

Årsrapport 2022

Lyse

Konsern-
regnskap



Innhold

Finansielle nøkkeltall for Lyse	3
Bærekraftsrapport	6
Årsberetning 2022	12
Erklæring fra styret og konsernsjef	39

Konsernregnskap og noter konsernregnskap

Resultatregnskap	40
Utvidet konsolidert resultatregnskap	41
Balanse	42
Kontantstrømoppstilling	45
Endringer i konsernets egenkapital	47
Noter til regnskapet	49

Regnskap og noter Lyse AS (morselskap)

Revisors beretning	178
Alternative resultatmål	182

Finansielle nøkkeltall for Lyse

FRA RESULTATREGNSKAPET

			2022	2021	2020	2019	2018
Inntekter*		Mill. kr.	30 219	15 799	7 930	9 230	10 268
EBITDA	(1)	Mill. kr.	15 308	7 753	2 616	3 564	3 978
Driftsresultat (EBIT)	(2)	Mill. kr.	12 495	5 887	1 042	2 090	2 670
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter		Mill. kr.	-138	-674	-304	276	-398
Engangsposter EBITDA		Mill. kr.	0	0	0	-35	0
Engangsposter nedskrivninger (-), reversering nedskrivning (+)		Mill. kr.	-98	0	96	35	15
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	(3)	Mill. kr.	12 732	6 561	1 250	1 814	3 053
Netto finansposter		Mill. kr.	645	401	425	401	270
Årsresultat etter skatt		Mill. kr.	2 448	2 137	354	928	1 064

FRA BALANSEN

			2022	2021	2020	2019	2018
Totalkapital		Mill. kr.	69 037	55 820	51 163	33 539	31 903
Herav driftsmidler og investeringer i selskaper	(4)	Mill. kr.	33 751	29 156	27 662	23 605	21 485
Kontanter og bank	(5)	Mill. kr.	8 862	6 466	4 106	4 718	5 105
Egenkapital		Mill. kr.	21 016	20 709	19 578	9 967	9 153
Brutto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(6)	Mill. kr.	21 656	17 933	17 924	15 968	14 402
Herav andel ansvarlig lån		Mill. kr.	1 662	1 792	1 921	2 051	2 138
Netto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(7)	Mill. kr.	12 794	11 467	13 817	11 250	9 298
Sysselsatt kapital	(8)	Mill. kr.	33 810	32 176	33 395	21 217	18 451

KONTANTSTRØM

			2022	2021	2020	2019	2018
Netto kontantstrømmer fra driften		Mill. kr.	14 654	7 256	1 887	1 790	3 498
Netto rentekostnader		Mill. kr.	500	408	411	416	351
Utbetalt utbytte til eier		Mill. kr.	744	663	627	562	511
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler (eksl. Bruksrett, 5G lisenser og SAC)		Mill. kr.	3 782	2 922	3 161	2 334	2 472
Netto investeringer i eierandeler	(9)	Mill. kr.	3 038	56	315	239	-603
Likvide midler	(5)	Mill. kr.	8 862	6 466	4 106	4 718	5 105
Ubenyttede trekkrettigheter		Mill. kr.	3 633	1 800	1 800	1 800	1 800

FINANSIERINGSSTØRRELSER

			2022	2021	2020	2019	2018
Netto rentebærende gjeld / EBITDA			0,8	1,5	5,3	3,2	2,3
Funds from operations (FFO)	(10)	Mill. kr	10 053	4 902	1 837	2 468	2 378
EBITDA rentedekning	(11)		22,7	17,4	5,7	6,8	9,0
FFO rentedekning	(12)		14,9	11,0	4,0	4,7	5,4
FFO / netto rentebærende gjeld		%	78,6 %	42,7 %	13,3 %	21,9 %	25,6 %
Brutto rentebærende gjeldsgrad	(13)	%	50,7 %	46,4 %	47,8 %	61,6 %	61,1 %
Egenkapitalandel	(14)	%	30,4 %	37,1 %	38,3 %	29,7 %	28,7 %
Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	(15)	%	32,8 %	40,3 %	42,0 %	35,8 %	35,4 %

NØKKELTALL, REGNSKAP

			2022	2021	2020	2019	2018
EBITDA margin*	(16)	%	50,7 %	49,1 %	33,0 %	38,6 %	38,7 %
EBIT margin*	(17)	%	41,3 %	37,3 %	13,1 %	22,6 %	26,0 %
Egenkapitalrentabilitet	(18)	%	11,7 %	10,6 %	2,4 %	9,7 %	11,8 %
Avkastning sysselsatt kapital	(19)	%	37,9 %	18,0 %	3,8 %	10,5 %	14,2 %

NØKKELTALL, ENERGI

			2022	2021	2020	2019	2018
Middelproduksjon	(20)	GWh	9 721	10 075	5 921	5 921	5 921
Magasinkapasitet		GWh	6 803	6 803	5 249	5 249	5 249
Produksjon vannkraft	(21)	GWh	7 974	10 353	6 004	4 579	7 524
Områdepris NO2		øre/kWh	212,77	76,23	9,80	38,66	41,55
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)		øre/kWh	180,00	67,92	18,90	42,73	41,02
Strømleveranse sluttbruker		GWh	2 278	2 529	2 536	2 622	2 798
Leverert volum Naturgass, biogass og drivstoff (inkl. intern leveranse)		GWh	412	612	551	519	554
Leverert volum Fjernvarme og kjøling		GWh	175	193	171	174	174

NØKKELTALL, TELEKOM

			2022	2021	2020	2019	2018
Sysselsatt kapital	(8)	Mill. kr	20 741	10 726	10 635	8 523	7 850
EBITDA	(1)	Mill. kr	2 728	2 123	1 672	1 449	1 276
EBITDA margin	(16)	%	36,6 %	41,0 %	36,9 %	37,3 %	36,4 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter		Mill. kr	14 044	10 197	9 603	8 129	7 024
Antall kilometer fibernett		km	70 083	61 298	52 212	42 370	37 855
Antall aktive kunder i Altibox partnerskapet			828 881	784 918	708 913	625 265	536 280
Antall aktive kunder eid av Lyse	(22)		513 606	491 545	445 158	386 759	339 870
Antall mobilkunder**			757 305	0	0	0	0
Antall kunder mobilt bredbånd**			57 453	0	0	0	0
Antall aktive basestasjoner**			3 303	0	0	0	0

NØKKELTALL, NETT

			2022	2021	2020	2019	2018
Antall nettkunder			162 300	159 902	158 508	153 706	145 595
Leverert energi (totalt forbruk området)		GWh	4 699	5 300	5 110	4 914	5 931
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen		Mill. kr	4 857	4 387	4 168	3 790	3 509
Avkastning på NVE kapital		%	4,8%	3,7%	7,5%	5,0%	5,1%
Målt effektivitet (NVE effektivitet) distribusjonsnett		%	98,1%	96,3%	91,4%	93,5%	102,3%
Målt effektivitet (NVE effektivitet) regional og sentralnett		%	116,6%	133,1%	127,3%	120,3%	104,8%
KILE-kostnad		Mill. kr	26	23	19	23	22

EIERE

			2022	2021	2020	2019	2018
Ansvarlig lån fra eiere		Mill. kr	1 600	1 700	1 800	1 900	2 000
Renter og avdrag ansvarlig lån		Mill. kr	170	144	148	171	165
Utbytte / eieruttak		Mill. kr	650	630	600	550	500
Foreslått utbytte***		Mill. kr	1 100	650	630	600	550
Foreslått utbytte pr aksje		kr	1 090	644	624	595	545
Resultat pr aksje	(23)	kr	1 342	1 345	287	886	1 008

* Konsernet har vurdert praksisen rundt kjøp av kraft for å dekke forpliktelsene til å levere konsesjonskraft og kraft under bilaterale avtaler, og hvorvidt dette skal presenteres brutto eller netto, og har med virkning fra 1. januar 2021 endret innregningen fra brutto- til nettoføring. Se note 2 for mer detaljer. Nøkkeltall for 2021 er omarbeidet for å reflektere endringen.

** Tilknyttet oppkjøpet av Ice i 2022 og sammenligningstall er derfor ikke tilgjengelig. Se note 4 for ytterligere detaljer.

*** Foreslått utbytte for 2022 inkluderer opprettelse av ansvarlig lån på 400 millioner kroner.

Definisjoner:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBIT	Driftsresultat
(3) EBIT underliggende drift	Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(4) Driftsmidler og investeringer i selskaper	Inkludert varige driftsmidler, bruksrett leasing, investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomheter, samt andre finansielle plasseringer
(5) Kontanter og bank	Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(6) Brutto rentebærende gjeld	Langsiktige og kortsiktige lån, inkl. finansielle leasingsforpliktelser
(7) Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - likvide midler inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(8) Sysselsatt kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld
(9) Investeringer i eierandeler	Kjøp av aksjer eller andeler og utbetaling av ansvarlige lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
(10) Funds from operations (FFO)	EBITDA fratrukket netto betalte renter og betalbar skatt inneværende år
(11) EBITDA rentedekning	EBITDA / rentekostnader
(12) FFO rentedekning	FFO / rentekostnader
(13) Rentebærende gjeldsgrad	Brutto rentebærende gjeld / (brutto rentebærende gjeld + bokført egenkapital)
(14) Egenkapitalandel	Egenkapital / sum eiendeler
(15) Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	Samlet egenkapital + ansvarlig lån / sum eiendeler
(16) EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter
(17) EBIT margin	EBIT / driftsinntekter
(18) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i % av gjennomsnittlig egenkapital - resultat for siste 12 måneder
(19) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i % av gjennomsnittlig sysselsatt kapital - resultat for siste 12 måneder
(20) Middelproduksjon	Middelproduksjon de siste 10 årene (endret fra 30 år til 10 år i 2022)
(21) Produksjon vannkraft	Produksjon referert generatorklemme, redusert pumping
(22) Antall aktive kunder eid av Lyse	Inkludert datterselskap og felleskontrollert virksomhet eid av Lyse
(23) Resultat pr aksje	Årsresultat tilordnet aksjonærer / antall aksjer i selskapet

Bærekraftsnøkkeltall for Lyse

SAMFUNNSMESSIG INFORMASJON

HELSE OG SIKKERHET

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Skader				
Medarbeidere - fraværsskader	(1)	Antall	5	1
Medarbeidere - skader	(2)	Antall	9	5
Ulykker per million arbeidstimer med fravær (H1-verdi)	(3)	H1-verdi	1,77	0,52
Ulykker per million arbeidstimer uten fravær (H2-verdi)	(4)	H2-verdi	4,96	3,13
Sykefravær totalt	(5)	%	4,18	3,57
- Herav legemeldt		%	2,95	2,85
- Herav egenmeldt		%	1,23	0,72

MEDARBEIDERFORHOLD

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Antall faste og midlertidige ansatte per periodeslutt		Antall	1 936	1 473
Antall midlertidige ansatte per periodeslutt		Antall	39	20
Antall fulltidsansatte per periodeslutt		Antall	1 814	1 428
Antall deltidsansatte per periodeslutt		Antall	122	45
Antall personer i sommerjobb i perioden		Antall	49	51
Antall graduates i perioden		Antall	1	5
Antall lærlinger i perioden		Antall	32	22
Nyansettelser i perioden		Antall	480	191
Intern mobilitet	(6)	Antall	74	95
Ansatte turnover	(7)	%	8,31	8,79
Ansiennitet	(8)	År	7,8	9,1
Andel ansatte som oppnår øvre aldersgrense ila de neste 5 årene	(9)	%	1,37	1,94
Andel ansatte som oppnår øvre aldersgrense ila de neste 6-10 årene	(9)	%	6,53	6,14
Organisasjonsgrad	(10)	%	31,7	45,7

MEDARBEIDERFORHOLD FORTS.

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Likestilling				
Kvinneandel				
- Totalt		%	31,53	29,80
- Blant lederstillinger	(11)	%	33,86	34,21
- I Konsernledelsen		%	50,00	50,00
- I Konsernstyret		%	50,00	50,00
- Blant nyansatte		%	41,25	31,94
- Blant fulltidsansatte		%	31,08	29,05
- Blant deltidsansatte		%	38,52	53,33
- Blant faste ansatte		%	31,13	29,87
- Blant midlertidige ansatte		%	51,28	25,00
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - kvinner		Antall uker	18,67	21,57
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - menn		Antall uker	10,20	12,97
Ufrivillig deltid blant deltidsansatte - kvinner	(12)	%	4,30	0,00
Ufrivillig deltid blant deltidsansatte - menn	(12)	%	0,00	0,00
Likelønn				
Lønnsratio blant alle medarbeidere	(13)	Forhold	0,86	0,88
Lønnsratio blant ledere	(14)	Forhold	0,90	0,88

BRUDD PÅ LOVER OG REGLER

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Registrerte brudd på lover og regler knyttet til miljø		Antall	0	0
Registrerte brudd på lover og regler knyttet til samfunnsmessige forhold		Antall	0	0
Bekreftede korrupsjonshendelser		Antall	0	0
Bekreftede saker knyttet til diskriminering		Antall	0	0
Registrerte brudd på personopplysningsikkerheten	(15)	Antall	6	3

MILJØINFORMASJON

ENERGIFORBRUK

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Strømforbruk		GWh	73	46
Pumpekraft		GWh	180	57
Nettap		%	4,3	4,5
Fjernvarmeforbruk		MWh	77	321
Naturgass		GWh	38	58
Biogass		GWh	27	21
Diesel		Liter	320 632	352 629
Bensin		Liter	10 892	4 267

KLIMA

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Scope 1: Direkte utslipp		tCO2e	10 624	15 094
- Bensin	(16)	tCO2e	25	10
- Diesel	(16)	tCO2e	863	949
- Naturgass	(16)	tCO2e	8 864	13 445
- Lekkasje SF6	(17)	tCO2e	268	81
- Lekkasje naturgass	(18)	tCO2e	0	114
- Lekkasje kjølemedier	(19)	tCO2e	604	494
Scope 2: Indirekte utslipp, knyttet til energiforbruk				
- Strømforbruk - markedsbasert	(20)	tCO2e	6	0
- Strømforbruk - lokasjonsbasert	(21)	tCO2e	804	513
- Fjernvarmeforbruk	(22)	tCO2e	0	0
Scope 3: Andre indirekte utslipp		tCO2e	77 290	120 291
- Salg av naturgass		tCO2e	76 826	120 190
- Tjenestereiser	(23)	tCO2e	464	102
Biogene utslipp	(24)	tCO2e	8 693	7 711
- Forbruk biogass		tCO2e	5 262	4 232
- Salg av biogass		tCO2e	3 430	3 479

BIODIVERSITET

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Gytebestandsmål (GBM)	(25)			
Årdalselva i Hjelmeland		% av GBM	236	342
Lyseelva i Sandnes		% av GBM	240	138
Jørpelandselva i Strand		% av GBM	469	448
Espedalselva i Sandnes		% av GBM	449	228
Frafjordelva i Gjesdal/Forsand		% av GBM	1 118	569

KRAFT- OG FJERNVARMEPRODUKSJON

	Enhet	31.12.22	31.12.21
Installert effekt - kraftproduksjon	MW	2 513	2 390
- Herav vannkraft	MW	2 510	2 387
- Herav varmekraft spillvarme	MW	3	3
Installert effekt - termisk produksjon	MW	182	191
- Fjernvarme	MW	95	95
- Fjernkjøling	MW	45	48
- Nærvarme	MW	42	48
Produksjon - kraftproduksjon	GWh	7 973	10 363
- Herav vannkraft	GWh	7 962	10 353
- Herav varmekraft spillvarme	GWh	11	10
Produksjon - termisk produksjon	GWh	209	223
- Fjernvarme	GWh	139	150
- Fjernkjøling	GWh	17	16
- Nærvarme	GWh	53	57
Fornybar energiproduksjon fra kraft og termisk produksjon	%	99,4	99,5

ØKONOMISK INFORMASJON

VERDISKAPING

		Enhet	31.12.22	31.12.21
Brutto driftsinntekter		Mill kr.	31 127	16 797
Urealiserte verdiendringer i energikontrakter		Mill kr.	-929	-998
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester		Mill kr.	-10 285	-5 262
Brutto verdiskaping		Mill kr.	19 913	10 538
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger		Mill kr.	-2 813	-1 866
Andre driftskostnader		Mill kr.	-2 322	-1 394
Netto verdiskaping		Mill kr.	14 779	7 278
Finansinntekter		Mill kr.	342	87
Gevinst eller tap fra salg av selskaper		Mill kr.	20	0
Resultatandel i tilknyttende selskap		Mill kr.	22	19
Verdier til fordeling		Mill kr.	15 163	7 384
FORDELING AV VERDIER				
Ansatte				
- Brutto lønn og sosiale ytelser		Mill kr.	1 524	1 145
Eiere / långivere				
- Finanskostnader		Mill kr.	1 009	507
- Foreslått utbytte / eieruttak		Mill kr.	1 100	650
Det offentlige*				
- Overskuddsskatt		Mill kr.	2 731	1 205
- Gunnrenteskatt		Mill kr.	6 672	2 144
- Regulatoriske kostnader		Mill kr.	780	246
Netto fordelte verdier ansatte, eiere, långivere og det offentlige		Mill kr.	13 815	5 897
Selskapet				
Tilbakeholdte verdier		Mill kr.	1 488	1 432
Minoritetens andel av resultatet		Mill kr.	-140	55
Netto fordelte verdier selskapet		Mill kr.	1 348	1 487
Fordelte verdier		Mill kr.	15 163	7 384
Avstemming årsresultat tilordnet minoritet				
- Minoritetens løpende uttak av verdier i form av kraft		Mill kr.	1 234	725
- Øvrige minoritetsinteresser		Mill kr.	-140	55
Indirekte verdiskaping				
Andel av utgifter til lokale leverandører	(26)	%	26,0	21,0

* 2 670 MNOK av overskuddsskatt, grunnrenteskatt og regulatoriske kostnader gjelder minoritetens andel.

Definisjoner:

- (1) Arbeidsrelaterte skader som har medført fravær utover den dagen det skjedde
- (2) Arbeidsrelaterte skader med og uten fravær. Inkluderer skader som medfører fravær, medisinsk behandling eller alternativt arbeid
- (3) H1 skader er summen av antall fraværsskader og antall dødsfall. H1-verdien regnes ut slik: Antall fraværsskader + antall dødsfall * 1 000 000 timer / Antall arbeidede timer.
- (4) H2 skader er omfattet av det totale antallet dødsfall, arbeidsrelaterte personskader samt skader uten fravær som: a) førte til medisinsk behandling (ikke førstehjelpsskader) eller b) redusert arbeidsevne og/eller behov for omplassering til alternativt arbeid. H2-verdien regnes ut slik: Antall fraværsskader (inkl. dødsfall) og antall skader uten fravær (se over) * 1 000 000 timer / (dividert på) totalt antall arbeidede timer
- (5) Fravær på grunn av sykdom eller skade som prosent av vanlig arbeidstid
- (6) Antall interne flyttinger hvor eksisterende ansatte gikk over i en ny stilling innad i konsernet
- (7) Ansatte turnover: antall ansatte som slutter, dividert med gjennomsnittlig antall ansatte i samme periode, multiplisert med hundre (ikke inkludert pensjonering eller intern flytting)
- (8) Ansiennitet: Antall år en person har vært ansatt i Lyse Konsernet (inkludert intern flytting)
- (9) Øvre aldersgrense i Lyse er 70 år
- (10) Andel ansatte som er organisert i en fagforening
- (11) Lederstillinger inkludere de ansatte som er en del av Konsernledelsen og de ansatte som er del av ledergruppene i selskapene
- (12) Det er foretatt en spørreundersøkelse blant deltidsansatte i 2022. 19% av de som ble spurt har svart på undersøkelsen.
- (13) Gjennomsnittlig lønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig lønn for menn
- (14) Gjennomsnittlig lønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig lønn for menn blant ledere.
- (15) Registrerte brudd på personopplysningsikkerheten som har resultert i en melding til Datatilsynet
- (16) Inkludert CO₂, CH₄ og N₂O ved hjelp av GHG Calculation Tool Stationary Combustion.
- (17) Global Warming Potential verdi fra IPCC Sixth Assessment Report (2021). Etterfylt gass i Lnett.
- (18) Beregnet som utslipp av metan med Global Warming Potential verdi fra IPCC Sixth Assessment Report (2021).
- (19) Beregnet ved hjelp av GHG Protocols RAC Tool.
- (20) 100% av strømforbruket er dekket av opprinnelsesgarantier i 2021. I 2022 er hele konsernet dekket av opprinnelsesgarantier med unntak datterselskapet i Danmark.
- (21) Beregningen er basert på omregningsfaktorer fra Norges vassdrags og energidirektorat (NVE) for Norge (faktor fra 2021) og European Environment Agency (EEA) for Danmark (faktor fra 2021)
- (22) Fjernvarmen levert av Lyse regnes som klimanøytral ettersom det kun benyttes varmegjenvinning og biogass i produksjonen, inkludert CO₂.
- (23) Omfatter flyreiser i Lyse som er registrert via Lyses reisebyrå og reiser bestilt av ansatte i Altibox Danmark og Ice.
- (24) Utslipp fra biogene kilder. Beregnet ved hjelp av GHG Calculation Tool Stationary Combustion.
- (25) Gytebestandsmålet (GBM) er et forvaltningsmål fastsatt av Vitenskapelig råd. Vi bruker GBM for laks som en indikator på hvordan tilstanden er for bestander påvirket av vår vannkraftregulering. Gytebestandsmålet er mengden hunnlaks en må ha i elva ved gyting for at maksimalt antall smolt kan produseres i elva. En bestand som er større enn GBM er således bare bra og viser at det er et høstbart overskudd i vassdraget. Målet er bestemt av elvearealet og antakelser om elvas produktivitet. Merk at det er flere faktorer som påvirker gytebestandsmåloppnåelse da denne er avhengig av elv og overlevelse i sjø. Sjøoverlevelsen er ikke påvirket av Lyses aktiviteter.
- (26) Kun selskap med hovedkontor i eierkommunene er inkludert i beregningen. Inkluderer alle leverandører. Regnes som lokale dersom registrert adresse i Brønnøysund er knyttet til våre eierkommuner. Med denne definisjonen regnes eksempelvis ikke revisjonskostnadene som lokale selv om vi benytter et Stavangerkontor ettersom selskapet er registrert med adresse i Oslo.

Årsberetning

2022

Lyse er et norsk konsern med virksomhet innen
fornybar energi og telekommunikasjon.

Lyse-konsernet er en nasjonal aktør innen fornybar og regulerbar vannkraft og er landets fjerde største vannkraftprodusent. Lyse har lenge vært en pådriver for utbygging av robust digital infrastruktur. Gjennom det landsomfattende Altibox-partnerskapet leverer konsernet bredbånds- og underholdningstjenester til en betydelig andel av befolkningen og gjennom mobiloperatøren Ice bygger vi Norges tredje 5G mobilnett.

