



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	977 296 919
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	HAFSLUND CELSIO AS
Forretningsadresse:	Askekroken 11 0277 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	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:	Lene Holstad Juliussen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	21.03.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 14.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 630 832 000	2 798 099 000
Andre driftsinntekter	17	12 232 000	11 678 000
Sum inntekter	17	2 643 064 000	2 809 777 000
Kostnader			
Energikjøp		1 242 444 000	1 222 477 000
Personalkostnader	13,18	285 445 000	259 794 000
Avskrivninger	1,2	392 235 000	335 962 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1	188 158 000	0
Andre driftskostnader	6,19	733 553 000	405 396 000
Sum kostnader		2 841 835 000	2 223 629 000
Driftsresultat		-198 771 000	586 148 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	24 681 000	11 160 000
Annen renteinntekt	6	1 090 000	10 117 000
Annen finansinntekt		7 508 000	0
Sum finansinntekter		33 279 000	21 277 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	198 349 000	132 294 000
Annen rentekostnad	6	113 926 000	80 589 000
Annen finanskostnad		11 810 000	296 000
Sum finanskostnader		324 085 000	213 179 000
Netto finans		-290 806 000	-191 902 000
Resultat før skattekostnad		-489 577 000	394 246 000
Skattekostnad	14	-126 005 000	86 860 000
Årsresultat		-363 572 000	307 386 000
Endringer i virkelig verdi i perioden		75 331 000	-729 795 000
Overføringer til resultatregnskapet		215 856 000	516 131 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Skatteeffekt av endringene	14	-64 061 000	47 006 000
Estimatavvik pensjoner	13	14 997 000	47 431 000
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	14	-3 299 000	-10 435 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		238 824 000	-129 662 000
Totalresultat		-124 748 000	177 724 000
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra fond		0	
Ordinært utbytte		0	250 000 000
Udekket tap		0	0
Annen egenkapital		-124 747 000	-72 276 000
Sum overføringer og disponeringer		-124 747 000	177 724 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	1	5 601 000	0
Goodwill	1	13 367 910 000	13 367 910 000
Sum immaterielle eiendeler		13 373 511 000	13 367 910 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 266 436 000	4 338 152 000
Maskiner og utstyr	1	2 668 885 000	2 643 924 000
Anlegg under utførelse	1	320 615 000	434 233 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner, ol.	1	116 271 000	81 457 000
Bruksrettseiendeler	1	187 030 000	192 149 000
Sum varige driftsmidler		7 559 237 000	7 689 915 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	381 076 000	360 676 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	3 734 000	734 000
Finansielle anleggsmidler/langsiktige fordringer	4,5,6,7	80 241 000	191 207 000
Sum finansielle anleggsmidler		465 051 000	552 617 000
Sum anleggsmidler		21 397 799 000	21 610 442 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	11	63 819 000	76 466 000
Sum varer		63 819 000	76 466 000
Fordringer			
Kundefordringer	7	124 466 000	321 686 000
Andre kortsiktige fordringer	6,7	646 148 000	842 591 000
Konsernfordringer	5, 6, 7, 12	145 717 000	289 850 000
Sum fordringer		916 331 000	1 454 127 000
Investeringer			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Derivater - Andre finansielle instrumenter	6,7,8,9 ,10	0	21 235 000
Sum investeringer		0	21 235 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		0	0
Sum omløpsmidler		980 150 000	1 551 828 000
SUM EIENDELER		22 377 949 000	23 162 270 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital		200 486 000	200 486 000
Overkurs		15 915 277 000	15 915 277 000
Sum innskutt egenkapital		16 115 763 000	16 115 763 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		-59 453 000	0
Udekket tap		0	0
Sum opptjent egenkapital		-59 453 000	0

Sum egenkapital		16 056 310 000	16 115 763 000
------------------------	--	-----------------------	-----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	13	20 679 000	27 080 000
Utsatt skatt	14	564 714 000	604 942 000
Sum avsetninger for forpliktelser		585 393 000	632 022 000

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	5, 6, 7, 15	2 900 000 000	2 900 000 000
Derivater	6,7,8,9 ,10	12 778 000	282 302 000
Andre langsiktige lån	6,7,15	1 600 000 000	1 600 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Langsiktige leieforpliktelser	2	177 217 000	181 475 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 689 995 000	4 963 777 000
Sum langsiktig gjeld		5 275 388 000	5 595 799 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5, 7	221 288 000	268 233 000
Betalbar skatt	14	0	87 670 000
Utbytte		0	250 000 000
Kortsiktig konserngjeld	5, 7, 12	250 929 000	101 680 000
Derivater	6,7,8,9 ,10	188 908 000	239 370 000
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16	369 422 000	488 761 000
Kortsiktige leieforpliktelser	2	15 705 000	14 993 000
Sum kortsiktig gjeld		1 046 252 000	1 450 707 000
Sum gjeld		6 321 640 000	7 046 506 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		22 377 950 000	23 162 269 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 403062

Enheten

Organisasjonsnummer: 977 296 919
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HAFSLUND OSLO CELSIO AS
Forretningsadresse: Askekroken 11
0277 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: 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: Lene Holstad Juliussen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 21.03.2024

Revisjon

Ekstern autorisert regnskapsfører har i løpet av regnskapsåret bistått ved den løpende regnskapsføringen eller utført andre tjenester for selskapet enn å utarbeide årsregnskapet: Ja

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 01.06.2024

Brønnøysundregistrene
Postadresse: Postboks 900, 8910 Brønnøysund
Telefon: 75 00 75 00
E-post: firmapost@brreg.no Internett: www.brreg.no
Organisasjonsnummer: 974 760 673



Organisasjonsnr: 977 296 919
HAFSLUND OSLO CELSIO AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 630 832 000	2 798 099 000
Andre driftsinntekter	17	12 232 000	11 678 000
Sum inntekter	17	2 643 064 000	2 809 777 000
Kostnader			
Energikjøp		1 242 444 000	1 222 477 000
Personalkostnader	13, 18	285 445 000	259 794 000
Avskrivninger	1, 2	392 235 000	335 962 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1	188 158 000	0
Andre driftskostnader	6, 19	733 553 000	405 396 000
Sum kostnader		2 841 835 000	2 223 629 000
Driftsresultat		-198 771 000	586 148 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	24 681 000	11 160 000
Annen renteinntekt	6	1 090 000	10 117 000
Annen finansinntekt		7 508 000	0
Sum finansinntekter		33 279 000	21 277 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	198 349 000	132 294 000
Annen rentekostnad	6	113 926 000	80 589 000
Annen finanskostnad		11 810 000	296 000
Sum finanskostnader		324 085 000	213 179 000
Netto finans		-290 806 000	-191 902 000
Resultat før skattekostnad		-489 577 000	394 246 000
Skattekostnad	14	-126 005 000	86 860 000
Årsresultat		-363 572 000	307 386 000
Endringer i virkelig verdi i perioden		75 331 000	-729 795 000
Overføringer til resultatregnskapet		215 856 000	516 131 000
Skatteeffekt av endringene	14	-64 061 000	47 006 000
Estimatavvik pensjoner	13	14 997 000	47 431 000
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	14	-3 299 000	-10 435 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		238 824 000	-129 662 000



Totalresultat	-124 748 000	177 724 000
Overføringer og disponeringer		
Overføring til/fra fond	0	
Ordinært utbytte	0	250 000 000
Udekket tap	0	0
Annen egenkapital	-124 747 000	-72 276 000
Sum overføringer og disponeringer	-124 747 000	177 724 000



Organisasjonsnr: 977 296 919
HAFSLUND OSLO CELSIO AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	1	5 601 000	0
Goodwill	1	13 367 910 000	13 367 910 000
Sum immaterielle eiendeler		13 373 511 000	13 367 910 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 266 436 000	4 338 152 000
Maskiner og utstyr	1	2 668 885 000	2 643 924 000
Anlegg under utførelse	1	320 615 000	434 233 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner, ol.	1	116 271 000	81 457 000
Bruksrettseiendeler	1	187 030 000	192 149 000
Sum varige driftsmidler		7 559 237 000	7 689 915 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	381 076 000	360 676 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	3 734 000	734 000
Finansielle anleggsmidler/langsiktige fordringer	4,5,6,7	80 241 000	191 207 000
Sum finansielle anleggsmidler		465 051 000	552 617 000
Sum anleggsmidler		21 397 799 000	21 610 442 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	11	63 819 000	76 466 000
Sum varer		63 819 000	76 466 000
Fordringer			
Kundefordringer	7	124 466 000	321 686 000
Andre kortsiktige fordringer	6,7	646 148 000	842 591 000
Konsernfordringer	5, 6, 7,	145 717 000	289 850 000
Sum fordringer		916 331 000	1 454 127 000
Investeringer			
Derivater - Andre finansielle instrumenter	6,7,8,9,1	0	21 235 000
Sum investeringer		0	21 235 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		0	0



Sum omløpsmidler		980 150 000	1 551 828 000
SUM EIENDELER		22 377 949 000	23 162 270 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		200 486 000	200 486 000
Overkurs	15	915 277 000	915 277 000
Sum innskutt egenkapital		16 115 763 000	16 115 763 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		-59 453 000	0
Udekket tap		0	0
Sum opptjent egenkapital		-59 453 000	0
Sum egenkapital		16 056 310 000	16 115 763 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	20 679 000	27 080 000
Utsatt skatt	14	564 714 000	604 942 000
Sum avsetninger for forpliktelser		585 393 000	632 022 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	5, 6, 7,	2 900 000 000	2 900 000 000
Derivater	6,7,8,9,1	12 778 000	282 302 000
Andre langsiktige lån	6,7,15	1 600 000 000	1 600 000 000
Langsiktige leieforpliktelser	2	177 217 000	181 475 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 689 995 000	4 963 777 000
Sum langsiktig gjeld		5 275 388 000	5 595 799 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5, 7	221 288 000	268 233 000
Betalbar skatt	14	0	87 670 000
Utbytte		0	250 000 000
Kortsiktig konserngjeld	5, 7, 12	250 929 000	101 680 000
Derivater	6,7,8,9,1	188 908 000	239 370 000
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16	369 422 000	488 761 000
Kortsiktige leieforpliktelser	2	15 705 000	14 993 000
Sum kortsiktig gjeld		1 046 252 000	1 450 707 000
Sum gjeld		6 321 640 000	7 046 506 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		22 377 950 000	23 162 269 000



Organisasjonsnr: 977 296 919
HAFSLUND OSLO CELSIO AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
198.00

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
------------	--------------

<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
---------------------------------	----------------------------	----------------------------

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<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>
---	--------------	------------------

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

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

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

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



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

20240321 - Årsberetning og årsregnskap 2023 - Celsio.pdf

Name	Method	Signed at
Benum, Toril	BANKID	2024-03-22 07:17 GMT+01
Thørud, Kari Ekelund	BANKID	2024-03-21 19:28 GMT+01
Inderhaug, Knut Inge	BANKID	2024-03-21 18:34 GMT+01
Ruyter, Finn Bjørn	BANKID	2024-03-21 17:38 GMT+01
ULRIKA JARDFELT	BANKID	2024-03-21 17:31 GMT+01
PER LANGER	BANKID	2024-03-22 15:02 GMT+01
Koppang, Jane	BANKID	2024-03-22 08:51 GMT+01
THESEN, AGNAR BJARNE	BANKID	2024-03-22 08:00 GMT+01
Storhaug, Oda Angell	BANKID	2024-03-22 07:30 GMT+01



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

External reference: 443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Årsregnskap 2023 for Hafslund Oslo Celsio



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421

Årsberetning 2023

Virksomheten

Hafslund Oslo Celsio AS (Celsio) er Norges største fjernvarmeselskap, eier og operatør av Norges største avfallsforbrenningsanlegg og et selskap som vokser innenfor fornybar termisk energi. Virksomheten bidrar til å videreutvikle vertskommunen Oslo som en bærekraftig by på vei mot nullutslippsamfunnet, og bidrar til å nå byens ambisiøse klimamål.

Celsio er en viktig bidragsyter til det grønne skiftet og en omlegging av samfunnet i bærekraftig retning. Selskapets virksomhet er en viktig og nødvendig del av den sirkulære økonomien, der målet er at flest mulige ressurser blir bevart og brukt igjen. Ikke alle ressurser kan gjenvinnes, og vår oppgave er å sluttbehandle og energigjenvinne restavfall – avfall som ikke kan, bør eller skal gjenbrukes eller materialgjenvinnes. Celsio eier og drifter verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme og fjernkjøling. Selskapet bidrar til å løse samfunnets avfallsproblem og produserer fornybar og bærekraftig energi basert på overskuddsvarme.

Selskapet er et aksjeselskap med tre eiere: Hafslund AS (60 prosent), HitecVision v/ HV Celsio Holding AS (20 prosent) og Infranode v/ IN Oslo Energi BidCo AS (20 prosent).

Selskapet har et styre med fem aksjonærvalgte og tre ansattvalgte styremedlemmer. Selskapet har styreansvarsforsikring som, innen rammene for forsikringsvilkårene, dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett.

Avfallsforbrenning

Celsio har to avfallsforbrenningsanlegg, ett på Klemetsrud og ett på Haraldrud i Oslo. Det største er anlegget på Klemetsrud som er i drift hele året. Herfra leverer selskapet trygg og miljøvennlig sluttbehandling av restavfall, det vil si avfall som ikke kan eller bør resirkuleres.

Celsios avfallsforbrenningsanlegg har en årlig samlet kapasitet på cirka 400 000 tonn. Her sluttbehandler selskapet restavfall fra det nasjonale og internasjonale markedet. Anleggene er miljø- og kvalitetssertifisert og har moderne røykgassrensing med lave utslipp. Overskuddsvarmen fra avfallsforbrenningen brukes til produksjon av strøm og fjernvarme. Celsio sluttbehandlet totalt 366 000 tonn restavfall i 2023.

Avfallsforbrenning er en viktig og nødvendig del av den sirkulære økonomien. Forbrenning av restavfall gir en langt lavere miljøbelastning enn å oppbevare avfallet på deponi, noe som fortsatt er vanlig i mange land i Europa. CO₂-utslippet fra ett tonn avfall gjennom levetiden på deponi, er om lag 50 prosent større enn CO₂-utslippet ved forbrenning av ett tonn avfall. Ved å brenne avfallet og nyttiggjøre energien som skapes, reduseres også behovet for elektrisitet i samfunnet, og energisystemet avlastes.

Ved optimal drift er elektrisitetsproduksjonen på Klemetsrud cirka 150 GWh/år. Strømproduksjonen var 150,5 GWh i 2023.

I 2023 ble i alt 804 GWh overskuddsvarme fra Celsios to avfallsforbrenningsanlegg benyttet i fjernvarmeproduksjonen. I tillegg ble overskuddsvarmen fra kommunens avfallsforbrenningsanlegg på Haraldrud benyttet. Om sommeren må fortsatt noe overskuddsvarme fra anlegget på Klemetsrud kjøles bort.

Varme

Celsio leverer fjernvarme til et stort antall husholdninger og virksomheter i Oslo, samt i deler av Nordre Follo. Det er tilknytningsplikt til fjernvarme for alle nybygg og totalreoveringsprosjekter større enn 1 000 m², innenfor selskapets konsesjonsområde.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Selskapets fjernvarmeanlegg består av 15 energisentraler, 2 529 kundesentraler, 356 kilometer primærnett og 85 kilometer sekundærnett som leverer varme til 1 296 næringsbygg, 1 224 borettslag og sameier (blokker og flermannsboliger), samt 3 480 privathusholdninger (rekkehus og eneboliger). Produksjonskapasiteten målt i installert effekt, er cirka 1 040 MW, hvorav 32 MW er overskuddsvarme fra Oslo kommunes avfallsforbrenningsanlegg på Haraldrud (Renovasjons- og gjenvinningsetaten). I 2023 har selskapet fortsatt å utvide fjernvarmenettet. Nye kundetilknøyninger i 2023 har et estimert årlig varmebehov på 32 GWh, fordelt på 47 nye kundesentraler.

Oslo har som mål å redusere klimagassutslipp med 65 prosent innen 2025, og hele 95 prosent innen 2030, sammenlignet med 2009-nivå. Fjernvarme og karbonfangst er begge svært viktige virkemidler for å nå disse målene.

I 2023 ble Celsios fjernvarmeproduksjon 2 TWh, noe som er ny produksjonsrekord. Dette representerer cirka en tredjedel av samlet norsk fjernvarmeleveranse.

