløp i tusen kroner	Antall aksjer	Pålydende pr aksje	Bokført
<b>Aksjekapital består av</b>			
Ordinære aksjer	1 503 606	401	602 946 006
<b>Sum</b>	<b>1 503 606</b>	<b>401</b>	<b>602 946 006</b>

Beløp i tusen kroner	Antall aksjer	Eierandel
<b>Aksjonæroversikt 31.12.2021</b>		
Håslund Eco Vannkraft AS	1 503 606	100%

I forbindelse med fusjonen med Oppland Energi AS 01.01.2021 ble det foretatt en kapitalforhøyelse. Aksjekapitalen ble forhøyet fra 421 775 til 602 946 ved utstedelse av totalt 451 797 nye aksjer pålydende NOK 401.

Håslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Håslund Eco Vannkraft AS inngår i konsernregnskapet til Håslund Eco.

Forretningsadressen for Håslund Eco Vannkraft AS er Oslo.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 16 Pensjon og tjenestekjøpavtale

Selskapet var fram til 30.4.2020 pliktig til å ha tjenestepensjonsordning eller lov om obligatorisk tjenestepensjon og har hatt pensjonsordning som tilfredsstillt kravene i denne loven.

Med virkning fra 1.5.2020 ble det inngått avtale med morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS om virksomhetsoverdragelse av hele operativ virksomheten inklusive alle ansatte. Samtidig ble avtalene om yelsespensjoner i KLP overført fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS til Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco Vannkraft AS har trådt inn som avtalepart i tjenestekjøpsavtalene hvor Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS tidligere var tjenesteleverandør.

Ved utgangen av 2021 har Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS medtatt en langsiktig regnskapsmessig forpliktelse knyttet til tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS på 26,5 millioner kroner. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS sin regnskapsmessige avsetning er beregnet som en andel av mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse fratrukket arbeidsgeveravgift i Hafslund Eco Vannkraft AS per 31.12.2021.

Belep i tusen kroner	31.12.2021	31.12.2020
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS vedr. pensjonsforpliktelse	26 486	30 063
Innarbeidet andel langsiktig forpliktelse tjenestekjøp vedr. pensjonsforpliktelse fra delteide selskaper (Vnstra Kraftselskap DA, Opplandskraft DA inkl. andel Øvre Otta DA)	9 990	9 419
<b>Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp</b>	<b>36 476</b>	<b>39 482</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

## Noter

### Note 17 Andre langsiktige forpliktelser

Beløp i tusen kroner	31.12.2021	31.12.2020
<b>Spesifikasjon av andre langsiktige forpliktelser</b>		
Forpliktelser av erstatninger og erstatningskraft	878 363	379 119
Avsetning tjenestekjøpavtaler pensjon	9 990	-
Industrikontrakter	425 422	-
<b>Sum andre langsiktige forpliktelser</b>	<b>1 313 775</b>	<b>379 119</b>

### Note 18 Langsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	31.12.2021	31.12.2020
<b>Spesifikasjon av langsiktig gjeld</b>		
Ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS	1 917 000	1 917 000
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>1 917 000</b>	<b>1 917 000</b>

### Note 19 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	31.12.2021	31.12.2020
<b>Spesifikasjon av annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld</b>		
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	17 037	45 113
Øvrige forskuddsbetalinger og periodiseringer	258 383	126 624
Avsatt utbytte	1 300 000	-
<b>Sum annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld</b>	<b>1 575 420</b>	<b>171 737</b>

I forbindelse med transaksjonen mellom Eidsiva Energi AS og Høysund Eco AS som ble gjennomført 30.09.2019 ble det utbetalt et ekstraordinært utbytte på 1 917 millioner kroner til HEV, og samtidig etablert et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på samme beløp. Rente på lånet skal beregnes basert på et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer for 10-årig SWAP + 340 basispunkter. Lånet har en løpetid frem til 31.12.2039 hvorefter lånet skal tilbakebetales i sin helhet.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9272CDB