Lyse har regionalt i Sør-Rogaland bygget ut landets mest diversifiserte og komplette infrastruktur for strøm, bio- og naturgass, fjernvarme og -kjøling, samt fiberbredbånd. Som nasjonal telekommunikasjonsaktør, eier konsernet et landsdekkende fibernett og mobilnett for 4G/5G, og har eierinteresser i flere sjøfiberkabler til utlandet som sikrer gode digitale forbindelser inn og ut av Norge. God tilgjengelighet og høy leveringssikkerhet prioriteres.

Konsernet er heleid av 14 kommuner i Sør-Rogaland, og vår verdiskaping går tilbake til fellesskapet. Våre eierkommuner legger til grunn et langsiktig industrielt eierskap og har forventninger til selskapet som samfunnsbygger med et regionalstrategisk perspektiv og tilfredsstillende lønnsomhet.

VIRKSOMHETEN 2022

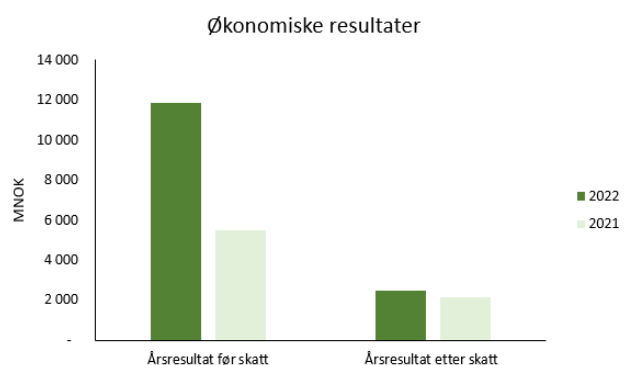
Viktige hendelser

- Lyses televirksomhet ble i 2022 en komplett telekomaktør med tjenester innen både fastnett og mobil gjennom kjøp av alle aksjene i Ice Group Scandinavia Holding AS. Kjøpet omfattet eiendeler og aksjer som tilhører virksomheten til Ice - herunder alle aksjene i Ice Communication Norge AS, Phonepartner Norge Holding AS og Ice Retail Holding AS. Gjennom mobiloppkjøpet, og vekst i antall fiberkunder, fikk Lyses televirksomhet en omsetningsvekst på 44% i 2022. Lyses televirksomhet leverer tjenester til over 1,5 millioner kunder på fast internett og mobil ved årets utgang.
- 2022 var preget av krigen i Ukraina og økt geopolitisk risiko. Dette har medført frykt for energimangel i Europa og en kraftig økning i energiprisene, inkludert markedsprisene på vannkraft i Lyses prisområde i Sør-Norge (NO2). De høye kraftprisene har igjen resultert i betydelige skatteskjerpelser som regjeringen introduserte i slutten av september. Skatteskjerpelsene innebar økt grunnrenteskatt på 8 prosentpoeng, samt et høyprisbidrag på 23% på kraftpriser over 70 øre/KWh. Dette medfører en massiv verdioverføring fra våre kommunale eiere til staten samtidig som marginals-katten for vannkraft i Norge, som nå er på over 90%, er høyere enn marginals-katten for oljeindustrien.
- I oktober besluttet Lyse å inntil videre stoppe den annonserte oppgraderingsinvesteringen i Røldal Suldal-verkene. Dette som en konsekvens av det innførte høyprisbidraget, som vesentlig svekker lønnsomheten i effektivinvesteringer.

- Lyse er godt posisjonert for utbygging av havvind gjennom samarbeid med Shell og Eviny. Konsortiet har en ambisjon om å søke tillatelser på begge områder i Nordsjøen, Sørlege Nordsjø 2 og Utsira Nord.
- Altibox-partnerskapet fortsatte veksten i 2022 og ved utgangen av 2022 leverte Lyses heleide datterselskap Altibox bredbånd- og underholdningstjenester til 828 881 kunder. Altibox-partnerskapet har i løpet av året oppnådd posisjonen som Norges største leverandør av både fast internett og tv-distribusjonstjenester.
- I 2022 startet Altibox arbeidet med en ny hoved-fiberforbindelse mellom øst og vest gjennom en kraftig fiberkabel fra Stavanger til Oslo. Denne blir satt i drift høsten 2023.
- Det heleide datterselskapet Ice hadde god kundevekst i 2022. Ved utgangen av 2022 hadde Ice 757 305 mobilkunder og er nummer tre i det norske mobilmarkedet.
- Lyse vedtok i juni 2022 plan for videre investeringer i utbygging av vårt nasjonale 5G-nett, Norges tredje mobilnett.
- I 2022 etablerte konsernet et tårnselskap for å bygge lokasjoner for 5G. I Tårnselskapet har 23 bredbåndspartnere i Altibox-partnerskapet gått sammen for å levere tårn til basestasjoner som skal støtte opp under vårt nasjonale 5G mobilnett. Basestasjonene kobles inn i Altibox-partnerskapets landsdekkende fibernett og vil gi en svært høy mobildekning i hele landet.
- Ny nettleiemodell ble innført av Lnett fra andre halvår.
- Lnetts nye kontorbygg i sentrum av Sandnes er oppført i massivt tre og mottok i 2022 miljøklassifiseringen BREAAAM-NOR Outstanding.
- Lyse utbetalte i april 2022 650 millioner i utbytte basert på fastsatt årsregnskap for 2021. Det er en økning på 20 millioner fra 2021.

Økonomiske resultater

I 2022 ble årsresultat før skatter 11 850 millioner kroner, mot 5 486 millioner i 2021. Etter skatter utgjorde årsresultatet 2 448 millioner kroner, mot 2 137 millioner året før. Av dette tilfaller 1 354 millioner kroner majoritetseierne, mot 1 357 millioner i 2021.



Driftsresultatet for energivirksomheten på 11 858 millioner er 6 880 millioner høyere enn i 2021.

Konsernets årsresultat preges av høye kraftpriser, samtidig som en betydelig skatteskjerpelse medfører at det meste av prisøkningen overføres til staten i form av skatter. Gjennomsnittlig spotpris for året (NO2) ble 212,8 øre/kWh for 2022, mot 76,2 øre/kWh i 2021. Faktisk gjennomsnittlig oppnådd kraftpris (inkludert sikring) i 2022 ble 180,0 øre/kWh, sammenlignet med 67,9 øre/kWh i 2021.

Vannkraftproduksjon endte i 2022 på 8,0 TWh (milliarder kilowattimer) mot 10,4 TWh i 2021. Lite vann i magasinene ved inngangen til året kombinert med et tørt første halvår og et siste halvår med vannrasjonering forklarer nedgangen i produksjonen. Middelproduksjon i konsernet er 9,8 TWh, hvorav 7,1 TWh er Lyse sin andel. Den resterende andelen tilhører hovedsakelig Hydro.

Områdene gass/biogass og fjernvarme/fjernkjøling, leverte negativt resultat fra ordinær drift i 2022. Betydelig økt varekostnad i form av høyere gasspris påvirket resultatet innenfor gass/biogass negativt. I tillegg foretas det en nedskrivning av gasslandnettet i Lyse Neo på 98 millioner kroner. Området strømsalg oppnådde også et negativt resultat i 2022. Redusert margin mot kunder og tap på fastpriskontrakter er hovedforklaringen. Det er satt i verk tiltak for å bedre resultatene på begge områder i 2023.

Televirksomheten fortsetter veksten og har styrket markedsposisjonen i løpet av 2022. På fibersiden gjennom organisk kundevekst og noen mindre oppkjøp. I tillegg til at Lyse ved kjøp av mobiloperatøren Ice nå har etablert oss som en fullverdig telekomoperatør. Virksomheten hadde ved årets utløp 828 881 bredbåndskunder (på egen og partneres fiber), og Ice hadde ved årets utløp 757 305 mobilkunder samt 57 453 mobilt bredbånd-kunder.

Driftsresultatet for televirksomheten i 2022 var 758 millioner, som er en reduksjon på 197 millioner fra 2021. Fiberdelen har isolert sett en forbedring i driftsresultatet sammenlignet med 2021, men inkludering av Ice reduserer resultatet for året.

Driftsresultatet for nettvirksomheten i 2022 var på 222 millioner, en forbedring på 57 millioner fra 2021. 2022 var på mange måter et spesielt år også for nettvirksomheten. Økte kostnader til nettap og innmating medfører en betydelig økning i de totale kostnadene for Lnett. Samtidig mottok Lnett i slutten av året en andel av flaskehalsinntektene fra Statnett som delvis kompenserte for de økte kostnadene. Driftssituasjonen var stabil i 2022, og avbruddskostnadene ble på beskjedne 25,7 millioner kroner. Det er en liten økning fra 2021 hvor tilsvarende beløp var 23 millioner kroner.

Øvrig virksomhet innbefatter støttefunksjoner i Lyse AS og Lyse Dialog, samt Lyse Lux, Lyse Agon, Lyse Elkon, Lyse Vekst og Lyses eiendomsselskaper. Lyse AS hadde en reduksjon i driftsresultatet i 2022 sammenlignet med 2021. Det skyldes omorganisering av støttefunksjoner og økte investeringer i støttesystemer. Lyse Lux, Lyse Vekst og Lyses eiendomsselskaper har stabile resultater.

Konsernets drift ga i 2022 en avkastning på 37,9% målt ved driftsresultat i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital. Avkastning på bokført egenkapital ble 11,7%.

For Lyse AS, konsernets morselskap, ble årsresultat på 265 millioner kroner, mot 789 millioner i 2021.

Styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er til stede i henhold til regnskapsloven § 3-3a og at konsernregnskapet og selskapsregnskapet til Lyse AS er utarbeidet i samsvar med dette.

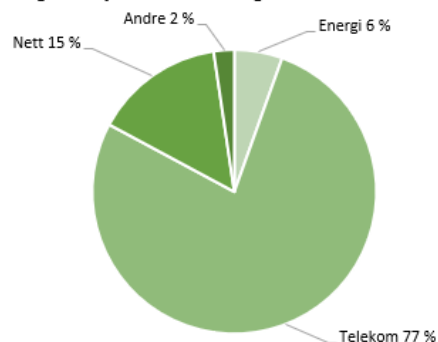
FORRETNINGSOMRÅDENE

Lyse er organisert i tre forretningsområder og to stabsområder. Forretningsområder er Energi, Telekom og Nett. Stabsområder er kunde og marked og stab og fellestjenester. Alle områdene har en ansvarlig konserndirektør. Konsernsjef og konserndirektørene utgjør konsernledelsen. Driftsresultatet per forretningsområde fordeler seg som følger:

(Tall i hele millioner kroner)	2022	2021
Energi	11 858	4 978
Telekom	758	955
Nett	222	165
Andre og eliminerings	-342	-211
Driftsresultat	12 495	5 887

Investeringene fordeler seg som følger mellom forretningsområdene:

Investeringer i aksjer, driftsmidler og immaterielle eiendeler i 2022



(Tall i hele millioner kroner)	2022	2021
Energi	373	405
Telekom	5 277	1 447
Nett	1 011	1 016
Andre	159	110
Investeringer i aksjer, driftsmidler, immaterielle eiendeler ekskl. bruksrett, SAC og lisenser	6 820	2 978

Energi

Energivirksomheten består av virksomhetene i de heleide selskapene Lyse Energi AS, Lyse Strøm AS, Lyse Neo AS og Lyse Produksjon AS som forvalter kraftproduksjonen i Lyse Kraft DA. I tillegg har virksomhetsområdet en eierandel i Lyse Kraft DA på 74,4 %. Hydro eier resterende 25,6% av selskapet. Lyse Kraft DA eier 95,21% av RSK DA. I tillegg inngår eierandelen i Jørpeland Kraft AS på 66,67%.

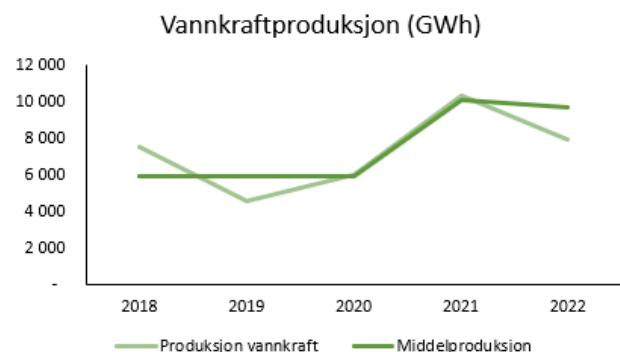
Lyse Kraft DA ivaretar eierrollen for en kraftverksportefølje på 10 TWh lokalisert i området fra Haukeli i nord til Åna-Sira i sør. Hydro har gjennom en operatørvtale ansvar for daglig drift og vedlikehold av kraftverksporteføljen med unntak av eierandelene i Sira-Kvina og Ulla-Førre-verkene. Konesjonen i Røldal Suldal Kraft (RSK) ble i 2021 omgjort til en tidsbegrenset konsesjon. I 2022 ble alle kraftverkene i Røldal-Suldal Kraft samlet i selskapet RSK DA hvor Statkraft har en minoritetsposisjon på 4,79%.

Lyse gjennomfører vanddisponeringen og all fysisk krafthandel på vegne av Lyse Kraft DA og forvalter et samlet kraftvolum på 10 TWh i markedet. Aktivitetene og kompetansen til å handle i kraftmarkedet er styrket etter kraftverkene i Røldal-Suldal Kraft ble integrert i kraftverksporteføljen til Lyse.

Energi (Tall i hele millioner kroner)	2022	2021
Vannkraftproduksjon	12 029	5 069
Gass og varme og kjølevirksomhet	-164	22
Sluttbrukermarkedet	-188	-102
Elimineringer	181	-10

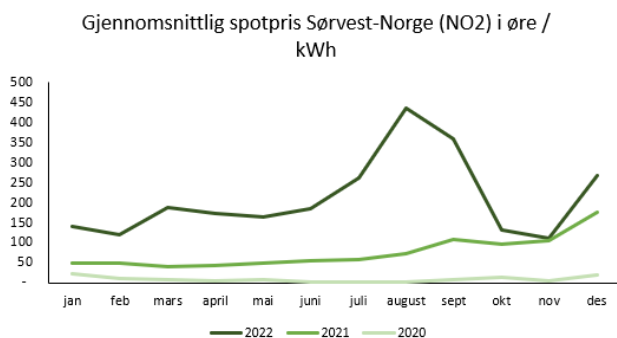
Driftsresultatet energisegment	11 858	4 978
---------------------------------------	---------------	--------------

Driftsresultatet ble på 11 858 millioner kroner, mot 4 978 millioner i 2021. Vannkraftproduksjonen leverte et driftsresultat på 12 029 millioner, noe som er 6 960 millioner høyere enn fjoråret.



Kraftproduksjonen og markedsprisene på kraft er avgjørende for forretningsområdets resultatutvikling, og årets kraftproduksjon ble på 8,0 TWh. Til sammenligning var kraftproduksjonen året før 10,4 TWh. Lav magasinfylling ved inngangen til 2022 i kombinasjon med en nedbørsfattig vinter resulterte i en uvanlig lav magasinfylling etter snøsmeltingen. Dette, sammen med energikrisen i Europa som følge av Russlands angrep på Ukraina, økte usikkerheten omkring forsyningssikkerheten vinteren og våren 2023. For å styrke forsyningssikkerheten reduserte Lyse egen kraftproduksjon vesentlig våren 2022 og frem til en normalisering av magasinfyllingen i oktober. På forsommeren oppfordret også myndighetene kraftprodusentene til å spare på vannet, og det ble iverksatt ekstraordinære tiltak for å følge magasinsituasjonen på ukebasis. Kraftprodusentene og samfunnets interesser er sammenfallende, og alle parter vil unngå en rasjoneringssituasjon.

Lav magasinfylling og høye priser på gass, kull og CO₂-kvoter som er avgjørende for kontinentale kraftpriser, ga ekstraordinært høye kraftpriser i Sør-Norge ved årets inngang. Russlands angrep på Ukraina og bortfall av russiske gassleveranser til Europa økte usikkerheten ytterligere med økte gasspriser og frykt for energiknapphet og rasjonering som resultat. I Sør-Norge ble det som følge av lave magasinnivåer og tiltak for å sikre forsyningssikkerheten, i all hovedsak bare produsert kraft basert på uregulerte tilsig. Den historisk lave kraftproduksjonen i Norge resulterte i høye kraftpriser gjennom sommeren og kraftpriser i Sør-Norge på nivå med kraftprisene i våre naboland. En bedring av magasinsituasjonen kombinert med en mer avklart forsyningssituasjon på kontinentet ga fallende kraftpriser, men fortsatt høye kraftpriser utover høsten. Sannsynligheten for rasjonering ble vesentlig redusert utover høsten, men usikkerheten knyttet til værutsiktene for vinteren var betydelig. Dette medførte store svingninger i prisene med en markant prisstigning i desember.



Denne uheldige markedssituasjonen påvirket kraftprisene i NO₂ betydelig, og gjennomsnittsprisen i desember ble på 268,7 øre/kWh. I prisområdet Sørvest-Norge, hvor Lyse selger sin kraftproduksjon, ble områdeprisen for 2022 212,8 øre/kWh. Det er 136,5 øre/kWh høyere enn året før.

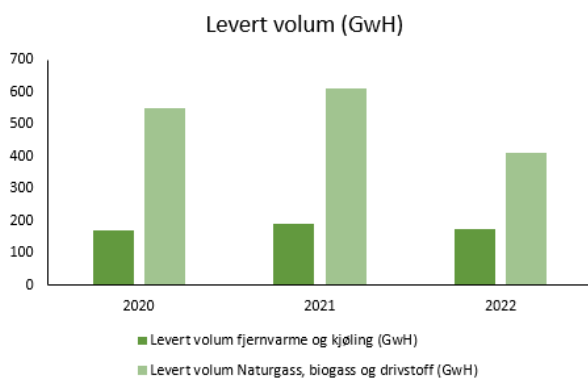
For å bedre forsyningssikkerheten var kraftproduksjonen i Lyse ekstraordinær lav i perioden mai til oktober. Dette resulterte i lav kraftproduksjon i de månedene hvor kraftprisen i NO₂ var høyest. Den 28. september innførte regjeringen endringer i kraftverksbeskatningen. Grunnrenteskattesatsen ble økt fra 37% til 45% med tilbakevirkende kraft til 1. januar, og videre ble det innført et høyprisbidrag som er en bruttoskatt på kraftpriser over 70 øre. Høyprisbidraget fikk virkning fra og med 28. september. Skattesatsen på kraftproduksjon ble etter dette 67% for markedspriser opptil 70 øre og for høyere priser 90%. En vesentlig andel av Lyse sin kraftproduksjon fant sted i 4. kvartal. Som en konsekvens av dette, er det en vesentlig økning i skattekostnadene sammenlignet med tidligere år.

Vilkårsrevisjonen i Røldal Suldal kraft ble formelt åpnet i 2022. Som del av arbeidet med denne, er ulike opprusting og utvidelsesalternativer vurdert for både å øke installert effekt og produsert energi. De endringene i kraftverksbeskatningen som ble innført 28. september, setter en effektiv bremse for utbygging av effektprosjekter. En realisering av potensialet i Røldal-Suldal kraft betinger bortfall av høyprisbidraget og langsiktige forutsigbare rammebetingelser.

Mellomlandsforbindelsen NorthConnect søkte om konsesjon i juni 2017. Eierne av NorthConnect vurderer i likhet med NVE at prosjektet har god samfunnsøkonomisk lønnsomhet, men konstaterer at det ikke er politisk aksept for nye mellomlandsforbindelser nå. Det er tildelt havvindlisenser på hele 20 GW på britisk side av Nordsjøen. Med en forventet strammere energibalanse i Norge kan havvind fra Skottland gi muligheter for kraftimport til Norge etter 2030. Det er ikke balanseført noen verdi på NorthConnect i konsernregnskapet. Prosjektet er ikke tilført midler i 2022, men akkumulert har Lysekonsernet investert 75 millioner kroner i utviklingen av NorthConnect.

Driftsresultat fra gass- og varme- og kjølevirksomheten ble negativt med 164 millioner kroner, en reduksjon på 186 millioner kroner fra 2021. Fjernvarmevirksomheten leverte et resultat på – 18 millioner. Desentraliserte nærvarmesentraler bidro med et negativt driftsresultat på 53 millioner kroner som følge av betydelige prisøkninger på brensel. Den ordinære fjernvarmevirksomheten leverte et resultat på 35 millioner kroner, noe som er en økning på 5 millioner kroner sammenlignet med fjoråret. Både kundene på fjernvarme og nærvarme har hatt et pristak som har gjort produktene attraktive. Det ble samlet levert 175 GWh varme og kjøling i 2022, noe som er en reduksjon på 17 GWh.

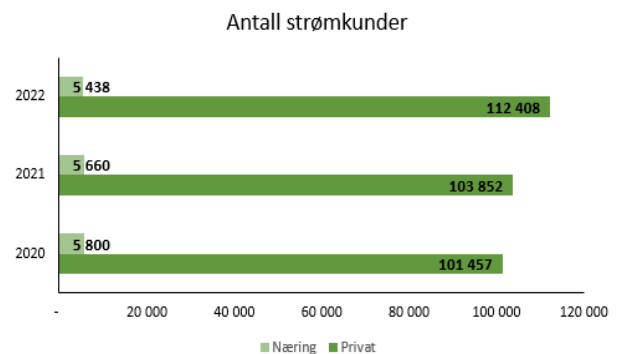
Fjernvarmeleveransene fra forbrenningsanlegget på Forus er klimanøytral. Det er en målsetting for virksomheten å utnytte lokale ressurser i sirkulære verdikjeder som også reduserer utslipp av klimagasser.



En vesentlig andel av kundeporteføljen på gass er primærnæring og gartnerier hvor gassprisene de siste 12 månedene ikke gir mulighet for bærekraftig forretningsdrift. Leveransevolumene til disse kundegruppene er vesentlig redusert gjennom året. Kundene har konvertert til andre energibærere og dels redusert sin aktivitet. Leveransevolumene forventes økt når naturgass igjen blir et konkurransedyktig produkt. Samlet ble det levert 412 GWh med gass, en reduksjon på 200 GWh fra 2021. Andelen Biogass utgjør 43 GWh. Økt usikkerhet omkring fremtidige leveransevolumer medfører at verdien på den landbaserte infrastrukturen for gass er nedskrevet med 98 millioner kroner.

De høye gassprisene og en indeksering mot kundens alternative energibærere har også svekket resultatet fra gassvirksomheten. Lyse har gjennom året foretatt en omlegging av prisstrukturen slik at kundene nå følger endringene i innkjøpsprisen på gass.