Celsio arbeider aktivt for å øke bruken av lokal overskuddsenergi som varmekilder til fjernvarmeproduksjonen. STACKs OSLO1 datasenter på Ulven overfører nå rundt 3,5 MW varmeenergi til Celsios fjernvarmesystem. Dette gir nok varme til oppvarming av og varmt vann i springen til cirka 4 000 Oslo-boliger og reduserer Celsios behov for alternativ energitilførsel med 20 GWh.

Fjernkjøling

Celsio ønsker i årene fremover å tilby sine næringskunder en total termisk energiløsning, noe som krever at selskapet kan levere både fjernvarme og -kjøling. I dag forsyner Celsio noen kunder med fjernkjøling via en samarbeidspartners kjølesentral. Samtidig jobber selskapet med å etablere egne kjølesentraler hvor det skal produseres fjernkjøling ved å hente opp kaldt vann fra Oslofjorden og/eller benyttes store varmepumper. Avkjølt vann vil bli ført i isolerte rør under bakken til kundesentraler/vekslere i byggene som skal avkjøles. Kundesentralene er koblet til de interne kjølesystemene i byggene.

Foreløpig har Celsio utpekt tre næringsvekstområder i Oslo som sine viktigste markedsområder for fjernkjøling: Sentrum (innenfor Ring 1, inkludert Filipstad), Skøyen og Ulven/Økern. For tiden er næringsbygget Construction City under bygging på Økern/Ulven. Her bygger selskapet Hovinbyen Energy Hub som Celsio eier sammen med OBOS, en ny kjølesentral som skal forsyne næringsbyggene i Ulven/Økern-området med fjernkjøling.

Kjølesentralen på nye Oslo storbylegevakt ble ferdigstilt og satt i drift i november 2023.

Fjernkjøling er en viktig del av fremtidens byutvikling. Når et bygg med eget kjøleanlegg blir konvertert til fjernkjøling, kan man fjerne tekniske installasjoner taket og benytte de ledige arealene til andre formål, som for eksempel oppholdsområder og/eller håndtering av overvann. Innendørs arealer som har blitt benyttet til å huse energisentraler, kan også frigjøres.

Økt utbredelse av fjernkjøling vil bidra positivt til Oslo by ved at det frigjøres plass til utvikling av ny infrastruktur og ved at klimagassutslipp reduseres. Når det ikke lenger er behov for at hvert bygg har sin egen kjøleproduksjon eller egne energibrønner, kan arealer under bakken frigjøres til annen infrastruktur, som for eksempel tunneler til kollektivtransport. Fjernkjøling vil også bidra til at bruken av farlige HFK-gasser kan fases ut i Oslo i henhold til klimaplan for 2021-2030.

Karbonfangstprosjektet på Klemetsrud

Forbrenning er den miljømessig beste måten å sluttbehandle restavfall på, særlig når overskuddsenergien fra forbrenningen blir energigjenvunnet. Avfallsforbrenning reduserer samfunnets CO₂-utslipp, både fordi den erstatter avfallsdeponier som medfører høyere klimagassutslipp av den mer potente klimagassen metan, og fordi utnyttelse av overskuddsvarmen til energiformål erstatter annen energiproduksjon.

Det største potensialet for videre kutt i CO₂-utslipp fra avfallshåndtering, ligger i økt gjenbruk, økt resirkulering og avfallsforbrenning med karbonfangst og lagring (CCS).



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Celsios avfallsforbrenningsanlegg på Klemetsrud er Oslos største utslippspunkt og står for rundt 17 prosent av byens samlede CO₂-utslipp. Uten karbonfangst ved anlegget vil det ikke være mulig for Oslo kommune å nå sitt ambisiøse klimamål om å redusere klimagassutslippene med 95 prosent i 2030, sammenliknet med 2009-nivå.

Celsios karbonfangstprosjekt er en integrert del av den norske stats fullskala karbonfangst og lagringsprosjekt Langskip.

14. april valgte Celsio å ta karbonfangstprosjektet inn i en kostnadsreducerende fase. Et oppdatert estimat viste at inflasjon, redusert kronkurs, geopolitisk ustabilitet og økende material og energipriser ville føre til at prosjektet overstiger investeringsrammen. Beslutningen medførte at statsstøtteavtalen ble suspendert.

I november ble Aker Carbon Capture og Aker Solutions valgt til å gjennomføre en forstudie (FEED) på et nytt konsept for fangstanlegget basert på deres «Just Catch 400»-modul. Celsio valgte samtidig å kansellere avtalen med den opprinnelige leverandør.

Målet er å ta en ny investeringsbeslutning for prosjektet sommeren 2024.

Som en del av den kostnadsreducerende fasen, har prosjektet sett på alternative havner i Oslofjorden for etablering av mellomlager og lasteanlegg. Tildeling av en forstudie (FEED) på denne delen av prosjektet vil skje i første kvartal 2024.

I 2023 har selskapet gjennom CCS-prosjektet bidratt til utviklingen av kvotemarkedet for negative utslipp. Selskapet deltar i miljøbevegelsen Zeros innsatsgruppe for CO₂-fjerning som blant annet har kommet med klare anbefalinger om politikk for CO₂-fjerning og sendt tre politiske anbefalinger til Klimaministeren. Gjennom deltakelse i industrisamarbeidet KAN – Klimakur for Avfallsforbrenning i Norge, har Celsio bidratt til økt informasjonsdeling og bedre løsninger rundt CCUS for avfallsbransjen.

Selskapet har videreført arbeidet i det EU-støttede Horisont 2020-prosjektet, ACCSESS. Pilotanlegget som tidligere stod på Klemetsrud, har i 2023 vært på en europaturné der det har blitt testet CO₂-fangst fra ulike industrielle kilder, som sement- og celluloseproduksjon.

Datterselskaper

Celsio hadde ved utgangen av 2023 tre datterselskaper:

- **Hafslund Fiber AS** (Celsio 100 % eierandel)
- **Hovinbyen Energy Hub AS** (Celsio 51 %, OBOS 49 %)
- **OF Energi AS** (Celsio 50 %, OBOS 50 %)

Celsio eier 100 prosent av fiberselskapet **Hafslund Fiber AS**, som er en ledende aktør innen mørk fiber i Oslo-området. Mørk fiber er et overføringsprodukt som består av optiske fiberforbindelser der kjøper selv står fritt til å sette på eget overføringsutstyr. Hafslund Fiber bygger neste generasjons fibernett i og rundt Stor-Oslo og er en operatørnøytral infrastrukturpartner. Selskapet legger fiber i trekkør side om side med fjernvarmeinfrastrukturen til Celsio. I 2023 hadde Hafslund Fiber 39 kunder, en økning på 30 prosent fra 2022.

Celsio er majoritetseier i **Hovinbyen Energy Hub AS** som bygger og skal eie og drifte en kjølesentral plassert under Construction City på Ulven i Oslo. Kjølesentralen får kapasitet til å dekke kjølebehovet til rundt 500 000 kvadratmeter kontorbyggareal i området. Energisentralen skal også levere oppvarming til Construction City ved å gjenvinne overskuddsvarme fra kjøleproduksjonen.

OF Energi AS er et fellesforetak (joint venture) mellom OBOS og Celsio. Selskapet skal eie og drifte lokale energisentraler og levere vannbåren varme, varmt tappevann og kjøling til bolig- og næringsbygg.

Redegjørelse for årsregnskapet

Celsio hadde i 2023 en omsetning på 2 643 millioner kroner og endte med et ordinært resultat før skatt på -490 millioner kroner. Selskapets resultat etter skatt ble -364 millioner kroner. Driftsinntektene gikk ned 167 millioner kroner sammenliknet med 2022. Resultat før skatt ble redusert med 884 millioner



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

kroner og resultat etter skatt med 671 millioner kroner. Nedgangen i resultatstørrelser skyldtes hovedsakelig lavere kraftpriser, økte faste kostnader for å ruste selskapet til å stå på egne ben, kostnadsføring av kanselleringsgebyr knyttet til leverandørkontrakt på CCS og nedskrivninger knyttet til karbonfangstprosjektet som ikke lenger hadde noen økonomisk verdi for selskapet. I tillegg økte finanskostnadene som følge av økt rentenivå.

Samlede investeringer i perioden var på 451 millioner kroner. Investeringene i varige driftsmidler var hovedsakelig knyttet til reinvesteringer i fjernvarmenettet og varmesentralene, tilknytning av nye fjernvarmekunder, økt installert effekt og driftstilgjengelighet, samt investeringer knyttet til karbonfangstprosjektet på Klemetsrud og akkumulatortanken på Haraldrud.

Selskapets arbeidskapital ved utgangen av desember bestod av omløpsmidler på 980 millioner kroner (hvorav 146 millioner kroner i konsernfordringer), samt kortsiktig gjeld på 1 046 millioner kroner (hvorav 251 millioner kroner i konserngjeld). Gjennom tilgang på likviditet fra tilknytning til Hafslunds konsernkontosystem vil selskapet kunne innfri alle sine forpliktelser ved forfall, og den finansielle stillingen anses som tilfredsstillende.

Kontantstrømanalysen viser likvide midler tilført fra driften på 672 millioner kroner, mens driftsresultatet for perioden ble -199 millioner kroner. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter avvek fra driftsresultatet hovedsakelig som en følge av avskrivninger og nedskrivninger uten kontanteffekt, og endring i selskapets arbeidskapital, samt betalte renter og skatt.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 22 milliarder kroner. Egenkapitalen var på 16 milliarder kroner, tilsvarende en egenkapitalandel på 73 prosent. Det er ikke satt av noe til utbytte for 2023. Selskapet har 4,5 milliarder kroner i lån fra eierne: 2,9 milliarder NOK fra Hafslund AS, 800 millioner NOK fra HV Celsio Holding AS og 800 millioner NOK fra IN Oslo Energi Bidco AS. Etter styrets oppfatning gir regnskapet for 2023 en tilfredsstillende beskrivelse av selskapets drift og den finansielle situasjonen per 31. desember 2023. Styrets oppfatning er at selskapet har en forsvarlig egenkapitalandel på grunn av god kontantstrøm fra underliggende drift.

Fortsatt drift

Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Til grunn for antagelsen ligger resultatprognoser for året 2024, samt selskapets langsiktige strategiske planer. Selskapet er i utgangspunktet i en god økonomisk og finansiell stilling, men resultatene fremover blir påvirket av ugunstige rammevilkår og et høyere kostnadsnivå. Det jobbes langsiktig og målrettet med å adressere dette.

Bærekraft og ytre miljø

Celsio har ansvar for de samfunnsmessige konsekvensene som følger av selskapets virksomhet, både med hensyn til virksomhetens miljø- og klimapåvirkning, arbeidsforhold, menneskerettigheter og øvrige sosiale forhold. Samfunnsansvar er en integrert del av vår forretningsmodell og en høy strategisk prioritet i hele virksomhetens verdikjede.

Selskapets eiere har høye ambisjoner om reduserte klimautslipp og om at Celsio skal være en viktig brikke i den sirkulære økonomien.

Selskapet har reell påvirkning på det ytre miljø gjennom sin avfallsforbrenning og fjernvarmeproduksjon. Samtidig fører energigjenvinning av avfall til en langt lavere miljø- og klimabelastning enn deponi, som fortsatt er i utstrakt bruk i mange land i Europa. Når selskapet realiserer et karbonfangstanlegg, vil det redusere utslippene fra avfallsforbrenningen i enda større grad.

Selskapets avfallsforbrenningsanlegg sluttbehandler restavfall som ikke kan, bør eller skal resirkuleres. Avfallsforbrenning sørger for en miljømessig trygg destruksjon av avfall som inneholder miljøgifter eller smittefarlige stoffer eller som er av så dårlig kvalitet og beskaffenhet at resirkulering ikke er praktisk eller økonomisk mulig. Dette er en viktig og samfunnskritisk tjeneste.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Celsio sto i 2023 for følgende klimagassutslipp:

- **Scope 1** – Direkte klimagassutslipp: Totalt 209 358 t/CO₂
- **Scope 2** – Indirekte klimagassutslipp fra innkjøpt energi (elektrisitet, varme og kjøling):
 - Stedsbasert: Totalt 10 205 t/CO₂
 - Markedsbasert: Totalt 269 628 t/CO₂
- **Scope 3** – Andre indirekte vesentlige klimagassutslipp (for Celsio): Totalt 11 004 t/CO₂

Celsio utnytter i stor skala lokale og lavverdige varmeressurser som ellers ville gått tapt, i produksjonen av fjernvarme. Overskuddsvarme fra avfallsforbrenning, datasenter og kloakk utgjør grunnlasten i produksjonen. Dette, samt en bevisst bruk av andre fornybare energikilder, gjør at klimagassutslippene fra produksjonen er svært lave. Celsio utarbeidet i 2022, som en av de første fjernvarmeaktørene i verden, en miljøvaredeklarasjon (EPD) som viser de livsløpsbaserte utslippene for fjernvarmen. Denne deklarasjonen er verdifull dokumentasjon, for kunder og potensielle kunder setter stadig strengere krav til bærekraft og klima ved valg av energiløsninger.

Ved å utnytte lokal overskuddsenergi til å lage og fjernvarme bidrar Celsio til at det brukes mindre høyverdig energi, som elektrisitet, til oppvarmingsformål. Dermed avlastes kraftsystemet, og spesielt kraftnettet i høylastperioder, noe som igjen gjør det enklere å elektrifisere for eksempel transportsektoren.

I Oslo har fjernvarme over mange år erstattet mindre fyringsanlegg. Dette har gitt en god miljøgevinst, både lokalt og klimamessig. Fjernvarme vil også i årene som kommer, være et viktig verktøy for at Oslo skal nå sine ambisiøse klimamål.

I 2022 startet Celsio byggingen av et fjernkjøleanlegg på Ulven/Økern. Dette vil bli en kollektiv kjøleløsning med mange fordeler for ytre miljø, herunder frigjøring av takarealer. Det er også laget en egen EPD for leveranser fra det kommende fjernkjøleanlegget.

Fjernvarme og -kjøling vil de neste årene spille en viktig rolle i utviklingen av en moderne og klimavennlig hovedstad. Gjennom en plass- og kostnadseffektiv infrastruktur skal bygg og områder både varmes og kjøles med svært lave klimagassutslipp.

Oppvarming på byggeplasser og kjøleløsninger basert på varme er også nye og bærekraftige bruksområder for fjernvarme.

I 2023 leverte Celsio 2 TWh fjernvarme ut i fjernvarmenettet. Fordelingen mellom de ulike energibærerne var 1 014 GWh fra avfallsvarme (overskuddsvarme fra forbrenning av sortert restavfall), 218 GWh fra varmpumper, 208 GWh fra trepellets, 389 GWh fra utkoblbare elkjeler, 136 GWh fra bioolje og 32 GWh fra flytende naturgass (LNG). Ved avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud ble det dessuten produsert 150,5 GWh elektrisitet.

Selskapet har som mål å unngå å bruke fossile brenslere i produksjonen av fjernvarme i et normalår. Det benyttes fortsatt noe LNG i produksjonen, primært i kuldeperioder, mens fossil fyringsolje er så godt som helt utfaset, og vil kun bli benyttet i beredskapssammenhenger. Andel LNG i produksjonen var i 2023 1,7 prosent.

Selskapets produksjonsanlegg har også mer lokale utslipp av mer lokal og regional karakter, som for eksempel støv og Nox. Disse utslippene ligger normalt under myndighetenes grenseverdier. Det er ikke registrert enkelthendelser som har gjort det nødvendig å varsle miljømyndighetene utover det som gjøres i selskapets egenrapportering.

Øvrig påvirkning på det ytre miljø stammer i hovedsak fra drift av egen bygningsmasse, egen transport, samt innkjøpte tjenester, herunder transport- og entreprenørtjenester. Selskapet har en høy andel utslippsfrie kjøretøy i egen bilflåte. Alle nye kjøretøy skal være ladbare så lenge de tilfredsstiller krav til funksjonalitet og sikkerhet.

Celsio har i 2023 fortsatt arbeidet med å stille miljøkrav i sine anskaffelser. Selskapet har f.eks. stilt krav til nullutslippsbiler for håndverkertjenester og gjenbruk av komponenter i utskiftet elektroutstyr. Celsio har også premiert bruk av biogass- og nullutslippskjøretøy for tungtransport. Videre har selskapet forberedt



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



rutiner og malverk for overholdelse av de nye forskriftskrav fra 1. januar 2024 om 30 prosent vektning av miljø i anskaffelser.

