



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

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: GEIR ARNE FREMSTAD
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 24.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 15.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	4	2 974 000 000	3 983 000 000
Annen gevinst/tap	5	125 000 000	-117 000 000
Andre driftsinntekter	4	108 000 000	43 000 000
Sum inntekter		3 207 000 000	3 909 000 000
Kostnader			
Kraftkjøpskostnad		17 000 000	20 000 000
Innmatings og overføringskostnader		70 000 000	77 000 000
Avskrivninger	6,7	172 000 000	169 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		41 000 000	95 000 000
Konsesjonsavgift og eiendomskatt		122 000 000	117 000 000
Reguleringskostnader		134 000 000	24 000 000
Andre driftskostnader	8	314 000 000	320 000 000
Sum kostnader		870 000 000	822 000 000
Driftsresultat		2 337 000 000	3 087 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	9	24 000 000	9 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	10	37 000 000	140 000 000
Annen renteinntekt	10	1 000 000	1 000 000
Annen finansinntekt	10	20 000 000	50 000 000
Verdiøkning fin. instr.	10	-6 000 000	0
Sum finansinntekter		76 000 000	200 000 000
Annen rentekostnad	10	0	32 000 000
Annen finanskostnad	10	5 000 000	61 000 000
Sum finanskostnader		5 000 000	93 000 000
Netto finans		71 000 000	107 000 000
Resultat før skattekostnad		2 408 000 000	3 194 000 000
Skattekostnad	11	1 221 000 000	2 051 000 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Årsresultat		1 187 000 000	1 143 000 000
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra fond	12	91 000 000	-94 000 000
Ordinært utbytte	12	1 165 000 000	1 500 000 000
Overføring til/fra annen EK	12	-69 000 000	-263 000 000
Sum overføringer og disponeringer		1 187 000 000	1 143 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter osv	6	681 000 000	681 000 000
Utsatt skattefordel	11	41 000 000	30 000 000
Sum immaterielle eiendeler		722 000 000	711 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger, kraftanlegg	7	7 683 000 000	7 625 000 000
Driftsløsøre	7	14 000 000	15 000 000
Sum varige driftsmidler		7 697 000 000	7 640 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	438 000 000	424 000 000
Investering i aksjer og andeler	13,14, 16	9 000 000	6 000 000
Andre langsiktige fordringer	14,15, 16,17	694 000 000	571 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 141 000 000	1 001 000 000
Sum anleggsmidler		9 560 000 000	9 352 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,17, 18	63 000 000	84 000 000
Andre fordringer	17,18	87 000 000	66 000 000
Konsernfordringer	14,18	1 065 000 000	2 176 000 000
Sum fordringer		1 215 000 000	2 326 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	14,18	62 000 000	77 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		62 000 000	77 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum omløpsmidler		1 277 000 000	2 403 000 000
SUM EIENDELER		10 837 000 000	11 755 000 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12	603 000 000	603 000 000
Overkurs	12	3 448 000 000	3 448 000 000
Sum innskutt egenkapital		4 051 000 000	4 051 000 000
Opptjent egenkapital			
Fond for urealiserte gevinster	12	876 000 000	785 000 000
Annen EK	12	232 000 000	235 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 108 000 000	1 020 000 000
Sum egenkapital		5 159 000 000	5 071 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	11	1 797 000 000	1 678 000 000
Andre forpliktelser	14,15, 16,19	1 276 000 000	1 420 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		3 073 000 000	3 098 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		3 073 000 000	3 098 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14,16, 18	47 000 000	72 000 000
Betalbar skatt		1 285 000 000	1 895 000 000
Utbytte	12	1 165 000 000	1 500 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14,16, 20	108 000 000	119 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 605 000 000	3 586 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum gjeld		5 678 000 000	6 684 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 837 000 000	11 755 000 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 397272

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

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: GEIR ARNE FREMSTAD
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 24.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024.

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, 14.05.2025



Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND KRAFT INNLANDET AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	4	2 974 000 000	3 983 000 000
Annen gevinst/tap	5	125 000 000	-117 000 000
Andre driftsinntekter	4	108 000 000	43 000 000
Sum inntekter		3 207 000 000	3 909 000 000
Kostnader			
Kraftkjøpskostnad		17 000 000	20 000 000
Innmatings og overføringskostnader		70 000 000	77 000 000
Avskrivninger	6,7	172 000 000	169 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		41 000 000	95 000 000
Konsesjonsavgift og eiendomskatt		122 000 000	117 000 000
Reguleringskostnader		134 000 000	24 000 000
Andre driftskostnader	8	314 000 000	320 000 000
Sum kostnader		870 000 000	822 000 000
Driftsresultat		2 337 000 000	3 087 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	9	24 000 000	9 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	10	37 000 000	140 000 000
Annen renteinntekt	10	1 000 000	1 000 000
Annen finansinntekt	10	20 000 000	50 000 000
Verdiøkning fin. instr.	10	-6 000 000	0
Sum finansinntekter		76 000 000	200 000 000
Annen rentekostnad	10	0	32 000 000
Annen finanskostnad	10	5 000 000	61 000 000
Sum finanskostnader		5 000 000	93 000 000
Netto finans		71 000 000	107 000 000
Resultat før skattekostnad		2 408 000 000	3 194 000 000
Skattekostnad	11	1 221 000 000	2 051 000 000
Årsresultat		1 187 000 000	1 143 000 000
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra fond	12	91 000 000	-94 000 000
Ordinært utbytte	12	1 165 000 000	1 500 000 000



Overføring til/fra annen EK 12	-69 000 000	-263 000 000
Sum overføringer og disponeringer	1 187 000 000	1 143 000 000



Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND KRAFT INNLANDET AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter osv	6	681 000 000	681 000 000
Utsatt skattefordel	11	41 000 000	30 000 000
Sum immaterielle eiendeler		722 000 000	711 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger, kraftanlegg	7	7 683 000 000	7 625 000 000
Driftsløsøre	7	14 000 000	15 000 000
Sum varige driftsmidler		7 697 000 000	7 640 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	438 000 000	424 000 000
Investering i aksjer og andeler	13,14,16	9 000 000	6 000 000
Andre langsiktige fordringer	14,15,16,	694 000 000	571 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 141 000 000	1 001 000 000
Sum anleggsmidler		9 560 000 000	9 352 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,17,18	63 000 000	84 000 000
Andre fordringer	17,18	87 000 000	66 000 000
Konsernfordringer	14,18	1 065 000 000	2 176 000 000
Sum fordringer		1 215 000 000	2 326 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	14,18	62 000 000	77 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		62 000 000	77 000 000
Sum omløpsmidler		1 277 000 000	2 403 000 000
SUM EIENDELER		10 837 000 000	11 755 000 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12	603 000 000	603 000 000
Overkurs	12	3 448 000 000	3 448 000 000
Sum innskutt egenkapital		4 051 000 000	4 051 000 000
Opptjent egenkapital			
Fond for urealiserte gevinster	12	876 000 000	785 000 000
Annen EK	12	232 000 000	235 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 108 000 000	1 020 000 000
Sum egenkapital		5 159 000 000	5 071 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	11	1 797 000 000	1 678 000 000
Andre forpliktelser	14,15,16,	1 276 000 000	1 420 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		3 073 000 000	3 098 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		3 073 000 000	3 098 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14,16,18	47 000 000	72 000 000
Betalbar skatt		1 285 000 000	1 895 000 000
Utbytte	12	1 165 000 000	1 500 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14,16,20	108 000 000	119 000 000
Sum kortsiktig gjeld		2 605 000 000	3 586 000 000
Sum gjeld		5 678 000 000	6 684 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 837 000 000	11 755 000 000



Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND KRAFT INNLANDET AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

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 noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

Sum Beløp

Note
6,7

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

<u>Anskaffelseskost 01.01.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	13372000000.00	691000000.00
<u>Tilgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	276000000.00	
<u>Avgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	-28000000.00	
<u>Anskaffelseskost 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	13619000000.00	691000000.00
<u>Samlede av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	-5922000000.00	10000000.00
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	7697000000.00	681000000.00
<u>Årets av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	212000000.00	0.00

Anskaffelseskost - balanseførte lånekostnader, egentilvirkede anleggsmidler



Goodwill spesifisert for hvert enkelt virksomhetskjøp

Avskrivningsplan for goodwill som er lenger enn fem år - begrunnelse

Mer om varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Note

9

Konsern, tilknyttet selskap m.v.

Investering som regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

<u>Investering</u>	<u>Inng.balanse</u>	<u>Inntektsf.res</u>	<u>Andre endr.</u>	<u>Utg. balanse</u>
Austri Raskiftet og Austri	424000000.00	24000000.00	-10000000.00	438000000.00

Konsernregnskap

Virksomheten inngår i konsolideringen til morselskapets konsernregnsk.: Ja

Morselskapet sitt navn

Hafslund AS

Forretningskontor for morselskapet

Harbitzalleen 5, 0275 OSLO

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Konsern, tilknyttet selskap m.v. - fordringer og gjeld

Fordringer

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	1065000000.0	2176000000.0
	0	0

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

Kortsiktig gjeld

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	1165000000.0	1500000000.0
	0	0

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------



Note

Fordringer

Fordringer som forfaller senere enn ett år etter regnskapsårets slutt

Mer om fordringer

Note

Virkelig verdi og resultatført verdiendr. i perioden, finansielle instrumenter

<u>Eiendel</u>	<u>Virk. verdi</u>	<u>Verdiendring</u>
Industrikontrakt Borregård	35000000.00	-11000000.00
Utlån til Tolga Kraft AS	20000000.00	4000000.00
<u>Sum</u>	<u>Virk. Verdi</u>	<u>Verdiendring</u>
	55000000.00	-7000000.00

Mer om finansielle instrumenter

Beskrivelse av finansielle derivater

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Hafslund Kraft Innlandet AS - Årsberetning og årsregnskap 2...