Sluttbrukermarkedet har vært preget av energikrisen og de høye prisene ut mot sluttbruker. Usikkerheten i markedet i kombinasjon med den langsiktigheten Lyse som kraftprodusent representerer, har medført en betydelig vekst i antall kunder. Lyse har vektlagt å tilby kundene enkle produkter som skaper forutsigbarhet og oversikt i et vanskelig og volatil kraftmarked. Lyse vil styrke arbeidet for å tilby produkter som gir kundene forutsigbarhet og trygghet knyttet til egne strømutfgifter. Høsten 2022 lanserte Lyse mulighet for å betale varmepumpe over strømgjeld, og vi har så langt solgt over 1000 varmepumper.



Virksomhetens årsresultat i 2022 er preget av at Lyse har redusert marginene ytterligere og har levert fastprisprodukter som har gitt betydelige besparelser for kundene. Videre er det investert i utvikling av teknologi og salgsaktiviteter. Ved utgangen av året hadde Lyse solgt 15 800 ladepunkter i borettslagsmarkedet og over 4 000 kontakter knyttet til energiservice. Utbyggingen av infrastruktur for hurtiglading til privat- og næringsmarkedet fortsetter, og det var ved utgangen av året etablert 41 hurtigladere.

<i>Investeringer - Energi (Tall i hele millioner kroner)</i>	2022	2021
Vannkraftproduksjon	260	314
Gass og varme og kjølevirksomhet	60	75
Sluttbrukermarkedet	53	16
Investeringer i aksjer og driftsmidler, inkl. immaterielle eiendeler i energisegment	373	405

Investeringen i vannkraftvirksomheten på 260 millioner kroner er i all hovedsak knyttet til rehabilitering og forsterkning av dammer i heleide og deleide kraftanlegg.

Telekom

Lyses televirksomhet består av de heleide digital-TV og internettleverandørene Altibox AS og Altibox Danmark AS, eierskap i en rekke fiberselskap over hele Norge og mobilvirksomhet gjennom Ice Communications Norway AS. Altibox leverer internett og digitale underholdnings- og nytte-tjenester til husholdninger og bedrifter i Norge og Danmark, primært levert over fibernett gjennom regionale partnerselskaper.

Altibox har ifølge Nkom-statistikken per 30. juni 2022 en markedsandel på fast bredbånd i Norge på 30,7%. Nasjonal kommunikasjonsmyndighets oversikt viser også at Altibox har en markedsandel på TV-distribusjon i Norge på 25,6%.

Altibox-partnerskapet fikk 43 963 nye kunder i 2022, en vekst på 5,6%. Totalt i Altibox-partnerskapet er det 828 881 kunder ved utgangen av året, mot 784 918 ved årets begynnelse. Av disse har Lyse 457 193 kunder i Norge gjennom hel- og deleide selskap ved utgangen av 2022. Altibox Danmark har 53 251 kunder ved utgangen av året, som er en økning på 615 fra i fjor.

Fiberselskapene som distribuerer Altibox-tjenester omtales ofte som Altibox-partnerskapet og består av 35 fiberselskap i Norge og Danmark. Lyse har hel- eller deleierskap i om lag 62% av kundeporteføljen.

Lyses fibereiarskap er samlet i selskapet Lyse Fiberinvest AS. Lyse Fiberinvest eier Lyse Fiber AS (100%), Viken Fiber AS (65%), Signal Bredbånd AS (100%), Bergen Fiber AS (37%), Istad Fiber AS (50%), Nordvest Fiber AS (50%), Altifiber AS (34%) og Tårnselskapet Holding AS (54%)

Ice er en nasjonal mobilnettoperatør og leverandør av tale- og trådløse datatjenester. Selskapet opererer i Norge under merkevarene Ice og NiceMobil. Ice forvalter frekvensporteføljen i Lyse, og sammen besitter Ice og Altibox svært moderne og landsdekkende digital infrastruktur. Ice har 757 305 mobilkunder og 57 453 mobil bredbåndkunder per 31. desember 2022.

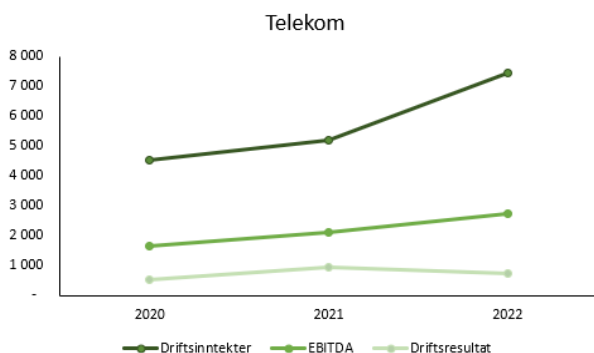
Lyse vedtok i juni plan for videre investeringer i utbygging av nasjonalt 5G-nett. Utbyggingen innebærer både oppgradering av eksisterende basestasjoner og utrulling av nye.

I 2022 ble Tårnselskapet Holding etablert. 23 bredbåndspartnere i Altibox-partnerskapet skal samles om å levere tårn til basestasjoner som skal støtte opp under vårt nasjonale 5G mobilnett. Med 5G-nettet vil Altibox-partnere kunne tilby høyhastighetsbredbånd i områder der fiber ikke er tilgjengelig eller skape konkurranse i områder der forbrukerne kun har et tilbud fra én operatør i dag.

Altibox har i tillegg til privatvirksomheten leveranser i bedriftsmarkedet. Altibox sine proffleveranser profileres under betegnelsen Altibox Bedrift og er en egen avdeling i Altibox. Leveransene fra Altibox Bedrift består av kommunikasjonstjenester til bedrifter. Avdelingen har 23 789 kunder ved utgangen av 2022. I tillegg har Altibox leveranser i proffmarkedet gjennom forretningsområdet Altibox Carrier, som er organisert som et eget heleid datterselskap fra 2022. Altibox Carrier leverer internasjonale kommunikasjonstjenester til datasentervirksomhet og operatør- og bedriftsmarkedet. Altibox Carrier har etablert en helhetlig europeisk nettverksstruktur som knytter Norge sammen med de sentrale datatrafikkknutepunktene på kontinentet.

Gjennom Altibox Carrier AS forvaltes eierskapet i virksomhetene Skagenfiber AS (100%) og NO-UK Com Holding AS (38,3%) som har virksomhetens to undersjøiske fiberforbindelser til henholdsvis Danmark og Storbritannia.

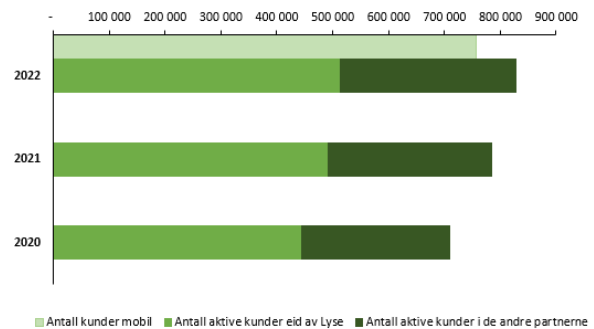
I 2022 startet Altibox arbeidet med en ny hoved-fiberforbindelse mellom øst og vest gjennom en kraftig fiberkabel fra Stavanger til Oslo. Gjennom stamnettforbindelsene i hele landet, det finmaskede fibernettet i alle regioner i Norge og den betydelige investeringen i internasjonale sjøfiberkabler bidrar Altibox-partnerskapet stadig sterkere til den samlede digitale infrastrukturen i Norge.



Lyses televirksomhet hadde i 2022 en omsetning på 7 461 millioner kroner, mot 5 191 millioner året før, en vekst på 44%. Veksten skyldes i hovedsak oppkjøpet av Ice, generell kundevekst og høy etterspørsel etter høyhastighets internett og digitale underholdningstjenester.

Virksomheten oppnådde et positivt driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 2 728 millioner kroner, mot 2 123 millioner året før, en økning på 28%. Forretningsområdets resultat er preget av god underliggende drift og sterk kundevekst. Virksomheten fortsetter sitt effektiviseringsprogram og reduserer driftskostnad per kunde. Driftsresultat var på 758 millioner kroner i 2022, som er 197 millioner kroner lavere enn i 2021, en reduksjon på 21%. Reduksjonen skyldes oppkjøpet av Ice, som fortsatt er i en fase med kraftig investering i vekst og derfor ennå ikke leverer positive resultater. Dette er i tråd med forventning. Avskrivninger og nedskrivninger er på totalt 1 970 millioner kroner som følger av et fortsatt høyt investeringsnivå.

Kundebase Telekom



Lyse har i 2022 fortsatt høye investeringer i samfunnskritisk infrastruktur. Investeringene innenfor telekom utgjorde 5 277 millioner i 2022, mot 1 447 millioner kroner i 2021. Økningen forklares hovedsakelig med fortsatt fiberutbygging samt oppkjøpet av Ice.

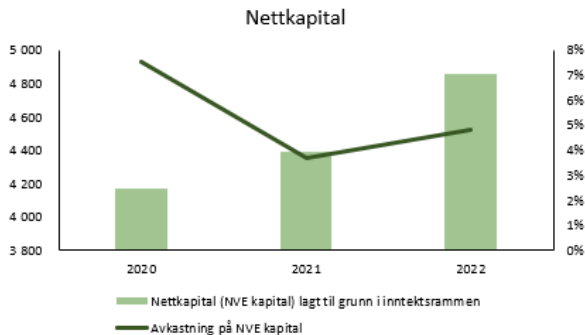
Nett

Lnett har i hovedoppgave å sikre sine kunder en stabil og sikker energiforsyning, kombinert med en effektiv drift og utbygging av strømmettet i selskapets konsesjonsområde, som omfatter ni kommuner i Sør-Rogaland.

Lnett er eier av strømmett i både regional- og distribusjonsnett. Selskapet driver og vedlikeholder anlegg fra lavspenning, 230/400V, og opp til og med 132 kV. Strømmettet består av 54 transformatorstasjoner, 4 021 nettstasjoner og 13 521 km linjer og kabler.

Lnett AS er en monopolvirksomhet underlagt særskilt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) som setter rammer for nettvirksomheten, herunder tillatt inntekt.

Levert energi i 2022 var på 4 699 GWh. Tilsvarende i 2021 var på 5 300 GWh. Mye av nedgangen kan forklares med en mildere vinter, men høye strømpriser og energiøkonomisering er andre faktorer som spiller inn. Regulariteten, eller oppetiden, til Lnett i 2022 var 99,99%. Dette er tilsvarende som i året før. Styret er tilfreds med leveransesikkerheten selskapet har oppnådd de senere årene.



Nettvirksomheten hadde en omsetning på 1 637 millioner kroner i 2022 som er en økning fra 1 447 millioner i 2021. Overføringsinntekter og energiomsetning øker med 221 millioner kroner, hvor tilbakeføring av flaskehalsinntekter utgjør 365 millioner. Inntekter fra øvrig virksomhet er redusert med 30 millioner kroner på grunn av lavere aktivitet. Varekostnader øker med 122 millioner kroner sammenlignet med 2021. Høy kraftpris i 2022 har gitt høye kostnader til kjøp av nettap, mens kostnad til overliggende nett er redusert som følge av redusert kostnad fra Statnett.

Totale lønnskostnader er på 197 millioner kroner som er 15 millioner høyere enn i 2021. Andre driftskostnader på 213 millioner kroner øker med 22 millioner i forhold til året før. Årsaken til høyere driftskostnader er høyt aktivitetsnivå, prisstigning samt utskifting av selskapets ERP-system, noe som har medført høyere kostnader i siste kvartal. Av- og nedskrivningene for 2022 er på 252 millioner kroner, en reduksjon på 25 millioner fra fjoråret. Verdien av det balanseførte nettanlegget er vurdert og økonomisk levetid er harmonisert med erfart teknisk levetid. Dette har redusert avskrivningene i 2022.

Driftsresultat ble totalt på 222 millioner kroner i 2022, som er en økning på 57 millioner fra året før. Virksomheten oppnådde en regnskapsmessig avkastning på nettkapitalen på 4,8% i 2022 mot 3,7% året før. Avkastning på nettkapitalen iht. rapportering til RME er estimert til 7,7% i 2022 mot 7,85% i 2021. Forskjellen mellom avkastningstallene er hovedsakelig økning i mindreinntekt i 2021 og 2022.

Lnett hadde ved årets start en netto mindreinntekt på 129 millioner kroner. Ved utgangen av året vil mindreinntekten ha økt til 298 millioner kroner. Årsaken til økningen er hovedsakelig lavere tariffinntekter som følge av lavere forbruk og høye marginale tap. Mindreinntekten vil over tid styres mot null.

Årets avbruddskostnader (KILE-kostnader) var på 26 millioner kroner, hvorav 5,8 millioner var planlagt og 20,2 millioner ikke-planlagte avbrudd. Tilsvarende tall for 2021 var 23 millioner kroner.

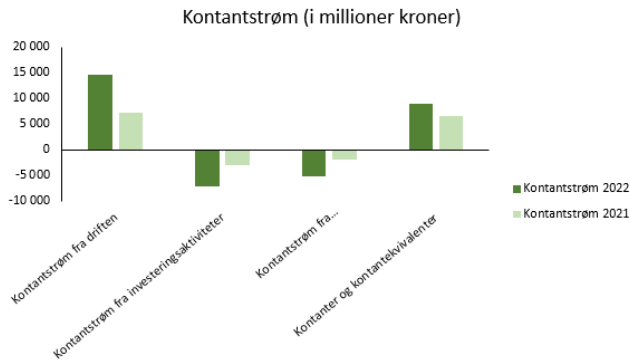
I 2022 ble det investert for totalt 1 011 millioner kroner, sammenlignet med 1 015 millioner kroner i 2021. 2022 har også vært preget av et høyt aktivitetsnivå. Investeringene for året relaterer seg til nyanlegg for boliger og næringsbygg, samt forsterkning og fornyelse av regional- og distribusjonsnettet. Offentlige infrastrukturprosjekter i området medfører også behov for økte investeringer i nettet. Lnett AS kjøpte 3. desember 2021 alle aksjene i eiendomsselskapet Lnett Jærveien 35 AS. Vederlaget for aksjene var avtalt til 273 millioner kroner. Selskapet ble fusjonert inn i Lnett AS fra 1. januar 2022.

Virksomheten har ved utgangen av året 162 300 nettkunder mot 159 902 kunder året før. Økning i antall kunder skyldes en vedvarende underliggende vekst i regionen.

Øvrige områder

Øvrige områder omfatter støttefunksjoner, som i tillegg til Lyse AS også inkluderer Lyse Dialog AS. Utenom det inngår følgende selskap i andre segment: Lyse Lux AS, Lyse Agon AS, Lyse Elkon AS, Lyse Vekst AS, eiendomsselskapene Lyse Eiendom Mariero AS og Lyse Eiendom Ullandhaug AS og noen mindre selskaper uten driftsaktivitet.

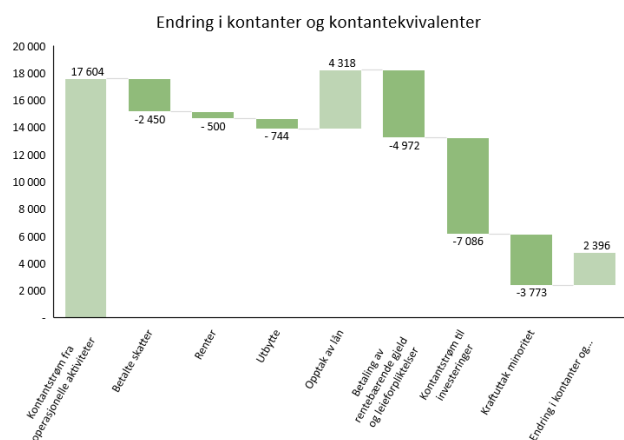
KONTANTSTRØM



Konsernets drift genererte i 2022 en kontantstrøm på 14 654 millioner kroner mot 7 256 millioner i 2021. Økningen skyldes primært økt bidrag fra vannkraftvirksomhet, motvirket av økte betalte skatter.

Lyse-konsernets netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble -7 086 millioner kroner i 2022, mot -2 989 millioner i 2021. Økningen skyldes i stor grad oppkjøpet av Ice.

Netto likviditetsendring fra finansiering var -5 171 millioner kroner i 2022 mot -1 907 millioner kroner i 2021. Endring blir hovedsakelig forklart med Ice oppkjøpet og følgende refinansiering samt økt kraftuttak til minoritet.



Ved utgangen av året var netto rentebærende gjeld, inkludert finansiell leasing, 12 794 millioner kroner. Det er 1 327 millioner høyere enn ved utgangen av 2021. Ansvarlig lån fra eierne av Lyse AS beløper seg til 1 600 millioner kroner. Totalt opptak av ny rentebærende gjeld var 4 318 millioner kroner i 2022. Nedbetaling, inkludert finansiell leasing, var på 4 983 millioner.

Lyses finansstrategi har mål om en kapitalstruktur som sikrer konsernet langsiktig finansiering og sterk kredittkvalitet, samtidig som vekstevnen opprettholdes. Strategien skal gi finansiell fleksibilitet og sikre en jevn tilbakebetalingsprofil på låneporteføljen. Nye låneopptak tilpasses forfallsprofilen i eksisterende låneportefølje og planlagte investeringer. Låneporteføljen søkes diversifisert på ulike lånekilder. Gjennomsnittlig gjenværende løpetid på konsernets eksterne låneportefølje (inkludert ansvarlig lån) per 31. desember 2022 er 5,0 år, mot 5,4 år per 31. desember 2021.

Frie likvide midler var ved årsslutt 8 862 millioner kroner, en økning på 2 396 millioner fra 2021. I tillegg har konsernet tilgjengelige trekkrettigheter og kassekreditter på til sammen 3 633 millioner kroner. Konsernets totale likviditetsreserve, fratrasket bundne midler, var 11 665 millioner ved årets utgang. Bundne midler utgjorde 829 millioner, som hovedsakelig gjelder sikkerhetsstillelse for oppgjør av krafthandel. Trekkrettigheter etablert hos et syndikat av nordiske banker ble i 2022 utvidet fra 1 500 millioner til 3 000 millioner, samt forlenget med ett år. De forfaller nå i september 2024. Frie likvide midler skal, etter konsernets finansstrategi, sikre finansiering av minimum seks måneders drift inkludert investeringer og låneforfall. Konsernets likviditetssituasjon vurderes som god.

Ved utgangen av 2022 hadde konsernet en bokført egenkapital på 21,0 milliarder kroner, hvorav 16,0 milliarder er tilordnet selskapets aksjonærer. Tilsvarende tall ved inngangen til året var 20,7 milliarder og 15,3 milliarder. Egenkapitalandelen er 30% av totalkapitalen. Samlet utgjør egenkapital og ansvarlig lån 33% av totalkapitalen.

FINANSPOSTER

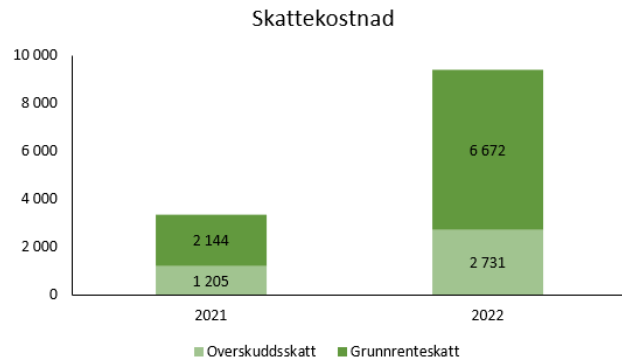
Netto finanskostnader utgjorde 667 millioner kroner i 2022, som er en økning på 247 millioner sammenlignet med 2021. Økningen skyldes i stor grad engangskostnader i tilknytning til restrukturering av obligasjonslån i Ice, i tillegg til en økning av netto rentekostnader fra stigende markedsrenter fra 2021 til 2022. Renter på ansvarlig lån til Lyses eiere ble 70 millioner kroner mot 44 millioner i 2021.

Rentekostnader på konsernets eksterne rentebærende gjeld (inklusive ansvarlig lån) utgjorde 635 millioner kroner i 2022, som er en økning på 231 millioner fra 2021. Økningen skyldes i hovedsak høyere markedsrenter gjennom 2022, samt en økning i rentebærende gjeld.

Kortsiktige markedsrenter, eksempelvis 3 måneders NIBOR, gikk opp fra et gjennomsnittsnivå på 0,47% i 2021 til 2,07% i 2022. I tråd med konsernets finansstrategi har endringer i markedsrenten på kort og mellomlang sikt begrenset påvirkning på konsernets årsresultat. Av konsernets netto rentebærende gjeld (ekskl. finansiell leasinggjeld) på 10 948 millioner kroner, er 9 298 millioner kroner rentesikret ved rentebytteavtaler eller fastrentelån. I tillegg er renteesponeringen til konsernet redusert gjennom iboende rentesikringer i nettvirksomheten og grunnrenteskatten.

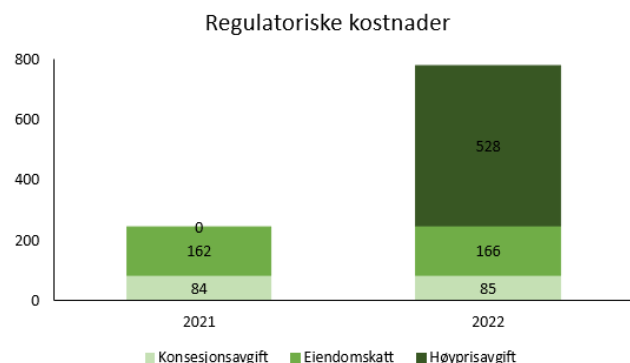
Det ble i 2022 emittert totalt 2 000 millioner kroner i obligasjonsmarkedet. Dette var en økning fra 2021 da konsernet utstedte 1 250 millioner. I desember 2020 ble det grønne finansieringsrammeverket til Lyse oppdatert, med en overordnet klassifisering av mørk grønn fra Cicero. I løpet av 2022 har Lyse utstedt 1 200 millioner kroner under rammeverket, slik at totalt utestående grønne obligasjoner var 3 350 millioner kroner ved utgangen av 2022.

SKATT OG REGULATORISKE KOSTNADER



Skattekostnaden økte med 6 053 millioner kroner fra 2021 og utgjorde 9 402 millioner kroner. Betalbar skatt beløper seg til 4 755 millioner kroner for 2022, mot 2 443 millioner kroner i 2021.

Kraftproduksjon ga en grunnrenteskatteskostnad på 6 672 millioner kroner i 2022. Det er 71% av konsernets skattekostnad. Tilsvarende beløp i 2021 var 2 144 millioner kroner og 64% av skattekostnaden. Betalbar grunnrenteskatt er på 3 934 millioner kroner i 2022, mot 1 612 millioner kroner i 2021. Årsaken til den kraftige økningen er primært den økte effektive grunnrenteskattesatsen på vannkraft fra 37% til 45% med virkning fra inntektsåret 2022 og vesentlig høyere kraftpriser.



Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført en høyprisavgift for vannkraftverk med generatorer med en samlet påstemplet merkeytelse på 10.000 kVA eller mer, og fra 01. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og vindkraftverk. Regjeringen har satt satsen til 23% av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Bidraget utformes som en særavgift til staten. Avgiften skal beregnes time for time per prisområde, og avgiftsgrunnlaget er avgrenset til omsetning fra kraftproduksjon.