Helse, miljø og sikkerhet

Selskapets mål er null skader.

Det er rapportert fire hendelser som resulterte i skader med fravær i 2023.

To hendelser var knyttet til sjåførere som leverte avfall til Klemetsrud. En falt ned fra stigen til bilens lasterom og pådro seg ribbeinsbrudd som medførte 40 dagers fravær, mens den andre falt fra hengerdraget på bilen og pådro seg lårhalsbrudd som resulterte i 35 dagers fravær.

I tillegg var to hendelser knyttet til prosjekt for legging av nye fjernvarmerør. En ansatt hos entreprenør fikk et kutt i tommelen ved bruk av vinkelsliper under kutting av spunt i en grøft. Hendelsen medførte 30 dagers fravær. En ansatt hos underleverandør til entreprenør fikk under rørisolasjonsarbeid en sten i bakhodet, under hjelmen, på grunn av for dårlig sikret grøft. Hendelsen medførte en dags fravær.

Selskapet tar alle hendelser som enten medfører skader, eller har potensiale for alvorlig utfall, meget alvorlig. Slike hendelser blir systematisk analysert for læringspunkter og oppfølgingstiltak. Selskapet jobber tett sammen med leverandørene om økt sikkerhet, og har i 2023 hatt et spesielt fokus på oppfølging av avfallssjåførere og deres arbeidsoperasjoner på våre anlegg. Selskapets ledelse og styret har høyt fokus på sikkerhet internt og eksternt og det gjennomføres et betydelig antall tiltak for oppfølging og forbedringer hvert år. For selskapets ansatte er det ikke rapportert skader som krever medisinsk behandling eller som har medført fravær i 2023.

Det er ikke rapportert vesentlige materielle skader i 2023.

Selskapet har et eget arbeidsmiljøutvalg (AMU) som er et samarbeidsorgan innen helse, miljø og sikkerhet. Arbeidsmiljøet er i høyt fokus i selskapet, og det har i løpet av 2023 vært kartlagt ansattes eksponeringer ift. støy, trestøv, sopp og mugg i de deler av virksomheten der det mistenkes høy eksponering. Basert på resultatene er det gitt anbefalinger om bruk av ulike typer personlig verneutstyr. Sykefraværet i 2023 var på 3,7 prosent.

Organisasjon og likestilling (Aktivitets- og redegjøringsplikt)

Del 1: Tilstand for kjønnslikestilling

Selskapet har etiske retningslinjer som bidrar til å forhindre diskriminering og forskjellsbehandling. Alle ansatte må gjennomgå opplæring i selskapets etiske retningslinjer.

Selskapet hadde 238 fast ansatte med en gjennomsnittsalder på 44,5 år ved utgangen av året. Det ble gjennomført en organisasjonsendring i selskapet fra mars 2023. Selskapet hadde ved utgangen av året en kvinneandel på 22,3 prosent. Selskapets styre bestod av åtte personer, tre menn og fem kvinner. Av selskapets 42 ledere er 12 kvinner og 30 menn.

Ved utgangen av 2023 hadde selskapet ni midlertidig ansatte, hvorav seks menn og tre kvinner. Fire av disse er lærlinger, alle menn.

Tre faste ansatte, en kvinne og to menn, hadde deltidsstillinger. Selskapet har ingen tilfeller av ufrivillig deltid.

I 2023 er fordelingen av foreldrepermisjon blant kvinnelige og mannlige ansatte slik: Gjennomsnittlig antall uker kvinner: 10,54 og gjennomsnittlig antall uker menn: 10,03.

Del 2: Vårt arbeid for likestilling og mot diskriminering

Kjernen i Celsios arbeid med HR og organisasjonsutvikling er at medarbeidernes kompetanse er avgjørende for all verdiskapning, videre utvikling og vekst i alle deler av selskapet. Alle ansatte i Celsio skal bidra til, og oppleve, et inkluderende arbeidsmiljø som preges av verdier ansvarlig, åpen og nyskapende. Vi skal respektere og verdsette hverandres meninger og sette pris på forskjellighet og ulike



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421

perspektiver. Vi skal spille hverandre gode gjennom å dele erfaring og kunnskap. Det er nulltoleranse for mobbing og diskriminering.

Celsio skal ivareta ansatte gjennom hele yrkeskarrieren, og sikre kompetanseutvikling og livsfasetilrettelegging.

De etiske retningslinjene skal sikre at ansatte i Celsio utfører sitt arbeid på en etisk forsvarlig måte og i tråd med de standarder som Celsio setter gjennom sine styrende dokumenter. Celsio har som mål å være en attraktiv arbeidsplass med gode arbeidsforhold, sikkert arbeidsmiljø, mangfold og balansert kjønnsfordeling. De etiske retningslinjene for ansatte skal understøtte dette målet og være til hjelp i situasjoner som den ansatte kan møte i det daglige.

Celsio aksepterer ikke noen form for trakassering, diskriminering eller annen adferd som kan oppfattes som truende eller nedverdiggende.

I 2023 gjennomførte Celsio en rekke aktiviteter for å fremme likestilling og mangfold.

Alle ledere i selskapet deltok på konsernets lederutviklingsprogrammer. Sentral tematikk i programmene var leders selvinnsikt og effekt på andre, medarbeiderutvikling, organisasjonskultur, tilbakemeldingskultur og psykologisk trygghet. Lederutvikling er en kontinuerlig prosess hvor innhold og fokus for lederutviklingen til enhver tid vil tilpasses virksomhetens behov.

Selskapets ansatte deltok også i konsernets undersøkelse «Diversity Index» som ble gjort i samarbeid med Seema, som er Nordens ledende på fagområdet og som bygger sitt arbeid på Norsk Standard for mangfoldsledelse (NS 11201). Undersøkelsen viste at mangfoldsmodenheten i selskapet er på linje med resten av konsernet. Innsikten fra undersøkelsen er et godt utgangspunkt for videre arbeid.

Celsio forventer at arbeidet for likestilling og mot diskriminering vil fremme likestilling, forebygge diskriminering og bidra til at selskapet blir en enda bedre arbeidsplass der alle kan trives, bli inkludert, få hentet ut potensialet sitt - og et sted som tiltrekker seg de beste folkene.

Åpenhetsloven

Celsio ønsker å være en aktør som bidrar til ansvarlige arbeidsforhold internt og i våre leverandørkjeder. Et sentralt fokusområde er å styrke selskapets arbeid med aktsomhetsvurderinger, i tråd med åpenhetsloven som trådte i kraft 1. juli 2022. Loven har til hensikt å fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon og levering av varer og tjenester. Dette gjelder for Celsios egen virksomhet, leverandører og forretningspartnere.

Celsios pågående arbeid, sammen med Hafslund-konsernet, skal sikre at selskapet arbeider med aktsomhetsvurderinger i tråd med åpenhetslovens krav, FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs veiledende metode for aktsomhetsvurderinger. I 2023 fokuserte Celsio særlig på følgende:

- Oppdatere styringssystem, sikre forankring i styrende dokumenter og hos ledelsen.
- Tilpasse rolle- og ansvarsfordeling og kartlegge intern kompetanse.
- Tilpasse rapporteringsrutiner, herunder håndtering av informasjonsforespørsler.
- Vurdere potensiell og faktisk risiko for brudd på arbeids- og menneskerettigheter i egen virksomhet og leverandørkjede.

Vurdering av risiko for brudd på arbeids- og menneskerettigheter er en kontinuerlig prosess. I 2023 ble det prioritert å arbeide med videre kartlegging og tiltak innen:

- Drift- og vedlikeholdskontrakter. Det gjelder spesielt i forbindelse med produksjonsstans på energisentraler og forbrenningsanlegg, der det er risiko for arbeidslivskriminalitet, brudd på lønns- og arbeidsvilkår hos leverandører og deres underleverandører som utfører arbeid for Celsio.
- Innkjøp av innsatsfaktorer til forbrenningsanlegg (for eksempel biobrensel, pellets mv.) som har tilhørende globale verdikjeder.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Som en del av risikovurderingene, startet selskapet planlegging av rammeverk for risikoklassifiseringer av tredjeparter og prioritering av oppfølging av leverandører med høy risiko.

Forbedringsarbeidet for å styrke Celsios aktsomhetsvurderinger, og selskapets forståelse av risikobildet, blir nærmere presentert i Celsios årlige redegjørelse for aktsomhetsvurderinger som blir publisert på selskapets hjemmeside, www.Celsio.no.

Opplysninger om risikoer

Celsios virksomhet er eksponert for en rekke typer risikoer, deriblant markedsmessige, regulatoriske, finansielle, operasjonelle og omdømmerelaterte. Risikostyring er en integrert del av virksomheten for å sikre at selskapet håndterer og begrenser risiko best mulig, og at selskapet oppnår sine strategiske og operative mål.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) er førsteprioritet i selskapets arbeid for å ivareta alle ansatte og andre som kommer i kontakt med vår virksomhet, og for å redusere risiko. Ansatte i selskapet arbeider i et krevende arbeidsmiljø med komplekse tekniske installasjoner som krever til dels høy teknisk kunnskap og sertifisert kompetanse i samsvar med gjeldende regelverk. Selskapet har et godt innarbeidet kvalitetssystem og gjennomfører årlig beredskapsøvelser, samt intern opplæring for å opprettholde et lavt risikonivå i forbindelse med operativ drift. Celsio er også spesielt oppmerksom på HMS-risiko knyttet til prosjekter og leverandører som jobber på selskapets anlegg, og vil ha økt oppmerksomhet på hvordan denne kan reduseres fremover.

Celsio er direkte eksponert for risiko knyttet til klimaforandringer. Klimaforandringer har innvirkning på nedbør og temperatur, noe som kan øke uforutsigbarheten for kraftpriser og påvirke selskapets økonomiske resultater. Temperaturendringer påvirker forbruksmønstre for fjernvarme og kan påvirke selskapets inntekter.

Selskapets markedsmessige risiko er knyttet til svingninger i kraft-, brensel- og avfallsmarkedet, samt til at fjernvarmevolumet i stor grad er følsomt for temperaturendringer. For å redusere risiko for fallende kraftpriser, har selskapet en strategi for nedside-sikring og inngår sikringshandler for eksponeringen knyttet til fremtidig energisalg, både for strøm og varme. Varmere vintre enn normalt reduserer varmebehovet til selskapets kunder og dermed varmesalget. Dette svinger fra måned til måned og fra vinter til vinter.

Krigen i Ukraina og bortfallet av russisk gass ledet til en energikrise med høye kraftpriser både 2021 og 2022. I løpet av 2023 endret situasjonen seg, og det europeiske energimarkedet er nå langt på vei normalisert. Russisk gass er i stor grad erstattet av LNG, lavere forbruk og mer fornybarproduksjon, og prisene på gass er kraftig redusert. Usikre geopolitiske forhold gir mindre forutsigbarhet for norske bedrifter, inkludert Celsio. Energi har økt i verdi som strategisk vare som følge av krigen i Europa og Midtøsten. Krigen har også forårsaket økt markedsrisiko, og risiko knyttet til forsyningsikkerhet og cybersikkerhet står sentralt. Den generelle situasjonen både i verdensøkonomien og i norsk økonomi, med økt inflasjon og økte priser som driver opp det generelle kostnadsnivået og reduserer mange konsumenters betalingsevne og -vilje, utgjør også en risiko for Celsios margin. Ledelsen overvåker utviklingen av disse makrotrendene og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet.

NVE har siden 2021 vært i prosess med å vurdere en ny modell for regulering av fjernvarmeprisen i Norge. Ny modell kan få stor innvirkning på Celsios inntekter. Lansering av forslag til ny modell er utsatt to ganger, og det er per slutten av 2023 uklart når et forslag til ny modell vil presenteres. Vista Analyse utarbeidet i 2022, på oppdrag for NVE, et forslag til en ny prismodell som vil være svært ugunstig for Celsio. Celsio har i samarbeid med bransjen, utredet alternativer til ny prismodell. Signaler fra myndighetene indikerer at det ikke vil bli foreslått en radikal omlegging av dagens reguleringsregime, og at risikoen for en modell som slår negativt ut for Celsio, var betydelig mindre i 2023 enn den var i 2022. Selskapet vil følge prosessen tett videre i 2024.

Celsio driver konsesjonspliktig fjernvarmevirksomhet som er gjenstand for offentlig regulering. For å sikre forutsigbarhet, prioriterer selskapet arbeidet med å gi gode innspill til myndighetene om hvordan ulike



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

rammebetingelser påvirker selskapets virksomhetsområder, avfallsforbrenning og fjernvarme. I 2023 hadde selskapet stort fokus på blant annet forbrenningsavgift på avfall og manglende strømstøttekompensasjon til fjernvarmeprodusenter. Av mer langsiktige rammebetingelser som vil påvirke Celsios fjernvarmeverksamhet, er en ny energimerkeordning. Hvordan denne blir innrettet, vil få stor betydning for fjernvarmens konkurransekraft i lys av taksonomiens krav om blant annet nesten nullenergibygg. Krav om energifleksible oppvarmingssystemer i Byggeteknisk forskrift er et annet viktig fokusområde for Celsio.

Den likviditetsmessige og finansielle risikoen i selskapet anses som relativt lav, men blir negativt påvirket av ugunstige rammevilkår og et høyere kostnadsnivå. Det jobbes kontinuerlig med å adressere dette. Det at selskapet er en del av Hafslund-konsernet og har tilgang på finansiering og likviditet i konsernet, reduserer den finansielle risikoen.

Selskapet styrer og minimerer sin valutaeksponering ved hjelp av valutaterminer eller spot forhåndskjøp av valuta. Valutaeksponeringen er primært knyttet til innkjøp i forbindelse med investeringer og vedlikehold, brenselsanskaffelser og salg av avfallsforbrenningstjenester internasjonalt. All krafthandel og sikring av krafteksponering gjøres i norske kroner (NOK).

Hovedtyngden av selskapets debitorer er privatpersoner, offentlige institusjoner og bedrifter som kjøper fjernvarme, samt bedrifter som kjøper avfallsforbrenningstjenester. Selskapet har ikke hatt tap på fordringer av betydning de siste årene. Celsio driver inn fordringer i samarbeid med Lowell og arbeider kontinuerlig med oppfølging av fordringsmassen. Finansiell sikringshandel i kraftderivater og valuta utføres via Hafslund-konsernet.

For å redusere risiko for svikt i energileveranse, er selskapets fjernvarmeproduksjon fordelt på mange produksjonsheter, og energien distribueres gjennom et robust nettverk av fjernvarmerør. Celsio har en kjelpark som består av kjeler som driftes med ulike energibærere, som prioriteres basert på hva som til enhver tid er rimeligste tilgjengelige brensel. Selskapets grunnlastanlegg utgjør en sentral del av energiproduksjonen. Ved uplanlagt nedetid på grunnlastanleggene må energien erstattes med produksjon fra dyrere energibærere, noe som kan medføre betydelige merkostnader. Vedlikehold og forbedring av anleggene kombinert med kontinuerlig driftsoppfølging har som mål å redusere den uplanlagte nedetiden.

Døgnbemannet kontrollrom og vaktordninger sikrer beredskap til enhver tid. Et økende antall ringledninger i rørettet sikrer kontinuitet i leveransene også ved ledningsbrudd. For å ivareta sikkerheten i varmforsyningen, er det bygget varmesentraler med redundant kjeleeffekt. Dette sikrer produksjon av kontraktfestet varme til kundene hvis det skulle oppstå rasjonering av strøm, utkobling av el-kjeler og varmepumper, havari på en av selskapets største varmekjeler, eller lignende.

Fremtidsutsikter

Samfunnets økende og helt nødvendige fokus på klimavennlige avfalls- og energiløsninger er en viktig rammebetingelse for Celsio. Selskapet arbeider aktivt for å opprettholde og styrke dagens rammevilkår i nært samarbeid med andre selskaper og bransjeforeninger. Celsio har faset ut bruk av fossil olje og arbeider med å redusere den gjenværende bruken av LNG. Selskapet arbeider aktivt for å utvide utnyttelsen av nye og eksisterende kilder til overskuddsvarme i Oslo. For eksempel vil utbygging av flere datasentre i Oslo kunne øke selskapets bruk av overskuddsvarme.