Name	Method	Signed at
Løken, Stig Morten	BANKID	2025-03-19 22:06 GMT+01
Østby, Anders	BANKID	2025-03-20 13:58 GMT+01
Lian, Kristin	BANKID	2025-03-18 14:15 GMT+01
Setsaas, Celine Bråthen	BANKID	2025-03-16 19:29 GMT+01



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

External reference: 48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Hafslund Kraft Innlandet AS

Årsberetning og årsregnskap 2024



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

Virksomhetens art

Selskapets formål er å eie, drive og investere i kraftproduksjonsvirksomhet, og annen virksomhet som står i forbindelse med dette, herunder deltagelse i andre selskaper med lignende virksomhet, samt investeringer i fast eiendom, verdipapirer og andre formuesobjekter.

Hafslund Kraft Innlandet AS (HKI) er et heleid datterselskap av Hafslund Kraft AS (HK). Selskapet inngår i Hafslund konsernet.

HKI har forretningskontor i Lillehammer kommune, Industriegata 45.

Kraftverk

HKI har 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 Raskiftet DA, Austri Kjølbørg DA og Mesna Kraftselskap DA, samt indirekte andeler i Øvre Otta DA og Bagn Kraftverk DA.

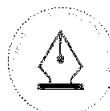
HKI's eierandeler med tilhørende kraftproduksjon fremgår av tabellen under.

Navn	Eierandel	Antall heleide kraftverk	Antall deleide kraftverk
Andeler i Mesna Kraftselskap DA ¹⁾	99,0 %		
Andeler i Stortroffoss Kraftanlegg DA	80,0 %		1 kraftverk ²⁾
Sameiet Rosten Kraftverk	72,0 %	1 kraftverk	
Andeler i Opplandskraft DA	50,0 %	8 kraftverk	2 kraftverk ³⁾
Andeler i Vinstra Kraftselskap DA	28,3 %	1 kraftverk	
Andeler i Austri Raskiftet DA	20,0 %	1 vindpark	
Andeler i Austri Kjølbørg DA	20,0 %	1 vindpark	
Andeler i Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	5 kraftverk	

¹⁾ Kraftverk tidligere organisert i Mesna Kraftselskap DA og inngår i dag i HKI's heleide kraftverk.

²⁾ Inkluderer 1 kraftverk eid av Bagn Kraftverk DA. HKI disponerer 100 % av produksjonen frem til år 2050.

³⁾ Inkluderer 2 kraftverk eid av Øvre Otta DA.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

Organisasjon

Styre og daglig ledelse

Styresammensetningen har i 2024 bestått av:

- Kristin Lian (styreleder)
- Celine Bråthen Sæsaas
- Anders Østby

Daglig leder:

- Stig Morten Løken

Organisering og selskapsledelse

Hafslund Kraft Innlandet AS er en del av Hafslund konsernet og har ingen egne ansatte. Daglig leder leies inn fra morselskapet, Hafslund Kraft AS (HK) og det er også HK som foretar drift, vedlikehold og utbygging av kraftverkene. Det er også ansatte i HK og Hafslund konsernet som følger opp og håndterer risiko og ivaretar løpende administrasjon av HK. Forvaltningen av selskapets anlegg under høres inn under styrets myndighet. Styret består ved utgangen av året av tre aksjonærvalgte styrerepresentanter. Styrets leder Kristin Lian er administrerende direktør i morselskapet Hafslund Kraft AS som inngår i Hafslund konsernet.

Likesstilling og diskriminering

Hafslund Kraft Innlandet AS er et datterselskap i Hafslund konsernet, som har utarbeidet redegjørelse for likesstilling, i henhold til lov om likesstilling og forbud mot diskriminering § 26. Denne er offentliggjort på hjemmesiden til Hafslund på www.hafslund.no.

Bærekraft

Hafslund Kraft Innlandet AS er et datterselskap i Hafslund konsernet, som har utarbeidet bærekraftrapportering som inngår i årsberetningen for 2024. Denne er offentliggjort på Hafslund sin hjemmeside på www.hafslund.no.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

Redegjøringsplikt i henhold til åpenhetsloven

Hafslund Kraft Innlandet AS er et datterselskap i Hafslund konsernet, som har utarbeidet redegjøringsplikt i henhold til åpenhetsloven. Denne inngår som en del av bærekraftrapporteringen og er offentliggjort på hjemmesiden til Hafslund på www.hafslund.no.

Forsikringer

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

MARKED OG RAMMEVILKÅR

Kraftmarkedet i 2024

Etter energikrisen og de høye kraftprisene i 2021-2023, normaliserte prisenivået seg betydelig i 2024. I Norden falt den gjennomsnittlige kraftprisen til 42 øre/kWh, en nedgang på 36 prosent sammenlignet med 2023. Østlandet (prismåte NO1) fikk en gjennomsnittspris på 48 øre/kWh, ned 36 prosent fra 2023. De andre regionene i Sør-Norge fikk også tilsvarende prisreduksjoner. Prisreduksjonen i Midt- og Nord-Norge var mindre i prosent, men de fikk likevel vesentlig lavere priser enn Sør-Norge. Gjennom året var det betydelige prisvariasjoner, med høyere priser på vinteren og lavere på sommeren. På Østlandet ble januar den dyreste måneden, med en gjennomsnittspris på 93 øre/kWh, mens august hadde den laveste prisen på kun 11 øre/kWh.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

RISIKOSTYRING

Selskapet er eksponert for risiko på en rekke områder. De mest sentrale er av finansiell, regulatorisk, operasjonell og omdømmemessig art. HKI inngår som en del av Hafslund konsernets risikostyring og er en integrert del av virksomheten innrettet for å sikre oppnåelsen av strategiske, operative og finansielle mål. Det er etablert retningslinjer og rammer for styring av risiko som følges opp av ledelsen og styret som del av årshjulet og ved større endringer. Risikoarbeidet ses i sammenheng med strategi- og bærekraftarbeidet og den finansielle strukturen. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet, utviklingsplaner og ubyttemål. I 2024 identifiseres tre sentrale risikoområder som særlig fremtredende. For det første er det betydelig usikkerhet rundt kraftprisene, med risiko for at de forblir vedvarende lave, noe som kan påvirke lønnsomhet og investeringskapasitet. For det andre innebærer de omfattende investeringene, både på kort og lang sikt, en økt risiko for kostnadsoverskridelser i prosjekter, særlig i større og komplekse satsinger. Til slutt utgjør cyberangrep mot kritisk infrastruktur en eskalerende trussel, drevet av økende geopolitisk ustabilitet og stadig mer avanserte teknologiske angrepsmetoder.

Finansiell risiko - markedsrisiko

Selskapet er eksponert for bevegelser i markedspriser, og søker å styre risiko blant annet gjennom aktiv deltakelse i ulike markeder. All krafthandel er underlagt rammer og følges opp med rapportering til ledelsen og til styret. Innenfor disse rammene prissikres deler av fremtidig eksponering. Krafthandelsisenheten tar også aktiv posisjon i markedet. Selskapets agering justeres blant annet i henhold til oppfatning av fremtidige priser, egen produksjonsevne og regulatoriske forhold. Selskapet har store innlektier i euro. Innføring i utenlandsk valuta veksles fortløpende til norske kroner. Selskapets kostnader er i hovedsak i norske kroner.

Finansiell risiko - kreditt- og motpartsrisiko

Selskapet pådrar seg kredit- og motpartsrisiko i finansiell og fysisk krafthandel. En betydelig andel av kraftproduksjonen selges i spotmarkedet med løpende oppgjør. Ved inngåelse av lengre fysiske og finansielle kontrakter håndteres motpartsrisiko, blant annet ved bruk av clearing, garantier og oppgjørmekanismer. Eksponering knyttet til kontraktspartener overvåkes og vurderes løpende. Risiko begrenses og styres i henhold til fastsatte rammeverk med blant annet definerte grenser for godkjente motparters kredittverdighet, samt ved å spre eksponeringen på flere motparter. Historisk har det det vært lave tap på fordringer.

Finansiell risiko – likviditetsrisiko

Selskapets kontantstrømmer varierer blant annet med svingninger i kraftpriser, kapitalkrav ved kraftslikring, sesongsvingninger i egen produksjon og investeringsnivå. Likviditetsrisiko håndteres ved å ha tilstrekkelig med likvide midler til enhver tid, slik at alle finansielle forpliktelser kan innfris ved forfall, også ved ekstraordinære hendelser, uten å risikere uakseptable tap eller svekket omdømme. Hafslund konsernet, som HKI inngår i, har etablert langsiktige, kommitterte trekkrettigheter som sikrer tilgang på likviditet.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

Regulatorisk og politisk risiko

Seiskapet påvirkes av endringer i rammebetingelser innenfor en rekke områder. Regulatoriske og lovmessige endringer med umiddelbar eller tilbakevirkende kraft kan ha stor innvirkning på finansielle resultater og annen måloppnåelse. Dette inkluderer endringer i skatte- eller avgiftsreguleringer. Regulatorisk risiko følges tett gjennom kontinuerlig arbeid med rammevilkår. Hafslund Kraft vektlegger risiko knyttet til langsiktige rammebetingelser i alle større investeringsbeslutninger. Endringer i regulatoriske beslutninger kan også potensielt være begrensende på kraftproduksjonen. For den fleksible vannkraftproduksjonen (regulerbar produksjon) er også markedsreguleringen i de fysiske og finansielle kraftmarkedene særlig viktig.