## Noter

### Note 20 Salgsinntekter

Beløp i tusen kroner	2021	2020
<b>Spesifikasjon av salgsinntekter</b>		
Salg av kraft spotmarkedet	3 252 598	233 452
Industrikontrakter	257 724	159 814
Salg av konsesjonskraft	101 995	15 273
Salg av systemtjenester og øvrig	17 959	15 112
<b>Sum salgsinntekter</b>	<b>3 630 276</b>	<b>423 751</b>
<b>Beløp i tusen kroner</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>

### Spesifikasjon av andre driftsinntekter

Salgsinntekt fra erstatningskraft Sandkil	36 453	9 400
Endring opptjent inntekt	-	66 922
Andre driftsrelaterte inntekter	21 189	26 953
<b>Sum andre driftsinntekter</b>	<b>57 642</b>	<b>103 275</b>

Med unntak av salgsinntekt erstatningskraft Sandkil knyttet til Lutufallet kraftverk, som er inntekt fra Sverige, er Hålsund Eco Vannkraft Innlandet AS sine inntekter utelukkende innenlandsk kraftomsetning. Hovedsakelig salg av kraft i Nord Pools prismsområde NO1 og NO3.

### Note 21 Andre driftskostnader

Beløp i tusen kroner	2021	2020
<b>Spesifikasjon av andre driftskostnader</b>		
Vedlikehold	9 400	28 715
Kjøp av eksterne tjenester	22 435	90 437
Kontorkostnader	5 491	22 369
Forsikringer	3 132	3 223
Salgs- og markedsføringskostnader	629	628
Konserninterne kostnader	-	95 387
Annet	101 395	79 861
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>181 254</b>	<b>320 620</b>

### Beløp i tusen kroner

Beløp i tusen kroner	2021	2020
----------------------	------	------

### Spesifikasjon av revisjonshonorar

Ordinær revisjonshonorar	615	252
Andre attestasjonstjenester	33	82
Skatterådgivning	38	24
Annen rådgivning	156	132
<b>Sum revisjonshonorar</b>	<b>842</b>	<b>490</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 22 Annen gevinst/tap

Belep i tusen kroner	2021	2020
<b>Annen gevinst/tap</b>		
Erstattingskravrettigheter	163 793	119 094
Andre finanskostnader/ inntekter	- 936	3 029
<b>Sum annen gevinst/tap</b>	<b>162 857</b>	<b>122 122</b>

### Note 23 Finansinntekter og -kostnader

Belep i tusen kroner	2021	2020
<b>Finansinntekter</b>		
Renteinntekter	710	477
Renteinntekter fra konsernselskaper	3 062	594
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>3 772</b>	<b>1 070</b>
<b>Finanskostnader</b>		
Aktiverte byggeårsrenter	11 537	18 531
Renter ifbm leieforpliktelser (IFRS16)	0	-682
Andre rentekostnader	-64 299	-12 199
Andre finanskostnader	-9 105	-
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>- 153 691</b>	<b>-88 634</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 24 Skatt

	2021	2020		2021	2020
<b>Årets skattekostnad</b>			<b>Avstemning av årets skattekostnad</b>		
Årets naturressursskatt	59 945	32 713	Resultat før skatt	3 028 405	195 244
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt	469 043	0	Beregnet skatt ut fra nominell skattesats (22 % / 22 %)	666 249	42 954
Årets betalbare grunnrenteskatt	567 425	1 618	Skatteeffekt av resultatandel Oppland Energi AS	-	2 336
Sum årets betalbare skattekostnad	1 086 413	34 331	Skatteeffekt av permanente forskjeller	-812	581
Korr. Andre endringer	412	-3 474	For lite/(for mye) avsatt skatt tidligere år	463	-1 090
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - udlignet	-11 334	74	Andre forskjeller	-976	-141
<b>Sum betalbar skattekostnad</b>	<b>1 085 490</b>	<b>30 931</b>	<b>Sum skattekostnad alminnelig inntekt</b>	<b>664 924</b>	<b>44 640</b>
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	45 364	67 606	Effektiv skattesats alminnelig inntekt	22,0 %	22,9 %
Endring utsatt skattefordele fremførbart underskudd	19 974	-12 601	Årets betalbare grunnrenteskatt	567 425	1 618
Endring utsatt skatt ubenyttet fradrag for naturressursskatt	83 665	-42 003	For lite/(for mye) avsatt betalbar grunnrenteskatt tidligere år	2 145	-2 324
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	233 076	17 514	Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	233 076	17 514
Endring utsatt skatt fremførbart negativ grunnrenteinntekt	163 698	215	Endring utsatt skatt fremførbart negativ grunnrenteinntekt	163 698	215
<b>Sum endring utsatt skatt</b>	<b>545 778</b>	<b>30 732</b>	<b>Sum skattekostnad grunnrenteinntekt</b>	<b>966 344</b>	<b>17 023</b>
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>1 631 268</b>	<b>61 663</b>	<b>Sum skattekostnad</b>	<b>1 631 268</b>	<b>61 663</b>
			Effektiv skattesats	53,9 %	31,6 %