Da Celsio i 2022 fikk nye eiere med en ny forretningsplan, startet selskapet en omfattende strategiprosess for å sette nye mål for virksomheten. Dette ble styrebehandlet i 2023. Prosessen fortsatte i 2023 og vil fortsette også i 2024 i form av et større utredningsarbeid med scenarier for hvilken type selskap Celsio kan og bør bli i fremtiden.

Målene i ny forretningsplan for økt salg av termisk energi er ambisiøse, og selskapet ser også muligheter for økt sluttbehandling av avfall sammen med et vellykket CCS-prosjekt. Selskapets mål sammenfaller naturlig med en videreutvikling av en sirkulær økonomi.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DDEF2421



I 2024 blir det viktig for Celsio å prioritere ressursbruken strengere. Selskapet har mål om både å oppnå optimal drift, skape vekst og spare kostnader. Dette er svært utfordrende. Et større arbeid er derfor startet for å kartlegge ressurser og ressursbehov i selskapet og ta initiativ for å realisere gevinster ved å jobbe smartere.

Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Hafslund Oslo Celsio AS på -363 571 031 kroner:

Overføringer annen egenkapital	-363 571 031 kroner
Sum disponert	-363 571 031 kroner



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421



Oslo, 21. mars 2024

Finn Bjørn Ruyter
(Styreleder)

Ulrika Jardfelt
Styremedlem

Per Langer
(Styremedlem)

Toril Benum
(Styremedlem)

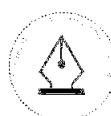
Agnar Bjarne Thesen
(Styremedlem)

Jane Koppang
(Styremedlem)

Kari Ekelund Thørud
(Styremedlem)

Knut Inge Inderhaug
(Administrerende direktør)

Oda Storhaug
(Styremedlem)



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421



Resultatregnskap

Tall i NOK (000)	Note	2023	2022
Fjernvarme og andre energiinntekter	17	2 630 832	2 798 099
Andre driftsinntekter	17	12 232	11 678
Driftsinntekter	17	2 643 064	2 809 777
Energikjøp		1 242 444	1 222 477
Personalkostnader	13,18	285 445	259 794
Avskrivninger	1,2	392 235	335 962
Nedskrivninger	1	188 158	
Andre driftskostnader	6,19	733 553	405 396
Sum driftskostnader		2 841 835	2 223 629
Driftsresultat		-198 771	586 147
Renteinntekter fra konsernselskaper	6	24 681	11 160
Annen renteinntekt	6	1 090	10 117
Annen finansinntekt		7 508	
Sum finansinntekter		33 279	21 277
Rentekostnader til konsernselskaper	6	198 349	132 294
Annen rentekostnad	6	113 926	80 589
Annen finanskostnad		11 810	296
Sum finanskostnader		324 085	213 179
Netto finansielle poster		-290 805	-191 902
Resultat før skatt		-489 576	394 245
Skattekostnad	14	126 005	-86 860
Årsresultat		-363 571	307 385

Utvidet resultat

Årsresultat		-363 571	307 385
<i>Poster som kan bli reversert over resultatet i senere perioder:</i>			
Kontantstrømssikring			
Endringer i virkelig verdi i perioden		75 331	-729 795
Overføringer til resultatregnskapet		215 856	516 131
Skatteeffekt av endringene	14	-64 061	47 006
Poster som vil reversere over resultatet		227 126	-166 657
<i>Poster som ikke vil reverseres over resultatet</i>			
Estimatavvik pensjoner	13	14 997	47 431
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	14	-3 299	-10 435
Poster som ikke vil reverseres over resultatet		11 698	36 997
Årets utvidede resultat		238 824	-129 661
Årets totalresultat		-124 747	177 724



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Balanse

Tall i NOK (000)	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Goodwill	1	13 367 910	13 367 910
Andre immaterielle eiendeler	1	5 601	
Tomter, bygninger og anlegg	1	4 266 436	4 338 152
Maskiner og utstyr	1	2 668 885	2 643 924
Anlegg under utførelse	1	320 615	434 233
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner	1	116 271	81 457
Bruksretteeiendeler	2	187 030	192 149
Investering i datterselskap	3	381 076	360 676
Investeringer i tilknyttet selskap	3	3 734	734
Finansielle anleggsmidler/langsiktige fordringer	4,5,6,7	80 241	191 207
Sum anleggsmidler		21 397 798	21 610 441
Omløpsmidler			
Varer	11	63 819	76 466
Kundefordringer	7	124 466	321 686
Andre fordringer	6,7	646 148	842 591
Derivater	6,7,8,9,10		21 235
Fordring på konsernselskap	5,6,7,12	145 717	289 850
Sum omløpsmidler		980 150	1 551 828
Sum eiendeler		22 377 949	23 162 269
Gjeld og Egenkapital			
Egenkapital			
Selskapskapital		200 486	200 486
Overkurs		15 915 277	15 915 277
Annen egenkapital		-59 453	0
Sum egenkapital		16 056 310	16 115 763
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	20 679	27 080
Utsatt skatt	14	564 714	604 942
Langsiktig lån konsernselskap	5,6,7,15	2 900 000	2 900 000
Derivater	6,7,8,9,10	12 778	282 302
Langsiktige leieforpliktelser	2	177 217	181 475
Andre langsiktige lån	6,7,15	1 600 000	1 600 000
Sum langsiktig gjeld		5 275 388	5 595 799
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5,7	221 288	268 233
Betalbar skatt	14	0	87 670
Utbytte			250 000
Derivater	6,7,8,9,10	188 908	239 370
Kortsiktige leieforpliktelser	2	15 705	14 993
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	5,7,12	250 929	101 680
Annen rentefri kortsiktig gjeld	7,16	369 422	488 761
Sum kortsiktig gjeld		1 046 252	1 450 707
Sum gjeld		6 321 639	7 046 506
Sum egenkapital og gjeld		22 377 949	23 162 269



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Oslo, 21. mars 2024

Finn Bjørn Ruyter
(Styreleder)

Ulrika Jardfelt
(Styremedlem)

Per Langer
(Styremedlem)

Toril Benum
(Styremedlem)

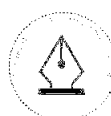
Agnar Bjarne Thesen
(Styremedlem)

Jane Koppang
(Styremedlem)

Kari Ekelund Thørud
(Styremedlem)

Knut Inge Inderhaug
(Administrerende direktør)

Oda Storhaug
(Styremedlem)



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421

Oppstilling over endringer i egenkapitalen

	Aksje kapital	Overkurs	Sikringsreserve kontantstrømsikring	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Balanse pr. 31. desember 2021	195 197	724 713	-218 206	218 206	919 910
Utbytte avsatt i regnskapet		-158 345		-91 655	-250 000
Fusjon med Energiinvestment AS (omvendt mor/datter)		15 164 498		-86 069	15 078 428
Preferanseaksjer	5 289	184 410			189 699
Resultat for året etter skatt før poster i utvidet resultat				307 385	307 385
Poster som inngår i utvidet resultat			-166 657	36 997	-129 660
Balanse pr. 31. desember 2022	200 486	15 915 276	-384 864	384 864	16 115 762
Feil fra tidligere år *				65 294	65 294
Resultat for året etter skatt før poster i utvidet resultat				-363 571	-363 571
Poster som inngår i utvidet resultat (sikringsinstrument & pensjon)			227 126	11 698	238 824
Balanse pr. 31. desember 2023	200 486	15 915 276	-157 738	98 285	16 056 310

*Feil fra tidligere år relaterer seg til tilknytningsavgift på 65,3 millioner kroner etter skatt, som skulle ha blitt inntektsført i årene før 2021. Da det ikke er praktisk mulig å beregne de perodespesifikke virkningene av feilen er det ikke foretatt endringer i sammenligningstall. Feilen er ført mot egenkapitalen og utsatt skatt, motposten er utsatt inntekt (kortsiktig gjeld).

Selskapet har 10.000 ordinære aksjer og 271 preferanseaksjer pålydende 19.519,658775 kroner og en samlet aksjekapital på 200.486.415,27805 kroner.

De ordinære aksjene eies av Hafslund AS (60 prosent), HitecVision v/ HV Celsio Holding AS (20 prosent) og Infranode v/ IN Oslo Energi BidCo AS (20 prosent).

CCS Finansiering AS som er et heleid selskap av Oslo Kommune har per 31.12.2023 skutt inn 189,7 millioner kroner som preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet frem til 2051, men gir ikke stemmerett, rett til ordinært utbytte eller andre økonomiske fordeler. CCS Finansiering AS vil skyte inn preferansekapital i takt med kapitalbehovet i CCS-prosjektet, oppad begrenset til 2,1 milliarder kroner (realverdi mars 2022).



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Kontantstrømoppstilling

Tall i NOK (000)	2023	2022
Resultat før skattekostnad	-489 576	394 245
Gevinst/tap på anleggsmidler	6 781	-293
Periodens betalte skatter	-87 670	-99 135
Ordinær avskrivning	392 235	335 962
Nedskrivning anleggsmidler	188 158	
Netto finanskostnader	290 805	191 903
Endring i lager	12 647	-33 346
Endring i kundefordringer	197 220	-184 753
Endring i leverandørgjeld	-46 945	93 795
Endring konsernmellomværende	199 524	-167 694
Endringer i pensjonsavsetning	8 596	37 267
Endring i andre driftsposter	265 969	-248 407
Betalte renter	-265 556	-169 683
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	672 188	149 861
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Utbetaling ved kjøp av varige og immaterielle anleggsmidler	-451 074	-447 629
Innbetaling ved salg av varige og immaterielle anleggsmidler	660	447
Utbetaling ved andre investeringer	-42 232	-20 500
Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	-23 400	-117 501
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-516 046	-585 183
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny langsiktig gjeld		500 000
Innbetaling av ny egenkapital/preferanseaksjer		189 700
Netto innstående konsernkonto	139 044	130 055
Utbetaling av utbytte og konsernbidrag	-295 186	-384 457
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-156 142	435 298
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	0	-24
Kontanter tilført fra fusjon		24
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	0	0
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	0	0



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Regnskapsprinsipper

Hafslund Oslo Celsio AS er et aksjeselskap registrert i Norge. Hovedkontoret er lokalisert i Askekroken 11 i Oslo.

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 7. februar 2022. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger de internasjonale regnskapsstandardene (IFRS) med noen unntak i henhold til forskriftens §3-1, og at presentasjon av regnskapet og noteopplysninger følger regnskapsloven og god regnskapsskikk, med noen utvidede krav i henhold til IFRS.

Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 21. mars 2024.

Hafslund Oslo Celsio AS inngår i Hafslund konsernet som utarbeider konsernregnskap i samsvar med EU-godkjente Internasjonale standarder for finansiell rapportering (IFRS) og fortolkninger fastsatt av International Accounting Standards Board (IASB).

Konsernregnskapet kan innhentes på www.hafslund.no

Forenklet IFRS

Selskapet har valgt å fravike måle- og innregningsregler i henhold til Forskriftens § 3-1 på følgende områder:

- IAS 10 nr. 12 og 13, IAS 27 nr. 12 og IFRIC 17 nr. 10 fravikes slik at utbytte og eventuelt konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser.
- IAS 16 nr. 43 fravikes slik at de samme vurderinger av avskrivningsenhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet til Hafslund AS.
- IAS 28 fravikes slik at investering i tilknyttet selskap regnskapsføres i samsvar med kostmetoden.
- IFRS 1 D15, slik at balanseført verdi etter kostmetoden i samsvar med god regnskapsskikk videreføres som anskaffelseskost på investeringer i datterselskap og tilknyttet selskap.

Nye standarder som er tatt i bruk

Ingen nye standarder er tatt i bruk i regnskapsåret 2023.

Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap med unntak av følgende regnskapsposter

- Valutaterminkontrakter måles til virkelig verdi
- Kraftderivater måles til virkelig verdi

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskapet krever at selskapets ledelse gjør estimater og etablerer forutsetninger som har innvirkning på verdien av eiendeler og forpliktelser i balansen og rapporterte inntekter og kostnader i regnskapsåret. Estimater og tilhørende forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer som anses rimelige, forholdene tatt i betraktning. Disse beregningene danner grunnlaget for vurdering av balanseført verdi for eiendeler og forpliktelser som ikke kommer klart fram av andre kilder. De endelige verdier som realiseres vil kunne avvike fra disse estimatene. Estimatenes og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Dersom endringer også gjelder fremtidige perioder, fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Informasjon om vesentlige områder hvor det eksisterer usikkerhet rundt estimater, hvor det er benyttet skjønnsmessige vurderinger ved bruk av regnskapsprinsipper og som har størst effekt på beløpene i finansregnskapet er beskrevet i de følgende notene:

Note 1	Varige driftsmidler og Immaterielle eiendeler
Note 2	Leieavtaler
Note 13	Pensjonsforpliktelser

Selskapet har betydelige Varige driftsmidler og Immaterielle eiendeler (goodwill). Både verdsettelse og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med estimatusikkerhet. Immaterielle eiendeler anses å representere den største usikkerheten. Celsio har etablert et sett med parametere som følges opp på kvartalsvis basis, herunder rammevilkår, skatter og avgifter og endring i lovgivning. Selskapet mener at en endring i disse parameterne vil kunne ha en vesentlig innvirkning på selskapets fremtidige kontantstrømmer og kan være indikatorer for mulig verdifall. Hvorvidt det foreligger indikatorer på verdifall er en skjønnsmessig vurdering. Beregning av bruksverdi er basert på skjønnsmessige vurderinger og forutsetninger vedrørende fremtidige kontantstrømmer, hvor fremtidige kraftpriser, produksjonsvolum, inflasjonsforventninger og diskonteringsrente er sentrale faktorer.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Inntektsføring

I henhold til IFRS 15, skal inntektsføring foretas når en kunde har oppnådd kontroll over varen eller tjenesten. Vurderingen av om overføring av kontroll skjer på et bestemt tidspunkt eller over tid er i mange tilfeller basert på skjønn.

Inntekt består av en vurdering av virkelig verdi på godtgjørelsen som mottas på tidspunkt for levering av produktene eller ferdigstilling av tjenesten. Inntekten føres netto etter rabatter, merverdiavgift og andre skatter og avgifter.

Fjernvarmeinntekter

Inntekt fra fjernvarme innregnes i henhold til kundenes målte forbruk av fjernvarme. For næringsbygg, sameier og borettslag foretas det måleravlesning hver time og kundene faktureres månedlig. For privatkunder foretas det månedlig måleravlesning og kundene faktureres månedlig. Fjernvarmeinntekter beregnes ved at målt forbruk til kundene multipliseres med gjeldende fjernvarmetariffer for perioden. Fjernvarmetariff er regulert av energiloven og følger Nord Pools prisområder, redusert med en rabatt. Selskapet er ansvarlig for leveranse av hele tjenesten og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.

Tilknytningsavgift anses som en egen leveringsforpliktelse og blir inntektsført ved varmpåsettelse. Frem til kunden blir tilknyttet er avgiften balanseført som en utsatt inntekt. Utgifter knyttet til tilkoblingen balanseføres.

Strøm

Selskapet selger all sin produksjon av strøm via Nordpool og inntektsføres på leveringstidspunktet.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Avfallshåndtering

Inntekter fra avfallshåndtering kommer i hovedsak fra den prisen kunden betaler for at selskapet skal ta imot avfall. Prisen beregnes hovedsakelig basert på kvalitet og volum på mottatt avfall og det er variable elementer i prisingen. Selskapet har plikt til å behandle avfallet og denne leveringsforpliktelsen er oppfylt når avfallet er behandlet. Frakt av avfall er en separat leveringsforpliktelse og inntektsføres når frakten er gjennomført.

Leieinntekter er i hovedsak knyttet til utleie av eiendom og inntektsføres på leveringstidspunktet.

Salgsgevinster av utslippkvoter som ikke brukes til å dekke forpliktelsen fra CO2-utslipp, blir rapportert som andre inntekter.

Vedlikehold og reinvesteringer

Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende og gjennomgående relativt langvarige intervaller, av fjernvarmeanlegg. Vedlikeholdskostnader resultatføres når de er påløpt. Periodisk vedlikehold avgrenses mot reinvesteringer. Kostnader som vesentlig forlenger anleggets levetid og/eller øker kapasiteten regnskapsføres som reinvestering.

Varer, kundefordringer og andre fordringer

Lager av innkjøpte varer verdsettes til laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost tilordnes etter FIFO-prinsippet.