Høyprisbidraget innebærer at vannkraftverk som betaler høyprisbidrag og som betaler grunnrenteskatt, vil betale en samlet marginalskatt på 90%.

RISIKO OG INTERNKONTROLL

De mest sentrale risikoene for Lyse-konsernet er knyttet til markedsoperasjoner, finansiell styring, prosjektaktiviteter, driftsaktiviteter og rammebetingelser. Håndtering av risiko er sentralt for verdiskapingen og en integrert del av forretningsdriften. Risikostyringen følges opp i forretningsområdene gjennom prosedyrer for risikoovervåking opp mot mål og risikorammer fastsatt av styret.

Lyse er eksponert for endringer i både det fysiske og finansielle kraftmarkedet, valuta-, rente- og finansieringsmarkedet. Styret vurderer årlig rammene for risikoeksponeringen. Det er etablert interne fullmakter og rammer for krafthandel, valutahandel og finansforvaltning.

I morselskapet Lyse AS er det etablert en investeringskomité som vurderer lønnsomhet og risiko i større enkeltinvesteringer i konsernet før investeringsbeslutning tas på selskapsnivå.

For Lyse er det betydelig volum- og prisrisiko ved produksjon og handel med kraft. I det nordiske kraftmarkedet har nedbørsforhold, etterspørsel og markedsprisene på kull, gass, olje og CO₂-kvoter betydning for markedsprisen på kraft. I kraftmarkedet anvender konsernet en aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. Målet er å oppnå maksimal risikojustert avkastning. All fysisk krafthandel på Nord Pool Spot og finansiell handel på NASDAQ omsettes i euro. Fremtidige inntekter i euro valutasikres over en fastsatt periode, slik at sikringsandelen økes fram mot leveringstidspunktet.

En sentral finansfunksjon i morselskapet samordner og ivaretar risikoen ved renter, valuta og likviditet, inkludert refinansiering og nye låneopptak.

Finansfunksjonen utøver sitt mandat i samsvar med gjeldende finansstrategi. Denne setter rammer for konsernets refinansieringsrisiko og likviditet slik at låneforfall og kapitalbehov for å gjennomføre planlagte drifts- og investeringsaktiviteter 6 måneder frem i tid til enhver tid skal være dekket av tilgjengelig likviditet. I tillegg til tilgjengelig likviditet har konsernet etablerte trekkfasiliteter gjennom et banksyndikat.

Konsernets rammer for renterisiko har som formål å stabilisere konsernets årsresultat etter skatt. Renterisikoen styres ved at årsresultat etter skatt ikke skal svekkes utover fastsatte risikorammer ved en endring i markedsrenten på 1 prosentpoeng. Eksponeringer følges opp mot vedtatte rammer i finansstrategien og rapporteres regelmessig til konsernledelsen og styret.

Lyse har motpartsrisiko gjennom krafthandel og plassering av overskuddslikviditet. Før avtaleinngåelser blir kredittverdigheten til motpartene vurdert, og kreditttrisikoen mot enkeltmotparter er begrenset gjennom finansstrategien av risikorammer basert på finansiell styrke og kredittkvalitet.

Prosessene i konsernets ulike verdikjeder er eksponert operasjonell risiko. Drift og prosjektgjennomføring er eksponert mot operasjonell risiko i form av personskade, skade på miljøet, omdømmetap og økonomisk tap. Det arbeides systematisk og risikodrevet med håndtering av operasjonell risiko i konsernet. I det daglige håndteres risiko ved hjelp av prosedyrer, rutiner for avviksrapporing, beredskapsplaner og forsikringsdekninger.

Lyse har et system for internkontroll som skal bidra til pålitelig finansiell rapportering og ikke finansiell rapportering. Internkontroll i finansiell rapportering følges opp løpende gjennom revisjonsutvalgets arbeid.

Lyse har også etablert en internrevisjonsordning. Basert på en risikovurdering og gjennomgang, blir årlig tema for internrevisjon valgt og gjennomført av eksterne parter. Internrevisjonen rapporterer direkte til styret.

Klimaendringer og tilpasninger til klimaendringene utgjør både muligheter og trusler for Lyse. Mer mildt og vått klima vil gjøre at vannkraften får en stadig viktigere rolle gjennom evnen til å forsinke og omfordele flom, noe som vil sette økende krav til våre anlegg. I tillegg vil vannkraftens mulighet til å regulere produksjonen bli viktigere når en større andel av kraftproduksjonen vil skje gjennom kilder som solenergi og vindkraft. Klimarisiko er en viktig del av beslutningsgrunnlaget for nye investeringer og gjelder ikke kun for den kraftproduserende delen av Lyse. For eksempel tar Lnett aktivt hensyn til forventet havnivå ved plassering av anlegg og har besluttet å gå over til komposittmaster som tåler mer nedbør og ekstremvær.

UTVIKLING OG INNOVASJON

Konsernets utvikling og innovasjon retter seg i hovedsak mot fire områder. Vi skal bedre kundeopplevelsen, vi skal øke vår kompetanse, vi skal utvikle verktøy for effektiv drift, og vi skal finne nye forretningsmuligheter. Konsernet søker spesielt nye muligheter i skjæringspunktet mellom energi og telekommunikasjon. Også i 2022 har det vært arbeidet med å utvikle konsepter innen konsum av underholdning, lading, styring av energi og effekt, samt tingenes internett og smarte byer.

Ettersom konsernet vokser, er det naturlig at en stadig større del av innovasjonskraften flyttes fra konsernspissen og inn i datterselskapene. I 2022 har eksempelvis Lyse Produksjon AS arbeidet tett med samarbeidspartnere for å utvikle neste generasjon beslutningsstøttesystem for kraftmarkedene. Dette vil hjelpe oss å håndtere stadig mer komplekse kraftmarkeder.

Videre skaper oppkjøpet av Ice både behov og muligheter for innovasjon i tjenestespekteret mellom fiber, mobil og underholdning, for eksempel innen fast trådløst bredbånd. Store bevegelser og høye priser i kraftmarkedet skaper tilsvarende behov og muligheter for innovasjon i kundegrensesnittet på strøm.

Lyse har gjennom Lyse Vekst AS mulighet til å investere i tidligfase-selskaper og fond innenfor teknologi og fornybar energi. Vi tilbyr selskapene verdifull kompetanse og erfaring og ønsker å være med på å videreutvikle selskap og gode ideer. Vi ser på nøye utvalgte tidligfase-investeringer innenfor våre forretningsområder som en mulighet til å være med på å skape nye virksomheter og arbeidsplasser, samtidig som vi også skaper verdier for våre eiere.

SAMFUNNSANSVAR OG BÆREKRAFT

Bærekraftsledelse

En viktig del av Lyses formål er å skape verdier for samfunnet. Lyses oppdrag fra eierne er å utvikle virksomheten med stabil avkastning, samtidig som konsernet skal være en regional utviklingsaktør. Selskapet er opptatt av at driften skal komme fremtidige generasjoner til gode. Dette sikres ved å bygge langsiktige og framtidsrettede infrastrukturløsninger, tilstrebe bærekraftig forretningsdrift samt ved å fordele verdiskapingen slik at den kommer eierne til gode som bidrag til velferdsproduksjon. Samfunnsansvaret er innebygd i Lyses oppdrag, og konsernet rapporterer på bærekraft som en integrert del av årsrapporten. Rapporten er utarbeidet i samsvar med internasjonale standarder for bærekraftig rapportering; GRI – Global Reporting Initiative (og da spesifikk det som kalles 'GRI core option').

Innen 2030 har Lyse som mål at egen virksomhet skal bli klimanøytral samtidig som konsernet bidrar til betydelige utslippskutt både regionalt og nasjonalt. Planene for å oppnå klimanøytralitet i konsernet utarbeides med bærekraftrapporten som grunnlag.

I Lyse har hver leder ansvar for at bærekraft løftes og inkluderes i beslutningsprosesser. Det er opprettet et bærekraft-team på tvers av konsernet og det er ansatt en ansvarlig for bærekraft-rapportering. I 2022 har bærekraft-teamet særlig sett på åpenhetsloven og EUs taksonomi.

Lyse støtter opp om FNs bærekraftsmål og ønsker å bidra der vi kan for å nå disse. Mer om hvordan vi bidrar kan du lese om på vår hjemmeside www.lysekonsern.no.

Ansvarlig styring av leverandørkjeden

Lyses forsyningskjede skal bidra til en bærekraftig industri. Flere av FNs bærekraftsmål inngår som en viktig og naturlig del av forvaltnings- og anskaffelsesprosesser.

For å sikre ansvarlig forretningsdrift må alle Lyses leverandører bekrefte og signere Lyses leverandørerklæring som omfatter helse, miljø og sikkerhet, klima, menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter og forretningsetikk. Lyse har avtaleklausuler som gir rett til å kontrollere leverandørenes etterlevelse av disse kravene under hele kontraktperioden.

Leverandørkjeden dekker flere sektorer. Lyse legger vekt på å avdekke risiko for skade og negativ påvirkning av klima og miljø tidligst mulig i anskaffelsesprosessen.

Åpenhetsloven

Lyse arbeider kontinuerlig for å sikre ansvarlig forretningspraksis i egen virksomhet og i våre verdikjeder. For å nå FNs bærekraftsmål er et velfungerende næringsliv som skaper arbeidsplasser og økonomisk vekst et viktig bidrag. Lyse er underlagt åpenhetsloven, som er nært knyttet til bærekraftsmål nr. 8 om anstendig arbeid og økonomisk vekst, og nr. 12 om ansvarlig forbruk og produksjon. Åpenhetslovens formål om å fremme respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og tjenester sammenfaller med Lyse sine verdier om å ta samfunnsansvar og ha en bærekraftig forretningsdrift som respekterer menneske- og arbeidstakerrettigheter, samfunn og miljø.

Det er konsernjuridisk avdeling som skal se til at Lyse følger åpenhetsloven, mens Konsernanskaffelser har ansvaret for leverandøroppfølgingen i konsernet. I Lyse må alle leverandører bekrefte og signere vår leverandørerklæring, som blant annet inneholder krav til helse, miljø og sikkerhet, klima, menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter og forretningsetikk. Lyse har videre avtaleklausuler som stiller krav til etterlevelse av grunnleggende krav til menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter i forbindelse med kontraktsoppfyllelsen, og som gir oss anledning til å få informasjon om leverandørkjeder og produksjonsforhold. Gjennom konsernets etiske retningslinjer stilles det også forventninger til personlig atferd og til at arbeidet skal utføres på en etisk forsvarlig måte. Disse retningslinjene gjelder for alle som arbeider for Lyse.

Konsernet har i 2022 utarbeidet en metode for å risikovurdere negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i leverandørkjeden, samt rutiner for hvordan Lyse skal gjennomføre aktsomhetsvurderinger.

Aktsomhetsvurderinger er en prosess der et selskap kartlegger, forebygger, begrenser og gjør rede for håndteringen av eksisterende og potensielle negative konsekvenser av virksomheten. Aktsomhetsvurderingene vil bli gjennomført av konsernanskaffelser i samsvar med OECDs retningslinjer for flernasjonale selskap og vil også omfatte våre datterselskap, deres leverandører og forretningsforbindelser. Det er i tillegg etablert et kontaktpunkt på konsernets hjemmeside for registrering av varsler og forespørsler om hvordan Lyse håndterer faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

Arbeidet med utvikling og følge opp rutiner, retningslinjer og god praksis for å fremme respekt for menneskerettigheter og anstendige forhold vil prioriteres også i 2023.

For å få informasjon om risikoen for at virksomheten driver i strid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold har Lyse i 2022 kartlagt konsernets leverandører og forretningsforbindelser på et overordnet nivå. I 2023 vil vi fortsatt arbeidet med leverandørkartleggingen og gjennomføringen av aktsomhetsvurderinger for å håndtere og redusere risiko. Vi prioriterer arbeid med tilfellene der risikoen er størst, og det er høyest sannsynlighet for at brudd forekommer. Vi vil bruke vår innflytelse til å utfordre leverandører og forretningsforbindelser for å stanse, forebygge eller begrense den eventuelle negative påvirkningen. Dette vil være et kontinuerlig arbeid som i enkelte tilfeller også kan gjøres i samarbeid med for eksempel andre kunder av samme leverandør, organisasjoner eller bransjeinitiativ.

Vår innledende kartlegging har vist at følgende kategorier har størst sannsynlighet for brudd eller avvik, og at sannsynligheten for alvorlige konsekvenser er høyest her:

- Grave- og grunnarbeid
- Teleinfrastruktur og aksess
- Kraft og infrastruktur
- Byggevarer og forbruksmateriell
- Elektronisk utstyr/materiale
- Kjøretøy
- Mekanisk utstyr
- Arbeidsklær, verneutstyr og verktøy

Disse kategoriene vil i 2023 bli prioritert for videre kartlegging og oppfølging.

Interessentinvolvering

Som leverandør av samfunnskritisk infrastruktur er Lyse avhengig av stor grad av tillit og samspill med interessenter. Blant viktige interessenter er eiere, kunder, lokalsamfunnet, ansatte, leverandører, organisasjoner og finansinstitusjoner. For mer informasjon om hvordan vi samhandler med våre interessenter, se lysekonsern.no.

Vesentlige områder

Lyse rapporterer i henhold til Global Reporting Initiative (GRI Core) under fire kategorier der vesentlige tema tas opp:

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

- Medarbeiderforhold
- HMS
- Ligestilling/diskriminering
- Opplæring og kompetanseutvikling

Forretningsetikk

- Personvern
- Overholdelse av lover og regler
- Anti-korrupsjon

Miljøpåvirkning

- Miljøpåvirkning
- Klimagassutslipp

Påvirkning på lokalsamfunnet

- Verdiskaping
- Leveringssikkerhet

Nøkkeltallene for bærekraft konsolideres på samme måte som konsernregnskapet.

Tiltak og endringer innenfor disse områdene beskrives nedenfor, og mer informasjon om vesentlighet og ledelsesmetode finnes på www.lysekonsern.no.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Lyse skal være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsgiver og ønsker å beholde og tiltrekke den beste og mest kvalifiserte kompetansen også i framtiden.

Lyse rekrutterer nye medarbeidere basert på behovet for kompetanse og har objektive og ikke-diskriminerende rekrutteringsprosesser uavhengig av kjønn, seksuell orientering, alder, politisk og religiøs tilhørighet og etnisitet.

Lyse har som målsetning at faste arbeidsoppgaver skal utføres av faste ansatte. Formålet er å sikre Lyse intern kompetanse for å nå forretningsmål og et bærekraftig arbeidsliv. I 2022 har man prioritert å slutføre prosjekt med å konvertere fra innleie til faste ansettelser innenfor forretningsområdet kundetjenester. Ved årsskiftet var det 8 innleide fra bemanningsbyrå, alle i reelle vikariater/prosjekter. Lyse har igangsatt arbeid med å sikre at målsetningen om intern kompetanse for utføring av faste arbeidsoppgaver i hele konsernet oppnås.

Det arbeides målrettet med å sikre medarbeidere kompetanseutvikling. Det er utarbeidet plan for 2023 for kartlegging av kompetansebehov i konsernet og tiltak for dekning av kompetansegap. I tillegg utarbeidelse av individuelle kompetanse- og utviklingsplaner for å beholde og utvikle egne medarbeidere og sikre intern mobilitet.

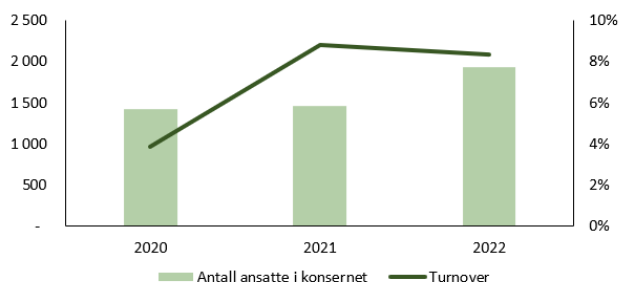
Det er i tett samarbeid med fagforeningene tatt i bruk et stillingsvurderingssystem i Lyse-konsernet. Systemet er et viktig hjelpemiddel til å fastsette og rapportere riktig og rettferdig lønn på tvers i konsernet, gjennom metodisk måling og trygge prosedyrer. Det er i tillegg en modul som gjør det mulig å sammenholde lønnsnivået i Lyse mot eksterne lønnsnivå. Et virkemiddel for å gjennomføre Lyses lønnspolitikk om å være konkurransedyktig, uten å være lønnsledende.

Det gjennomføres årlige medarbeiderundersøkelser i konsernet per selskap. Medarbeidertilfredsheten har økt fra 2021, og gjennomgående viser undersøkelsene at ansatte i Lyse er godt fornøyde med Lyse som arbeidsgiver. Det gjennomføres faste medarbeidersamtaler mellom leder og medarbeider.

Det er i 2022 gjennomført Lederutviklingsprogram for 220 medarbeidere med personalansvar. Programmet ser på mål, motivasjon, læring og styrke samhandling og erfaringsutveksling på tvers i konsernet gjennom 27 læringsgrupper.

Det er innført nytt digitalt personalsystem som skal sikre bl.a. oppfølging og måling av gjennomførte medarbeidersamtaler, medarbeiderutvikling mv.

Lyse har graduateprogram, talentprogram og traineeprogram. Det er ansatt 49 studenter i sommerjobber, fordelt på sommerprosjekter og utplassering for drifts- og prosjektoppgaver i de enkelte selskaper.



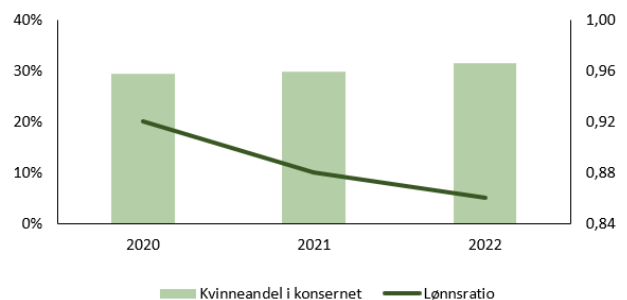
Det var per 31. desember 2022 32 lærlinger innen energimontør- og salgsgag. Det er en økning på 10 mot 2021. Lyse arbeider kontinuerlig med å se på muligheter for inntak av flere lærlinger innen relevante fagområder.

Turnover i Lyse-konsernet var i 2022 8,3% mot 8,8% i 2021.

Det var per 31. desember 2022 1 897 fast ansatte i Lyse-konsernet som utgjorde 1 877 årsverk. Samme tidspunkt i 2021 var det 1 453 ansatte som utgjorde 1 416 årsverk.

Av totalt antall ansatte er 31,5 % kvinner, mot 29,8 % året før. I lederstillinger er kvinneandelen 33,9%, mot 34,2 % året før.

Det er i 2022 til sammen ansatt 480 nye medarbeidere, mot 191 året før. Av nyansettelser i 2022 er 41,3 % kvinner.



I Lyse er det 122 deltidsstillinger per 31. desember 2022, fordelt med 38,5 % kvinner og 61,5 % menn. Det er gjennomført anonym kartlegging av ufrivillig deltid gjennom spørreundersøkelse. To har oppgitt å ha ufrivillig deltidsstilling. Det var pr 31. desember 2022 39 midlertidig ansatte, 51,3% kvinner og 49,7% menn.

Det er lik andel kvinner og menn i både konsernstyret og konsernledelsen.

Lyse-konsernet er opptatt av å sikre likelønn. Gjennomsnittlig lønn for kvinner i forhold til gjennomsnittlig lønn for menn (lønnsratio) er 0,86 for både ledere og ansatte. I 2021 var lønnsratio blant alle medarbeidere og ledere 0,88.

Vi skal sikre lik lønn for likt arbeid i Lyse-konsernet. Ved lønnsoppgjør foretas faste rapporter på lønnstillegg kvinner vs. menn. Rammen for lønnsoppgjøret i 2022 var 4,2 % mot 3,4 % i 2021.

For å oppnå målsetningen om å være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsgiver arbeider Lyse målrettet for likestilling og mangfold og mot diskriminering. Risiko for diskriminering eller andre hindre for likestilling i Lyse-konsernet er kartlagt innenfor rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse og utviklingsmuligheter, tilrettelegging for inkluderende arbeidsliv og mulighet for å kombinere arbeid og familieliv. Det er identifisert mulige årsaker, gjort vurderinger av om gjeldende retningslinjer er tilfredsstillende, fastsatt tiltak og KPI for måloppnåelse. Retningslinjer i Lederhåndbok er revidert. For mer informasjon se lysekonsern.no.

I 2022 hadde kvinner gjennomsnittlig 18,7 uker foreldrepermisjon og menn 10,2 uker. I 2021 hadde kvinner 21,6 uker foreldrepermisjon og menn 13,0 uker.

Lyse har tradisjonelt vært en arbeidsplass med høy andel menn, og det har over tid vært prioritert ved rekruttering og lederansettelser å oppnå en bedre kjønnsbalanse, også i lederstillinger.

Sykefraværet i konsernet var i 2022 på 4,2 % mot 3,4 % i 2021. Det var i 2022 9 personskader som medførte 18 dager med sykefravær. I 2021 var det 5 personskader som medførte sykefravær på 1 dag. Lyse-konsernet har en målsetning om at sykefraværet skal være under 3,5 %.

Organisasjonsgraden i Lyse i 2022 er 31,7 % mot 45,7 % i 2021. Lyse som arbeidsgiver oppmuntrer ansatte til organisering og ønsker økt organisasjonsgrad. Organisasjonsgraden er gått ned hovedsakelig som følge av Ice oppkjøpet hvor færre ansatte er organisert. Det vil sammen med ansattes organisasjoner utarbeides tiltak for økt organisasjonsgrad og økt fokus på trepartssamarbeidet.

I Lyse-konsernet skal ingen oppgave eller aktivitet prioriteres foran helse, miljø og sikkerhet. Det er til enhver tid etterlevelse av lovregulerte HMS-krav til de forskjellige virksomheter. Lyse har tatt i bruk prosedyrer for sikker jobbanalyser knyttet til internutøvelse av operative oppgaver eller i samhandling med andre samarbeidspartnere og leverandører.

Forretningsetikk

Lyses etiske retningslinjer gjennomgås årlig og revideres ved behov. Årlig e-læringskurs for alle ansatte bidrar til kjennskap til og etterlevelse av retningslinjene.

Lyse-konsernet arbeider aktivt for å ivareta personvernet til både kunder og ansatte. Lyse har en overordnet retningslinje for behandling av personopplysninger som beskriver konsernets føringer og målsetning med personvernarbeidet, samt roller og ansvar. Konsernet har ansatt eget personvernombud. I tillegg har det enkelte selskap en personvernansvarlig som ivaretar det daglige, operative ansvaret sammen med ledelsen i selskapet. Hvert enkelt selskap har ansvar for etterlevelse, men støttes av konsern ved blant andre personvernombudet, juridisk avdeling og sjef for informasjonssikkerhet (CISO). I forbindelse med innføringen av EUs personvernforordning, GDPR, som del av norsk personopplysningslov i 2018, ble det også etablert prosesser og teknisk støtte for å kunne oppfylle de registrertes rettigheter til blant annet informasjon, innsyn, retting og sletting.