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

**Noter****Note 24 Skatt**

	2021	2020
<b>Naturressursskatt</b>		
Ubenyttet fradrag for naturressursskatt 1.1. - ekskl. renter	56 840	14 638
Tilgang ved fusjon med Oppland Energi	27 041	-
Korr. ubenyttet fradrag for naturressursskatt fra tidligere år	-	8 980
Fremføringsrente	332	310
Ubenyttet fradrag for naturressursskatt 1.1. - inkl. renter	84 214	24 127
Årets naturressursskatt (produksjonsgrunnlag x 1,3 øre/kWh)	59 945	32 713
Årets benyttede fradrag for naturressursskatt	-144 159	-
<b>Ubenyttet fradrag for naturressursskatt 31.12. - ekskl. renter</b>	<b>-</b>	<b>56 840</b>

	2021	2020
<b>Skatt på alminnelig inntekt</b>		
Resultat før skatt	3 028 405	195 244
Utviklet resultat før skatt	-565 407	46 987
Andel Oppland Energi AS	-	10 617
Permanente forskjeller	15 250	-21 247
Endring midlertidige forskjeller	363 037	-268 877
<b>Alminnelig inntekt</b>	<b>2 861 285</b>	<b>-57 276</b>
Anvendelse av fremførbart underskudd	-3 408	-
Anvendelse av rentefradrag til fremføring	-70 598	-
<b>Skattemessig inntektunderskudd</b>	<b>2 787 280</b>	<b>-57 276</b>
Beregnet skatt (22 % / 22 %)	613 202	-
Fradrag for naturressursskatt	-144 159	-
<b>Årets betalbare skatt alminnelig inntekt</b>	<b>469 043</b>	<b>-</b>

	31.12.2021	31.12.2020
<b>Grunntekstskatt</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Grunntekstskatt etter fradrag for fremførbart NGL fra tidligere år	1 197 060	4 372
<b>Årets betalbare grunntekstskatt (47,4% / 37,0%)</b>	<b>567 407</b>	<b>1 618</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Årsberetning og årsregnskap 2021

## Noter

### Note 24 Skatt

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen	31.12.2021	31.12.2020
Årets naturressursskatt	59 945	32 713
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt	469 043	-
Årets betalbare grunnrenteskatt	567 425	1 618
Sum årets betalbare skattekostnader	1 096 413	34 331
Damrehabilitering	90 249	120 000
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>1 186 660</b>	<b>154 330</b>

### Skattemessig behandling av kostnader til damrehabilitering

Hælsund Eco Vannkraft Innlandet AS reklassifiserte 120 mill. kroner fra utsatt til betalbar skatt i 2020 knyttet til omgjøring av likning for årene 2012 – 2019, og avsatte samtidig 12 mill. kroner i renter.

Effekt omgjøring av likning ifm damrehabilitering for de aktuelle årene er forventet ferdigstilt i løpet av 2022.

### Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen

Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen	31.12.2021	31.12.2020
<i>Alminnelig inntektskatt</i>		
Varierte driftsmidler	2 657 693	2 603 586
Erstatningskraftrettigheter	570 893	407 099
Andre langsiktige forpliktelser	8 297	5 290
Aveeninger etter god regnskapskikk	-296 892	-114 786
Kraftkontrakter og valutaterminer	-451 649	104 004
Gevinst- og tapskonto	-381	-288
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	2 497 960	3 004 904
Utsatt skatt (22 %)	549 551	661 079
Fremskrevet underskudd	-	-12 601
Fremskrevet ubenyttet fradrag for naturressursskatt	-	-56 840
<b>Sum utsatt skatt (22 %)</b>	<b>549 551</b>	<b>591 638</b>
<i>Grunnrenteskatt</i>		
Varierte driftsmidler	2 898 962	2 400 433
Andre langsiktige forpliktelser	-36 476	-30 483
Aveeninger etter god regnskapskikk	-255 735	-97 958
Kraftkontrakter og valutaterminer	-425 422	149 117
Gevinst- og tapskonto	-4	134
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	2 181 325	2 412 243
Grunnrenterelatert selskapskatt i utsatt skatt	-375 100	-
Grunnlag utsatt skatt:	1 806 225	2 412 243
<b>Utsatt skatt (47,4%/37,0 %)</b>	<b>856 150</b>	<b>892 530</b>
Utsatt skatt alminnelig inntekt - Reklassifisering tilknyttet Damrehabilitering	-	44 746
Utsatt skatt grunnrenteinntekt - Reklassifisering tilknyttet Damrehabilitering	-	75 254
<b>Sum utsatt skatt i balansen</b>	<b>1 405 895</b>	<b>1 384 166</b>



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



### Noter

#### Note 24 Skatt

Spesifikasjon av utsatt skattefordel i balansen	31.12.2021	31.12.2020
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	-243 426	-401 409
Herav ikke forventet utnyttet nærmeste 10 år	60 287	44 340
Sum fremførbar NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-183 129	-357 070
<b>Balanseført utsatt skattefordel (47,4 % / 377%)</b>	<b>-96 803</b>	<b>-132 116</b>

\*Utsatt skattefordel av fremførbar negativ grunnrenteinntekt balanseføres til nominell verdi pr. 31.12. for det enkelte kraftverk, begrenset oppad til hvor mye av den fremførbare negative grunnrenteinntekten som forventes utnyttet i løpet av den nærmeste 10-årsperioden.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 25 Personalkostnader

Belep i tusen kroner	2021	2020
<b>Godtgjørelse til styre og ledende ansatte</b>		
Styre 1)	-	19
<b>Direktør</b>		
Stig Morten Løken 2):		
Lønn	-	651
Pensjonsytelser, innskuddspensjon	-	44
Firmabil og andre naturytelser	-	48
<b>Sum godtgjørelse til styre og ledende ansatte</b>	<b>-</b>	<b>867</b>

1) Det er ikke utbetalt styrehonorar til styrets medlemmer i 2021. Det er heller ikke inngått lån eller sikkerhetsstillelse til styreleder eller nærtstående parter. I perioden 1.1.2020-30.4.2020 ble det utbetalt styrehonorar til ansattes representanter i styret.

2) Direktør Stig Morten Løken var fram til 30.4.2020 ansatt i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. I likhet med resten av de ansatte i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS, ble også Stig Morten Løken virksomhetsoverført fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS til Hafslund Eco Vannkraft AS 1.5.2020. Fra og med 1.5.2020 har Stig Morten Løken vært innleid som daglig leder i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS i deltidssilling. Belasting for innleid daglig leder er regnskapsført som ordinære driftskostnader i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



## Noter

### Note 26 Hendelser etter balansedagen

#### Godkjenning av regnskap

Regnskapet anses som godkjent for offentliggjøring når styret har behandlet det. Generalforsamling og regulerende myndigheter vil deretter kunne nekte å godkjenne regnskapet, men ikke forandre det. Hendelser frem til regnskapet anses godkjent for offentliggjøring og som vedrører forhold som allerede var kjent på balansedagen, vil inngå i informasjonsgrunnlaget for fastsettelsen av regnskapsstørrelser, og således reflekteres fullt ut i regnskapet. Hendelser som vedrører forhold som ikke var kjent på balansedagen, vil bli opplyst om dersom de er vesentlige.