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode fratrukket avsetning for forventet tap. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig. Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

Andre fordringer innregnes til virkelig verdi ved første gangs innregning og deretter til amortisert kost.

Leieavtaler

Identifisering av en leieavtale

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer selskapet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag.

Atskillelse av bestanddelene i en leiekontrakt

For kontrakter som utgjør eller inneholder en leieavtale, separerer selskapet leiekomponenter dersom det kan dra nytte av bruken av en underliggende eiendel enten alene eller sammen med andre ressurser som er lett tilgjengelige for selskapet, og den underliggende eiendelen verken er svært avhengig av eller tett forbundet med andre underliggende eiendeler i kontrakten. Selskapet regnskapsfører deretter hver enkelt leiekomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leiekomponenter i kontrakten.

Innregning av leieavtaler og innregningsunntak



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner selskapet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregner selskapet leiebetalinger som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

Leieforpliktelser

Selskapet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalinger som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leieforpliktelsen måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Selskapet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen.

Bruksretteiendeler

Bruksretten er lik leieforpliktelsen på innregningstidspunktet og eiendelen avskrives over leieperioden. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- Alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt selskapet

Selskapet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid.

Selskapet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Balanseføring ved første gangs innregning av varige driftsmidler foretas til kostpris. Kostpris inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelse av driftsmidlet. Utvidelser og reinvesteringer balanseføres når det er sannsynlig at den fremtidige økonomiske fordelene vil tilflyte selskapet. Balanseførte egenarbeider vurderes til tilvirkningskost og føres som lønnskostnadsreduksjoner.

Offentlige tilskudd innregnes til virkelig verdi når det er rimelig sikkerhet for at tilskuddet vil bli mottatt og selskapet vil oppfylle betingelser knyttet til tilskuddet.

Tilskudd som skal dekke kostnader periodiseres over tidsperioden for de kostnadene tilskuddene er ment å dekke. Refusjoner og tilskudd i forbindelse med investeringer bokføres som reduksjoner av investeringskost og innregnes som inntekt gjennom reduserte avskrivninger på eiendelene tilskuddet knytter seg til.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Driftsmidlene avskrives lineært over forventet brukstid. Anlegg avskrives fra det tidspunkt det blir satt i drift. I hovedsak følges veiledende avskrivningstider for bransjen og disse fremgår av driftsmiddelnoten.

Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historiske erfaringer samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig teknisk bruk og lønnsomheten til anleggene. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Ved indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det en vurdering av virkelig verdi og balanseførte verdier som ikke kan forsvares blir skrevet ned til gjenvinnbart beløp.

Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

Lånekostnader som er direkte knyttet til kjøp av anleggsmidler eller egenarbeider hvor det tar vesentlig tid å få installert og klargjort driftsmidlet til bruk, tillegges kostpris frem til driftsmidlet er klart for bruk. Alle andre lånekostnader utgiftsføres løpende.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler består av goodwill i forbindelse med kjøp og senere fusjon av Fortum Oslo Varme KEA AS og fusjon med Energi Investment AS. Alle virksomhetssammenslutninger regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Goodwill representerer beløp som oppstår ved overtakelse. Goodwill representerer differansen mellom anskaffelseskost ved overtakelse og virkelig verdi av de netto identifiserte eiendeler som er overtatt.

Goodwill føres i balansen til anskaffelseskost, fratrukket eventuelle akkumulerte tap ved verdifall. Goodwill fordeles på kontantstrømgenererende enheter og blir ikke avskrevet, men blir testet årlig for verdifall. Nedskrivning av goodwill vil ikke reverseres.

Pensjonsforpliktelser

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter både ytelsesbaserte og innskuddsbaserte pensjoner.

Ytelsesbasert ordning

I en ytelsesbasert pensjonsordning har hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødeligheter, frivillig avgang, osv. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordning er vurdert til virkelig verdi beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har opptjent rettigheter til fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Periodens estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene innregnes i utvidet resultat i det året de beregnes sammen med justering for utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Selskapet presenterer pensjonskostnaden i sin helhet under drift, inklusive renteelementet som beregnes med diskonteringsrenten på grunnlag av netto forpliktelse eller netto eiendel.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Innskuddsbasert ordning

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor selskapet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet under drift når de påløper.

Finansinntekter - og kostnader

Finansinntekter består av renteinntekt på finansielle investeringer og mottatt utbytte. Renteinntekter innregnes i resultatet etter hvert som de påløper. Utbytte innregnes i resultatet når selskapet har fått en rett til å motta utbytte.

Finanskostnader består av rentekostnader på lån.

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter regnskapsføres når selskapet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet.

Klassifisering og måling

Finansielle eiendeler og forpliktelser klassifiseres i tre kategorier: amortisert kost, virkelig verdi over utvidet resultat og virkelig verdi over resultatet. Klassifiseringen bestemmes ved førstegangsinnregning, og vurderingen er basert på selskapets forretningsmodell for styring av finansielle instrumenter og karakteristikken 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 motta kontraktsmessige 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 leverandørgjeld og lån er klassifisert som amortisert kost.

Virkelig verdi over utvidet resultat

De instrumentene som måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat inngår i selskapets sikringsbokføring. Dette gjelder selskapets portefølje for basissikring av systempris og områdepris. Andelen av endringer i virkelig verdi som er vurdert som effektiv sikring føres over utvidet resultat. Sikringsbokføring er videre omtalt i Note 9 Sikringsbokføring.

For finansielle forpliktelser vil endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kreditt risiko innregnes i utvidet resultat, mens resterende verdiendring føres over resultatet.

Virkelig verdi over 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 finansielle kraftkontrakter.

Fraregning av finansielle instrumenter

En finansiell eiendel fraregnes når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra eiendelen er utløpt, eller selskapet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og selskapet



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

enten har overført alle vesentlige risikoer og fordeler knyttet til instrumentet, eller selskapet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og selskapet enten har overført eller beholdt alle vesentlige risikoer og belønninger knyttet til instrumentet, men har overført kontroll av eiendelen.

En finansiell forpliktelse fraregnes når den blir oppfylt, kansellert eller utløper. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes av en annen forpliktelse til samme långiver på vesentlig forskjellige vilkår, eller betingelsene for en eksisterende forpliktelse er vesentlig endret behandles dette som opphevelse av den opprinnelige forpliktelsen og det innregnes en ny forpliktelse. Differansen mellom de bokførte verdiene føres i resultatregnskapet.

Nettopresentasjon av finansielle instrumenter

Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser er motregnet og presentert netto i balansen dersom det foreligger en juridisk håndhevbar rett til å motregne og det er en intensjon om å gjøre opp eiendelen og forpliktelsen netto.

Verdifall

Kravene til regnskapsføring av verdifall er basert på en forventet tapsmodell ("expected credit loss"). Tapsmodellen anvendes på finansielle eiendeler som kundefordringer, andre fordringer og bankinnskudd. Det er også utviklet en porteføljemodell som anvendes på kundefordringer med konsumenter og mindre bedriftskunder. De forventede kredittapene er basert på en historisk analyse av kredittap som også vurderer forventet fremtidig utvikling.

Per 31. desember 2023 er det ikke foretatt avsetning for tap.

Valuta

Regnskapet benytter NOK både som sin funksjonelle valuta og sin presentasjonsvaluta. Regnskapet er presentert i hele tusen NOK. Pengeposter i utenlandsk valuta vurderes etter valutakursen på valutaen etter kursnoteringen på den siste dagen i regnskapsåret. Poster som er sikret med terminkontrakter, er vurdert til terminkurs (korrigert for renteelementet etter balansedato inkludert i terminkursen). Gevinst og tap som følge av valutakursendringer resultatføres løpende og er klassifisert som driftspost.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt, endring i utsatt skatt og eventuelle korrigeringer av betalbar skatt for tidligere år. Periodeskatt beregnes til gjeldende skattesatser på balansedagen. Skattekostnaden innregnes i resultatet for perioden med unntak av skatt på poster som er innregnet i utvidet resultat.

Utsatt skatt er beregnet med 22 prosent på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Det tas ikke hensyn til midlertidige forskjeller på goodwill som ikke er skattemessig fradragsberettiget.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel på midlertidige forskjeller er beregnet i samsvar med de skattemessige lover og regler som er vedtatt eller i hovedsak vedtatt på balansedagen hvor den midlertidige forskjellen har oppstått.

Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

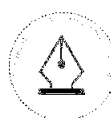


Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene 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 rentemetode. Dersom renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Hovedregel er at leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år eller kortere. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres den som langsiktig.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfall kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Selskapet er for øvrig en del av konsernkontosystemet til Hafslund-konsernet. Innstående på bankkonti som inngår i konsernkontosystem klassifiseres som fordring på konsernselskap. Trekk på bankkonti som inngår i konsernkontosystem klassifiseres som gjeld på konsernselskap.



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 1 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Tall i NOK (1.000)	Tomter (1), bygninger, anlegg	Maskiner, transp.m & utstyr	Inventar, ktr.msk, reservedeler	Anl. under utførelse.	Immaterielle eiendeler	Sum
Bokført verdi 31.12.2022	4 338 152	2 643 924	81 457	434 232	-	7 497 765
Tilgang			1 203	449 870		451 074
Avgang	7 367	74				7 441
Overf fra anlegg under utførelse	64 709	236 257	68 668	- 375 331	5 696	0
Avskrivninger	165 392	194 454	15 493		95	375 433
Nedskrivninger				188 158		188 158
Reklassifisering anskaffelseskost	36 333	- 16 768	- 19 564			0
Bokført verdi 31.12.2023	4 266 435	2 668 885	116 271	320 614	5 601	7 377 807
Anskaffelseskost	5 598 001	4 814 583	148 009	320 614	5 696	10 886 903
Avgang anskaffelseskost	- 7 367	- 1 331				8 698
Akkumulerte avskrivninger	1 324 199	2 145 624	31 737	-	95	3 501 655
Akkumulerte avskrivninger solgte driftsmidler		1 257				1 257
Bokført verdi 31.12.2023	4 266 435	2 668 885	116 271	320 614	5 601	7 377 807
Økonomisk levetid	Lineær (1) 0-50 år	Lineær 0-40 år	Lineær 3-10 år		Lineær 0-5 år	
(1) Tomter avskrives ikke						

Selskapet har mottatt støtte fra Gassnova til karbonfangstprosjektet på MNOK 106,9 i 2023 samt støtte til enkelte prosjekter fra Enova på MNOK 12,8. Støtten er behandlet i anleggsnoten i henhold til IAS 20 og nettoført under tilganger.

Immaterielle eiendeler relaterer seg til ny hjemmeside, Celsio.no. Kostnadene relatert til utviklingen av nettstedet og innholdet vil bidra til å skape sannsynlige framtidige økonomiske fordeler. Avskrivningstid er satt til 5 år.

Nedskrivninger

Prosjekt avfallsforbrenningslinje, Klemetsrud Linje 4

Prosjektet 'Klemetsrud Linje 4' omfatter etablering av en fjerde forbrenningslinje på Klemetsrud. Kostnader til arbeid utført så langt, på til sammen MNOK 43 er vurdert å ikke ha økonomisk verdi for Celsio fremover og er derfor nedskrevet i 2023. Dette skyldes at selskapet arbeider med en langsiktig strategi for Klemetsrudanlegget og at gjennomføringen av Klemetsrud Linje 4 er usikker.

Prosjekt CCS

Celsio besluttet i april 2023 å ta karbonfangstprosjektet på Klemetsrud inn i en kostnadsreducerende fase, da oppdaterte prognoser viste at prosjektet kunne bli betydelig mer kostbart enn planlagt. Høsten 2023 ble det inngått avtale om gjennomføring av ny FEED-studie med Aker Carbon Capture og Aker Solutions. Dette er en betydelig milepæl i arbeidet med å redusere karbonfangstprosjektets kostnader. Det jobbes nå med mål om å ta en ny investeringsbeslutning og restarte prosjektet medio 2024.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4D4EF2421



Etter at CCS prosjektet gikk inn i en kostnadsreducerende fase er det vurdert at kostnader på til sammen MNOK 145 ikke lenger forventes å skape en fremtidig økonomisk verdi for selskapet og derfor må nedskrives i 2023.

Arbeid som påløper i kostnadsreducerende fase er forventet å ha fremtidig verdi for Celsio og aktiveres som anlegg under utførelse.

Tall i NOK (1.000)	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	13 367 910	13 367 910
+ Tilgang 2023		-
- Avgang anskaffelseskost		-
= Anskaffelseskost 31.12.2023	13 367 910	13 367 910
Akk. Av & nedskrivninger 01.01.		-
Avskrivninger		-
- Avgang akk. nedskrivninger		-
+ Nedskrivninger		-
= Akk. nedskrivninger 31.12.2023	-	-
Bokført verdi 31.12.2023	13 367 910	13 367 910

Goodwill anses som en eiendel med ubestemt levetid. Goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Varige driftsmidler, immaterielle eiendeler og goodwill overvåkes løpende for indikasjoner på verdifall. Goodwill vurderes på kvartalsvis basis eller ved betydelige endringer i parametere selskapet mener vil kunne ha en vesentlig innvirkning på selskapets fremtidige kontantstrømmer og vil være indikatorer for mulig verdifall. Typiske indikatorer på verdifall kan være:

- Negative skift i rammevilkår, herunder konsesjon / tilknytningsplikt, prismodell, strømstøtteordning og energimerking av fjernvarme.
- Endringer i Skatter og avgifter, herunder CO2 avgifter på forbrenning av fossilt avfall og avgift på utførsel av fossilt avfall.
- Endret lovgivning rundt avfall eller brensler, herunder forbrenning av avfall, sortering og import og eksport av avfall.

Hvorvidt det foreligger indikatorer på verdifall, er en skjønnsmessig vurdering. Ved indikasjoner på verdifall gjennomføres verdifallstester og balanseførte verdier som ikke kan forsvares skrives ned til gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger på goodwill reverseres ikke.

Goodwill fremkommer i forbindelse med oppkjøpet av Klemetsrudanlegget i 2017 og med transaksjonen 19. mai 2022 hvor selskapet ble solgt til et partnerskap bestående av Hafslund, HitecVision og Infranode som kjøpte til sammen 100 prosent av aksjene Celsio. Selskapet ble verdsatt til 20 milliarder norske kroner på oppkjøpstidspunktet. I selskapsregnskapet til Celsio var det i 2022 en tilgang på goodwill på 13 milliarder kroner som følge av transaksjonen.

Beregningen av goodwillverdien og test for verdifall bygger på forventede kontantstrømmer fra siste godkjente finansiell plan for 2024-2028 for den kontantgenererende enheten Celsio som goodwill knytter seg til. For å hensynta at veksten i EBITDA etter 5 år er høyere enn den langsiktige veksten i terminalåret har vi inkludert en interpoleringsperiode på 5 år etter 2028.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Sentrale forutsetninger lagt til grunn i verdifallstesten:

- Kraftpriser: Markedspriser pr. 1 desember 2023 og så langt dette foreligger (frem til 31.12.2026), deretter benyttes ledelsens beste estimat.
- Nysalg er estimert til å være 40 GWh i 2024 og 45-50 GWh årlig vekst / nysalg i 2025 – 2028.
- Regulatoriske rammevilkår: Strømstøtteordningen, hvor Staten dekker 90 % av strømprisen over 73 øre / KWh fra 1 januar 2024, er kun vedtatt ut 2024. Det er forutsatt at ordningen blir forlenget ut 2025, at den halveres i 2026 for deretter å utgå i 2027 og 2028.
- Fjernvarmerabatter: Fra og med 2024 gir Celsio kun 5% rabatt for den delen av månedsprisen som overstiger 50 øre pr. KWh.
- Forbrenningsavgift fossilt avfall (CO2-avgift): Forbrenningsavgift på fossilt avfall øker fra 2024, til en sats på kr. 882 kr/tonn fossilt CO2. Celsio forventer at denne satsen stiger i takt med økningen regjeringen har varslet; opptil kr. 2 000 i år 2030 (2019-kr). Celsio forventer at det innføres avgift på utførsel av fossilt avfall fra 2025, noe som medfører at Celsio kan videre belaste avgiften via økt gate-fee og opprettholde en høyere avfallsmargin.
- Brenselpriser: Prisforutsetningene er basert på forwardmarkedet så lenge det eksisterer. For bio-olje og pellets strekker forward markedet seg til 2025. Etter 2025 er siste forwardpris justert for inflasjon lagt til grunn.
- Diskonteringsrente: Beregnet selskapsspesifikk WACC ut fra relevante parametere (skattesats, markedspremie, beta, gjeldsandel, gjeldsrente og risikofri rente) som oppdateres årlig.
- Selskapsskatt: Det er forutsatt en skattesats på 22 prosent.
- Vekst i terminalverdi: 2 % antatt inflasjon i Gordons vekstformel

Grunnlaget for beregningene krever at ledelsen utøver stor grad av skjønn og foretar forventninger om fremtiden. Disse forventningene er avhengig av avfallsforbrenning og fjernvarmeproduksjon og salg, og bygger på historiske analyser og fremtidige prognoser. Diskonteringsrenten som benyttes tar hensyn til risiko i det markedet enheten opererer i, både geografisk og bransjemessig. Så langt som mulig benyttes observerbare markedsverdier. Det er benyttet en diskonteringsrente etter skatt på 5,8 % i beregningen. Celsio har foretatt en scenarioanalyse av ulike scenarioer og testet for verdifall:

Scenario 1: Forutsetninger som beskrevet over lagt til grunn, med unntak av kraftprisen er redusert med 10%. I dette scenarioet er nåverdien av selskapet MNOK 2 715 lavere enn bokført verdi.