Flere av konsernets selskaper behandler hver dag store mengder personopplysninger. Det er derfor viktig at alle som arbeider hos oss, har en god forståelse for hvordan vi gjør dette på en god, sikker og lovlig måte. De ansatte får derfor grunnleggende opplæring i personvern, samt videre kurs tilpasset stilling, fag- og ansvarsområde der det er relevant.

Det er utarbeidet og publisert personvernerklæringer som beskriver hvordan selskapene behandler personopplysninger. Dette skal skje åpent og forutsigbart for alle registrerte i våre systemer. Personvernrettighetene til kunder og ansatte ivaretas blant annet ved etablerte rutiner for håndtering av brudd på personopplysningssikkerheten.

I 2022 har det i konsernet vært seks brudd på personopplysningssikkerheten som har vært av en slik art at de er meldt videre til Datatilsynet. Det har ikke vært utført tilsyn fra Datatilsynet i løpet av perioden.

I tillegg til de meldte avvikene arbeider selskapene i konsernet kontinuerlig med å kartlegge mindre avvik og mulige forbedringer for å sikre korrekt behandling av personopplysninger og forebygge fremtidige avvik. Selskapene i konsernet og Personvernombudet besvarer også henvendelser fra kunder knyttet til personvern.

Det har i 2022 ikke vært meldt om eller avdekket tilfeller med korrupsjon eller brudd på lover og regler for øvrig.

Miljøpåvirkning

Lyse-konsernet leverer fornybar energi, infrastruktur og innovative tjenester som gjør det mulig for våre kunder å redusere utslipp av klimagasser. Elektrifisering og digitalisering er avgjørende for å nå lokale så vel som globale klimamål, og konsernets bredde gjør Lyse godt posisjonert til å bidra og skape lønnsom vekst i det grønne skiftet.

Lyse har som mål å være klimanøytrale i egen virksomhet innen 2030 og være en betydelig bidragsyter til regionale utslippskutt. Dette gjøres både gjennom målrettet kartlegging og gjennomføring av tiltak i konsernet, men også gjennom prosjekter der klimagevinster er primærformålet med involvering.

For å oppnå klimanøytralitet skal alle egne direkte utslipp kuttes (Scope 1). Det arbeides videre med reduksjon av egne direkte utslipp gjennom omlegging av flere nærvarmeanlegg og bilpark.

Klimanøytralitet i egen virksomhet omfatter også intern bruk av elektrisitet og varme (Scope 2). Lyse er leverandør av fornybar kraft og biogass, men er også selv en kunde av produktene. All intern strømbruk er dekket av opprinnelsesgarantier.

Det arbeides også for å redusere selskapets indirekte utslipp (Scope 3). Dette omfatter utslipp fra leverandører, eksempelvis fra flyreiser, fra anleggsmaskiner, og fra produksjon av teknisk utstyr. Det er omfattende å få helhetsbildet over indirekte utslipp, men gjennom vesentlighetsvurderinger vil det settes søkelys på områder der tiltak gir størst gevinst.

Lyses kanskje viktigste klimamål er å være en motor for grønn omstilling og bidra til utslippskutt i eierkommunene. Det er sammen med IVAR igangsatt utredning av karbonfangst fra regionens største utslippspunkt Forus Energigjenvinning, og det er påbegynt samarbeid med IVAR og Felleskjøpet RA om å redusere utslipp fra landbruket gjennom biogassproduksjon fra husdyrgjødsel.

Det er ikke registrert regelbrudd eller vesentlige uønskede hendelser innen miljøpåvirkning.

EU-TAKSONOMI

Taksonomien er et klassifiseringssystem som angir kriterier for hvilke aktiviteter som kan anses som bærekraftige. Den er en viktig del av EUs handlingsplan for å styre kapitalstrømmer mot bærekraftige prosjekter og investeringer.

Taksonomiforordningen artikkel 8 som ble publisert i juni 2021, ligger til grunn for den første taksonomirapporteringen. Denne spesifiserer krav til innhold, metodikk og presentasjon av informasjon som skal offentliggjøres. Kravene om å gi informasjon som beskrevet i taksonomiforordningen artikkel 8, gjelder først for årsrapporter som inneholder årsregnskap med balansedag 31. desember 2023. Lyse har likevel valgt å inkludere informasjonen i årsrapporten for regnskapsåret 2022 som anbefalt av Finanstilsynet.

Taksonomien er lagt opp slik at rapporteringskravene øker trinnvis og taksonomiforordningen stiller foreløpig kun krav til at det skal opplyses om andelen omsetning, driftskostnader og investeringsutgifter for henholdsvis taksonomikvalifiserte («taxonomy eligible») og ikke-taksonomikvalifiserte («taxonomy non-eligible») økonomiske aktiviteter.

En økonomisk aktivitet anses som kvalifisert hvis den er inkludert i listen over aktiviteter som omfattes av de delegerte rettsaktene i taksonomiforordningen. Dette er aktiviteter som vurderes å kunne gi et vesentlig bidrag til ett av de seks miljømålene til EU. En kvalifisert aktivitet er en taksonomitilpasset («taxonomy aligned») aktivitet hvis den oppfyller taksonomikriteriene om vesentlig bidrag til ett eller flere av miljømålene, ikke er til betydelig skade for de andre miljømålene og oppfyller minimumskravene til sosiale standarder, herunder FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper.

Økonomisk aktivitet 2022	Omsetning	Drifts- kostnader	Investerings- utgifter
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	16 652 618	1 322 625	229 862
4.9 Transformasjon og distribusjon av elektrisitet	1 597 730	134 678	946 673
A1 - Total for aktiviteter som er taksonomitilpasset	18 250 348	1 457 303	1 176 535
4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	28 633	9 726	1 481
A2 - Total for aktiviteter som er kvalifisert, men ikke taksonomitilpasset	28 633	9 726	1 481
A - Totalt for taksonomi-kvalifiserte aktiviteter (A.1 + A.2)	18 278 981	1 467 029	1 178 017
Telekomsegmentet (ikke definert i taksonomien)	7 452 299	4 313 000	3 623 561
Andre ikke-kvalifiserte økonomiske aktiviteter	4 487 275	1 658 391	334 831
B - Totalt for taksonomiens ikke-kvalifiserte aktiviteter	11 939 574	5 971 391	3 958 391
Totalt for A + B	30 218 555	7 438 420	5 136 408

Lysees taksonomikvalifiserte økonomiske aktiviteter

Lysekonsernet har aktiviteter under de tre forretningsområdene energi, nett og telekom. Lyse har vurdert med hensyn til hvilken grad de konsernets økonomiske aktiviteter oppfyller kravene i EUs taksonomi. Vi har identifisert to økonomiske aktiviteter som faller inn under taksonomidefinisjonen som kvalifiserte. Dette er aktivitetene «elektrisitetsproduksjon fra vannkraft» og «transformasjon og distribusjon av elektrisitet». Disse aktivitetene danner grunnlaget for Lysees rapportering i tabellen over. Kun økonomiske aktiviteter i konsoliderte selskaper, se note 35 i konsernregnskapet, ble vurdert for kvalifisering. Konsernet har også mindre eiendeler innenfor aktivitetene «Infrastruktur som muliggjør lavkarbon veitransport og offentlig transport» og «erwerb og eierskap av bygninger». Lyse vil gjennom 2023 arbeide for å også kunne inkludere disse aktivitetene.

EUs taksonomi er et nytt rapporteringsrammeverk. Det er derfor få standarder for hvordan rapporteringen skal gjennomføres. EU har utgitt veiledninger som vi har benyttet i våre vurderinger, men det er fremdeles

usikkerhet rundt hvordan noen av kravene skal tolkes. Som en del av arbeidet har Lyse hatt dialog med andre energiselskaper om tolkning av kravene og gjennomføring av EUs taksonomi. Lyse vil følge nøye med på utviklingen i EU-taksonomien og tilpasse seg eventuelle spesifikasjoner og avklaringer. Dette kan ha påvirkning på vår vurdering av taksonomitilpassede aktiviteter og rapportering av resultatindikatorne i årene som kommer.

Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft

Konsernet er en nasjonal aktør innen fornybar og regulerbar vannkraft. Dette er en aktivitet som regnes å kvalifisere under taksonomien. Det gjøres investeringer i vannkraftvirksomheten knyttet til rehabilitering, fornyelser og forsterkning av dammer og kraftverk i heleide og deleide kraftanlegg. Det pågår bygging av to nye kraftverk i Maudal som erstatning for et gammelt. Lysebotn II skal kobles til 420 kV-nettet i løpet av 2024. De neste årene vil det utføres betydelige rehabiliteringsprosjekter i kraftverk og tilhørende vannveier.

Transformasjon og distribusjon av elektrisitet

Lnett er ansvarlig for bygging og drift av regionalnettet i Sør-Rogaland, samt ansvarlig for tilsvarende i distribusjonsnettet i ni kommuner. Dette er en aktivitet som regnes å kvalifisere under taksonomien. Det har blitt gjort store investeringer i Lnett de seneste årene, og det forventes en videre vekst i investeringene for å kunne tilrettelegge for mer industriutbygging og økt elektrifisering av samfunnet.

Ikke-kvalifiserte aktiviteter

Aktivitetene som er klassifisert som ikke-kvalifisert er i hovedsak knyttet til segmentet telekommunikasjon. Videre er også virksomheten knyttet til naturgass og fjernvarmeproduksjon fra avfallsforbrenning klassifisert som ikke-kvalifisert. Lyse mener at det er viktig å skille mellom avfallsforbrenning og bruk av overskuddsvarme fra avfallsforbrenning i vurderingen av taksonomi-kvalifiserte aktiviteter. Lyse vil vurdere fjernvarmeproduksjon fra avfallsforbrenning i neste års rapportering, samt ha dialog med andre fjernvarmeselskaper for utvikling av en bransjestandard.

Telekom er et viktig forretningsområde for konsernet med en stor andel av investeringer som går til utbygging av 5G- og fibernett, og produksjon av internett og tv til slutt kunder gjennom Altibox. Foreløpig er ikke telekom som industri inkludert i taksonomien, men det er noe som bør vurderes nærmere for fremtidig inkludering. Dette ble også påpekt av den tekniske ekspertgruppen som arbeider med taksonomiforordningen. Et velfungerende fibernettverk vil være viktig for å kunne muliggjøre EU sine klimamål innen 2050.

EU-kommisjonen har vært eksplisitt på at økonomiske aktiviteter som ikke er klassifisert i EU-taksonomien, ikke nødvendigvis er miljøskadelige eller ikke bærekraftige. Det er forventet at taksonomien vil fortsette å utvikle seg over tid med et utvidet omfang av aktiviteter, inkludert aktiviteter som tilrettelegger for andres utslippsreduksjoner.

Valg av miljømål

Begrensning av klimaendringene er det miljømålet der Lyse kan bidra mest. Lyses rapportering av taksonomitilpassende aktiviteter bygger derfor på dette miljømålet. Deler av Lyses virksomhet kan imidlertid også falle inn under miljømålet klimatilpasning. Dette gjelder konsernets vannkraftverk som kan spille en viktig rolle ved blant annet flomdemping.

Vurdering av betydelig bidrag

Den største økonomiske aktiviteten i Lyses portefølje er elektrisitetsproduksjon fra vannkraft. Et av de tre viktigste bidragskriteriene i EUs taksonomi for vannkraftproduksjon er at livsløpsutslippene av klimagasser fra vannkraftproduksjon er lavere enn 100 g CO₂e/kWh. Generelt sett har de fleste norske vannkraftanlegg et lavt karbonfotavtrykk over livsløpet, med et livsløpsutslipp på rundt 3 g CO₂e/kWh ^(Norsk institutt for bærekraftsforskning 2020. The inventory and life cycle data for Norwegian hydroelectricity).

Det krever omfattende arbeid å dokumentere livsløpsutslipp for hvert enkelt vannkraftverk. Lyse har derfor vurdert vannkraftproduksjonen opp mot screeningkriteriene for elvekraftverk og krafttetthet. Vurderingene viste at 99,99% av Lyses heleide vannkraftportefølje oppfyller kriteriene for betydelig bidrag til begrensning av klimaendringer.

Lyses distribusjonsnett er tilknyttet sentralnettet i Norge, som igjen er koblet opp mot det europeiske distribusjonsnettet. Aktiviteten oppfyller derfor kriteriene for betydelig bidrag under aktiviteten transformasjon og distribusjon av elektrisitet.

Ingen betydelig skade (DNSH)

Lyse har hovedsakelig økonomisk virksomhet i Norge. De omfattede økonomiske aktivitetene vurderes mot kriteriene for ingen betydelig skade (Do no significant harm – DNSH) i EUs direktiver og oppdaterte EØS-direktiver.

DNSH klimatilpasning

Klimatiske forhold, værprognoser og -mønstre utgjør grunnlaget for konsernets utvikling og planlegging av produksjonen av fornybar energi. Som en del av konsernets ledelsessystem har vi innført prosesser for å identifisere, vurdere og overvåke fysisk klimarisiko, samt for å iverksette tiltak for å minimere disse risikoene, både for prosjektene under utvikling og for driften av eksisterende anlegg. Konsernet har rutiner for skjerpet beredskap ved varslings om ekstremvær for å sikre kritisk infrastruktur. Gjennom konsernets årlige risikovurderingsprosess tar vi også hensyn til fysisk risiko som kan oppstå som følge av klimaendringer. Basert på disse vurderingene, anser vi de økonomiske aktivitetene til å være i tråd med DNSH-kriteriene for klimatilpasning.

DNSH Vann- og marine ressurser

DNSH-kriteriet for «bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og marine ressurser» viser til vanndirektivet (Water Framework Directive) med noen spesifikke DNSH-kriterier for vannkraftproduksjon. Norske myndigheter har utstedt en tilsvarende forskrift (Vannforskriften) som sikrer nasjonal gjennomføring av EUs rammedirektiv. Som en del av gjennomføringen har fagmyndigheter satt spesifikke miljømål for vassdrag som kan bli påvirket av klimaendringer, inkludert tiltak og frister for når målene skal være nådd.

Lyse følger tidsrammene som fagmyndighetene har fastsatt og har til nå gjennomført alle nødvendige miljømål innen fristen. Vi følger nøye med på at tiltakene vi har innført har den virkningen vi ønsker. Lyses virksomhet gjennomføres i tråd med godkjente konsesjoner, og vi går inn for at påvirkede vassdrag med tiden skal ha god status eller oppfylle vassdragenes fulle potensiale. Vi mener derfor at vi oppfyller DNSH-kriteriet for vann- og marine ressurser.

DNSH Sirkulær økonomi

DNSH-kriteriene for miljømålet «omstilling til en sirkulær økonomi» er svært brede og er kun relevant for Lyses aktivitet distribusjon av elektrisitet. Lyses nettvirksomhet følger NVEs Veileder for utforming av søknader om konsesjon for nettanlegg (nr. 2/2020) som stiller krav til at det skal utarbeides en miljø-, transport og anleggsplan (MTA-plan). Planen skal godkjennes av NVE før anleggsstart. Det settes blant annet krav til plan for hvordan avfall skal håndteres i byggeprosjektet. Kravene blir tatt videre i kontraktene med leverandørene. Ved ombygging av nettanlegg, vurderes det om materiell kan gjenbrukes, og det er inngått avtale med Norsk Gjenvinning AS om helhetlig, kostnadseffektiv og framtidsrettet renovasjonstjeneste som skal bidra til høy gjenvinningsgrad i konsernet. Basert på disse vurderingene, anser vi aktivitetene under transformasjon og distribusjon av elektrisitet til å være i tråd med DNSH-kriteriene for sirkulær økonomi.

DNSH Forebygging og kontroll av forurensning

DNSH-kriteriet «Forebygging og kontroll av forurensning» er relevant for Lyses aktivitet distribusjon av elektrisitet. For våre aktiviteter tilknyttet elektrisitetsdistribusjon følger konsernet byggherreforskriften til Arbeidstilsynet. I konsernets internkontroll finnes rutiner og instruksjoner som skal bidra til beskyttelse av helse, arbeidsmiljø og sikkerhet. Vi overholder gjeldende forskrifter og standarder for å begrense effekten av elektromagnetisk stråling på mennesker, og vi anvender ikke polyklorete bifenyl (PCB) i aktiviteter eller anlegg. Følgelig rapporteres våre aktiviteter innen transformasjon og distribusjon av elektrisitet som at de oppfyller DNSH-kriteriene for forebygging og kontroll av forurensning.

DNSH Beskyttelse av biologisk mangfold

Kriteriet «Beskyttelse og gjenopprettelse av biologisk mangfold og økosystemer» stiller krav om at det er foretatt en miljøkonsekvensanalyse (Environmental Impact Assessment - EIA) i samsvar med EU-direktiv 2011/92/EU før arbeidet starter. For alle våre anlegg, både tilknyttet nett og vannkraft, er det ved tildeling av konsesjon gjort en utredning av naturmangfold og vurdering av konsekvens. I tillegg kan myndighetene stille eventuelle krav om avbøtende tiltak knyttet til konsesjonen. Gjennom revisjon av konsesjonsvilkår har myndighetene mulighet til å fastsette nye vilkår knyttet til miljø for våre anlegg dersom det avdekkes uheldige miljøeffekter som ikke var forutsett da konsesjonen ble tildelt. Ved behov for tiltak som eventuelt har fremkommet i forbindelse med vannrammedirektivet har myndighetene anledning til å kalle inn disse anleggene til konsesjonsbehandling. Basert på dette legger konsernet til grunn at en ved å etterleve krav satt av norske myndigheter, oppfyller kriteriene for beskyttelse av biologisk mangfold.

De samme kravene gjelder for eksisterende anlegg i områder med sårbart biologisk mangfold. Dette betyr at anleggene skal driftes i henhold til nasjonale krav i EU og at det ikke skal være utestående avbøtende tiltak.

Vi har konkludert med at alle selskapets anlegg er i samsvar med nasjonal lovgivning og at vi innfører avbøtende tiltak innen rimelige tidsrammer. Ved nødvendig vedlikehold og opprusting/utvidelse av eksisterende anlegg utarbeides det ved behov i dialog med NVE detaljplaner for miljø og landskap (MTA-planer). Disse planene skal sikre at en beskytter det biologiske mangfoldet og gjør minst mulig skade.

Minimumskrav til sosiale standarder

Lyse støtter og respekterer menneskerettigheter, og det er viktig for Lyse å drive vår virksomhet på en slik måte. Det gjør vi ved å forebygge, minimere og avhjelpe negative konsekvenser, og ved kontinuerlig forbedringsarbeid. Under overskriften «Samfunnsansvar og bærekraft» er det beskrevet hvordan Lyses arbeid med menneskerettigheter er integrert i selskapets virksomhet. Lyse har ikke avdekket brudd på menneskerettigheter eller alvorlige brudd på arbeidstakerrettigheter i denne rapporteringsperioden.

Lyse driver sin virksomhet i henhold til høye etiske standarder og har innført retningslinjer og prosedyrer for å redusere risikoen for svindel, korrupsjon og urettmessige konkurransefortrinn. Det har ikke vært noen bekreftede tilfeller av brudd på bestemmelser om korrupsjon eller bestikkelser og konkurranselovgivning i rapporteringsperioden.

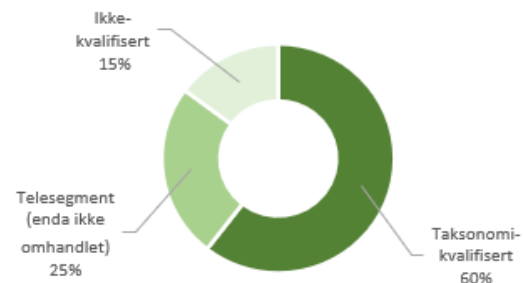
Resultatindikatorer

De tre resultatindikatorer som det rapporteres på, er:

- Omsetning
- Investeringsutgifter
- Driftskostnader

Resultatindikatorer er fastsatt i samsvar med standardene brukt i konsernregnskapet. De tre indikatorer er forholdstall som viser Lyses andel av totale beløper som oppfyller kravene til taksonomi-kvalifiserte aktiviteter og taksonomi-tilpassede aktiviteter. Tallene som presenteres er etter eliminering av konserninterne transaksjoner.

Omsetning

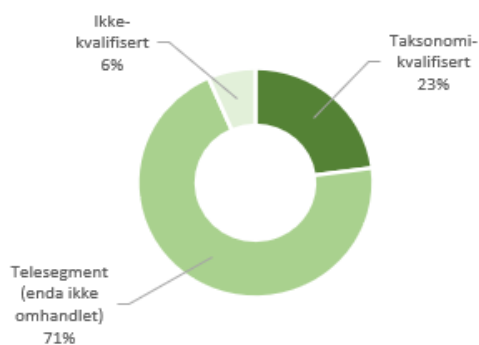


I Lyses taksonomirapportering er omsetning definert i samsvar med «inntekter» i konsernregnskapet. Lyse har valgt å presentere omsetningen brutto for å ha samsvar mellom regnskapsprinsippene i taksonomirapporteringen og konsernregnskapet. Gevinster og tap fra realiserte og urealiserte endringer i virkelig verdi av finansielle instrumenter anses ikke som kvalifiserte aktiviteter under taksonomien og inngår blant de ikke-kvalifiserte aktivitetene.

Andelen av Lyses taksonomikvalifiserte omsetning er beregnet som omsetning fra produkter og tjenester tilknyttet taksonomikvalifiserte økonomiske aktiviteter i forhold til konsernets totale omsetning.

I 2022 var konsernets totale salgsinntekter 30 317 millioner kroner, hvorav 61 prosent kommer fra økonomiske aktiviteter som anses som miljømessig bærekraftige i henhold til taksonomien. Den taksonomi-kvalifiserte omsetningen er hovedsakelig tilknyttet aktiviteten elektrisitetsproduksjon fra vannkraft. Videre var 29 millioner kroner av den kvalifiserte omsetningen ikke taksonomi-tilpasset.

Investeringsutgifter



I Lyses taksonomirapportering er investeringsutgifter definert i henhold til IAS 16 og IAS 38. I tillegg er bruksretteiendeler rapportert i henhold til IFRS 16 inkludert. Resultatindikatoren for investeringer inkluderer alle investeringer i note 19 Immaterielle eiendeler, note 20 Varige driftsmidler og note 32 Leieavtaler i konsernregnskapet.