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på selskapets resultatregnskap for 2021 eller den finansielle stilling per 31. desember 2021.

#### Krigen i Ukraina

Situasjonen i Ukraina har skapt økt usikkerhet rundt råvaremarkedet og forsyning av energi i Europa, og har også innvirkning på det nordiske kraftmarkedet.



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

Document ID:  
52E45CF832334F9C9BEC60A6B9227CDB



Til generalforsamlingen i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, utvidet 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 årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

### 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 vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. 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 gjeldende lovkrav.

PricewaterhouseCoopers AS, Kirkegata 62, Postboks 494, NO-2603 Lillehammer  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



## **Ledelsens ansvar for årsregnskapet**

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

## **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 videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Lillehammer, 14. mars 2022  
**PricewaterhouseCoopers AS**

**Thomas Fraurud**  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning HEVI

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2022-03-31 21:06

**This document package contains:**

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



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



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

HEVI - Protokoll fra ordinær generalforsamling 28. april 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Lian, Kristin	BANKID_MOBILE	2022-04-29 11:57 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.  
External reference: 1107A3CAD12041DFAD0A96609D83C2E2



## Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS PROTOKOLL

ORDINÆR GENERALFORSAMLING

Dato: 28. april 2022

Org.nr.: 887396752

Generalforsamlingen ble avholdt etter reglene om forenklet generalforsamling (uten fysisk møte), jf. aksjeloven § 5-7. Følgende saker ble behandlet:

### 1. Godkjenning av innkalling og dagsorden

Eneaksjonæren Hafslund Eco Vannkraft AS, ved Kristin Lian, hadde fått oversendt protokollutkast i forkant. Aksjeeier, styremedlemmer, daglig leder og revisor var gitt mulighet til å delta i behandlingen av og uttale seg om sakene. Det fremkom ingen bemerkninger til innkalling eller dagsorden, og generalforsamlingen var lovlig satt.

Vedtak:

Innkalling og dagsorden ble godkjent.

### 2. Signering av protokollen

Kristin Lian ble utpekt til å signere protokollen, jf. aksjelovens §5-7 tredje ledd.

Vedtak:

Kristin Lian ble utpekt til å signere protokollen.

### 3. Årsberetning og årsregnskap 2021

Generalforsamlingen vedtar den fremlagte årsberetning for 2021.

Generalforsamlingen vedtar det fremlagte årsregnskapet med et årsresultat på 1.397,1 millioner kroner som selskapets årsregnskap for 2021 med følgende disponering av resultatet:

Overført til fond for urealiserte gevinster	124 444 TNOK
Avsatt utbytte	1 300 000 TNOK
Overført fra annen egenkapital	-27 307 TNOK
<b>Sum disponert</b>	<b>1 397 137 TNOK</b>

Utvidet årsresultat fastsettes til minus 232,6 millioner kroner, slik at selskapets totalresultat for 2021 fastsettes til 1.164,5 millioner kroner. Utvidet årsresultat på minus 232,6 millioner kroner reduserer annen egenkapital.

### 4. Fastsettelse av godtgjørelse til revisor

Vedtak:

Revisors godtgjørelse ble vedtatt dekket etter regning for 2021.

### 5. Valg av ny styreleder

Styresammensetningen i HEVI har fra 27.08.2021 bestått av:

- Johan Christian Hovland (styreleder)
- Anders Østby
- Celine Setsaas

Side 1 av 2



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

Document ID:  
1107A3CAD12041DFAD0A96609D83C2E2



Vedtak:

Generalforsamlingen beslutter at Johan Christian Hovland fratrer som styreleder og at Kristin Lian velges som ny styreleder.

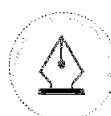
-----

Det forelå ikke flere saker til behandling, og generalforsamlingen ble hevet.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS, Lillehammer, 28. april 2022

Kristin Lian  
Hafslund Eco Vannkraft AS

Side 2 av 2



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

Document ID:  
1107A3CAD12041DFAD0A96609D83C2E2