Scenario 2: Forutsetninger som beskrevet over lagt til grunn, med unntak av avkastningskravet er økt med 0,5 prosent poeng. I dette scenarioet er nåverdien av selskapet MNOK 2 576 lavere enn bokført verdi.

Scenario 3: Forutsetninger som beskrevet over lagt til grunn, med unntak strømstøtte og utførsel av avfall.

Strømstøtten, som kun er formelt vedtatt ut 2024, slutter etter det. Fra 2025 har regjeringen iverksatt systemendringer som medfører at de høye pristoppene ikke lenger inntreffer og at det ikke vil være behov for strømstøtteordningen.

Fra 2025 antas det at eksportører av avfall ikke får eksportert avfall til utlandet og avfall forblir i Norge. Dette medfører at Celsio kan øke gate-fee utover base case, i takt med at forbrenningsavgiften øker. I dette scenarioet er nåverdien av selskapet MNOK 1 415 høyere enn bokført verdi.

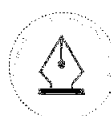


This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Den gjennomførte nedskrivningsvurderingen i 2023 viste at den balanseførte verdien kan forsvares, men at det er begrenset robusthet.



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421



Note 2 Leieavtaler

Leide eiendeler gjelder hovedsakelig leie av lokaler der produksjonsutstyr befinner seg. Selskapets bruksretteiendeler er kategorisert og presentert i balansen som vist under.

Tall i NOK (1.000)	2023	2022
Bruksretteiendeler		
Bygninger	187 030	192 149

Det ble inngått en ny leiekontrakt i fra 1. oktober, som gir en netto tilgang av bruksretteiendeler i 2023 på TNOK 11.682, mot TNOK 43.793 i 2022.

Tall i NOK (1.000)	2023	2022
Leieforpliktelse		
Kortsiktige leieforpliktelse	15 705	14 993
Langsiktige leieforpliktelse	177 217	181 475
Sum	192 921	196 468

Forfallsanalyse kontraktsmessig forfall - udiskontert

Kortere enn ett år	20 459	19 357
Ett til fem år	92 343	76 687
Mer enn fem år	122 542	136 129
Totale udiskonterte leieforpliktelse 31. desember	235 344	232 173

Resultatregnskapet viser følgende tall knyttet til leasing og IFRS 16

Tall i NOK (1.000)	2023	2022
Avskrivninger av bruksretteiendeler/bygninger	16 802	14 403
Rentekostnad knyttet til leieforpliktelse	4 548	4 290

Total kontantstrøm for leiebetaling i 2023 var 26,7 millioner kroner mot 18,2 millioner kroner i 2022.

Andre leiekostnader innregnet i resultatet (Tall i NOK (1.000))	2023	2022
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	1 566	5006

Opsjoner om å forlenge en leieavtale: Selskapets vesentligste leieavtaler er leie av bygninger der produksjonsutstyret befinner seg. Leieperioden er satt til resterende levetid på produksjonsutstyret, som er cirka 20 år.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 3 - Investeringer i datterselskap og tilknyttet selskap

2022

Datterselskaper (tall i NOK 1.000):	Forretnings- konto	Aksje- kapital	Eier- andel %	Andel EK	Andel årsres.	Bokført verdi
Hafslund Fiber AS	Oslo		80	100	55 214 - 7 828	300 020
Hovinbyen Energyhub AS	Oslo	6 000	51	6 507	96	60 656
Sum						360 676

2023

Hafslund Fiber AS	Oslo		80	100	36 788 - 18 424	300 020
Hovinbyen Energyhub AS	Oslo	6 120	51	26 615	- 285	81 056
Sum						381 076

Hafslund Fiber AS ble stiftet 29. januar 2019. Hafslund Oslo Celsio AS kjøpte de resterende 40 prosentene i mai 2022, og eier i dag 100 prosent av Hafslund Fiber AS.

Hovinbyen Energy Hub AS ble stiftet i januar 2022 og eies 51 prosent av Hafslund Oslo Celsio AS. Verdien på aksjene datterselskapene er fastsatt som et resultat av verdivurderinger i transaksjonen 19. mai 2022. Det har i 2023 vært en emisjon i Hovinbyen Energy Hub AS.

2022

Tilknyttet selskap (tall i NOK 1.000):	Forretnings- konto	Aksje- kapital	Eier- andel %	Bokført verdi	
OF Energi AS	Oslo		220	50	734
Sum					734

2023

OF Energi AS	Oslo		220	50	3 734
Sum					3 734

Aksjer i OF Energi AS ble anskaffet desember 2018 og er et joint venture med OBOS Energi AS. Det har i 2023 vært en emisjon i OF Energi AS.

Selskapene er oppført i balansen til anskaffelseskost. Stemmeandelen er lik eierandel.

Note 4 – Andre fordringer

Tall i NOK 1.000	2023	2022
Fordringer på ansatte	647	733
Forskuddsbetalte kostnader	51 410	221 178
Påløpte, ikke fakturerte inntekter	435 458	580 214
Forskuddsbetaling Technip	153 207	
Andre kortsiktige fordringer	5 426	40 466
Sum andre fordringer - kortsiktige	646 148	842 591
Aksjer i Borg Havn IKS i forbindelse med CCS	9	
Lån til datterselskap	80 232	38 000
Forskuddsbetaling Technip		153 207
Sum andre fordringer - langsiktige (finansielle anleggsmidler)	80 241	191 207



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Note 5 - Mellomværende med konsernselskaper

Tall i NOK 1.000	2023	2022
Bankkonti tilknyttet konsernkontosystemet (se note 12)	145 717	284 850
Andre fordringer konsernselskaper		5 000
Sum kortsiktige fordringer på konsernselskaper	145 717	289 850

Tall i NOK 1.000	2023	2022
Leverandørgjeld konsernselskaper	176 220	
Avsatt konsernbidrag Hafslund Fiber	-	45 186
Trekk bankkonti tilknyttet konsernkontosystemet (se note 12)	-	89
Påløpte, kostnader konsernselskaper	74 709	56 404
Sum kortsiktig gjeld til konsernselskaper	250 929	101 680

Tall i NOK 1.000	2023	2022
Langsiktige fordring til konsernselskaper	80 232	38 500
Langsiktige lån fra konsernselskaper	2 900 000	2 900 000



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 6 - Transaksjoner med nærstående

Selskapet både selger og kjøper varer og tjenester fra andre selskaper i Hafslund konsernet. Alle transaksjoner er foretatt som del av den ordinære virksomheten og med armlengdes prinsipper.

Hafslund Oslo Celsio AS var eid av Fortum Participation Ltd (50 %) og Oslo kommune (50 %) frem til 19. mai 2022 og anses som nærstående frem til det tidspunkt. Oslo kommune anses fremdeles som nærstående gjennom sitt eierskap i Hafslund AS.

De vesentligste transaksjonene er som følger:

Resultat (tall i NOK 1.000) - 2022	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Netto rente- kostnader
Oslo kommune	82 901	61 334	29 843
Fortum Finance Ireland DAC			29 843
Hafslund AS	4 647		102 451
Infranode			24 768
HitecVision			24 768
Hafslund ECO Vannkraft	99 903	92 950	
Hafslund Fiber		-	1 770
Høvinbyen Energyhub AS		-	71
Fortum Power & Heat Oyj (inkl tap El-derivater)		253 018	
Fortum Oyj Finland			1 210
Sum	187 451	-	407 302

Balanse (tall i NOK 1.000) - 2022	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Langsiktig gjeld	Lev. Gjeld	Annen gjeld
Oslo kommune		6 471		507	
Hafslund AS			2 900 000		56 180
Infranode			800 000		15 498
HitecVision			800 000		15 498
Hafslund Fiber AS	38 500				45 186
Høvinbyen Energyhub AS		5 000			
Sum	38 500	11 471	4 500 000	507	132 362

Resultat (tall i NOK 1.000) - 2023	Drifts- inntekter	Drifts- kostnader	Netto rente- kostnader
Oslo kommune	79 867	77 572	
Hafslund AS		4 153	177 259
Hafslund Vekst		2 702	
Infranode			52 321
HitecVision			52 321
Hafslund ECO Vannkraft (ink gevinst/tap derivater)	30 785	3 226	
Hafslund Fiber		-	2 879
Høvinbyen Energyhub AS		-	713
Sum	110 652	-	87 653

Balanse (tall i NOK 1.000) - 2023	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Langsiktig gjeld	Lev. Gjeld	Annen gjeld
Oslo kommune		3 390		279	
Hafslund AS		145 717	2 900 000	7 622	74 709
Hafslund Vekst AS				3 378	
Infranode			800 000		20 609
HitecVision			800 000		20 609
Hafslund ECO vannkraft (ink derivater)				165 220	48 961
Hafslund Fiber AS	40 232	17			
Høvinbyen Energyhub AS		40 017			
Sum	40 232	189 141	4 500 000	176 499	164 888



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

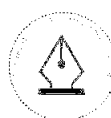
Note 7 – Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
Finansielle eiendeler				
Finansielle anleggsmidler (se note 4)			80 241	80 241
Derivater (kortsiktig)				
Derivater (langsigtig)				
Kundefordringer og andre fordringer			764 541	764 541
Fordring på konsernselskap			145 717	145 717
Bankinnskudd, kontanter o.l.				
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2023	0	0	990 499	990 499

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
Finansielle forpliktelser				
Langsiktig lån konsernselskap			2 900 000	2 900 000
Andre langsiktige lån			1 600 000	1 600 000
Leverandørgjeld			221 288	221 288
Derivater (kortsiktig)	188 908			188 908
Derivater (langsigtig)	12 778	0		12 778
Kortsiktig gjeld til konsernselskap			250 929	250 929
Annen rentefri kortsiktig gjeld			369 422	369 422
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2023	201 686	0	5 341 639	5 343 325

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
Finansielle eiendeler				
Finansielle anleggsmidler (se note 4)			191 207	191 207
Derivater (kortsiktig)	19 109	2 127		21 236
Derivater (langsigtig)				
Kundefordringer og andre fordringer			1 164 277	1 164 277
Fordring på konsernselskap			289 850	289 850
Bankinnskudd, kontanter o.l.				
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2022	19 109	2 127	1 645 334	1 666 570

tall i NOK 1000	Derivater benyttet for sikringsformål	Instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle eiendeler og forpliktelser målt til amortisert kost	Totalt
Finansielle forpliktelser				
Langsiktig lån konsernselskap			2 900 000	2 900 000
Andre langsiktige lån			1 600 000	1 600 000
Leverandørgjeld			268 233	268 233
Derivater (kortsiktig)	239 370			239 370
Derivater (langsigtig)	282 302			282 302
Kortsiktig gjeld til konsernselskap			101 680	101 680
Annen rentefri kortsiktig gjeld			488 761	488 761
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2022	521 672	0	5 358 674	5 880 346



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 8 – Finansielle instrumenter til virkelig verdi

Virkelig verdi -målinger klassifiseres etter følgende nivåer:

Nivå 1: Verdsettelse er basert på noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser

Nivå 2: Verdsettelse er basert på andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1, som er observerbare for eiendelen, enten direkte eller indirekte

Nivå 3: Verdsettelse er basert på ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelsen

2023

tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
Eiendeler målt til virkelig verdi:					
Sikringsderivater		0		0	0
Ikke-sikringsderivater (MtM)		0		0	0
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi 2023	0	0	0	0	0
Forpliktelser målt til virkelig verdi:					
Sikringsderivater		201 686		201 686	201 686
Ikke-sikringsderivater (MtM)					
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi 2023	0	201 686	0	201 686	201 686

2022

tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
Eiendeler målt til virkelig verdi:					
Sikringsderivater		19 109		19 109	19 109
Ikke-sikringsderivater (MtM)		2 127		2 127	2 127
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi 2022	0	21 236	0	21 236	21 236
Forpliktelser målt til virkelig verdi:					
Sikringsderivater		521 672		521 672	521 672
Ikke-sikringsderivater (MtM)				0	0
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi 2022	0	521 672	0	521 672	521 672

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

For andre finansielle forpliktelser målt til amortisert kost er amortisert kost tilnærmet lik virkelig verdi.

Forfallsanalyse finansielle instrumenter til virkelig verdi

Forfallsstruktur 31.12.2023 (tall i NOK 1000)	0-6 mnd	7-12 mnd	Over 12 mndr	Sum
Fordringer				
Sikringsderivater				0
Ikke sikringsderivater (MtM)				0
Gjeld				0
Sikringsderivater	103 462	90 066	13 523	207 051
Totalt	-103 462	-90 066	-13 523	-207 051

Forfallsstruktur 31.12.2022 (tall i NOK 1000)	0-6 mnd	7-12 mnd	Over 12 mndr	Sum
Fordringer				
Sikringsderivater	23 407	-4 298	0	19 109
Ikke sikringsderivater (MtM)	1 363	764	0	2 127
Gjeld				
Sikringsderivater	136 185	103 186	282 302	521 673
Totalt	-111 415	-106 720	-282 302	-500 437



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 9 – Sikringsbøkføring

Inntekter fra selskapets salg av fjernvarme er eksponert for endringer i kraftpris i prisområdet NO1. For å håndtere denne prisrisikoen har selskapet inngått finansielle derivatkontrakter med oppgjør mot den nordiske systemprisen og har i tillegg inngått EPADer (Electricity Price Area Differentials) for differansen mellom systempris og områdepris i NO1.

Selskapet har gjort tilbakekjøp av kontrakter for å kalibrere sikringsgraden. Tilbakekjøp er matchet med salgsposisjoner med et LIFO-prinsipp (last in first out), og gevinst/tap på nettoposisjonen er blitt låst inn.

Derivater innregnes og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinst og tap avhenger av om derivatene er utpekt som sikringsinstrumenter og i hvilken grad sikringen er effektiv.

Både systempriserderivater og EPADer i selskapets primærsikringsportefølje er sikringsbøkført og inngår i en regnskapsmessig kontantstrømsikring. Verdiendringer som utgjør effektiv sikring føres over utvidet resultat, og blir liggende på sikringsreserven frem til kontraktene:

- 1) går til leveranse,
- 2) er kjøpt tilbake, og det ikke lenger er sannsynlig at de sikrede transaksjonene inntreffer, eller
- 3) dersom sikringen ikke lenger tilfredsstiller kravene til sikringsbøkføring

Ineffektiv del av sikringen, samt eventuell oversikring føres over resultatet på regnskapslinjen Fjernvarme og andre energiinntekter.

Kriteriene for inngåelse av et sikringsforhold følger av selskapets sikringsstrategi og medfører en kvalitativ og fremoverskuende tilnærming til vurdering av sikringseffektivitet. Ved inngåelse av et sikringsforhold skjer det en øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet, hvor både sikringsobjekt og sikringsinstrument utpekes og kilder til ineffektivitet identifiseres. Selskapet øremerker kun kontrakter med eksterne parter som sikringsinstrumenter.