Operasjonell risiko

Seiskapet er eksponert for operasjonell risiko i hele verdikjeden. Den operasjonelle risikoen er størst innenfor løpende driftsaktiviteter og prosjektgjennomføring. Ansvar for den daglige risikostyringen ligger i linjen. Driftsområdene håndterer operasjonell risiko gjennom blant annet systematisk vedlikehold, detaljerte prosedyrer for aktiviteter, kontroller og beredskapsplaner. Infrastrukturen er utsatt for fysisk risiko som følge av klimaendringer, både akutt i form av mer ekstremvær, men også kronisk i form av påvirkningen temperaturendringer har for energiproduksjonen og påvirkning på kritiske verdikjeder. Seiskapet har forsikringsavtaler, som blant annet er knyttet til skader på egne produksjonsanlegg og annen eiendom. Det er inngått ansvarforsikringsavtaler, inkludert damansvarsforsikring, som dekker skader på tredjeperson og tredjepersons eiendom. Seiskapet har også forsikringer knyttet til tapt kraftproduksjon ved avbrudd.

Risiko knyttet til forsyningssikkerhet står sentralt og cybersikkerhet er et fokusområde som følges tett. Den internasjonale sikkerhetspolitiske situasjonen gir fortsatt et forsterket og skjerpet cybertrusselbilde, og Hafslund har måttet tilpasse seg den nye geopolitiske cybersituasjonen. Hafslund følger løpende råd og anbefalinger gitt fra myndigheter og tilsyn, og deltar jevnt i både informasjons- og dialogmøter med myndigheter, KraftCERT og Forum for Informasjonssikkerhet i Kraftforsyningen (FSK). KraftCERT og FSK er kompetansesmiljøer innen cybersikkerhet i kraftbransjen som bistår medlemmer med råd og håndtering av sikkerhetsstruende cyberhendelser. Hafslund har ikke opplevd cyberhendelser som har gitt alvorlige konsekvenser i 2024. Hafslund har etablerte systemer for registrering og rapportering av kritikkverdige forhold, uønskede hendelser, skader og forbedringstiltak. Det gjennomføres løpende analyser med sikte på å vurdere risiko, forebygge og iverksette tiltak ved behov.

Internkontroll

Internkontroll er en sentral del av risikostyringen i Hafslund konsernet, som HKI er en del av. Hafslund har interne funksjoner for risikooppfølging og for etterlevelse av lover og regler. Konsernet har også en uavhengig interrevisjonsfunksjon, som skal bidra til kontinuerlig forbedning og økt måloppnåelse gjennom uavhengige vurderinger og råd om internkontroll og risikostyring. Alle selskapene i konsernet er underlagt lovgivning, regelverk, regulatoriske krav og interne retningslinjer. Det arbeides løpende med å håndtere risiko for manglende etterlevelse av lover og regler. Arbeidet utføres i linjen med støtte fra fagfunksjoner. Interne bevisgjøringsprogrammer benyttes for å styrke kunnskapen og sikre etterlevelsen innenfor fokusområder. Hafslund har etablerte rutiner for gjennomføring av finansiell rapportering på tvers av konsernet. Kontroller er i særskilt grad rettet mot områder som vurderes å ha størst risiko for feil i regnskapet. Hafslund skal være en ansvarlig aktør innenfor alle deler av virksomheten, og skal sikre etterlevelse gjennom å identifisere risiko og gjennomføre risikoreduserende tiltak.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

RESULTAT, KONTANTSTRØM OG BALANSE

Seilskapet hadde driftsinntekter på 3 207 millioner kroner (3 909 millioner kroner). Driftsresultat (EBIT) på 2 362 millioner kroner (3 097 millioner kroner) er en reduksjon på 735 millioner kroner fra foråret. Reduksjon i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak lavere kraftpriser i Sør-Norge. Oppnådd kraftpris på 51 øre per kWh i 2024, er ned 18 øre per kWh fra foråret og bidro isolert sett med 975 millioner kroner i redusert driftsresultat i forhold til 2023. Oppnådd kraftpris må, i tillegg til løpende salg i spotmarkedet, også ses i sammenheng med salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser og salg av kraft til industrien til fastpriser. Inntekter fra salg av opprinnelsesgaranter var 182 millioner kroner (243 millioner kroner). Driftsresultatet inkluderer en verdienning på +61 millioner kroner (-60 millioner kroner) vedrørende Sandkil-kontrakten og deler av erstatningskraften som markedsverdivurderes i resultatet.

Kraftproduksjonen på 5,5 TWh i 2024 var 0,1 TWh høyere enn i 2023 og 0,4 TWh høyere enn normalproduksjonen. Høyere kraftproduksjon bidro isolert sett til 27 millioner kroner i økt driftsresultat i forhold til 2023. Braskereidfoss kraftverk er ute av drift som følge av uværet «Hans» i august 2023. Foreløpige vurderinger er at en kraftslasjon kan være i drift i begynnelsen av 2026, mens den andre kraftslasjonen kan være i drift i løpet av sommeren 2027. Braskereidfoss kraftverk har en normalproduksjon på 170 GWh, under 1 prosent av årlig normalproduksjon. Driftskostnader inkludert avskrivninger var 870 millioner kroner i 2024, en økning på 48 millioner kroner fra 2023. I forbindelse med dambuddet og vanninntrengning i Braskereidfoss kraftverk er det gjennomført ytterligere nedskrivninger av balanseførte verdier på 41 millioner kroner, samt kostnadsført ytterligere 8 millioner kroner i oppryddings-/saneringskostnader. Skattekostnaden på 1 223 millioner kroner (2 052 millioner kroner) tilsvarer en effektiv skattesats på 51 prosent (64 prosent) i forhold til resultatet før skatt. De høye skattesatsene må ses i sammenheng med særbeskatningen for vannkraftvirksomhet med netto 45 prosent grunnrenteskatt, i tillegg til alminnelig selskapskatt på 22 prosent. Skattekostnaden for 2023 inkluderer 133 millioner kroner i høyprisbidrag. Høyprisbidraget ble for øvrig avvirket fra 4. kvartal 2023.

Resultat etter skatt på 1 187 millioner kroner (1 143 millioner kroner) er en bedring på 44 millioner kroner fra 2023.

Seilskapets netto kontantstrøm fra driften var 827 millioner kroner (309 millioner kroner). Netto likviditetsendring ble -21 millioner kroner (+73 millioner kroner) i 2024.

Seilskapets egenkapital per 31.12.2024 er 5 159 millioner kroner (5 071 millioner kroner) og egenkapitalgraden 48 % (43 %).



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

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 selskapets regnskap er avlagt under en slik forutsetning. Regnskapet gir etter styrets oppfatning et rettvise bilde av virksomheten.

HK1 oppnådde i 2024 et årsresultat etter skatt på 1 187 millioner kroner (1 143 millioner kroner).

Styret foreslår følgende disponering av resultatet i HK1 (beløp i millioner kroner):

Disponering av årets resultat	
Overført fond for urealiserte gevinster (FUG)	91
Avsatt utbytte	1 165
Overført annen egenkapital	- 69
Sum disponert	1 187



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning for Hafslund Kraft Innlandet AS

FREMTIDSUTSIKTER

De siste årene har vært preget av et verdensbilde i endring. I løpet av 2024 har situasjonen tilspisset seg, og geopolitiske spenninger med tilhørende konflikter skaper uro og uforutsigbarhet. I november ble presidentvalget i USA avgjort, og det knytter seg stor spenning til hvilken politikk den nye amerikanske administrasjonen vil føre. Risiko for global handelskrig med konsekvenser for blant annet leverandørfjeder, kostnadsnivå og inflasjon synes økt. Ambisjoner for internasjonal samarbeid gjennom de etablerte institusjoner antas å avta. Dette har stor betydning sikkerhetspolitisk, men også for arbeid med blant annet klima og energiomstilling.

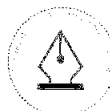
For Norge vil samarbeidet med resten av Europa bli enda viktigere fremover. EU er Norges viktigste eksportmarked, særlig gjelder dette for energi og kraft. Gjennom våre energigrussurser kan vi bidra inn i et samarbeid som vi som nasjon er avhengig av også på andre områder.

Energi er en faktor i politisk maktspill globalt, og energimarkedene påvirkes av langsiktige maktskifter, men også av hendelser som gir periodiske unormale situasjoner. Pågående konflikter kan øke spennings- og trusselnivået, og kritisk infrastruktur knyttet til energi, kraft og kommunikasjon kan være særlig utsatt for angrep. Gjennom 2024 har vi sett hendelser som har gitt skade på kritisk infrastruktur blant annet i Østersjøen. Det er økt sannsynlighet for denne type hendelser fremover, også i Norge.