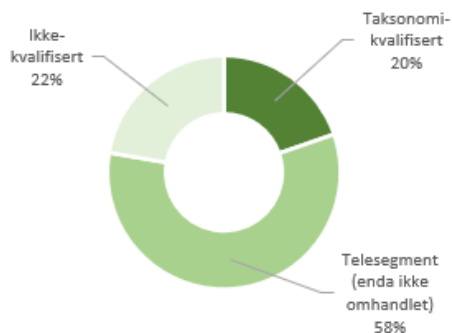
Andelen av Lyses taksonomikvalifiserte investeringsutgifter er beregnet som investeringsutgifter tilknyttet taksonomikvalifiserte økonomiske aktiviteter i forhold til konsernets totale investeringsutgifter.

I 2022 var konsernets totale investeringer 5 136 millioner kroner, hvorav 23 prosent er tilknyttet taksonomikvalifiserte aktiviteter. Både investeringer tilknyttet opprettholdelse av kvalifiserte anlegg og investeringer i nye taksonomikvalifiserte anlegg er inkludert. Prosjektene med størst investeringskostnad i 2022 knytter seg til videre utbygging og oppgradering av distribusjons- og regionalnett.

De største investeringsprosjektene i 2022 er utbygging av ny 132 kV kraftlinje mellom Strand kommune og Hjelmeland, samt utvidelse av Dalen og ny transformatorstasjon i Hjelmeland og Veland. Eksisterende overordnet strømnnett vil ikke ha nok kapasitet til å dekke framtidens behov for strøm som blant annet inkluderer ny kraftkrevende industri. For å sikre god og stabil strømforsyning må strømnettet derfor oppgraderes. Dagens overordnede strømnnett i Hjelmeland ble bygget ut på 1970-tallet, så alderen tilsier at det er behov for oppgradering. 132kV kraftlinje og trafostasjoner har estimert ferdigstillelse sommeren eller høsten 2023. Det ble i 2022 også påbegynt omfattende vedlikehold og bygging av nytt distribusjonsnett i Ryfylke. Distribusjonsnettet skal også spenningsoppgraderes fra 11kV nett til 22kV for å kunne levere økt effekt til kraftkrevende kunder. Prosjektet skjer i flere etapper, og for flere etapper er estimert ferdigstillelse sommeren og høsten 2023.

Det er også gjort store investeringer i bygging av ny 132kV kraftlinje mellom Opstad og Håland og ny transformatorstasjon på Håland for å dekke økt effektbehov i området. Det er ventet at strømforbruket i effekt vil øke til det dobbelte fra 2013 til 2040 i dette området. Estimert ferdigstillelse på prosjektet er sommeren 2023.

Driftskostnader



I Lyses taksonomirapportering er driftskostnader definert som kostnader relatert til følgende:

- Planlagt vedlikehold og eventuelle andre direkte kostnader tilknyttet det daglige vedlikeholdet av eiendeler, anlegg og utstyr nødvendig for å sikre fortsatt og effektiv drift av eiendelene
- Forskning og utvikling
- Leiekostnader som ikke er balanseført
- Eiendomsskatt og høyprisbidrag
- Avskrivninger
- Andelen av Lyses taksonomikvalifiserte driftskostnader er beregnet som driftskostnader (i henhold til definisjonen over) tilknyttet taksonomikvalifiserte økonomiske aktiviteter i forhold til konsernets totale driftskostnader.

I 2022 var konsernets totale driftskostnader 7 438 millioner kroner, hvorav 20 prosent kom fra taksonomikvalifisert virksomhet. Disse kostnadene er presentert under «lønnskostnader», «regulatoriske kostnader», «avskrivninger og nedskrivninger» og «andre driftskostnader» i konsernregnskapet.

EU-kommisjonen har vært eksplisitt på at økonomiske aktiviteter som ikke er klassifisert i EU-taksonomien, ikke nødvendigvis er miljøskadelige eller ikke bærekraftige.

EIERFORHOLD – EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

Lyse er i vår forretningsdrift avhengig av tillit og aksept fra kunder, eiere og samfunnet for øvrig. Et virkemiddel for å oppnå og opprettholde tillit, er en klar og god eierstyring. Konsernet følger Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse innenfor de rammer som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. Avvikene fra disse prinsippene er dermed i hovedsak knyttet til aksjenes omsettelighet, emisjoner og kapitalforhøyelser, samt prinsipper som skal følges dersom det kommer tilbud på virksomheten. Konsernets retningslinjer for eierstyring og virksomhetsledelse er tilgjengelige på www.lysekonsern.no.

Eierkommunene vedtok våren 2021 en eierstrategi for Lyse der forventningene til selskapet ble klargjort, herunder utbyttepolitikken. Styret i Lyse AS (konsernstyret) består av åtte medlemmer med personlige varamedlemmer. Styret, herunder leder og nestleder, utpekes av bedriftsforsamlingen. To av styrets medlemmer utpekes av og blant selskapets ansatte. Styrets medlemmer utpekes for to år av gangen. Styret gjennomfører årlig en egevaluering av arbeidsform, kompetanse samt samarbeidet med ledelsen. Styret har nedsatt underutvalgene kompensasjonsutvalg og revisjonsutvalg.

Det er tegnet styre og ledelsesansvarsforsikring. Denne gjelder for styremedlemmer, daglig leder, medlem av konsernledelsen med videre og dekker erstatningsansvar for skade på tredjemanns person, ting eller formueskade.

UTBYTTE OG RESULTATDISPONERING

Styret vil overfor generalforsamlingen 21. april 2023 foreslå at det for regnskapsåret 2022 deles ut et ordinært utbytte fra Lyse AS på 1 090,21 kroner per aksje, totalt 1 100 millioner kroner. Årets resultat etter skatt er 265 millioner kroner (selskapsregnskap). I tillegg foreslår styret at det etableres et ansvarlig lån på 400 millioner kroner. Styret foreslår videre at det overføres 835 millioner fra annen egenkapital i Lyse AS.

Underliggende driftsresultat

Årsresultat inkludert minoritetsinteresse etter skatt i 2022 ble på 2 448 millioner kroner mot 2 137 i 2021. Resultat fra underliggende drift er driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter. Vesentlige engangsposter som det er korrigert for ved beregning av underliggende driftsresultat utgjør en resultateffekt på 76 millioner kroner etter skatt og 740 millioner kroner i skattekostnader. Her inngår en nedskrivning av gasslandnettet i Lyse Neo på 76 millioner og en engangspost i forbindelse med endring i skattesats for grunnrente som har påvirket merverdier fra tidligere oppkjøp (Hydro-transaksjonen) tilsvarende 740 millioner kroner i skattekostnader.

Underliggende årsresultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter, ble 2 089 millioner, mot 1 882 millioner i 2021.

Beregningen av underliggende årsresultat fremkommer også under alternative resultatmål (APM) i årsrapporten.

(Tall i hele millioner kroner)	2022	2021
Årsresultat inkludert minoritetsinteresse (IFRS) etter skatt	2 448	2 137
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (inntekt +) etter skatt	108	511
Vesentlige engangsposter (inntekt +)	76	14
Engangsposter ifm. endring i skattesats grunnrente på merverdier tidligere oppkjøp	740	0
Årsresultat justert for urealiserte verdiendringer, engangsposter inkl. minoritetsinteresse etter skatt	3 372	2 662
Minoritetsinteresse	1 283	780
Årsresultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer og engangsposter etter skatt	2 089	1 882

FRAMTIDSUTSIKTER

Lyse har som mål å bidra til digitalisering og elektrifisering, så vel regionalt som nasjonalt. Eierne forventer lønnsom drift som gir jevnt økende utbytter.

Norges forpliktelser om å redusere klimagassutslipp krever en betydelig elektrifisering. Dette grønne skiftet vil imidlertid ikke være mulig uten også stor grad av digitalisering og avanserte kommunikasjonsløsninger. Styret vurderer at Lyse er godt posisjonert til å kunne bidra til å løse denne utfordringen, samtidig som selskapet skaper verdier for selskapets eiere.

2022 ble et krevende år for våre kunder, for kraftmarkedet og kraftbransjen, hvor bransjens omdømme ble satt på en hard prøve. Krig i Europa, stans i tilførselen av gass fra Russland, nedbygging av kjernekraft og kullkraft i spesielt Tyskland, kombinert med enda tettere kobling mellom Norge og kontinentet gjennom nye kabler, har ført til høye, og periodevis svært høye, kraftpriser i Sør-Norge.

Dette har ført til rekordhøye inntekter, først og fremst til staten gjennom skatter og avgifter. En kraftig økning av grunnrenteskatten og innføring av et såkalt «høyprisbidrag», som innebærer en skatt på 90% på priser over 70 øre/kWh, har medført at Lyses skatteregning beløper seg til om lag 10 milliarder kroner for 2022. Styret vil påpeke at dette medfører en massiv overføring av verdier fra våre eiere; kommunene, til staten. Høyprisbidraget medfører dessuten at nødvendige utbygginger av effekt, eksemplifisert i en oppgradering av Lyses Røldal-Suldal-kraftverk, ikke er lønnsom.

Styret vil fremheve at det er viktig at denne toppskatten fjernes som lovet senest i løpet av 2024. Dersom Norge skal nå våre mål om reduksjon av klimagassutslippene med 55 % innen 2030, er en massiv utbygging av ny fornybar energi nødvendig, slik bl.a. Energikommisjonen har påpekt. Uten parallell utbygging av mer effekt vil en slik vekst i kraftproduksjonen være vanskelig.

Styret setter i likhet med myndighetene forsyningssikkerhet fremst i prioriteringene, og vi stanset derfor produksjonen fra våre store vannmagasiner i forkant av at myndighetene påla selskapene slik produksjonsstans i juni 2022. Styret er enig i myndighetenes prioritering, men vil påpeke at selskapene som har investert tungt i betydelig magasineringskapasitet, på denne måten tar en større del av den økonomiske belastningen enn aktører som ikke har foretatt lignende investeringer, uten at dette reflekteres i rammebetingelsene.

Styret mener at myndighetenes støttepakke til husholdningene har fungert godt og etter hensikten som en reaksjon på raskt økende priser. Endringen i innretningen for grunnrenteskatten slik at flere bedrifter kan ta del i langsiktige fastpriser har etter Lyses synspunkt også fungert etter hensikten, og vi har solgt mer enn 100 slike kontrakter til våre kunder. En videreutvikling av ordningen bør ha prioritet og bør over tid også omfatte mulighet for privatkunder til å inngå lignende, om enn ikke så langsiktige kontrakter. Dersom en større del av våre kunder benytter seg av fastpriser, vil behovene for statlige støttereimer bli mindre. Samtidig kan statlig støtte stå i veien for at det blir etablert et godt fastprismarked.

Styret forventer fortsatt høye kraftpriser i tiden framover, men forhåpentligvis på et noe lavere nivå enn det siste året. Styret vil påpeke at en skattebelastning for fornybarnæringen som er større enn for olje- og gassnæringen, ikke er forenlig med målet om utbygging av mer fornybar energi. Dersom vi som nasjon skal lykkes med å redusere klimagassutslippene, må klimapolitikk, energipolitikk og skattepolitikk henge sammen. Det gjør de dessverre ikke for øyeblikket.

Resultatene for 2023 fra fornybardelen av konsernet vil være avhengig av kraftpriser, men ikke minst skattepolitikken. I tillegg kommer de «normale» usikkerheter om nedbør og temperatur.

Både sluttbrukervirksomheten på strøm samt fjernvarme- og gassvirksomheten hadde negative resultater i 2022. Dette skyldes inngåtte fastprisavtaler, betydelige prisforskjeller internt i landet samt store uroligheter i gassmarkedet. Styret forventer at resultatene fra disse virksomhetsområdene vil forbedres i 2023.

Bredbåndsvirksomheten, gjennom fiberselskaper og teknologiselskapet Altibox, vil fortsette veksten, men en betydelig del av landet har nå tilbud om fiber, og utbyggingstakten vil derfor naturlig reduseres noe.

Televirksomheten vil samlet sett fortsette veksten og vil som tidligere ha en mer stabil resultatutvikling enn energidelen av konsernet. Arbeidet med å ta ut synergier mellom Altibox/fiberselskapene og Ice vil fortsette. Kombinert med styrkingen av eget 5G-nett vil dette over tid også styrke resultatene på mobilområdet.

Nettvirksomheten har hatt sviktende resultater gjennom 2022 grunnet høye kostnader til kjøp av kraft til nett-tap. Myndighetenes tiltak med å overføre deler av Statnetts overskudd fra flaskehalsinntektene bedret situasjonen.

Elektrifisering av samfunnet og økt innslag av uregulerbar kraft som vind og sol krever et strømmnett med større kapasitet og fleksibilitet. Lyse er inne i en periode med større investeringer i strømmettet for å styrke forsyningssikkerheten og for å møte samfunnets behov for omstilling for å nå klimamålene. Det vil være behov for betydelige investeringer i strømmettet i regionen i mange år fremover. Samtidig er styret opptatt av å utnytte eksisterende strømmnett bedre, gjennom utjevning av forbruket og ved å ta i bruk ny teknologi. Styret ser med bekymring på en regulering som øker i kompleksitet og som gir redusert effektivitet til selskapene som investerer mye. Det er behov for å endre reguleringen slik at den understøtter samfunnets behov for nett i tide. Ny sentralnettsforbindelse fra Lysebotn til Kalberg i Time kommune vil bedre forsyningssikkerheten og tilgangen til mer fornybar energi betydelig. Denne nye linjen vil bli operativ i løpet av 2023. Lyse har også løpende dialog med Statnett for ytterligere forsterkning av forsyningen til regionen. Tilstrekkelig tilgang til fornybar kraft vil være en viktig brikke i omstillingen av regionen til en framtid med en mindre olje- og gasssektor.

Lyse vil fortsette med å ta initiativ til tiltak som kan redusere klimagassutslippene i Rogaland. Sentrale tiltak er elektrifisering, lading, landstrøm, økt produksjon av biogass samt mulig karbonfangst fra forbrenningsanlegget for restavfall på Forus i Sandnes kommune.

Styret har en ambisjon om at Lyse-konsernet fortsatt skal være til stede i hele verdikjeden innen både energi- og teleområdet. Denne strategien har blitt styrket gjennom oppkjøpet av Ice. Lyse leverer nå tjenester til mer enn 1,5 millioner kunder. Gjennom i større grad å tilby kunder totalløsninger ved økt digitalisering og nye innovative tjenester og produkter er det konsernets ambisjon å øke

våre nasjonale markedsandeler så vel innen kommunikasjons- som energiprodukter.

Styret vektlegger at selskapet kan gi eierne stabile og jevnt økende utbytter. Denne prioriteringen vil fortsette, samtidig som konsernet ser betydelige muligheter for vekst innenfor alle forretningsområder gitt konkurransedyktige rammebetingelser

Stavanger, 29. mars 2023



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Lotte Hansgaard
Styremedlem



Morten Larsen
Styremedlem



Marie Folstad
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for regnskapsåret 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, samt at årsregnskapet for morselskapet for 2022 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og forenklet IFRS i Norge og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetning gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Stavanger, 29. mars 2023



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Lotte Hansgaard
Styremedlem



Morten Larsen
Styremedlem



Marie Folstad
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Salgsinntekter	10	31 126 869	16 797 076
Gvinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	11	-928 668	-997 908
Netto gevinst ved salg av virksomhet	4	20 354	0
Sum inntekter		30 218 555	15 799 167
Varekostnad	12	10 284 786	5 261 560
Lønnskostnad	13,14,34	1 524 160	1 144 632
Avskrivninger og nedskrivninger	19,20,32	2 812 616	1 865 734
Regulatoriske kostnader	15	779 522	246 215
Andre driftskostnader	16,19,33	2 322 122	1 393 969
Driftsresultat		12 495 349	5 887 057
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	4,5,21	22 162	18 939
Finansinntekter	17	341 970	86 665
Finanskostnader	17, 32	1 008 992	506 826
Resultat før skattekostnad		11 850 489	5 485 835
Overskuddsskatt	18	2 730 591	1 205 337
Grunnrenteskatt	18	6 671 829	2 143 661
Skattekostnad		9 402 420	3 348 998
Årsresultat		2 448 069	2 136 837
Tilordnet:			
Kontrollerende eierinteresser		1 354 244	1 356 884
Ikke-kontrollerende eierinteresser		1 093 825	779 953
Resultat per aksje tilordnet aksjonærene i Lyse AS (basisresultat og utvannet resultat)		1 342	1 345

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Årsresultat		2 448 069	2 136 837
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	14, 18	27 958	62 257
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	9, 11	-4 221	169 934
Kontantstrømsikring rentebyteavtaler	9, 11	5 215	19 491
Kontantstrømsikring eurolån	9, 11	-126 137	95 318
Valutaomregningsdifferanser tilknyttet selskap	21	5 597	-6 887
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		1 505	-1 641
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		-118 041	276 215
Årets utvidede resultat, netto etter skatt		-90 083	338 472
Årets totalresultat		2 357 986	2 475 309
Tilordnet:			
Kontrollerende eierinteresser		1 264 403	1 694 212
Ikke-kontrollerende eierinteresser	6	1 093 582	781 097
Årets totalresultat		2 357 986	2 475 309

Balanse 31.12.

EIENDELER

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Anleggsmidler			
Fallrettigheter	19	8 413 301	8 417 301
Goodwill	19	7 299 820	6 342 302
Andre immaterielle eiendeler	19	6 045 293	1 428 430
Utsatt skattefordel grunnrente	18	48 731	51 776
Varige driftsmidler	20	30 734 726	27 143 540
Bruksrett leasing	32	2 092 510	1 158 905
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	21	816 072	759 208
Andre langsiktige finansielle eiendeler	8	108 159	93 965
Derivater	7, 8, 9, 25	257 418	430 396
Andre fordringer	8, 14, 24	85 286	62 612
Sum anleggsmidler		55 901 316	45 888 437
Omløpsmidler			
Varer	23	464 195	181 933
Kundefordringer og andre fordringer	8, 24	3 771 470	3 222 966
Derivater	7, 8, 9, 25	38 624	61 024
Kortsiktige finansielle plasseringer	8, 26, 27	1 148 400	764 000
Bankinnskudd, kontanter o.l.	8, 26, 27	7 713 341	5 701 614
Sum omløpsmidler		13 136 030	9 931 536
Sum eiendeler		69 037 347	55 819 973

EGENKAPITAL OG GJELD

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Egenkapital			
Aksjekapital og overkurs	30	1 275 591	1 275 591
Annen egenkapital		14 599 852	13 988 899
Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser		15 875 443	15 264 490
Ikke-kontrollerende eierinteresser		5 140 798	5 444 744
Sum egenkapital		21 016 241	20 709 235
Gjeld			
Langsiktig rentebærende gjeld	8, 27	17 836 832	15 676 788
Langsiktig forpliktelse leasing	32	1 566 153	774 111
Utsatt skatt	18	3 875 637	3 578 612
Utsatt skatt grunnrente	18	6 301 858	5 084 295
Pensjonsforpliktelser	14	40 268	100 900
Derivater	7, 8, 9, 25	435 220	353 890
Avsetninger	28	100 749	61 167
Annen langsiktig gjeld	28	3 837 801	1 759 512
Sum langsiktig gjeld		33 994 519	27 389 276
Kortsiktig rentebærende gjeld	8, 27	1 972 787	1 333 876
Kortsiktig forpliktelse leasing	32	280 007	147 943
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	29	6 615 156	3 605 460
Betalbar skatt	18	4 755 040	2 443 181
Derivater	7, 8, 9, 25	403 596	191 000
Sum kortsiktig gjeld		14 026 586	7 721 461
Sum gjeld		48 021 105	35 110 738
Sum egenkapital og gjeld		69 037 347	55 819 973

Stavanger, 29.mars 2023



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Lotte Hansgaard
Styremedlem



Morten Larsen
Styremedlem



Marie Folstad
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		11 850 489	5 485 835
Netto gevinst ved salg av virksomhet		-20 354	0
Avskrivninger og nedskrivninger	19, 20, 32	2 812 616	1 865 734
Andre tap/gevinster netto klassifisert som drift	11	108 975	641 329
Urealiserte verdiendringer balanse		380 328	-390 557
Endringer i pensjonsforpliktelser	14	-28 124	-51 317
Netto finanskostnader	17	667 022	420 161
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	4, 21	-22 162	-18 939
Endring kundefordringer og andre kortsiktige fordringer		-252 971	-814 098
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		2 168 637	790 971
Endring i varelager		-271 747	18 804
Kontantoppgjør Hydro-transaksjon	4	0	16 251
Hydro sin andel av kostnadsdekning		191 868	0
Endring i andre tidsavgrensninger		19 185	67 400
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		17 603 761	8 031 574
Utbetaling av rente	17, 32	-658 298	-451 913
Innbetaling av rente	17	157 884	44 092
Betalte skatter	18	-2 449 825	-368 072
Netto kontantstrømmer fra driften		14 653 523	7 255 681
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	19, 20	-3 782 000	-2 649 840
Netto utbetaling investering i bygg	20	0	-272 294
Utbetaling ved forskuddsbetaling relatert til bruksrett eiendeler (lease)	32	-81 540	-126 623
Aktiverte kostnader SAC (kunde akkvisisjonskostnader)	19	-222 444	0
Utbetalinger knyttet til 5G lisenser (immaterielle eiendeler)	19	-115 330	0
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler		0	27 181
Netto inn- og utbetaling aksjer i datterselskap	4	-2 033 938	0
Netto inn- og utbetalinger overtakelse av fordringer datterselskap	4	-911 982	0
Netto inn- og utbetalinger lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-500	0
Netto inn- og utbetalinger eierandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	21	-33 044	27 697
Utbetaling kjøp andre eierandeler		-58 560	0
Netto inn- og utbetalinger øvrige finansielle anleggsmidler		24 303	-8 060
Kontanteffekt oppkjøp/salg datterselskap		128 890	12 469
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter		-7 086 144	-2 989 470

Kontantstrømoppstilling forts.

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av egenkapital fra minoritet		11 500	7 517
Opptak av lån	27	4 318 349	1 800 000
Nedbetaling rentebærende gjeld	27	-4 771 470	-1 737 849
Betaling av finansielle leieforpliktelser	32	-212 008	-163 458
Netto kontantstrøm kraftuttak minoritet		-3 773 373	-1 150 445
Utbytte selskapets minoritet		-94 250	-32 636
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser		-650 000	-630 000
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter		-5 171 252	-1 906 871
Endring i kontanter og kontantekvivalenter		2 396 127	2 359 340
Kontanter og kontantekvivalenter pr 1. januar		6 465 614	4 106 274
Kontanter og kontantekvivalenter pr 31.desember*	26	8 861 741	6 465 614

* Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer.