Motparter for sikringsinstrumentene er Hafslund Eco Vannkraft og Fortum, og sikringene består av finansielle forwardkontrakter nominert i norske kroner. Hafslund inngår enten bilaterale avtaler med andre selskaper i euro eller i norske kroner, eller sikringskontrakter på Nasdaq i euro basert på bestilling fra Celsio. Hafslund inngår deretter back to back-avtaler med Celsio basert på en forwardkurve for veksling fra euro til norske kroner. Celsio har motpartsrisiko mot Hafslund og Fortum, mens Hafslund og Fortum har motpartsrisikoen og risiko for marginkrav mot Nasdaq og eventuelt andre selskaper ved bilaterale avtaler. Kredittrisiko som Celsio har mot Fortum og Hafslund anses ikke å være vesentlig.

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger (før tilbakekjøp av sikring) per årsslutt 2023:

År	Sikret volum	Snitt sikret	Sikret volum EPADer	Snitt sikret
	systempris	systempris		EPAD
	(MWh)	(NOK/MWh)	(MWh)	(NOK/MWh)
2024	-511 135	425	-87 320	235
2025	-87 600	360		
Total per 31.12.2023	-598 735		-87 320	

I tillegg er det gjort følgende tilbakekjøp av sikringer per årsslutt 2023:



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



År	Opprinnelig volum som senere er tilbakekjøpt	Snittpris på opprinnelig volum (NOK/MWh)	Tilbakekjøpt volum systempris (MWh)	Snitt tilbakekjøp systempris (NOK/MWh)	Innlåst tap i TNOK (før ned-diskontering)	Innlåst tap i TNOK (etter ned-diskontering)
2024	-175 680	322	175 680	1 019	-121 984	-118 968
Total per 31.12.2023	-175 680	322	175 680	1 019	-121 984	-118 968

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger (før tilbakekjøp av sikring) per årsslutt 2022:

År	Sikret volum systempris (MWh)	Snitt sikret systempris (NOK/MWh)	Sikret volum EPADer (MWh)	Snitt sikret EPAD (NOK/MWh)
2023	-343 055	650	-53 975	437
2024	-421 632	308		
2025	-87 600	360		
Total per 31.12.2022	-852 287		-53 975	

I tillegg er det gjort følgende tilbakekjøp av sikringer per årsslutt 2022:

År	Opprinnelig volum som senere er tilbakekjøpt	Snittpris på opprinnelig volum (NOK/MWh)	Tilbakekjøpt volum systempris (MWh)	Snitt tilbakekjøp systempris (NOK/MWh)	Innlåst tap i TNOK (før ned-diskontering)	Innlåst tap i TNOK (etter ned-diskontering)
2023	-50 496	290	50 496	1 213	-52 682	-51 639
2024	-175 680	325	175 680	1 019	-121 984	-115 815
Total per 31.12.2022	-226 176		226 176		-174 666	-167 454

Sikringsinstrumentene er presentert på regnskapslinjen Derivater, fordelt på eiendeler og gjeld og langsiktig og kortsiktige derivater i balansen, jfr. også note 7.

Tall i TNOK	Eiendeler	Forpliktelser
31.12.2023		201 686
31.12.2022	19 109	521 672

Nedenfor vises en bevegelsene i virkelig verdi for sikringsinstrumentene:

Tall i TNOK	Til leveranse i 2023	Til leveranse etter 2023	Totalt
Virkelig verdi 31.12.2022	-222 987	-279 576	-502 563
Gått til leveranse i inneværende periode	222 987		222 987
Verdiendring i 2023		77 890	77 890
Virkelig verdi 31.12.2023	0	-201 686	-201 686



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421

Åpne posisjoner:

Tall i TNOK	Til leveranse i 2023	Til leveranse etter 2023	Totalt
Virkelig verdi 31.12.2022	-171 348	-163 762	-335 110
Gått til leveranse i inneværende periode	171 348		171 348
Verdiendring i 2023		81 044	81 044
Virkelig verdi 31.12.2023	0	-82 718	-82 718

Innlåst tap på tilbakekjøp:

Tall i TNOK	Til leveranse i 2023	Til leveranse etter 2023	Totalt
Virkelig verdi 31.12.2022		-51 639	-167 454
Gått til leveranse i inneværende periode	51 639		51 639
Verdiendring i 2023 som følge av neddiskontering		-3 153	-3 153
Virkelig verdi 31.12.2023	0	-118 968	-118 968

Sikringsobjektet er svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, og er bygget opp basert på historisk salg av fjernvarme kombinert med ledelsens volumprognoser. For at objektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et timesintervall fra den første timen i måneden. Ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter øremerkes et intervall som knyttes til sikringsinstrumentet. I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet fjernvarmesalg i det øremerkede sikringsintervallet. Både sikringsinstrument og sikringsobjekt er nominert i norske kroner.

Endringer i kontantstrømmene fra sikringsinstrumentene er forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, slik at det er en sterk økonomisk sammenheng.

Ved hver rapporteringsperiode gjøres det en kvantitativ beregning av sikringseffektivitet, hvor verdiendring i sikringsobjekt måles mot verdiendring i sikringsinstrumentet på en månedsoppløsning. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres på regnskapslinjen Fjernvarme og andre energiinntekter.

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

- 1) Forskjeller mellom systempris og områdepris når det kun er sikret med systempriskontrakter
- 2) Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt gjennom perioden (f.eks årskontrakter), mens sikringsobjektet har varierende leveringsprofil
- 3) Progressive rabattordninger på fjernvarmesalg til næringskunder som kun påvirker verdien av sikringsobjektet. Dette punktet gjelder kun frem til årsslutt 2023.

Oversikring inntreffer dersom det er inngått sikringskontrakter for et større volum enn det tilgjengelige sikringobjektet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

Ved tilbakekjøp av sikringsbokførte kontrakter blir innlåst gevinst/tap liggende på sikringsreserven frem til kontraktene går til leveranse – forutsatt at det fortsatt er sannsynlig at den sikrede transaksjonen vil inntreffe. Det gjøres ikke nye beregninger av sikringseffektivitet for innlåst gevinst/tap.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Tall i TNOK	Verdiendring sikringsobjekt åpne posisjoner fra oppstart av sikringsbokføring	Verdiendring sikringsinstrument åpne posisjoner fra oppstart av sikringsbokføring	Andel effektiv sikring til sikringsreserven	Akkumulert ineffektivitet og oversikring	Innlåst tap fra tilbakekjøp
31.12.2023	122 596	-82 718	-83 261	542	-118 968

Tall i TNOK	Ineffektivitet	Oversikring	Totalt
Akkumulert per 31.12.2022	-5 471	-3 678	-9 149
Resultatført i 2023	7 048	2 643	9 691
Akkumulert per 31.12.2023	1 577	-1 035	542

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

Bevegelser i kontantstrømsikringsreserven:

Tall i TNOK	Åpne posisjoner	Innlåst tap tilbakekjøpte posisjoner	Totalt
Sikringsreserven per 31.12.2022	-254 250	-130 614	-384 864
Resirkulert til P & L som følge av gått til leveranse i 2023	164 217	51 639	215 856
Effektiv andel av endring i virkelig verdi	78 484	-3 153	75 331
Effekt utsatt skatt	-53 394	-10 667	-64 061
Sikringsreserven per 31.12.2023	-64 943	-92 795	-157 738

Note 10 – Finansiell risiko

Hafslund Oslo Celsio inngår i Hafslund-konsernets policy for finansiell risiko-håndtering og følger de retningslinjer og prosesser som skal motvirke de finansielle risikoene.

Rammer og instruksjoner for risikostyringen er gitt ved styregodkjente retningslinjer samt tilhørende risikomandater.

Selskapet har en naturlig finansiell eksponering i tilknytning til kraftmarkedet, og er i tillegg eksponert for valutarisiko, renterisiko, likviditetsrisiko, kredittrisiko og klimarisiko.

Kraftpris og fjernvarmevolum

Utviklingen i kraftpriser, brensel priser og rammebetingelser vil sammen med faktorer som påvirker produksjonsvolum – i første rekke værforhold – vil være av vesentlig betydning for resultatene til varmeevirkomheten.

Kraftprisen isolert sett er påvirket av hydrologisk balanse i Norden, temperatur, vind, kvoteprisen på CO₂, kraftpriser på kontinentet, gasspriser, generell økonomisk utvikling, overføringskapasitet i kraftnettet samt import-/eksportsituasjonen.

Volum som er eksponert for kraftprisvariasjon er hovedsakelig avhengig av kraftprisen, priser på brensel, temperatur, tilgjengelighet på kjeler og eventuelle rabatter slik som kompensasjonsordningen som er pålagt fjernvarmeindustrien. Forventet priseksponering fastsettes



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

ved at det hver uke modelleres forventet varme- og strømsalg basert på prognoser fra finansiell plan, tilgjengelig produksjonsoptimering, som sammen med fratrukk for rabatter gir netto priskeksponering mot NO1 strømpris. Input er priser på strøm og de forskjellige brenslene som brukes i produksjonsmiksen.

I årsrapporten for 2022 og tidligere år var eksponering definert som kraftpriskeksponering mot NO1 strømpris. Nå er eksponeringsbegrepet utvidet til også å gjelde andre uprisede energikilder/brenslere, og man benytter begrepet 'energieksponering'. Energieksponering beregnes basert på kraftpriskeksponeringen fra salg (longposisjon) og strømforbruk (short), men med fratrukk også for forventet forbruk av andre energibærere enn strøm (short) hvor prisen fortsatt er flytende (dvs. ikke på varelager og ikke kontraktsfestet pris).

Celsio forvalter egen estimert energieksponeering basert på selskapets sikringsstrategi, mens krafthandelsenheten i Hafslund Eco Vannkraft eksekverer sikringer i markedet på vegne av selskapet etter bestilling. Krafthandelsenheten bistår også selskapet med rådgivning relatert til forvaltning av energieksponeeringen. Effekten av sikringene og sikringsstrategien skal måles og verdiberegnes. Som beskrevet i sikringsstrategien kan Celsio ha en sikringsgrad mellom 0 og 100 %, der sikringsgraden relaterer seg til energieksponeeringen og defineres på kvartalsnivå. Sikringene samlet skal alltid holdes innenfor fastsatte rammer som gis årlig av styret og følges opp av risk management funksjonen i selskapet. Sikringsgraden blir presentert i månedsrapporter til ledelse og eiere, og i hvert styremøte.

Ved utgangen av 2023 har Hafslund Oslo Celsio en forventet energieksponeering på 470 GWh for 2024, 367 GWh for 2025 og 360 GWh for 2026. Selskapet hadde per 31.12.2023 prissikringer for 2024 mot systempris på 335 GWh, hvorav 87 GWh også er sikret med Oslo EPAD. For 2025 er det sikret 88 GWh mot systempris. Dette gir sikringsgrad på henholdsvis 71 % og 24 % for 2024 og 2025. Det er ikke gjort sikringer for 2026 eller senere år per 31.12.2023.

Sensitiviteten på kraftderivatporteføljen utgjør henholdsvis +/- 0,42 MNOK i egenkapitalen ved en gjennomsnittlig NO1 prisendring på +/- 1 NOK/MWh.

Mer om kraftprissikringene er beskrevet i note 9 om sikringsbøkerføring.

Valutarisiko

Selskapet har ikke ordinær gjeld i utenlandsk valuta, men gjennomfører transaksjoner som er eksponert for svingninger i valutakurs. Selskapet er eksponert for valutarisiko gjennom kjøp og salg i annen valuta enn NOK, først og fremst i Euro. Dette kan være for eksempel brenselanskaffelser, salg av forbrenningstjenester, eller ved større utbyggings- eller vedlikeholdsprosjekter. Selskapet selv styrer og kontrollerer valutaeksponering via sin finansfunksjon, og sikrer kommitterte kontantstrømmer ved større kontrakter i utenlandsk valuta. Sikringsaktiviteter knyttet til selskapets kraftpriskeksponering gjøres i NOK, og medfører ikke valutaeksponering.

Hafslund konsernets finansavdeling utfører alle valutatransaksjoner ut mot markedet på vegne av selskapet.

Renterisiko

Selskapet har flytende rentelån i sin låneportefølje og er eksponert for renterisiko og svingninger i rentemarkedet. Lånene er gitt av henholdsvis Hafslund AS, HV NEF Invest Romeo IV AS og IN Oslo Energi BidCo AS som er eiere av selskapet.

Gitt selskapets renteeksponering per 31.12.2023 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke selskapets resultat før skatt med 22,5 millioner kroner.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Kreditrisiko

Hovedtyngden av selskapets debitorer er privatpersoner, offentlige institusjoner og bedrifter som kjøper fjernvarme, samt bedrifter som kjøper avfallsforbrenningstjenester. Selskapet har ikke hatt tap på fordringer av betydning de siste årene. Celsio driver inn fordringer i samarbeid med Lowell og arbeider kontinuerlig med oppfølging av fordringsmassen.

På balansetidspunktet var det ingen vesentlige forhold med kreditrisiko.

Likviditetsrisiko

Den likviditetsmessige og finansielle risikoen i selskapet anses som lav, da selskapet er i en god økonomisk og finansiell stilling med forventninger om stabil kontantstrøm de kommende årene. Likviditeten i selskapet er sterkt sesongavhengig, normalt med lav kontantbeholdning rett før årsskiftet og høy kontantbeholdning før sommeren. Selskapet har hatt negativ kontantbeholdning deler av fjerde kvartal 2023 (likevel innenfor rammer og kredittfasilitet gitt av konsernet). Det at selskapet er en del av Hafslund-konsernet og har tilgang på lånefinansiering fra konsernet og likviditet i konsernkontostruktur, reduserer den finansielle risikoen.

Klimarisiko

Celsio er direkte eksponert for risiko knyttet til klimaforandringer. Klimaforandringer har innvirkning på nedbør og temperatur, noe som kan øke uforutsigbarheten for kraftpriser og påvirke selskapets økonomiske resultater. Temperaturendringer påvirker forbruksmønstre for fjernvarme og kan påvirke selskapets inntekter.

Fysisk risiko referer til påvirkninger som følge av klimaendringer og endrede værmønstre, gjennom ekstremvær. Økt omfang av ekstremvær og flom kan medføre høyere risiko for fysiske skader på selskapets anlegg.

Overgangsrisiko referer til utvikling i politikk, lover og forskrifter for å redusere utslipp kan påvirke skatter, avgifter og andre rammevilkår, både på fjernvarmesiden og på avfallsforbrenning. Dette kan påvirke Celsios forretningsplaner og økonomiske resultater.

Kostnadene knyttet til klimagassutslipp fra selskapets avfallsforbrenning har fra 2023 økt fra kr. 238 per tonn fossil CO₂, til kr. 882 per fossilt tonn CO₂ i 2024. Det er tidligere varslet at CO₂-avgiften vil økes til kr 2000 i 2030 (2019-kr), men det jobbes nå koordinert på tvers av bransjen opp mot norske politikere om å fryse avgiften tilbake på 2023-nivå. En slik endring kan tidligst skje ved revidert nasjonalbudsjett for 2024, men mest sannsynlig fra 2025 hvis vi lykkes. I EU har man vedtatt at avfallsforbrenning skal inn i EUs kvotesystem (ETS) fra 2028-2031. Det forventes da at den norske forbrenningsavgiften bortfaller, og Celsio fra det tidspunktet vil være eksponert for en varierende, men økende kvotepris. Med karbonfangst- og lagring på avfallsforbrenningen til Celsio, vil selskapets klimagassutslipp og tilhørende avgifter på fanget volum bortfalle.

Selskapsregnskapet inneholder estimater som kan påvirkes av effektene av klimaforandringer, herunder input som inngår i estimering av gjenvinnbare beløp i forbindelse med verdifallstest.

Prisrisiko

Selskapets langsiktige kraftpriskurver, ledelsens beste estimat, er benyttet i avleggelsen av regnskapet for å estimere virkelig verdi av finansielle kraftavtaler og kraftderivater. Celsio sine langsiktige kraftpriskurver er også en sentral forutsetning i selskapets verdifallstester og beregningen av bruksverdi.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Grunnlag for selskapets langsiktige priskurver utarbeides av analyseavdelingen i Hafslund Eco Vannkraft. Forventede effekter som følge av klimaforandringer er reflektert i de langsiktige priskurvene. Det er lagt til grunn at Europa når sine klimamål og får til netto nullutslipp innen 2050, samt 55 % reduksjon av klimagassutslipp fra 1990 til 2030. Forslag til priskurver blir forelagt konsernledelsen i Hafslund.