I løpet av 2024 har kraftprisene i Norge ligget lavere enn de foregående årene, men volatiliteten har vært betydelig. Noen dager og timer er prisene under null, mens andre dager og timer har strømprisene ligget på ekstreme nivåer. For forbrukerne skaper denne type svingninger og høye priser usikkerhet, og debatt rundt kraftmarkedet aktualiseres. Det viktigste tiltaket mot høye strømpriser er at vi beholder kraftoverskuddet i Norge. Behovet for mer fornybar kraft er stort, for å oppnå klimamål og for å sikre tilgang til energi til private husholdninger, bedrifter, det offentlige og norsk industri. Kontroll og tilgang på kraft er kritisk også for norsk beredskap.

Rammevilkår som tilrettelegger for ny kraftproduksjon i Norge er etterspurt og særdeles viktig om Norge skal være en energinasjon også i fremtiden. Rammer og regulering på energiområdet har imidlertid mange formål og skal ivareta både forbrukerøkonomi, klima og natur, omfordeling og langsiktig verdiskaping. Hafslund ønsker å bidra konstruktivt til utvikling av regulering til det beste for samfunnet, og deltar i utvalg og med høringsutspill basert på den kompetansen og erfaringen vi har. Å sikre stabil forsyning av fornybar energi er kjernevirksomhet for Hafslund, og konsernet har i økende grad evne til å identifisere og realisere løsninger på tvers.

Hafslund Kraft Innlandet sitt overordnede mål er være et fornybart kraftproduksjonsselskap i vekst, å sikre god lønnsomhet og evne til å betale et betydelig utbytte til eier. Fremover vil det jobbes videre med å modne frem flere prosjekter som kan gi ny kraft, og ikke minst ny effekt som sikrer at vi har nok kraft også de timene hvor behovet er størst. Dette skal gjøres mest mulig skansomt, for også å ivareta naturhensyn.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Lillehammer, 13. mars 2025
Hafslund Kraft Innlundet AS

Styret

Kristin Lian
styreleder

Celine Bråthen Setsaas
styremedlem

Anders Østby
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:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Resultatregnskap 1. januar – 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2024	2023
Salgsinntekter	4	2 974	3 983
Annen gevinst/tap	5	125	-117
Andre driftsinntekter	4	108	43
Driftsinntekter		3 207	3 909
Kraftkjøpskostnader		17	20
Innmalings- og overføringskostnader		70	77
Av-/nedskrivninger	6, 7	213	264
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt		122	117
Reguleringskostnader og erstatninger		134	24
Andre driftskostnader	8	314	320
Driftskostnader		870	822
Resultat fra investeringer i tilknyttede selskap	9	24	9
Driftsresultat		2 362	3 097
Finansinntekter	10	52	192
Finanskostnader	10	-5	-83
Netto finansposter		47	99
Resultat før skatt		2 410	3 195
Skattekostnad	11	1 223	2 052
Resultat etter skatt	12	1 187	1 143



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Resultatregnskap 1. januar – 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2024	2023
Disponering av årets resultat			
Overført fond for urealiserte gevinster (FUG)	12	91	-94
Avsatt til utbytte	12	1 165	1 500
Overført annen egenkapital	12	-69	-263
Sum disponert		1 187	1 143
Utvidet resultat			
Beløp i millioner kroner			
Årsresultat		1 187	1 143
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Industrikraftkontrakt		199	1 061
Valutadifferanse ved omregning til presentasjonsvaluta		7	47
Skatteeffekter	11	-140	-731
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		66	377
Utvidet resultat	12	66	377
Årets totalresultat	12	1 253	1 520



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Balanse

Beløp i millioner kroner	Note	31.12.2024	31.12.2023
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	11	41	30
Immaterielle eiendeler	6	681	681
Variante drittsmidler	7	7 697	7 640
Investeringer i tilknyttede selskap	9	438	424
Investering i aksjer og andeler	13, 14, 16	9	6
Andre langsiktige fordringer	14, 15, 16, 17	695	571
Anleggsmidler		9 560	9 352
Kundefordringer	14, 17, 18	63	84
Kortsiktig konsernfordring	14, 18	1 065	2 176
Andre kortsiktige fordringer	17, 18	85	65
Bankinnskudd o.l.	14, 18	62	77
Omlepsmidler		1 276	2 402
Eiendeler		10 837	11 755
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital	12	603	603
Overkurs	12	3 448	3 448
Innskutt egenkapital		4 051	4 051
Fond for urealiserte gevinster	12	876	785
Annen egenkapital	12	233	235
Opptjent egenkapital		1 109	1 020
Egenkapital	12	5 159	5 071
Utsatt skatt	11	1 797	1 678
Andre forpliktelses	14, 15, 16, 19	1 277	1 421
Langsiktige forpliktelses		3 073	3 098
Leverandørgjeld	14, 16, 18	47	72
Betalbar skatt		1 285	1 895
Utbytte	12	1 165	1 500
Annen kortsiktig gjeld	14, 16, 20	106	118
Kortsiktige forpliktelses		2 604	3 586
Egenkapital og gjeld		10 837	11 755



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Lillehammer, 13. mars 2025
Hafslund Kraft Innlundet AS

Styret

Kristin Lian
styreleder

Celine Bråthen Setsaas
styremedlem

Anders Østby
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:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Oppstilling over kontantstrømmer 1. januar - 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2024	2023
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad		2 410	3 195
Justeringer for:			
Av og nedskrivninger	6, 7	213	264
Gevinst/tap salg av eiendeler		5	1
Urealiserte verdiendringer derivater		- 54	60
Netto finanskostnader		- 54	- 98
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	9	- 24	- 9
Endring i kundefordringer og andre tidsavgrensningsposter		191	915
Endring i leverandørgjeld og andre tidsavgrensningsposter	14, 17, 18	6	- 199
Betalt skatt	11	- 1 865	- 3 819
Kontantstrøm fra driften		827	309
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger kjøp av materi. & immater. eiendeler	6, 7	- 276	- 139
Innbetalinger salg av materi. & immater. eiendeler	6, 7	-	0
Innbetalinger fra DS, FKV og TS	9	18	25
Bevegelse konsernkontoordningen	18	864	3 594
Andre investeringsaktiviteter		37	142
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		643	3 623
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Nedbetaling av rentebærende gjeld		-	- 1 917
Betalte renter	14, 21	- 5	- 185
Utbetaling av utbytte	12	- 1 500	- 1 800
Andre finansieringsutbetalinger		14	43
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		- 1 491	- 3 859
Netto endring i bankinnskudd o.l.		- 21	73
Bankinnskudd o.l. - 1. jan	14	77	17
Agio/Disasagio		6	- 13
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	14	62	77

Posten «Bevegelse i konsernkontoordningen» er omarbeidet i forhold til offisielt årsregnskap 2023 og hvor posten var klassifisert som kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD

Noter

Note 1 Generell informasjon

Hafslund Kraft Innlandet AS (HKI), som endret foretaksnavn fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS 13.6.2024, er et heleid datterselskap av Hafslund Kraft AS (HK). HKI har forretningskontor Lillehammer, mens HK har forretningskontor Oslo.

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 noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

HKI inngår i konsernet Hafslund. Konsernregnskapet til Hafslund AS er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent 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.

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.

Kraftsalg og kraftkjøp

Produksjon og fysiske leveringsforpliktelser blir resultatført i leveringsperioden til faktiske oppnådde priser. Ved vesentlige forskuddsbetalinger for kraftkontrakter blir kontrakten inntektsført lineært over leveringsperioden.

Investeringer

HKI deltar med andeler i følgende deleide selskap:

Navn	Direkte eierandel	Forretningskontor
Mesna Kraftselskap DA	99,0 %	Lillehammer
Storprofoss Kraftanlegg DA 1)	80,0 %	Lillehammer
Sameiet Rosten Kraftverk	72,0 %	Lillehammer
Opplandskraft DA	50,0 %	Lillehammer
Vinstra Kraftselskap DA	28,3 %	Lillehammer
Austri Raskiftet DA	20,0 %	Trysil
Austri Kjølberget DA	20,0 %	Trysil
Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	Trondheim
Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB) 2)	9,2 %	Lillehammer

1) HKI disponerer 100 % av produksjonen frem til år 2050

2) GLB: Stemmeandel (og ikke direkte eierandel)

HKI har innarbeidet andeler i selskapene Opplandskraft DA, Vinstra 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-injies konsolidering). De øvrige er klassifisert som felleskontrollerte driftsordninger, og innarbeidet etter en bruttometode.

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



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper (forts.)

Investeringer forts.

HKI er gjennom hel- og deleide kraftverk medeier i en rekke av reguleringene som GLB eier. Andel av regnskapet til GLB er ikke innarbeidet i HKI's regnskap. Innkalle midler til investeringer er aktivert som driftsmiddel 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 Kjøpberget DA) 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 åpningskurs og sluttkurs på egenkapitalen er forskjellig. Når gjennomsnittskurs i resultatet og åpningskurs på egenkapitalen er ulik sluttkurs, vil det måtte oppstå omregningsdifferanser i forklaring av utviklingen i egenkapitalen. Omregningsdifferanser regnskapsføres over utvidet resultatet.

Finansielle eiendeler og forpliktelser:

Klassifisering og målinger

Finansielle eiendeler og forpliktelser klassifiseres i tre kategorier: Amortisert kost, virkelig verdi over utvidet resultat og virkelig verdi over resultatet.

Klassiferingen bestemmes ved førstegangsinnregning, og vurderes basert på selskapets forretningsmodell for styring av finansielle instrumenter og karakteristikkene av kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet. Finansielle eiendeler reklassifiseres ikke etter førstegangsinnregning med mindre selskapet endrer sin modell for styring av finansielle eiendeler.