Endringer i konsernets egenkapital

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL 2022

(Tall i hele tusen)	Note	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet kontrolløren -de eier-interesser	Ikke-kontrollerende eier-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2022		1 275 591	49 287	13 939 613	15 264 490	5 444 744	20 709 235
Årsresultat		0	0	1 354 244	1 354 244	1 093 825	2 448 069
Utvidet resultatregnskap							
Kontantstrømsikring	11	0	-125 142	0	-125 142	0	-125 142
Omregningsdifferanse		0	7 102	0	7 102	0	7 102
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	14	0	27 958	243	28 200	-243	27 958
Sum utvidet resultat etter skatt		0	-90 083	243	-89 840	-243	-90 083
Årets totalresultat etter skatt		0	-90 083	1 354 486	1 264 403	1 093 582	2 357 986
Utbytte		0	0	-650 000	-650 000	-94 250	-744 250
Netto kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	6	0	0	0	0	-1 315 265	-1 315 265
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	21	0	0	-4 440	-4 440	0	-4 440
Kapitalforhøyelser		0	0	0	0	11 500	11 500
Andre endringer ført direkte mot egenkapital		0	0	989	989	486	1 475
Egenkapital 31. desember 2022		1 275 591	-40 797	14 640 649	15 875 443	5 140 798	21 016 241

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(Tall i hele tusen)	Note	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner	Sum
Balanse 1.januar 2022		-1 968	-112 215	163 470	49 287
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	14	0	0	43 257	43 257
Skatt på pensjonseffekter	14, 18	0	0	-15 299	-15 299
Kontantstrømsikring	11	0	-160 439	0	-160 439
Skatt på kontantstrømsikring	18	0	35 297	0	35 297
Andel utvidet resultat tilknyttede selskap	21	5 597	0	0	5 597
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		1 505	0	0	1 505
Balanse 31. desember 2022		5 134	-237 357	191 427	-40 797

UTBYTTE

(Tall i hele tusen)	2022
Foreslått utbytte	1 100 000
Foreslått utbytte per aksje	1 090

Endringer i konsernets egenkapital

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL 2021

(Tall i hele tusen)	Note	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2021		1 275 591	-289 185	13 196 665	14 183 071	5 394 830	19 577 901
Årsresultat		0	0	1 356 884	1 356 884	779 953	2 136 837
Utvidet resultatregnskap							
Kontantstrømsikring	11	0	284 743	0	284 743	0	284 743
Omregningsdifferanse		0	-8 528	0	-8 528	0	-8 528
Andre pensjonseffekter	14	0	62 257	-1 143	61 114	1 143	62 257
Sum utvidet resultat etter skatt		0	338 472	-1 143	337 328	1 143	338 472
Årets totalresultat etter skatt		0	338 472	1 355 741	1 694 212	781 097	2 475 309
Utbytte		0	0	-630 000	-630 000	-32 636	-662 636
Netto kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	6	0	0	0	0	-708 909	-708 909
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	21	0	0	-39	-39	0	-39
Kapitalforhøyelser		0	0	0	0	7 500	7 500
Tilgang datter	4	0	0	17 972	17 972	3 103	21 075
Andre endringer ført direkte mot egenkapital		0	0	-726	-726	-240	-966
Egenkapital 31. desember 2021		1 275 591	49 287	13 939 613	15 264 490	5 444 744	20 709 235

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(Tall i hele tusen)	Note	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Pensjoner	Sum
Balanse 1. januar 2021		6 560	-396 958	101 212	-289 185
Andre pensjonseffekter	14	0	0	79 240	79 240
Skatt på pensjonseffekter	14, 18	0	0	-16 982	-16 982
Kontantstrømsikring	11	0	365 055	0	365 055
Skatt på kontantstrømsikring	18	0	-80 312	0	-80 312
Andel utvidet resultat tilknyttede selskap	21	-6 887	0	0	-6 887
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		-1 641	0	0	-1 641
Balanse 31. desember 2021		-1 968	-112 215	163 470	49 287

UTBYTTE

(Tall i hele tusen)	2021
Foreslått utbytte	650 000
Foreslått utbytte per aksje	644

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Side Generelt

50	Note 1	Generell informasjon
50	Note 2	Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene
67	Note 3	Klimarisiko, regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger
71	Note 4	Oppkjøp og nedsalg
73	Note 5	Segmentinformasjon
79	Note 6	Vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser

Finansiell risiko og instrumenter

81	Note 7	Finansiell risikostyring
89	Note 8	Finansielle instrumenter per målekategori
93	Note 9	Regnskapsmessig sikring

Resultatposter

98	Note 10	Salgsinntekter
99	Note 11	Gevinster og tap fra kraft-og valutakontrakter
100	Note 12	Varekostnad
100	Note 13	Lønn
101	Note 14	Pensjoner
106	Note 15	Regulatoriske kostnader
106	Note 16	Andre driftskostnader
107	Note 17	Finansposter
108	Note 18	Skatter

Balanse

112	Note 19	Immaterielle eiendeler
115	Note 20	Varige driftsmidler
117	Note 21	Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet
120	Note 22	Nærstående parter
122	Note 23	Varer
123	Note 24	Kundefordringer og andre fordringer
124	Note 25	Derivater
126	Note 26	Likvide midler
127	Note 27	Rentebærende gjeld
131	Note 28	Andre forpliktelser
132	Note 29	Kortsiktig gjeld

Egenkapitalinformasjon

133	Note 30	Aksjekapital og overkurs
-----	---------	--------------------------

Andre opplysninger

134	Note 31	Pantstillelser og garantier m.v.
135	Note 32	Leieavtaler
137	Note 33	Honorar til ekstern revisor
138	Note 34	Ytelser til ledende ansatte og styret
140	Note 35	Selskaper som inngår i konsolideringen

Note 1 Generell informasjon

Lyse AS er et norsk industrikonsern innenfor energi og telekommunikasjon. Virksomheten omfatter produksjon og salg av energi- og telekomprodukter, samt bygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Lyse selger energi- og telekomprodukter i både regionale og nasjonale markeder. Hovedmarkedet ligger i Sør-Rogaland.

Lyse eies av 14 kommuner i Sør-Rogaland. Hovedkontoret ligger i Breiflåtveien 18 i Stavanger, Norge. Konsernet har gjeldsinstrumenter notert på Oslo Børs. Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 29. mars 2023.

I notene er alle tall oppgitt i hele tusen om ikke annet er oppgitt.

Note 2 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1 Basisprinsipper

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og tolkninger utgitt av IFRS Interpretations Committee (IFRIC) som er godkjent av EU og videre krav i regnskapsloven. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift og konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med unntak av finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder finansielle derivater) som er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Historisk kost er generelt basert på virkelig verdi av vederlaget som er gitt ved anskaffelsen av eiendeler og tjenester. Virkelig verdi er definert som den prisen som ville blitt mottatt for å selge en eiendel eller betalt for å overføre en forpliktelse i en velordnet transaksjon mellom markedsaktører på måletidspunktet. Målingen av virkelig verdi er betinget av hvorvidt det er tilgjengelige markedspriser eller om andre verdilurderingsteknikker er lagt til grunn. Ved fastsettelsen av virkelig verdi skal ledelsen bruke antakelser som markedsaktører ville ha brukt i en tilsvarende vurdering.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 3.

a) Innføring av nye og endrede regnskapsstandarder

I 2022 er følgende nye og endrede regnskapsstandarder blitt innført. Dette gjelder følgende standarder:

- Referanser til det konseptuelle rammeverket (endringer i IFRS 3)
- Eiendom, anlegg og utstyr: inntekter før tiltenkt bruk (endringer i IAS 16)
- Tapskontrakter – kostnader ved fullføring av en kontrakt (endringer i IAS 37)
- Årlige forbedringer av IFRS-standarder 2018-2020 (IFRS 1, IFRS 9 og IAS 41)

Implementeringseffekten av regnskapsstandardene har ikke hatt vesentlig effekt på konsernregnskapet.

b) Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse

Følgende reviderte IFRS-standarder eller forbedringer har blitt vedtatt, men er ennå ikke trådt i kraft, og er i noen tilfeller ikke godkjent av EU:

- Opplysninger om regnskapsprinsipper (endringer i IAS 1 samt IFRS practice statement 2)
- IFRS 17 Forsikringskontrakter
- Definisjonen av regnskapsestimer (endring i IAS 8)
- Utsatt skatt knyttet til eiendeler og forpliktelser som stammer fra en enkelt transaksjon (endring i IAS 12)
- Klassifisering av forpliktelser som kort- eller langsiktige (endringer i IAS 1)

Lyse forventer ikke at implementeringen av disse endringene vil innebære vesentlige effekter for konsernregnskapet for fremtidige perioder.

c) Andre endringer i regnskapsprinsipper

Presentasjon av inntekter og varekostnader fra brutto- til nettopresentasjon

Konsernet har i 2022 endret prinsipp vedrørende presentasjonen av inntekter og varekostnader fra brutto- til nettopresentasjon når det gjelder tilbakekjøp av kraft til dekning av leveringsforpliktelser (primært konsesjonskraft, regulerkraft og bilaterale kontrakter). Begrunnelsen for dette er at anmelding og oppgjør mot Nordpool er netto. Det er nettoen som meldes inn til Nord Pool og det gjøres en avregning time for time. Dersom forpliktelsene er høyere enn kraftproduksjonen, vil det være «dekningskjøp» som betales, og denne vil fremkomme som varekjøp. Dersom produksjonen er høyere enn forpliktelsene vil det være netto oppgjør (som gjøres opp daglig).

Endringen påvirker kun presentasjon og har ingen effekt på driftsresultatet. Samlet effekt av endringene er innarbeidet i resultatregnskapet, segmentnote og i sammenligningstall. Tabellen nedenfor viser sammenligningstall som følge av endret prinsipp per 01.01.2021 på segmentnivå.

Virksomhetsområde Energi - 2021		
Resultatregnskap	Opprinnelig	Omarbeidet
(Tall i hele millioner)		
Driftsinntekter	10 991	10 128
Varekostnad	3 720	2 857
Driftsresultat	4 979	4 979

2.2 Konsolideringsprinsipper

a) Datterselskaper

Konsernregnskapet består av regnskapet til morselskapet og dets datterselskaper. Datterselskap er alle enheter som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over enheten. Kontroll foreligger normalt når man har en stemmeandel på mer enn 50% gjennom eierskap eller avtaler. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og dekonsolideres når kontroll opphører. Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres. Regnskapsprinsipper i datterselskaper omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Virksomhetssammenslutninger

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler og pådratte forpliktelser. Inkludert i vederlaget inngår også virkelig verdi av betingede eiendeler og forpliktelser. Ervervede identifiserbare eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. En eventuell forskjell mellom kostpris på aksjer og identifiserbare netto eiendeler og virkelig verdi på overtatte eiendeler, forpliktelser og betingede forpliktelser føres som goodwill eller inntektsføres dersom kostpris er lavere, jf. note 2.6.

Når det er anskaffet en lavere andel enn 100% i et selskap, oppstår en ikke-kontrollerende eierinteresse. Ikke-kontrollerende eierinteresser i det oppkjøpte foretaket måles enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler. Utsatt skatt og utsatt skattefordel skal regnskapsføres i henhold til IAS 12 Income Taxes. Dette innebærer at overtakende virksomhet på overtakelsestidspunktet skal regnskapsføre de potensielle skatteeffektene på midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som oppstår som følge av virksomhetssammenslutningen. Utsatt skatt forpliktelse og utsatt skattefordel skal ikke diskonteres, jf. IAS 12.53. Motposten til unnlatt diskontering er en justering mot goodwill.

Transaksjonskostnader resultatføres når de påløper. Dersom sammenslutningene skjer stegvis må det også beregnes virkelig verdi av tidligere eierandel når faktisk kontroll overføres til Lyse. Endring i virkelig verdi innregnes i resultatregnskapet.

b) Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere, uten tap av kontroll, behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved kjøp av aksjer fra ikke-kontrollerende eiere føres forskjellen mellom vederlaget og konsernets forholdsmessige andel av balanseført beløp av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til ikke-kontrollerende eiere, uten tap av kontroll, føres tilsvarende mot egenkapitalen. Når konsernet ikke lenger har kontroll, måles eventuelle gjenværende eierinteresser til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat reklassifiseres til resultatet.

c) Investeringer der egenkapitalmetoden er anvendt

Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmeberettiget kapital.

Felleskontrollert virksomhet er en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rett til ordningens netto eiendeler. Felles kontroll oppnås ved at beslutninger om relevante aktiviteter etter kontrakt krever enstemmighet mellom partene som deler kontroll.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet innregnes etter egenkapitalmetoden fra det tidspunkt betydelig innflytelse eller felles kontroll oppnås, og inntil slik innflytelse opphører. Ved førstegangsinnregning vurderes tilknyttede foretak og felleskontrollert virksomhet til anskaffelseskost. Konsernets andel av resultatet i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter innregnes i konsernets resultat. Tilsvarende innregnes konsernets andel av den balanseførte verdien av enhetene. Goodwill relatert til det tilknyttede selskapet og den felleskontrollert virksomheten blir inkludert i balanseført verdi av investeringen. Se note 2.8 for vurdering av nedskrivning.

Konsernets resultatandel fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet, er presentert på egen linje i resultatregnskapet. Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets

balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder for urealiserte tap med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Der det har vært nødvendig, er regnskapsprinsipper i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper. Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

Når konsernet ikke lenger har betydelig innflytelse måles eventuelle gjenværende eierinteresser til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring som finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om det tilknyttede selskapet eller den felleskontrollerte virksomheten hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat reklassifiseres til resultat. Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap eller felleskontrollert virksomhet hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, reklassifiseres også en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet. Dersom egenkapitalmetoden ikke opphører, for eksempel ved overgang fra tilknyttet selskap til felleskontrollert virksomhet, foretas det ikke ny måling av gjenværende eierinteresse.

d) Investeringer der bruttometoden er anvendt

Felleskontrollerte driftsordninger

Felleskontrollert driftsordning er en felleskontrollert ordning der konsernet og de andre deltakerne som har felles kontroll over enheten, har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene til enheten. Ved felleskontrollert driftsordning må sentrale beslutninger knyttet til relevante aktiviteter være enstemmige. Ved vurdering av hvorvidt en felleskontrollert ordning er en driftsordning vurderes blant annet ordningens struktur, juridiske form, kontraktsmessige avtaler og andre fakta og omstendigheter. Konsernet innregner dets relative andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader i den felleskontrollerte driftsordningen. Ved inngåelse av transaksjoner med en felleskontrollert driftsordning hvor konsernet er deltaker, innregnes kun de andre partenes andel av gevinster og tap fra transaksjonen. Lyses andel av gevinst og tap innregnes, kun for den delen som effektivt er solgt ut fra konsernet og til tredjepart. Ved kjøp av eiendeler fra felleskontrollerte driftsordninger vil gevinst eller tap først resultatføres når eiendelen selges ut av konsernet. Tap resultatføres umiddelbart dersom transaksjonen indikerer reduksjon i netto salgsverdi på omløpsmidler eller verdifall på anleggsmidler.

e) Regnskapsprinsipp Hydro minoritet

Lyse Produksjon AS, Hydro Energi AS og Statkraft Energi AS har slått sammen deler av sin vannkraftproduksjon i Sør-Norge i selskapene Lyse Kraft DA og RSK DA. I henhold til krafttaksavtalen fremgår det at deltakerne skal ta ut en andel av krafttilgangen til eget bruk eller videresalg tilsvarende sine respektive eierandeler i Lyse Kraft DA og RSK DA, mot å dekke en tilsvarende andel av disse selskapene sine kostnader. Deltakerne skal med andre ord ta ut kraften til kostpris/selvkost hvor dette vil tilsvare de eksterne kostnadene til Lyse Kraft DA og RSK DA. Disse eksterne kostnadene vil bestå av løpende netto driftskostnader (opex) og løpende investeringskostnader (capex). Underkonsernet Lyse Kraft DA konsolideres fullt inn i Lyse sitt konsernregnskap, hvilket betyr at man også får inn minoritetene (Hydro Energi AS og Statkraft Energi AS) sin andel av disse postene. I Lyse sitt konsernregnskap tillegges minoritetene sin andel av inntektene fra kraftsalget, samt den skattekostnaden og driftskostnaden (høyprisbidrag og eiendomsskatt) som minoritetene er skattesubjekt/avgiftssubjekt for. Minoritetene sin resultatandel i konsernet beregnes som nettobeløpet av disse postene fratrasket minoritetene sin andel av opex og avskrivninger, i Lyse Kraft DA underkonsern. I Lyse sin kontantstrømpoppstilling blir netto effekt av minoritetene sitt kraftuttak og kostnadsdekning for investeringer og drift presentert som kontantstrøm fra finansiering.

2.3 Segmentinformasjon

Segmentene er rapportert etter samme struktur som i konsernets interne rapportering til ledelsen. Et virksomhetssegment er en del av virksomheten som leverer produkter eller tjenester som er gjenstand for risiko og avkastning som er forskjellig fra andre virksomhetsområder.

2.4 Omregning av utenlandsk valuta

a) Funksjonell valuta

Funksjonell valuta fastsettes for hvert selskap i konsernet, basert på valutaen innenfor det primære økonomiske miljøet der hvert enkelt selskap i konsernet driver sin virksomhet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til funksjonell valuta basert på dagskurs på transaksjonstidspunktet. Ved slutten av hver rapporteringsperiode omregnes monetære poster i utenlandsk valuta til sluttkurs, ikke-monetære poster måles til historisk kost omregnet på transaksjonstidspunktet og ikke-monetære poster i utenlandsk valuta som måles til virkelig verdi omregnes til valutakursene som gjaldt på tidspunktet for beregning av virkelig verdi. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden. Dersom valutaposisjonen anses som kontantstrømsikring føres gevinster og tap som del av utvidet resultat.

b) Presentasjonsvaluta

Konsernets presentasjonsvaluta er NOK. Dette er også morselskapets funksjonelle valuta. Selskap med annen funksjonell valuta, omregnes til balansedagens kurs for balanseposter, inkludert goodwill, og til transaksjonskurs for resultatposter. Som en tilnærming til transaksjonskurs er månedlige gjennomsnittskurser benyttet. Omregningsdifferanser føres mot utvidet resultat. Ved tap av kontroll, betydelig innflytelse eller felles kontroll blir akkumulerte omregningsdifferanser knyttet til investering som er henført til kontrollerende eierinteresser resultatført. Ved delvis avhendelse av datterselskaper (ikke tap av kontroll) henføres den forholdsmessige andelen av akkumulerte omregningsdifferanser til ikke-kontrollerende eierinteresser.

2.5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Låneutgifter som påløper under tilvirkning av varige driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til tiltenkt bruk. Anskaffelseskost kan også omfatte gevinster eller tap overført fra egenkapital som skyldes sikring av kontantstrøm i utenlandsk valuta ved kjøp av driftsmidler.

Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold planlegges gjennomført. Eventuell restverdi på utskiftet eiendel fraregnes. Avskrivninger begynner når driftsmidlet er tilgjengelig for den tiltenkte bruken. Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid:

Anlegg energi	3 - 75 år
Anlegg telekom	3 - 25 år
Anlegg nett	15 - 40 år
Andre bygg	33 - 50 år
Maskiner og inventar	3 - 25 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag, og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp (note 2.8).

Gevinst og tap ved avgang av driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgpris og balanseført verdi.

2.6 Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder goodwill, balanseføres når det er sannsynlig at eiendelen vil gi økonomiske fordeler og at den kan måles pålitelig. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

a) Forskning og utvikling

Utgifter til forskning kostnadsføres når de påløper. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utviklingen av en identifiserbar immateriell eiendel. Andre utviklingskostnader resultatføres når de påløper. Utviklingskostnader som tidligere er kostnadsført blir ikke balanseført i senere perioder. Balanseførte utviklingskostnader avskrives lineært fra tidspunktet for kommersialisering over den periode det er forventet å gi økonomiske fordeler. Balanseførte utviklingskostnader testes for verdifall når det foreligger nedskrivningsindikatorer.

b) Vannfallsrettigheter

Vannfallsrettigheter er balanseført til historisk anskaffelseskost. Det foreligger ikke hjemfallsrett, og vannfallsrettigheter er derfor vurdert til å være en tidsubegrenset eiendel og avskrives ikke. Vannfallsrettigheter testes årlig for verdifall. I tilfelle er indikasjoner på mulig verdifall gjennomføres verdifalltester umiddelbart. Dersom verdifalltestene tilsier at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Se note 2.8 for ytterligere informasjon.

c) Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel. Goodwill ved kjøp av andel i tilknyttede selskaper er inkludert i investeringer i tilknyttede selskaper, og testes for nedskrivning som en del av balanseført verdi på investeringen. Goodwill testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill tilhørende den solgte virksomheten.

For senere testing av behov for nedskrivning av goodwill, blir denne allokert til aktuelle kontantstrømgenererende enheter. Allokeringen skjer til de kontantgenererende enheter eller grupper av kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet.

d) Frekvenser

Frekvenser er balanseført til historisk anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Frekvenser har begrenset utnyttbar levetid og avskrives lineært over lisensperioden.

e) Merkevarer

Sentrale merkevarer i konsernet testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for nedskrivninger. Tidsbegrensede merkevarer regnskapsføres til historisk kost med fradrag for lineære avskrivninger over forventet utnyttbar levetid.

f) Kundeporteføljer

Kundeporteføljer er balanseført til historisk anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Kundeporteføljer har begrenset utnyttbar levetid og avskrivningsprofil vurderes individuelt for hver kundeportefølje. Kundeporteføljene avskrives over forventet kundeforhold enten lineært eller ved bruk av en degressiv metode basert på kundefrafall (churn).

g) Interngenerert og immaterielle eiendeler under utvikling

Interngenerert immaterielle eiendeler består hovedsakelig av aktiverte kostnader tilknyttet egenutviklet programvare. Disse immaterielle eiendelene balanseføres til historisk anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger, og avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid. Immaterielle eiendeler under utvikling knytter seg også til aktiverte programvarekostnader. Avskrivninger begynner når programvaren er tilgjengelig for den tiltenkte bruken. Se også punkt a).

Inkludert i interngenererte immaterielle eiendeler er også aktiverte akkvisisjonskostnader. Dette er kostnader brukt til å anskaffe en abonnements-kunde. Akkvisisjonskostnader avskrives over forventet levetid på kundeforholdet og type abonnement.

2.7 Anleggsmidler klassifisert som holdt for salg

Anleggsmidler klassifiseres separat som holdt for salg i balansen når deres balanseførte verdi vil bli gjenvunnet ved en salgstransaksjon heller enn ved fortsatt bruk. Denne betingelsen anses bare oppfylt når salget er svært sannsynlig, eiendelen er tilgjengelig for umiddelbart salg i sin nåværende tilstand, og ledelsen har forpliktet seg til salget, som må forventes å kvalifisere for innregning som fullført salg innen ett år fra tidspunktet for klassifisering. Forpliktelser direkte knyttet til eiendelene klassifisert som holdt for salg og som forventes å inngå i salgstransaksjonen blir også klassifisert separat. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler klassifisert som holdt for salg blir ikke avskrevet eller amortisert fra klassifiseringstidspunktet. Netto eiendeler og gjeld som inngår i en avhendingsgruppe klassifisert som holdt for salg vurderes til laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrasket salgsgifter.