De siste årene har vist betydelig volatilitet i kraftpriser, og endringer som følge av klimarisiko kan medføre ytterligere volatilitet. Langsiktige kraftpriskurver er beheftet med betydelig estimatusikkerhet på kort og lang sikt, og usikkerheten blir større jo lengre ut i tid framskrivningene gjelder.

Note 11 – Varer

Varelageret vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Bokført verdi fordeler seg som følger:

Tall i NOK 1.000	2023	2022
Fjernlager pellets	15 896	21 301
Bio-olje /diesel	41 372	45 190
Andre varer	6 551	9 976
Sum varer	63 819	76 466

Note 12 - Bankinnskudd og garantier

Celsio er en del av Hafslund AS' (morselskapet) konsernkontosystem i Nordea. Selskapet har konti i NOK, SEK, EUR, GBP og USD som er en del av konsernkontoordningene. Et konsernkontosystem innebærer gjensidig solidaransvar mellom deltakende selskaper. Hafslund AS' bankkonti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens tilgodehavende og gjeld på datterselskapenes konti betraktes som interne mellomværender med Hafslund AS. Celsio hadde per 31. desember 2023 netto inntående 145,7 millioner kroner på bankkonti som inngår i konsernkontosystemet som er klassifisert som fordring på konsernselskap. Celsio har ingen bundne konti knyttet til depositum eller andre sikkerhetsstillelser.

Konsernkonto - spesifisering av valuta (tall i NOK 1.000)	2023	2022
Konsernkonto NOK Nordea	123 108	281 400
Konsernkonto USD Nordea	362	238
Konsernkonto EUR Nordea	21 402	949
Konsernkonto GBP Nordea	443	2 263
Konsernkonto SEK Nordea	403	-89
Netto klassifisert som fordring på konsernselskap	145 717	284 850
Netto klassifisert som gjeld på konsernselskap	0	-89

Garantiforpliktelse (tall i NOK 1.000)	2023	2022
Oslo kemnerkontor - skattetrekkgaranti	15 000	11 500
Sum garantiforpliktelser	15 000	11 500

Hafslund AS har stilt en morselskapsgaranti på 60 millioner EUR overfor Fortum Power and Heat Oy som sikkerhet for Celsios forpliktelser under avtale om fysisk og finansiell krafthandel. I henhold til



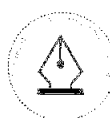
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421



egen avtale kan Hafslund AS stille regresskrav overfor Celsio dersom det kommer til utbetalinger under morselskapsgarantien.

Videre har Hafslund AS stilt en morselskapsgaranti på 1.400 millioner kroner overfor Den norske stat ved Olje- og energidepartementet for Celsios oppfyllelse av forpliktelser under avtale om støtte for fangst av CO₂ med Olje- og energidepartementet. Også her foreligger det en egen regressavtale mellom Hafslund AS og Celsio for det fall at det kommer til utbetalinger under morselskapsgarantien.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 13 - Pensjonsforpliktelser

Hafslund Oslo Celsio AS har innskuddsbasert pensjonsordning, og i tillegg flere lukkede tjenestepensjonsordninger.

Ved utgangen av 2023 var 202 ansatte omfattet av innskuddsbasert pensjonsordning, hvorav 8 midlertidig ansatte. Innskuddene var 6 % for lønn opptil 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G. Innskuddspensjonsordningen forvaltes av DnB.

I tillegg har 42 ansatte offentlig tjenestepensjon og tre ansatte privat ytelsespensjon kombinert med egen innskuddspensjon. De ytelsesbaserte ordningene gir rett til fremtidige ytelser i henhold til inngåtte avtaler. Ny offentlig tjenestepensjon er implementert fra 2020. De lukkede tjenestepensjonsordningene ble flyttet til Storebrand Liv med virkning fra 1. september 2021.

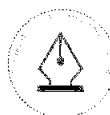
De ansatte har rettigheter til ulike AFP-ordninger, avhengig av hvilken pensjonsordning de tilhører i selskapet. Ansatte med innskuddspensjon, samt ansatte med privat ytelsespensjon, har rettigheter i Fellesordningen for AFP basert på ordningens vilkår. Selskapet betaler premie til Fellesordningen, men har utover dette ikke noen økonomisk forpliktelse. Ansatte med offentlig ytelsespensjon har rettigheter til AFP i tråd med regelverket for offentlig sektor, og selskapet er innvilget fritak for denne gruppen ansatte av Fellesordningen. Forpliktelser knyttet til denne førtidspensjonsordningen er beregnet og regnskapsført.

Netto pensjonskostnad fremkommer på følgende måte (tall i NOK 1.000)	2023	2022
Service kostnad	8 014	7 003
Netto rentekostnader/inntekter	687	1 161
Administrative kostnader	43	47
Arbeidsgiveravgift	1 130	1 149
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	9 874	9 360
Periodisert kostnad som ikke er innbetalt		220
Tilskuddsplaner		
LO/NHO AFP-ordning	3 296	2 305
Tilskuddsbaserte pensjonsordninger	12 669	9 191
Netto pensjonskostnad tilskuddsplaner	15 965	11 496
Netto pensjonskostnad (inkl. i personalkostnader note 18)	25 839	21 076

Netto pensjonsmidler/-forpliktelse (-/+)	2023	2022
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	253 272	261 338
Virkelig verdi på pensjonsmidler	- 232 593	- 234 258
Nettoverdi	20 679	27 080
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	-	-
Netto pensjonsmidler/-forpliktelse (-/+)	20 679	27 080

Endring i balanseført forpliktelse	2023	2022
Balanseført verdi 01.01	27 080	71 489
Kostnad resultatført i året	9 874	10 510
Årets estimatavvik pensjon ført mot utvidet resultat	- 14 997	- 47 431
Netto betalinger	- 1 278	- 7 487
Balanseført verdi 31.12	20 679	27 080

Økonomiske forutsetninger	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	2,90 %
G-regulering	3,25 %	3,50 %
Lønnsregulering	3,50 %	3,75 %
Regulering av pensjoner i offentlige ordninger	2,80 %	2,75 %



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

Note 14 - Skattekostnad og utsatt skatt

Spesifikasjon av årets skattegrunnlag (tall i NOK 1.000)	2023	2022
Resultat før skattekostnad	- 489 576	394 245
+ Permanente forskjeller	536	573
+/- Derivater til virkelig verdi rapportert over ordinært resultat	- 7 023	9 289
+/- Estimatavvik pensjon rapportert under utvidet resultat	14 997	47 431
+ Endring midlertidige forskjeller	978	7 854
= Inntekt før konsernbidrag og anvendelse av fremførbart underskudd	- 480 087	443 685
Avgitt konsernbidrag	-	45 186
Justering på grunn av begrensning i rentefradrag	-	-
= Grunnlag betalbar skatt	- 480 087	398 499

Spesifikasjon av årets skattekostnad (tall i NOK 1.000)	2023	2022
+ Betalbar skatt av alminnelig inntekt	-	87 670
Skatt av konsernbidrag	-	9 941
+/- For lite/mye avsatt skatt i fjor	-	-
+/- Utsatt skatt av tilknytningsavgift ført i egenkapitalen (feil tidl år)	- 18 416	-
+/- Utsatt skatteeffekt av derivater rapportert under utvidet resultat	- 64 061	47 006
+/- Utsatt skatteeffekt av estimatavvik pensjoner rapportert under utvidet resultat	- 3 299	10 435
+/- Endring utsatt skattefordel (bokført)	- 40 228	47 322
= Ordinær skattekostnad	- 126 005	86 860
Skattesats 31.12	22 %	22 %

Utsatt skatt/utsatt skattefordel (tall i NOK 1.000)	2022	2023	Endring
+ Driftsmidler	3 286 541	3 295 187	- 8 647
+ Fordringer	- 783	- 783	-
+ Pensjonsforpliktelser	- 27 080	- 20 679	6 401
+ Gevinst & tapskonto	237	189	47
+ Netto Leasingobjekt/leasinggjeld	- 4 319	- 5 892	1 572 743
+ Avsetninger andre forpliktelser	- 325	- 16 000	15 675
+ Finansielle instrumenter, CO2-kvoter	- 4 095	- 2 825	1 270
= Midlertidige forskjeller som påvirker betalbar skatt	3 250 175	3 249 197	978
+/- Derivater, virkelig verdi rapportert under ordinært resultat	- 7 023	-	7 023
+/- Derivater, virkelig verdi rapportert under utvidet resultat	- 493 415	- 202 228	291 187
Skattemessig fremførbart resultat	-	- 480 087	480 087
= Grunnlag utsatt skatt/(skattefordel)	2 749 737	2 566 881	182 856
Utsatt skatt, beregnet	604 942	564 714	- 40 228
Utsatt skatt, bokført	604 942	564 714	- 40 228
Skattesats utsatt skatt	22 %	22 %	

Avstemming av skattekostnad (tall i NOK 1.000)	2023	2022
Beregnet skatt av resultat før skatt (22 %)	- 107 707	86 734
Skatteeffekt av tilknytningsavgift mot egenkapital (feil fra tidl. år)	- 18 416	-
Skatteeffekt av årets estimatavvik pensjon	- 3 299	10 435
Skatteeffekt av permanente forskjeller	3 417	10 561
Skattekostnad	- 126 005	86 860
Effektiv skatteprosent	25,7 %	22,0 %



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 15 - Langsiktige lån

Tall i NOK 1.000	2023	2022
Hafslund AS (Ordinært aksjonærlån)	2 400 000	2 400 000
Hafslund AS (CAPEX-trekkfasilitet)	500 000	500 000
Infranode (Ordinært aksjonærlån)	800 000	800 000
HitecVision (Ordinært aksjonærlån)	800 000	800 000
Sum aksjonærlån	4 500 000	4 500 000
Langsiktig lån konsernselskap	2 900 000	2 000 000
Andre langsiktige lån	1 600 000	2 000 000

I forbindelse med transaksjonen i mai 2022 med Hafslund AS, Infranode og HitecVision ble aksjonærlån på 4.000 millioner kroner videreført der 1 600 millioner kroner ble overtatt av Infranode og HitecVision og resterende 2 400 millioner kroner ble overtatt av Hafslund AS. Renten på lånene er flytende med 6 mnd. Nibor som referanserente. Lånene løper til 2047 med långivers opsjon på forlengelse.

Capex fasilitet: I forbindelse med transaksjonen ble det etablert en lånefasilitet med Hafslund AS som långiver på inntil 10.000 millioner kroner. Lånefasiliteten skal benyttes til finansiering av vekstinvesteringer, hovedsakelig innen fjernvarme, kjøling og CCS-prosjektet. Renten på lånene er flytende med 6 mnd. Nibor som referanserente. Under gitte forutsetninger kan låntaker velge å legge forfalt rentebeløp til hovedstol på utestående lån. Lånefasiliteten løper til 2047 med långivers opsjon på forlengelse. Per 31. desember 2023 var det trukket 500 millioner kroner under fasiliteten.

Note 16 - Annen rentefri kortsiktig gjeld

Tall i NOK 1.000	2023	2022
Mottatt tilknytningsavgift, ikke varmpåsett anlegg	34 215	109 775
Påløpte kostnader og forskuddsbetalinger	198 388	228 154
Skyldig offentlige avgifter	57 301	20 467
Skyldig lønn, feriepenger mv.	25 499	34 879
Annen kortsiktig gjeld	54 020	95 486
Sum annen rentefri kortsiktig gjeld	369 422	488 761

Basert på adresser/kunder som er fakturert, men ikke varmpåsett har Celsio redusert saldoen på mottatt tilknytningsavgift til TNOK 34.215. Dette innebærer en korrigering på TNOK 83.710 i 2023 som er ført på konto for mottatt tilknytningsavgift mot annen egenkapital etter skatt.

Note 17 - Driftsinntekter

Salgssinntektene fordeles seg på følgende virksomhetsområder:

Tall i NOK (1.000)	2023	2022
Fjernvarme	2 204 461	2 202 844
Avfallshåndtering	272 602	280 093
Strøm	153 769	315 278
Metaller, leieinntekter og andre inntekter	12 232	11 562
Sum driftsinntekter	2 643 064	2 809 777



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

Document ID:
443775DF65414AB4B7F528EC4DEF2421



Salget av fjernvarme knytter seg til et stort antall husholdninger og virksomheter i store deler av Oslo samt i deler av Nordre Follo kommune. Det er tilknytningsplikt til fjernvarme for nybygg og totalreoveringsprosjekter over 1 000 m² i de områdene selskapet har konsesjon.

Note 18 - Personalkostnader

Tall i NOK (1.000)	2023	2022
Lønn inkl feriepenger	217 842	197 203
Arbeidsgiveravgift	37 752	30 150
Pensjonskostnader	25 839	21 076
Andre ytelser	4 012	11 364
Sum personalkostnader	285 445	259 794

Det var 234 årsverk ved utgangen av 2023, sammenlignet med 205 årsverk ved utgangen av 2022.

Ytelser til daglig leder (tall i NOK 1.000)	2023	2022
Lønn og annen godtgjørelse til daglig leder	3 627	3 125
Pensjonskostnader daglig leder	158	149

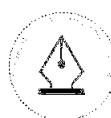
Daglig leder har ved opphør av arbeidsforhold på visse vilkår, rett til lønn i 12 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Det ble utbetalt bonus på 542.937 kroner basert på oppnådde resultater i 2022 som er inkludert i beløpet oppgitt i tabellen over.

Hafslund Oslo Celsio har avvirket alle bonusordninger i 2022.

Utbetalt styrehonorar i 2023 utgjorde 1,277 millioner kroner sammenlignet mot 1,096 millioner kroner i 2022.

Styrets leder har ingen avtale om særskilt vederlag ved opphør eller endring av vervet.

Daglig leder hadde pr 31. desember 2023 billån på 114 tusen kroner. Samlede lån og sikkerhetsstillelser til alle ansatte, inkludert daglig leder, utgjorde 471 tusen kroner pr 31. desember 2023. Lånene er gitt med løpetid på 10 år og rentefastssettelse pr årsskiftet på 4,5 prosent. Det er stilt betryggende sikkerhet for lånene. Det er ingen enkelte lån/sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 prosent av selskapets egenkapital.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421

Note 19 - Andre driftskostnader

Tall i NOK (1.000)	2023	2022
Kjøp av maskiner, teknisk materiell, utstyr og instrumenter	19 016	10 966
Anleggs- og montasjearbeid fra eksterne leverandører	255 879	203 541
Kjøp av konsulenttjenester	172 008	99 639
Kjøp av post, tele, data, frakt og byråttjenester	18 741	10 382
Kanelleringsgebyr Technip	141 761	
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	126 150	80 869
Sum andre driftskostnader	733 553	405 396

Tall i NOK (1.000)	2023	2022
Revisjonshonorar	1 268	666
Andre revisjonsrelaterte attestasjonstjenester	434	35
Skatterådgivning		
Andre tjenester utenfor revisjon		156
Sum honorarer til revisor eks. mva.	1 702	857

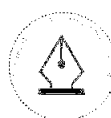
Celsio inngikk en EPCIC-kontrakt (Engineering, Procurement, Construction, Installation & Commissioning) med Technip 30. juni 2022 relatert til bygging av CCS fangstanlegget på Klemetsrud. Kontrakten ble suspendert 28. april 2023, med effekt fra 1. mai 2023. Det er kostnadsført et kanselleringsgebyr på MNOK 141,7 knyttet til termineringen av denne kontrakten, på regnskapslinjen Andre driftskostnader.

Note 20 – Vesentlige hendelser i året

Det er ingen vesentlige hendelser å rapportere om i 2023 annet enn det som er omtalt i årsberetningen.

Note 21 – Hendelser etter balansedagen

Det er ingen vesentlige hendelser å rapportere om etter balansedagen.



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

Document ID:
443775DF85414AB4B7F528EC4DEF2421



Deloitte.

Deloitte AS
Dronning Eufemias gate 14
Postboks 221
NO-0103 Oslo
Norway

+47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Hafslund Oslo Celsio AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hafslund Oslo Celsio AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 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. 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 regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge. 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.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies: Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Hafslund Oslo Celsius AS

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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. 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.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 21.03.2024
Deloitte AS


Guro Magnetun Heimvik
statsautorisert revisor



Uavhengig revisors beretning

Name	Date
Heimvik, Guro Magnetun	2024-03-21

Identification

 bankID Heimvik, Guro Magnetun



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))