Amortisert kost

Finansielle eiendeler som selskapet holder for å mota kontraktmessige kontantstrømmer innregnes til virkelig verdi og måles i senere perioder til amortisert kost. Dette gjelder i hovedsak instrumenter som kundefordringer, andre fordringer og bankinnskudd.

Finansielle forpliktelser innregnes til virkelig verdi og måles som hovedregel i senere perioder til amortisert kost. Finansielle forpliktelser som KPI-justerte kontanterstasjoner til grunneiere, valutaderivater og leverandørgjeld er klassifisert som amortisert kost.

Virkelig verdi over resultat

De finansielle instrumentene som måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat er sikringsbokført som kontantstrømsikringer. Dette gjelder i hovedsak industrikraftkontrakter som ikke er omfattet av eget bruk-umtaket. Verdiendringer som er vurdert som effektivt sikring føres over utvidet resultat, mens ineffektiv andel av sikring føres over ordinært resultat.

Virkelig verdi over utvidet resultat

Finansielle eiendeler som verken måles til amortisert kost eller til virkelig verdi over utvidet resultat måles til virkelig verdi over resultatet. Dette gjelder primært finansielle kraftkontrakter.

Finansielle forpliktelser som ikke er klassifisert til amortisert kost eller som ikke er øremerket som sikringsinstrument innregnes til virkelig verdi og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette gjelder i hovedsak erstateringer til grunneiere som varierer med kraftpris, samt finansielle kraftkontrakter.

Diskonteringsrente

Det er benyttet en diskonteringsrente som gir et nominelt avkastningskrav etter skatt i 2024 på 5,9 % (6,4 % i 2023).



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper (forts.)

Derivater og sikring

HKI har inngått industrikraftkontrakter nominert i euro med fysisk levering, samt valutaterminer for å veksle oppgjør i euro til norske kroner. Kontrakter knyttet til kjøp eller salg av en ikke-finansiell gjensstand som kan gjøres opp netto i kontanter, i et annet finansielt instrument eller ved bytte 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 gjensstand i samsvar med selskapets forventede innkjøps-, salgs- eller bruksbehov (egent bruk-unntaket). Disse regnskapsføres ikke som finansielle instrumenter og er off-balance sheet (med unntak av eventuelle innebygde derivater).

Selskapet har en industrikraftkontrakt hvor eget bruk er et faktum, men hvor kontrakten inneholder et innebygget inflasjonsderivat.

Det innebygde inflasjonsderivatet og øvrige derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Unntaket er derivatet som er utpekt som et sikringsinstrument og inngår i en regnskapsmessig sikringsbokføring, og for disse derivatene føres effektiv andel av sikringen over utvidet resultatet.

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 gevinster og tap».

Derivater som inngår som del av sikring

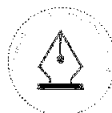
HKI har industrikraftkontrakter nominert i euro for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Eget bruk unntaket er ikke ansett oppfylt for disse kontraktene og de faller dermed inn under virkeområdet til IFRS 9 og behandles som derivater. Det er i tillegg inngått valutaterminer for å veksle deler av euroeksponeringen som oppstår fra industrikraftkontraktene til norske kroner. Både valutaterminene og industrikraftkontraktene er utpekt som sikringsinstrumenter i alt-i-ett-sikring (kontantstrømsikringer) og er perfekte sikringer. Urealiserte verdiendringer føres over utvidet resultat.

Sikringsgevinster 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.

Immaterielle eiendeler – vannfallrettigheter – goodwill – avsetning for konsesjonsbetingede forpliktelser

Ved anskaffelse av vannkraftproduksjonskonsesjoner avtales det ytelser til grunneiere og staten tilsvarende verdien av de rettigheter konsesjonen gir. Kjøpte vannfallsrettigheter er innregnet som immateriell eiendel i balansen.

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



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper (forts.)

Erstatninger betales eller gjøres opp årlig med grunnere. Verdien av disse ytelsene er klassifisert som immateriell eiendom. Rettigheten er tidsbegrenset og avskrives ikke. Forplikelsen knyttet til de samme erstatningsbetalingene klassifiseres som "Andre forplikelser". Forplikelsen verdimeres hvert år. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

Konsejonsavgifter betales årlig til stat og kommune i konsejonsperioden for retten til å utnytte vannfall. Konsejonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Evigvarende konsejoner uten hjemfall

Seiskapets hel- og deleide kraftverk er ikke omfattet av hjemfall. Det er imidlertid noen unntak. For to mindre kraftverk i Brødølvasdraget med totalt ca. 5 GWh årlig kraftproduksjon inngikk HKI (opprinnelig Glåmdal kraftlag) 11. januar 1985 (tinglyst 8. juni 1986) en oppsigelig leieavtale med staten om fallretter i Sikåa, Brødølvasdraget. Fallet utnyttes i Varalden og Bedafors kraftverk. Staten har etter utløpt avtaleidd 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 HKI fallrettigheter i Roppa elv i statens skoger i Gausdal kommune av Statskog SF med en leieperiode på 60 år fra konsejjon ble gitt i 1973. Kontrakten, som ikke har innløsningsrett, kan deretter sies opp med 1 års varsel. Rettighetsforholdet utgjør ca. 20 % av total fallstrøking.

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 9.9.2065. Statskog SF har ved utløpet av leieavtalen 9.9.2065 innløsningsrett til grunnarealer og rettigheter samt kraftverk til teknisk verdi.

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

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres 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.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer 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 fordringer.

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 rentes metode fratrukket avsetning for inntruffet tap. Rentelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig.

Hovedregelen er at dersom oppgjør forventes innen ett år klassifiseres fordringene som omløpsmidler. 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.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper (forts.)

Andre avsetninger

Selskapet regnskapsfører avsetninger for miljømessige og andre utbedringer samt restrukturering når:

- Det eksisterer en juridisk eller faktisk forpliktelse som følge av tidligere hendelser.
- Det er sannsynlighetsovervekt 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.

Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd består av kontanter og bankinnskudd med maksimum 3 måneders opprinnelig løpetid. Innskudd på konsernkonto er i regnskapet ikke klassifisert som likvider, men som fordring på konsernkontoer. Hafslund AS. 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 rentelelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Dersom det ikke er tilfellet, klassifiseres den som langsiktig.

Skatt

Generell informasjon

Utover alminnelig inntektskatt er kraftproduksjonsvirksomhet underlagt særskilte regler for beskattning av vannkraftvirksomhet. Selskapet belastes derfor også grunnrenteskatt og naturressursskatt, og betalte fra og med 28. september 2022 til 30. september 2023, tillegg høypåslag for grunnrenteskattpliktig vannkraftvirksomhet. Med virkning fra 1. januar 2024 er det også innført grunnrenteskatt på landbasert vindkraft. Den effektive grunnrenteskattesatsen på landvind vil være 25 %. Grunnrenteskatt for land treffer HKI gjennom eierskapet i DA-selskapene Austri Raskflet og Austri Kjøelberget.

Alminnelig inntektskatt

Skattekostnaden for alminnelig inntektskatt består primært av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Betalbar inntektskatt er beregnet med 22 prosent av skattemessig resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi av eiendeler og gjeld, samt fremførbart underskudd, hvor en skattesats på 22 prosent benyttes.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 57,7 prosent av netto grunnrenteinntekt for hvert vannkraftverk. Grunnrenteskatten fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 57,7 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenteelatert selskapskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed 45 prosent. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert vannkraftverks produksjonstimer for time, multiplisert med spotprisen for hver time. For konsesjonskatt og industrikraftkontrakter med varighet over 7 år brukes faktisk oppnådde priser. Den beregnede grunnrenteinntekten reduseres med driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en frinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Frinntekten fastsettes på grunnlag av den gjennomsnittlige skattemessige verdien av driftsmidlene for året per kraftverk, og multipliseres med en frinntektsrente. Frinntektsrenten for 2024 var 3,4 prosent (3,2 prosent i 2023). Fra og med 2021 er grunnrenteskatteregimet en kontantstrømskatt, hvor nye investeringer – med visse unntak – kostnadsføres direkte og ikke inngår i grunnlag for frinntekt. Inntekts- og kostnadspostene i «selskapsrelatert alminnelig inntektskatt» er samme som i grunnrenteskatten, med unntak av at nye investeringer aktiviseres og avskrives. Inntekter fra oppdriftelsesgarantier inngår i grunnrentebeskatningen og inntektsføres når de er levert.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper (forts.)

Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått i et kraftverk fra og med 2007 kan samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått før 2007 tillagt renter kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt, men kun for det samme kraftverket. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skatterfordel i grunnrentebeskatningen i den grad den kan sannsynliggjøres anvendt innenfor en tidshorisont på 10 år.

Grunnrenteskatt i resultatet består av årets betalbare grunnrenteskatt pluss endringen i utsatt grunnrenteskatt. Utsatt grunnrenteskatt i balansen beregnes med en nominal grunnrentesats på 57,7 prosent med fratrukk for selskapsrelatert grunnrenteskatt på 22 prosent.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes mot betalbar alminnelig inntektskatt. Naturressursskatt til fremføring er nettoført mot utsatt skatt i balansen. Dersom det er sannsynlig at naturressursskatten representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er sannsynlig, kostnadsføres den i resultatregnskapet.

Høyprisbidrag

Den 28. september 2022 ble det innført en ny avgift, såkalt «høyprisbidrag», for inntekter fra produksjon av kraft i grunnrenteskattepliktige vannkraftverk. Samme «høyprisbidrag» ble avvirket den 1. oktober 2023. HK1 har i 2024 korrigert enkelte innsendte tallgrunnlag for tidligere år som resultatføres i HK1 i 2024.

Eiendomsskatt

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av en beregnet takstverdi. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Utsatt skatt og utsatt skatterfordel presenteres netto så langt selskapet har en juridisk rett til å motregne eiendeler og forpliktelser, og eiendelene og forpliktelsene er til samme skattemyndighet. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skatterfordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntektskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Vesentlige estimater og forutsetninger

Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er lagt til grunn i skatteskjemaene der gjeldende lovverk er gjensidig for fortløpning. Basert på ledelsens vurdering foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig. Utsatt skatterfordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt oppgjort før 2007 balanseres for den delen som forventes å kunne nyttiggjøres i løpet av en 10-årsperiode. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventninger om normalproduksjon og prisbaner.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper (forts.)

Opprinnelsesgarantier og elsertifikater

HKI mottar opprinnelsesgarantier på kvalifiserende produksjon av elektrisk kraft og selger disse. Opprinnelsesgarantiene balanseføres til nominelt beløp (null) og inntektsføres ved tidspunktet for leveranse.

Elsertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingstidspunktet (15. i hver måned for elsertifikater oppjønt forrige måned). Salg av elsertifikater inntektsføres på leveringstidspunktet til avtalt pris og vises som salgsmønt i resultatet. Kostpris/inngangsverdi av de solgte sertifikatene føres som varekost. Verdien av oppjønte 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 kraftverk som er tildelt elsertifikater.

Kraftverk (vann og vind)	Eielsekskap	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tildelingsprosent	Oppstart elsertifikat-periode (varighet 15 år)	HKI sin eierandel
Rendalen	Opplandskraft DA	64,35 GWh	9,19%	12/2014	35,0 %
Rendalen	Opplandskraft DA	18,29 GWh	2,54%	10/2016	35,0 %
Bagn	Bagn Kraftverk DA	18,20 GWh	6,32%	06/2015	8,0 %
Hølsfossen	Haftslund Kraft Innlandet AS	5,82 GWh	62,30%	09/2016	100,0 %
Løpet	Haftslund Kraft Innlandet AS	13,64 GWh	8,52%	11/2016	100,0 %
Braskereidfoss	Haftslund Kraft Innlandet AS	38,70 GWh	24,10%	07/2016	100,0 %
Nedre Vinstra	Vinstra Kraftselskap DA	11,80 GWh	0,96%	02/2018	28,3 %
Rosten	Samet Rosten Kraftverk	192,00 GWh	100,00%	05/2018	28,0 %
Øvre Vinstra	Opplandskraft DA	30,00 GWh	4,96%	02/2018	35,0 %
Harpefossen	Opplandskraft DA	42,40 GWh	8,81%	07/2018	35,0 %
Raskiftet (vind)	Austri Raskiftet DA	368,50 GWh	100,00%	09/2018	20,0 %
Kjølerberget (vind)	Austri Kjølerberget DA	194,70 GWh	100,00%	09/2020	20,0 %



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD

Noter

Note 3 Finansiell risiko

Finansielle risikofaktorer

Selskapets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko, og de mest vesentlige er ulike markedsrisikoer fra kraftmarkedet, herunder klima-, 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 Kraft AS.

Klimarisiko

Selskapet er direkte utsatt for klimarisiko som kommer fra endringer i vær og klima. Endringer i nedbør vil både endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene. Endringer i temperatur vil påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av fjernvarme. Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer. I tillegg forventes overgangen til en lavkarbonøkonomi å medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på selskapet.

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 veidiversifisert anleggsportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, og driftsmessige forhold. Selskapets vannkraftproduksjon består både av elvekraftverk og magasin kraftverk med god reguleringsgrad.

Prisrisiko

Selskapet er utsatt for prisrisiko knyttet til råvarepriser. Den vesentligste risikospesningen kommer fra salg av fysisk kraft. Andre elementer hvor verdien påvirkes av endringer i kraftprisene er eiendeler knyttet til erstatningskraft, samt verdi av fremførbare negativ grunnrenteinntekt. Gitt selskapets middelproduksjon på ca. 5 TWh ville en endring i kraftprisen på 10 øre gi et utslag i kraftinntektene på 500 millioner kroner per år.

Valutarisiko

Morselskapet Hafslund Kraft 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 HKI avregnes i euro fra Hafslund Kraft 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. Selskapet har industrikraftkontrakter for fysisk levering 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 ble det inngått valutaterminkontrakter på totalt EUR 55 millioner for årene 2021-2030.

Renterisiko

Selskapet har ikke rentebærende gjeld. HKI inngår i konsernets finansiering og konsernkontosystem når det gjelder bankinnskudd. Selskapets renterisiko anses derfor lav.

Kredittisiko

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

Likviditetsrisiko

Styring av likviditetsrisiko skjer i hovedsak på konsernnivå. 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:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 4 Salgsinntekter

Belep i millioner kroner	2024	2023
Spesifikasjon av salgsinntekter		
Salg av kraft spotmarkedet	2 452	3 307
Industrikraftkontrakter	249	277
Salg av konsesjonskraft	92	158
Opprinnelsesgarantier og øisertifkater	181	242
Sum salgsinntekter	2 974	3 983

Belep i millioner kroner

	2024	2023
Spesifikasjon av andre driftsinntekter		
Salgsinntekt fra erstatningskraft Sandkil	24	27
Andre driftsrelaterte inntekter	84	16
Sum andre driftsinntekter	108	43

Med unntak av salgsinntekt erstatningskraft Sandkil knyttet til Lutufallet kraftverk, som er inntekt fra Sverige, er HKI sine inntekter utelukkende innenlandsk kraftomsetning. Hovedsakelig salg av kraft i prisområde NO1 og NO3.

Note 5 Annen gevinst/tap

Belep i millioner kroner	2024	2023
Annen gevinst/tap		
Verdiendring Industrikraftkontrakter	131	-111
Andre poster	- 6	- 6
Sum annen gevinst/tap	125	-117



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 6 Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Vassdragsrettigheter/fallrettigheter 1)	Erstatninger/erstatningskraft	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2024	84	606	691
Tilgang i regnskapsåret	0	-	0
Avgang anskaffelseskost	-	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2024	84	606	691
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	-	-3	-3
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2023	-6	-	-6
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 01.01.2024	-6	-3	-9
Årets avskrivninger	-	-0	-0
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2024	-6	-3	-10
Bokført verdi 31.12.2024	78	603	681

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:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Noter

Note 7 Varige driftsmidler

Belep i millioner kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Arbeid under utførelse	Tomter og annen eiendom	Maskiner, utstyr, inventar	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2024	13 073	159	61	78	13 372
Tilgang i regnskapsåret	84	186	2	3	276
Overført fra anlegg under utførelse	-	0	-	0	0
Avgang anskaffelseskost	-27	-	-0	-1	-28
Anskaffelseskost 31.12.2024	13 131	345	63	80	13 619
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2024	-5 520	-	-22	-63	-5 604
Akkumulerte nedskrivninger 01.01.2024 1)	-128	-	0	0	-128
Akkumulert av- og nedskrivninger 01.01.2024	-5 647	-	-22	-63	-5 732
Akk. Avskrivninger solgte driftsmidler	22	-	-	1	24
Årets avskrivninger	-167	-	-1	-4	-171
Årets nedskrivninger 2)	-41	-	-	-	-41
Reklassifiseringer/andre justeringer	0	-	-	0	0
Sum årets avskrivninger og reverserte nedskrivninger	-186	-	-1	-2	-189
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2024	-5 833	-	-23	-65	-5 922
Bokført verdi 31.12.2024	7 298	345	40	14	7 697

Avskrivning

25-100 år

Avskrives ikke

0-50 år

3-12 år

1) Akkumulert nedskrivning representerer verdifallmindreverdier ved overgang til IFRS på 7 kraftverk og beløpet var totalt per 31.12.2023 på 32,8 MNOK. Verdi per 31.12.2024 er på 32,4 MNOK. Endringer i 2024 på 0,4 MNOK er reversert/avskrevet og inngår på linjen «Årets nedskrivninger». Beløpene fordeler seg på kraftverkene Røa, Moelven, Ostfallet, Kvemfallet, Bedafors, Varalden og Sagnossen.

2) Årets nedskrivning inneholder nedskrivning på 41 MNOK relatert til Braskereidfloss kraftverk. Kraftverket og demningen fikk skader etter uværret «Hans» i august 2023 og produksjonen har stått siden den gangen. Akkumulert nedskrivning 2023 og 2024 for Braskereidfloss kraftverk er 136 MNOK per 31.12.2024. Selskapet fikk 4.2.2025 nødvendig dispensasjon fra NVE til gjenoppbygging og delvis oppstart av produksjon er forventet i Q1-2026.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i millioner kroner	2024	2023
Spesifikasjon av andre driftskostnader		
Vedlikehold	14	16
Kjøp av eksterne tjenester	30	19
Kontorkostnader	10	7
Forsikringer	5	4
Refusjon av driftsutgifter fra delelere	-4	1
Annet, herunder andel andre driftskostnader delelærskap	259	272
Sum andre driftskostnader	314	320
Beløp i tusen kroner	2024	2023
Spesifikasjon av revisjonshonorar, beløp uten mva		
Ordinært revisjonshonorar	648	573
Andre attestasjonstjenester	24	23
Annen rådgivning	-	119
Sum revisjonshonorar	672	715

Selskapet har ingen egne ansatte og kjøper tjenester fra morselskapet Hafslund Kraft AS, herunder innleie av daglig leder Stig Morten Løken, og disse kostnadene er regnskapsført under regnskapslinjen andre driftskostnader.

Det er ikke ubetalt styrehonorar til styrets medlemmer i 2024. Det er heller ikke inngått lån eller sikkerhetsstillelse til styrets medlemmer eller nærstående parter.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 9 Tilknyttede selskaper

Selskapsnavn	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Type investering
Austri Raskiftet DA	2019	Søre Osen i Trysil kommune	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap
Austri Kjøpberget DA	2019	Søre Osen i Trysil kommune	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap

Beløp i millioner kroner	Ar 2024
Balanseført verdi 01.01.2024	424
Andel resultat etter skatt	25
Avskrivning byggelånsrenter	-0
Resultat fra tilknyttede selskaper	24
Tilknyttede selskaper andel av utvidet resultat	7
Andre egenkapitalendringer herunder tilbakebetaling av innskutt kapital	-18
Balanseført verdi 31.12.2024	438

Beløp i millioner kroner	Ar 2023
Balanseført verdi 01.01.2023	394
Andel resultat etter skatt	9
Avskrivning byggelånsrenter	-0
Resultat fra tilknyttede selskaper	9
Tilknyttede selskaper andel av utvidet resultat	47
Andre egenkapitalendringer herunder tilbakebetaling av innskutt kapital	-25
Balanseført verdi 31.12.2023	424



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 10 Finansinntekter og -kostnader

Beløp i millioner kroner	2024	2023
Finansinntekter		
Renteinntekter	1	1
Renteinntekter fra konsernselskaper	37	140
Agilgevinster og andre finansinntekter	20	50
Verdijustering finansielle instrumenter/IFRS	-7	0
Sum finansinntekter	52	192
Finanskostnader		
Rentekostnader på ansvarlig lån Eidsiva Energi AS	-	-32
Andre finanskostnader inkl. agiotlap	-5	-61
Sum finanskostnader	-5	-93
Beløp i millioner kroner	2024	2023
Sum netto finansposter	47	99



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Noter

Note 11 Skatt

Belep i millioner kroner	2024	2023
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Betalbar skatt	501	746
Endring utsatt skatt	43	-21
Betalbar skatt på grunnrente	603	1 149
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente, vann	-88	77
Naturskatt	62	61
Naturskatt utliknet mot betalbar skatt	-62	-61
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente, vind	12	0
For lite/mye avsatt i tidligere år	162	-32
Høyprisbidrag	-11	133
Årets skattekostnad	1 223	2 052
Belep i millioner kroner	2024	2023
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT		
Sikringsreserve 22 %	44	233
Sikringsreserve 45 %	96	497
Utsatt skatt over utvidet resultat	140	731

Belep i millioner kroner	2024	2023
Resultat før skatt	2 410	3 195
Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats	2 410	3 195
22 % (22 %) av resultat før skatt justert	530	703
22 % (22 %) av permanente forskjeller	-1	9
Endring utsatt skatt på grunnrente landvind (25%)	26	17
Betalbar grunnrenteskatt	603	1 149
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt vann (57,7%)	2	7
Endring utsatt skatt grunnrente vann (45%)	-90	53
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt landvind (32,1%)	-13	0
For lite/mye avsatt i tidligere år	162	-32
Høyprisbidrag	-11	133
Andre poster	15	13
Årets skattekostnad	1 223	2 052
Effektiv skattesats	51%	64%

Alle tall presentert her gjelder for HKI's vannkraft og vindkraft virksomhet. Vann og vindkraft har forskjellige skattesatser og grunnrenteregime. I posten «For lite/mye avsatt i tidligere år» inngår en avsetning på 182 MNOK for betalbar skatt grunnrente knyttet til annt endring av ligning for inntektsåret 2018-2023 relatert til Tolga kraftverk.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 11 Skatt (forts.)

Beløp i millioner kroner	31.12.2024	31.12.2023
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektsskatt		
Fordringer	635	504
Industrikraftkontrakter	-381	-573
Anleggsmidler	2 990	2 847
Avsetning for forpliktelser	-313	-242
Sum	2 931	2 536
Anvendt skattesats	22%	22%
Utsatt skatt (skattefordel)	645	558

Tabellen over gjelder alminnelig inntektsskatt (22 %).

Tabellen til høyre gjelder for grunnrenteskatt for vannkraft.

Se også neste side som viser gjelder «lanovind» og som der summerer opp totalen for selskapet.

Beløp i millioner kroner	31.12.2024	31.12.2023
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Grunnrenteskatt vann		
Anleggsmidler	3 007	3 086
Industrikraftkontrakter	-326	-528
Avsetning for forpliktelser	-329	-267
Sum	2 352	2 291
Grunnterrelært selskapskatt i utsatt skatt	-430	-380
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt	1 922	1 911
Anvendt skattesats	57,7 %	57,7 %
Utsatt skatt grunnrente	1 109	1 103
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-48	-52
Sum fremførbare NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-48	-52
Hervav balanseført utsatt skattefordel	-27	-30
Utsatt skatt/skattefordel i balansen		
Utsatt skattefordel	-27	-30
Utsatt skatt	1 754	1 661
Sum	1 726	1 631



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 11 Skatt (forts.)

Beløp i millioner kroner	31.12.2024	31.12.2023
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Grunntekstskatt landvind		
Anleggsmidler	171	69
Sum	171	69
Grunntekstskatt i utsatt skatt	-38	-15
Grunnlag utsatt grunntekstskatt	134	53
Anvendt skattesats	32,1 %	32,1 %
Utsatt skatt grunnrente	43	17
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente og produksjonsavgift til fremføring	-41	0
Sum fremførbar NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-41	0
Herav balanseført utsatt skattefordel	-13	0

Tabellen gjelder for «Landvind».

Stortinget vedtok grunnrenteskatt på vindkraft med virkning fra 01.01.2024 med en brutto skattesats på 32,1 % og som utgjør netto 25 %.

HKI eier 20 % av selskapene Austri Raskiftet DA og Austri Kjølbørgset DA som begge eier og driver vindmølleparker. Siden begge de to selskapene er deltakerfornede selskaper (DLS), som ikke er egne skattesubjekter, må HKI betale og svare for 20 % av grunnrenteskatten som oppstår fra vindmølleparkene fra og med år 2024.

For år 2024 har Austri-selskapene negativ grunnrenteinntekt og blir ført som negativ grunnrenteskatt til fremføring i HKI sin skatteberegning. Det samme gjelder produksjonsavgift til fremføring. Det legges til grunn at Austri-selskapene vil få positiv grunnrenteinntekt fremover slik at fremførbar negativ grunnrenteinntekt og produksjonsavgift kan anvendes.

Utsatt skatt/skattefordel i balansen	31.12.2024	31.12.2023
Utsatt skattefordel	-13	0
Utsatt skatt	43	17
Sum	30	17



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 12 Egenkapital og aksjonærinformasjon

Beløp i millioner kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Fond for urealiserte gevinster	Annen egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2023	1 503 606	603	3 448	880	121	5 051
Årets resultat					1 143	1 143
Utvidet resultat					377	377
Overført til/fra fond				- 94	94	-
Avsatt utbytte					- 1 500	- 1 500
Egenkapital 31.12.2023	1 503 606	603	3 448	787	235	5 071
Årets resultat					1 187	1 187
Utvidet resultat					66	66
Overført til/fra fond				91	- 91	-
Avsatt utbytte					- 1 165	- 1 165
Egenkapital 31.12.2024	1 503 606	603	3 448	878	233	5 159

Aksjens pålydende er kroner 401.
Hafslund Kraft Innlandet AS er eid 100 % av Hafslund Kraft AS og inngår i konsernregnskapet til Hafslund AS.
Forretningsadressen til Hafslund Kraft AS og Hafslund AS er Harbitzalleén 5, 0275 Oslo.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 14 Finansielle instrumenter

Beløp i millioner kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over OCI	Amortisert kost	Sum
Finansielle instrumenter etter kategori				
Eiendeler pr 31.12.2024				
Investeringer i aksjer og andeler	9	-	-	9
Andre langsiktige fordringer	690	-	4	695
Kundefordringer	-	-	63	63
Konsernfordringer	-	-	1 065	1 065
Andre kortsiktige fordringer	-	-	85	85
Bankinnskudd o.l. 1)	-	-	62	62
Sum finansielle eiendeler	699	0	1 281	1 980
Forpliktelser pr 31.12.2024				
Andre forpliktelser	284	361	631	1 277
Avsatt utbytte	-	-	1 165	1 165
Leverandørgjeld	-	-	47	47
Valutaderivater	-	51	-	51
Annen kortsiktig gjeld	-	-	55	55
Sum finansielle forpliktelser	284	412	1 899	2 595

*) Bundne midler i bankinnskudd er kroner 0,-.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 14 Finansielle instrumenter (forts.)

Belep i millioner kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over OCI	Amortisert kost	Sum
Finansielle instrumenter etter kategori				
Eiendeler pr 31.12.2023				
Investeringer i aksjer og andeler	6	-	-	6
Andre langsiktige fordringer	567	-	4	571
Kundefordringer	-	-	84	84
Konsumfordringer	-	-	2 176	2 176
Andre kortsiktige fordringer	-	-	65	65
Bankinnskudd o.l. 1)	-	-	77	77
Sum finansielle eiendeler	573	0	2 407	2 980
Forpliktelser pr 31.12.2023				
Andre forpliktelser	229	575	617	1 421
Avsatt utbytte	-	-	1 500	1 500
Leverandørgjeld	-	-	72	72
Valutadriver	-	37	-	37
Annenn kortsiktig gjeld	-	-	81	81
Sum finansielle forpliktelser	229	612	2 270	3 111

*) Bundne midler i bankinnskudd er kroner 0,-.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 15 Derivater – Eiendeler og forpliktelse

Beløp i millioner kroner	31.12.2024	31.12.2023
Finansielle anleggsmidler		
Industrikraftkontrakter	35	46
Sum	35	46
Finansielle forpliktelse		
Industrikraftkontrakter	361	575
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	51	37
Sum	412	612

HKI har industrikraftkontrakter for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Av kontraktverdien er 55 mill. euro vekslert til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 581 millioner kroner. Selskapet har påberopt sikringsbokføring for både kraftavtale 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 kredittrisiko 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 kredittrisiko 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:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 16 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: Verdssettelse er basert på noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser.
- Nivå 2: Verdssettelse er basert på andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1, som er observerbare for eiendelen, enten direkte eller indirekte.
- Nivå 3: Verdssettelse er basert på ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelser.

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

Spesielle verdssettelsesmetoder som brukes til å verdssette finansielle instrumenter inkluderer:

- Virkelig verdi av egenkapitalinstrumentene basert på observerte markedstransaksjoner og diskonterte kontantstrømmer.
- Virkelig verdi på terminkontrakter valuta beregnes ved å benytte kursene i terminmarkedet på balansedagen.
- Verdien på induktirikontraktene er fastsatt ved bruk av en verdssettelsesmodell hvor kraftprisforventningene, utover prisene som kan observeres på Nasdaq OMX, er basert på interne forutsetninger. HKI legger i verdssettelsen til grunn kraftpriser basert på informasjon innhentet fra anerkjente kraftanalytikere. Induktirikontrakten hadde på tidspunktet for avtaleinngåelse en regnskapsmessig gevinst. Under IFRS er det ikke tillatt å ta inn såkalte dag 1 gevinster i de tilfeller verdssettelsen baserer seg på ikke-observerbare forutsetninger. Dag 1 gevinsten periodiseres i takt med at det blir observerbare priser på NASDAQ for de relevante leveranseperiodene i kontrakten. Periodiseringen av dag 1 gevinsten ble påbegynt i 2016.

Etterfølgende tabeller viser selskapets virkelige verdimålinger 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:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi

	31.12.2024			31.12.2023		
Beløp i millioner kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi	
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI						
Investeringer i aksjer og andeler	-	-	9	9	9	
Andre langsiktige fordringer	-	-	695	695	695	
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	-	-	703	703	703	703
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI						
Valutaterminer	-	51	-	51	51	
Industrikraftkontrakter	-	-	361	361	361	
Grunnelerestatisninger og frikraft	-	-	284	284	284	
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi	-	51	645	697	697	697
Beløp i millioner kroner						
31.12.2023						
31.12.2023						
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI						
Investeringer i aksjer og andeler	-	-	6	6	6	
Andre langsiktige fordringer	-	-	571	571	571	
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	-	-	578	578	578	578
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI						
Industrikraftkontrakter	-	-	575	575	575	
Valutaterminer	-	37	-	37	37	
Grunnelerestatisninger og frikraft	-	-	229	229	229	
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi	-	37	804	841	841	841



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

	31.12.2024	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2023	
Beløp i millioner kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
Leverandørgjeld	-	-	47	47	47
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	-	-	47	47	47
<hr/>					
Beløp i millioner kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST					
Leverandørgjeld	-	-	72	72	72
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	-	-	72	72	72

Tabellen over inkluderer ikke forpliktelser knyttet til kontanterstatninger som KPI-justeres årlig, og som måles til amortisert kost. 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:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 17 Fordringer

	31.12.2024	31.12.2023
Beløp i millioner kroner		
Fordringer med forfall senere enn ett år		
Langsiktige fordringer erstatningskraft *)	635	504
Lån Tolga Kraft AS **)	20	17
Industrikraftkontrakt	35	46
Andel langsiktige fordringer i deleide selskap	4	4
Sum fordringer med forfall senere enn ett år	695	571
Beløp i millioner kroner		
Andre kortsiktige fordringer		
Merverdiavgift til gode	39	64
Oppløste inntekter, ikke fakturert pr. 31.12	37	-
Annet	9	1
Sum andre kortsiktige fordringer	85	65

*) Beløpet gjelder virkelig verdi av årlige erstatninger fra Fortum i tilknytning til Lutufallet kraftverk, benevnt Søndkikraften. Lutufallet kraftverk utnytter fall nedstrø i Trivslelva, før den renner over i Klaråven på svensk side. Noen kilometer inn på svensk side har Fortum Høljens kraftverk. Høljens 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 erstatning til HKI 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 via sitt heleide datterselskap Tolga Kraft AS tiltrådte i 2021 en uttaksrett på 6 % i Tolga kraftverk.

Tolga Kraft AS sin uttaksrett er finansiert via et lån fra eierne i Opplandskraft DA, hvor eierne årlig mottar renter og netto kontaktstrøm etter skatt fra den relative andelen av Tolga Kraft i 25 år fra og med år 2021. Betaling av renter og avdrag avhenger av at det er likviditet i Tolga Kraft AS. Etter 25 år blir eventuelt restlån ettergitt. HKI sin andel av lånet er pålydende 27 MNOK, og har en fast rente på 3 %. Per 31.12.2024 er lånet bokført i HKI til 20 MNOK.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 18 Mellomværende konsern – Nærstående parter

Belep i millioner kroner	31.12.2024	31.12.2023
Mellomværende med selskap i samme konsern		
Kundefordringer konsern	239	486
Kortsiktig fordring konsern, konsernbankkonti	826	1 690
Sum kortsiktige konsernfordringer	1 065	2 176
Annen kortsiktig gjeld konsern (utbytte)	1 165	1 500
Sum kortsiktig konserngjeld	1 165	1 500
Mellomværende med deleide selskap:		
Kundefordringer deleide selskap	-	3
Sum kortsiktig fordringer deleide selskap	-	3
Leverandørgjeld deleide selskap	19	28
Sum kortsiktig gjeld	19	28

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.

HKI deltar i Hafslund AS' konsernkontosystem i DNB. Inneslående på konsernkonto representerer en fordring på morselskapet og er presentert i balansen som konsernmellomværende. Likviditet utenfor konsernkontoordningen er presentert som bankinnskudd. HKI's fordring på konsernkontoordningen er MINOK 825. Hafslund AS hadde til sammen 5,0 millioner kroner inneslående på topkonto hos DNB per 31. desember 2024. Det er i år 2024 inntektsført MINOK 34 i netto renteinntekter i HKI relatert til konsernkontoordningen.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Noter

Note 18 Mellomværende konsern – Nærstående parter (forts.)

	31.12.2024	31.12.2023
Belep i millioner kroner		
Transaksjoner med nærstående parter		
<i>Kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter:</i>		
Fra konsernet Hafslund	375	377
Uttak av kraft fra deleide selskap til selvkost	154	160
Sum kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter	529	538
<i>Salg av varer og tjenester til nærstående parter:</i>		
Til konsernet Hafslund (salg av utstyr, tjenester, husleie og adm.tjenester)	14	13
Sum salg av varer og tjenester til nærstående parter	14	13
Netto salg/-kjøp av varer og tjenester til nærstående parter	-516	-525

Kjøp av administrative tjenester og innmålingskostnader 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. Inntektene på ca. 14 MNOK gjelder fakturering til Hafslund konsernet for husleie/felleskostnader i Industrigata 45, Lillehammer, i lokalene som eies av HKI.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Årsberetning og årsregnskap 2024

Noter

Note 19 Andre langsiktige forpliktelser

Beløp i millioner kroner	31.12.2024	31.12.2023
Spesifikasjon av andre langsiktige forpliktelser		
Forpliktelser av erstatninger og erstatningskraft	916	846
Industrikravkontrakter	361	575
Sum andre langsiktige forpliktelser	1 277	1 421

Note 20 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	31.12.2024	31.12.2023
Spesifikasjon av annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld		
Øvrige periodiseringer og forskuddsbetalinger	55	81
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	51	37
Sum annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	106	118

Note 21 Hendelser etter balansedagen

Godkjenning av regnskap

Regnskapet anses som godkjent for offentliggjøring når styret har behandlet det. Generalifysamling 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 regnskapsfaktorer, 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 2024 eller den finansielle stilling per 31. desember 2024.



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

Document ID:
48F41B8419A2452592AACAE2F0B286DD



Til generalforsamlingen i Hafslund Kraft Innlandet AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hafslund Kraft Innlandet AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap og oppsiling over kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav, og gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024, 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 International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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.

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 årsregnskap 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 avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

PricewaterhouseCoopers AS, Kirkegata 62, Postboks 494, NO-2603 Lillehammer
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



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. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Lillehammer, 13. mars 2025
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning - HKI 2024

Signers:

Name	Method	Date
Fraurud, Thomas Haug	BANKID	2025-03-23 08:28

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.