2.8 Verdifall og nedskrivning på ikke finansielle eiendeler

Goodwill samt immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes årlig for verdifall. Varige driftsmidler inkludert bruksrett leasing og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Bruksverdi blir beregnet som nåverdien av fremtidige forventede kontantstrømmer diskontert ved å benytte en risikojustert, markedsmessig diskonteringsrente. Benyttede diskonteringsrenter er basert på vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC) metodikk der den spesifikke risikoen til den enkelte resultatenheter er hensyntatt.

2.9 Varer

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi.

2.10 Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.11 Betalbar skatt og utsatt skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført bortsett fra når den relaterer seg til poster som blir regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfellene regnskapsføres også skatten direkte mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Grunnrenteskatt

I statsbudsjettet for 2021 omgjorde regjeringen grunnrenteskatten for vannkraft til en kontantstrømskatt med umiddelbar fradragsføring av nye investeringer. For at kontantstrømskatten skal virke nøytralt i samspill med ordinær selskapsskatt så fradragsføres grunnrenterelatert selskapsskatt i grunnrenteskattgrunnlaget.

Grunnrenteskatt utgjør 57,7% (2021: 47,4%) av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10 000 KVA. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger, investeringskostnader knyttet til kraftproduksjon, selskapsskatt på grunnrentepliktig virksomhet og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. I tilfeller der grunnrenterelatert selskapsskatt er negativ vil det fradragsføres null i grunnlaget for grunnrenteskatt og underskuddet vil fremføres uten rente til senere inntektsår. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente. Effektiv grunnrenteskattesats utgjør 45% (2021: 37%) siden grunnrenterelatert selskapsskatt kommer til fradrag i grunnlaget for grunnrenteskatt.

Negativ grunnrenteinntekt oppstått i et kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Tidligere års negative grunnrente kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller balanseføres for hvert kraftverk. Utsatt skattefordel balanseføres dersom denne kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en 10 års periode.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalbar naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som en forskuddsbetalt skatt (fordring).

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskatten beregnes ut fra samme grunnlag som i grunnrentebeskatningen. Eiendomsskattgrunnlaget fremkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rentesats etter skatteloven §18-8(9), med fradrag av nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader til utskiftning av driftsmidler. Av eiendomsskattgrunnlaget beregnes fra 0,2% til 0,7% eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

2.12 Pensjon

Konsernet har både ytelsesplaner og innskuddsplaner. Konsernet har også pensjonsordninger som går over driften. Konsernets pensjonsforpliktelse er forsikringsmessig delvis dekket gjennom offentlig tjenestepensjon i KLP ved medlemskap i Fellesordningen for kommuner og bedrifter. Denne ordningen er lukket. Pensjonsansvar utover denne ordningen dekkes over drift.

Ytelsesplan

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskaper eller pensjonskasser. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til

ytelsesplaner er nåverdien av forpliktelsen på balansedatoen med fradrag for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente. Diskonteringsrenten tar utgangspunkt i renten på obligasjoner med fortrinnsrett utstedt i den valuta som forpliktelsen skal utbetales og med tilnærmet lik løpetid som utbetalingshorisonten av forpliktelsen.

Gevinster og tap som oppstår ved rekalkulering av forpliktelsen som følge av erfaringsavvik og endringer i aktuarmessige forutsetninger, føres mot egenkapitalen via utvidet resultat i perioden de oppstår. Virkningen av endringer i ordningens ytelser resultatføres umiddelbart.

Periodens pensjonskostnad og netto rentekostnad føres henholdsvis på lønnskostnader og finanskostnader.

Fellesordningen er en flerforetaksordning, dvs. at den forsikringstekniske risiko er fordelt mellom alle bedrifter som deltar i ordningen. De økonomiske og aktuarmessige forutsetninger som ligger til grunn for beregning av netto pensjonsforpliktelse baserer seg derfor på forutsetninger som er representative for hele fellesskapet. Lyse er i et fellesskap med andre bedrifter som har lukkede ordninger. Ordningen regnskapsføres som ytelsesplan.

Pensjonsordningen er basert på et kjønns- og aldersnøytralt finansieringssystem, og premiene baseres på gjennomsnittsberegning for samtlige medlemmer av pensjonsordningen.

Innskuddsplan

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Konsernet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Ved innskuddsplaner betaler konsernet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ingen ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

Pensjon over drift

Konsernet har pensjonsordninger som går over drift og som blir behandlet som en ytelsesordning.

2.13 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når: a) det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, b) det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av en overføring av økonomiske ressurser og c) forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Det avsettes ikke for fremtidig driftstap.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedssituasjon og spesifikk risiko for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

2.14 Inntektsføring

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til et beløp som reflekterer beløpet som enheten forventer å ha en rettighet til i bytte mot overføring av varer eller tjenester til en kunde. For å oppnå dette bruker IFRS 15 en fem-stegsmodell. Inntekt regnskapsføres når kunder oppnår kontroll over en vare eller tjeneste, og dermed har muligheten til å bestemme bruken av og kan motta fordelene fra varen eller tjenesten.

Anvendelse av IFRS 15 krever at virksomheter utøver skjønn, og tar hensyn til alle relevante fakta og omstendigheter når kundekontaktene vurderes i de ulike stegene i modellen.

Inntektene fra Energi

Inntektene fra Energi omfatter blant annet salg av egenprodusert kraft, salg av kraft (trading), salg av naturgass og fjernvarme- og kjøling til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere en rekke spesifikke ytelser, hovedsakelig kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Lyse forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Lyse benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I de tilfeller hvor Lyse selger kraft via en børs (f.eks. Nord Pool), vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at Lyse har bindende kontrakter med børsene. Kraft som selges til Nord pool og kjøpes tilbake for salg til sluttbruker vises brutto i regnskapet.

Innen enkelte geografiske områder er Lyse pålagt å levere en andel av kraftproduksjonen til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert (konsesjonskraft). Lyse har konkludert med at inntekten fra levering av konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med en kunde i henhold til IFRS 15. Lyse anvender prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 analogt, og presenterer inntekter fra salg av konsesjonskraft som salgsinntekt i resultatoppstillingen.

Lyse har i tillegg inngått bilaterale avtaler for fysisk leveranse av kraft til industriselskaper. Industrikontraktene inntektsføres ved leveranse basert på tilsvarende prinsipp som for øvrig salg av kraft.

Inntektsføring av salg av energi

Når andre aktører er involvert i å levere varer eller tjenester til kunder må Lyse avklare hvorvidt leveringsforpliktelse er å fremskaffe varen eller tjenesten selv (Lyse er prinsipal) eller om man leverer disse varene på vegne av en annen aktør (Lyse er agent). Når det undersøkes hvorvidt Lyse er agent eller prinsipal må det vurderes hvilke rettigheter som foreligger i kontrakten med hensyn til bruk av kraften, ubalanserisiko, skjønnsmessige priser på leveransene, og om det er Lyse som er hovedansvarlig for leveransen. Lyse betraktes som prinsipal og dermed blir vederlaget fra kunden presentert brutto som salgsinntekt. Tilhørende energikjøp presenteres brutto i resultatoppstillingen.

Innenfor produktsegmentet fjernvarme mottar konsernet anleggsbidrag fra kunder for utbygging av infrastruktur, som kobler kunden til fjernvarmenettet. Se avsnitt vedrørende inntektene fra Nett, og avsnitt om anleggsbidrag, for konsernet sin vurdering av regnskapsmessig behandling av anleggsbidrag.

Inntektene fra Telekommunikasjon

Forretningsområdet telekommunikasjon tilbyr produkter og tjenester innenfor bredbånd og telefoni, og er eier av all fiberinfrastruktur i konsernet.

En del kunder betaler selv for arbeidet med å legge fiber til eiendommen (anleggsbidrag). Det er fiberselskapet som eier fiberlinjene, og de totale kostnadene bokføres derfor som eiendeler i samsvar med IAS 16. Se avsnitt om anleggsbidrag nedenfor for ytterligere vurdering av regnskapsmessig behandling.

Inntektene fra Nettvirksomhet

Forretningsområdet Nett opererer innen distribusjon av kraft samt leveranse av tjenester innenfor utbygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Eierskapet til infrastrukturen knyttet til distribusjon av kraft ligger også innenfor dette forretningsområdet. Lyse anvender en praktisk tilnærming etter IFRS 15 hvor inntektene fra å transportere kraften blir bokført til det beløpet som enheten har en rett til å fakturere. Konsernet mottar vederlag fra kunder i forskjellige virksomhetsområder som støtte for å bygge ut infrastruktur, eller for å knytte kunden til nettet for kraft (eller fjernvarme i energisegmentet). Lyse eier infrastrukturen og de totale kostnadene skal derfor bokføres som eiendeler i samsvar med IAS 16. Se også avsnitt nedenfor vedrørende anleggsbidrag.

Inntektsført nettleie fra forretningsområdet Nett tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Mer-/mindreinntekt defineres etter IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Dette begrunnes med at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde, og at fordringen er betinget av en framtidig leveranse. Inntekten det enkelte år kan derfor avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av regulator (NVE). Tariffene styres ut fra formålet om at den årlige inntekten skal være i samsvar med tillatt inntektsnivå.

RME innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Overføringen er basert på selskapenes nettapsvolum i inntektsrammen og er utformet slik at Statnetts utbetaling av flaskehalsinntekter kompenserer helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/KWh. Ordningen gjelder for 2022 og 2023. Flaskehalsinntektene er regnskapsmessig tatt inn som en overføringsinntekt.

Anleggsbidrag

Bidragene til eiendelene innenfor infrastruktur (både for nett og tele) utgjør betalinger som skal vurderes sammen med fastsettelse av prisen på framtidige leveranser til kundene (en leveringsforpliktelse). En sentral skjønnsmessig vurdering innenfor nett-og televirksomheten er om dette er en separat leveranseforpliktelse i henhold til IFRS 15 eller om denne er knyttet til fremtidig overføring av energi eller nett. Kundene, gjennom å betale anleggsbidrag, oppnår en vesentlig rettighet til å motta framtidige leveranser gjennom de tilhørende eiendelenes levetid. Lyse har vurdert at anleggsbidrag ikke er vederlag for en separat leveranse i henhold til IFRS 15, men er knyttet til fremtidig overføring av kraft eller data. Anleggsbidraget inntektsføres derfor over tid, med en periodisering tilsvarende forventet levetid på anlegget som er bygd.

Salg av varer og tjenester

Inntekter ved salg av varer og tjenester innregnes når kontrollen over en vare eller en tjeneste overføres til kunden og i henhold til det beløp som reflekterer hva konsernet forventer å motta for varen eller tjenesten.

Kontroll over en eiendel innebærer muligheten til å styre bruken av og få så godt som alle gjenværende fordeler ved eiendelen. Kontroll omfatter samtidig muligheten til å hindre andre fra å styre bruken av og få fordelene fra eiendelen. Inntekt fra salg av varer innregnes vanligvis på tidspunkt for levering av varen.

Konsernet innregner inntekter fra salg av tjenester over tid, da kunden samtidig mottar og forbruker fordeler etter hvert som konsernet tilbyr disse. Konsernet innregner inntekter over tid i henhold til ferdigstillelsesgrad i prosjektet. Den metoden som anvendes er den som best reflekterer overføring av kontroll.

Renteinntekter og utbytte

For instrumenter som måles til amortisert kost inntektsføres renteinntekter etter effektiv rente metode. For kortsiktige finansielle plasseringer som måles til virkelig verdi over utvidet resultat inntektsføres renteinntekter etter effektiv rentemetode. Utbytte resultatføres når rett til utbytte oppstår.

2.15 El-sertifikater

El-sertifikater som mottas som følge av sertifikatberettiget produksjon inntektsføres på produksjonstidspunktet til virkelig verdi. Beholdning av mottatte el-sertifikater i produksjonsvirksomheten presenteres som varelager i balansen, og er vurdert til det laveste av verdien på tildelingstidspunktet og netto realisasjonsverdi.

I sluttbrukervirksomheten blir det ved salg av strøm kostnadsført et estimat på utgifter knyttet til kjøp av el-sertifikater på det solgte volumet. Avsetning, som det ikke er dekning for gjennom kjøpte el-sertifikater, regnskapsføres som kortsiktig gjeld målt til markedspris. Kjøpte el-sertifikater regnskapsføres til anskaffelseskost. Hvis beholdningen av el-sertifikater overstiger avsetningsbehov, presenteres overskytende som varelager. Beholdningen vurderes da til laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi.

2.16 Regulatoriske kostnader og erstatninger

Konsesjonskraft inntektsføres ved levering i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Konsernet har per 31.12.2022 ingen konsesjonskraftavtaler som gjøres opp finansielt. Det betales årlig konsesjonsavgifter til staten og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft/fristrøm. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og erstatningskraft/fristrøm er klassifisert som avsetninger (se note 28). Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

En høyprisavgift ble innført i Norge med virkning fra 28. september 2022 og gjelder for vannkraftverk med generatorer med samlet påstempelt merkeytelse på 10 000 kVA eller mer. Fra 1. januar 2023 gjelder avgiften også for øvrige kraftverk og landbasert vindkraftverk. Satsen er satt til 23 prosent av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Lyse har klassifisert høyprisavgift som driftskostnader ettersom reguleringene ikke er basert på skattepliktig overskudd.

2.17 Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet direkte, er tilskudd behandlet som en reduksjon av de kostnader som knytter seg til aktiviteten som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskuddet behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

2.18 Utbytte

Utbyttebetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

2.19 Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter utgjør en stor del av Lyses totale balanse og har vesentlig betydning for konsernets finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrumenter finnes i hovedkategoriene energihandel og finansaktiviteter. I tillegg har konsernet finansielle instrumenter i form av kundefordringer, leverandørgjeld, kontanter, kortsiktige likviditetsplasseringer og egenkapitalinvesteringer.

Innenfor energihandel benyttes finansielle instrumenter i tradingaktivitetene. Tradingaktivitetene forvaltes delvis uavhengig av konsernets kraftproduksjon. Formålet er å oppnå gevinster på endringer i markedsverdier for energi og energirelaterte produkter samt gevinster på ikke-standardiserte produkter. Finansielle instrumenter innenfor energihandel består hovedsakelig av finansielle og fysiske avtaler om kjøp og salg av kraft, kull, CO2-kvoter og miljøsertifikater.

Finansielle instrumenter benyttes for å oppnå løpende optimalisering av fremtidige inntekter av forventet produksjonsvolum. Balanseførte derivater er vist på egne linjer i balansen og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Som følge av at konsernets framtidige egenproduksjon av kraft ikke kvalifiserer for balanseføring, vil effekten av verdiendringer på finansielle energiderivater kunne gi store resultateffekter uten at dette nødvendigvis gjenspeiler underliggende virksomhet.

Finansielle instrumenter innenfor finansaktiviteter består hovedsakelig av lån, rente- og valutabytteavtaler og valutaterminer. Finansielle derivater benyttes som sikringsinstrumenter i henhold til konsernets økonomiske sikringsstrategi.

Sikringsobjektene er eiendeler i fremmed valuta, fremtidige kontantstrømmer eller finansielle låneforhold vurdert til amortisert kost. Utvalgte låneforhold hvor det er byttet fra fast til flytende rente (virkelig verdisikring) er vist som regnskapsmessig sikringsforhold. Verdiendringer på finansielle instrumenter som ikke er en del av et regnskapsmessig sikringsforhold, vil medføre volatilitet i resultatet. I utbyttegrunnlaget blir dette korrigert for å få et resultatgrunnlag som er korrigert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter som ikke er en del av et regnskapsmessig sikringsforhold.

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og forpliktelser klassifiseres på grunnlag av art og formål med instrumentene til kategoriene a) finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet, b) finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat og c) finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost. Førstegangsinnregning er til virkelig verdi for alle kategorier. Kategoriene er beskrevet nedenfor.

a) Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler klassifiseres til virkelig verdi over resultat dersom kontraktsmessige kontantstrømmer ikke bare er betaling av hovedstol og påløpte rente (ikke SPPI), samt finansielle eiendeler som inngår i en forretningsmodell som ikke innebærer å holde finansielle instrumenter for å motta kontraktsmessige kontantstrømmer.

Eiendeler og forpliktelser i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler/kortsiktig gjeld dersom det forventes at de vil bli gjort opp innen 12 måneder, ellers klassifiseres de som anleggsmidler/langsiktig gjeld. Instrumenter som er holdt med formål for trading klassifiseres som kortsiktig. Følgende finansielle instrumenter er vurdert til virkelig verdi over resultatet:

- Fysiske energikontrakter, som lett kan omgjøres i kontanter og som ikke anses som «eget bruk»-kontrakt, måles som hovedregel til virkelig verdi
- Finansielle kontrakter om kjøp og salg av energirelaterte produkter er klassifisert som derivater. Energiderivater består av både frittstående derivater, samt innebygde derivater som er skilt ut fra vertskontrakten og ført opp til virkelig verdi
- Valuta derivater
- Andre finansielle instrumenter holdt for handelsformål

Andre langsiktige finansielle eiendeler, hvor Lyse ikke har kontroll eller betydelig innflytelse, måles til virkelig verdi over resultat. Andre langsiktige finansielle eiendeler består av investeringer i aksjer. Mottatte utbytter inngår i resultatet som en del av andre finansposter.

Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av finansielle instrumenter klassifisert til virkelig verdi over resultatet, medtas i resultatregnskapet under gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter i den perioden de oppstår.

b) Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat

Et derivat som er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring og som kvalifiserer for regnskapsmessig sikring kan klassifiseres i denne kategorien for den effektive delen av verdiendringer. Sikringsinstrumenter balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt som sikringskontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Den etterfølgende regnskapsføringen av gevinster og tap beskrives i note 2.20. Følgende finansielle instrumenter er vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat for den effektive delen av verdiendringene (se note 2.20 for mer detaljer):

- Kortsiktige finansielle plasseringer
- Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter
- Kontantsstrømsikring rentebytteavtaler
- Kontantstrømsikring eurolån

c) Finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost

I denne posten inngår kundefordringer og andre fordringer, bankinnskudd, rentebærende gjeld, leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld.

Bankinnskudd og kontanter inkluderer trekk på kassekreditt. I balansen er kassekreditt inkludert i lån under kortsiktig gjeld.

Fordringer er ikke-derivative finansielle eiendeler med fastsettbare betalinger som ikke omsettes i et aktivt marked. Disse klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer.

Kundefordringer inneholder både fordringer som oppstår som følge av kontrakter med kunder og andre typer fordringer. Fordringer som oppstår som følge av kontrakter med kunder innregnes til avtalt beløp, redusert med forventet kredittap.

Andre fordringer og tidsavgrensningposter innregnes til virkelig verdi og måles i etterfølgende perioder til amortisert kost. Kundefordringene er således målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Renteelementet er sett bort fra dersom det er uvesentlig, og dette er tilfellet for de aller fleste av konsernets kundefordringer.

Konsernet foretar nedskrivninger på finansielle eiendeler basert på forventede tap på den til enhver tid utestående fordringsmassen. Se også note 7 og note 24.

Finansielle forpliktelser er, ved førstegangsinnregning, klassifisert som lån og forpliktelser, eller derivater øremerket som sikringsinstrumenter i en effektiv sikring. Derivater er førstegangsinnregnet til virkelig verdi. Lån og forpliktelser innregnes til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader. Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelig verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler. Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes-metode. Gevinster og tap føres i resultat når forpliktelsen er fraregnet. Amortisert kost er beregnet ved å ta hensyn til enhver rabatt eller premie knyttet til kjøpet, eller kostnader og avgifter som er en integrert del av den effektive renten. Effektiv rente presenteres som finanskostnader i resultatregnskapet. Forpliktelser er målt til deres nominelle beløp dersom effekten av diskontering er ubetydelig. En finansiell forpliktelse fraregnes når forpliktelsen er innfridd, kansellert eller utløpt.

Aksjer og andeler er vurdert til noterte priser for likvide verdipapirer. For andre verdipapirer er verdsettelse foretatt ved diskontering av forventet fremtidige kontantstrømmer.

Eget bruk-kontrakter

Fysiske kraftkontrakter er inngått for Lyses eget bruk når formålet med krafthandelen er forbeholdt forventet kjøp, salg eller krav til eget bruk. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for balanseføring.

Eget bruk-kontrakter har typisk en stabil kundemasse (for eksempel bilaterale kontrakter) og er alltid gjort opp ved fysisk leveranse av kraft. Fysiske energikontrakter som faller utenfor eget bruk unntaket behandles som derivater (finansielle instrumenter). Ledelsen har vurdert hvilke kontrakter som omfattes av definisjonen av finansielt instrument og hvilke kontrakter som ikke omfattes som følge av «eget bruk»-unntaket.

Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater presenteres som kortsiktig dersom det forventes at de vil bli gjort opp innen 12 måneder, ellers klassifiseres de som langsiktig. Finansielle kraftkontrakter holdt for handelsformål presenteres alltid som kortsiktig. Derivater presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfellene vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. I resultatregnskapet vises urealiserte og realiserte verdiendringer av derivater på egen linje under inntekter, gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter. Verdiendring som klassifiseres som finanskostnad/-inntekt spesifiseres i note 17.

Instrumenter som er øremerket som sikringsinstrumenter er underlagt måling i henhold til kravene til sikringsbokføring og omtales i eget avsnitt.

Finansielle eiendeler fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra den finansielle eiendelen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.

Finansielle forpliktelser fjernes fra balansen når den har opphørt, det vil si når plikten angitt i kontrakten er oppfylt, kansellert eller utløpt.

2.20 Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument og eventuelt type sikring. Konsernet klassifiserer derivater som inngår i en regnskapsmessig sikring som:

- a) sikring av variabilitet i kontantstrømmer tilknyttet en svært sannsynlig fremtidig transaksjon (kontantstrømssikring)
- b) sikring av virkelig verdi av en balanseført eiendel eller forpliktelse (virkelig verdisikring)

Ved inngåelsen av sikringstransaksjonen dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak de forskjellige sikringstransaksjonene. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes er effektive til å utligne endringene i virkelig verdi eller kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved sikringens inngåelse og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av derivatene brukt i sikringsrelasjoner er vist i note 25. Endring i egenkapitalen knyttet til derivater som anvendes i en regnskapsmessig sikring er vist i Endringer i konsernets egenkapital. I tillegg til derivater er langsiktig lån i EUR utpekt som sikringsinstrument i kontantstrømsikring.

Se note 7 og 11 for ytterligere informasjon.

a) Kontantstrømsikring

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som inngås og kvalifiserer som sikringsinstrument i kontantstrømsikring, regnskapsføres direkte i utvidet resultat. Tap og gevinst på den ineffektive delen resultatføres som gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter hva gjelder sikringsinstrumenter for valuta, og under finans hva gjelder sikringsinstrumenter for renter.

Sikringsgevinster eller tap som er ført over utvidet resultat i egenkapitalen omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet (for eksempel når det planlagte sikrede salget finner sted). Gevinst eller tap som knytter seg til den effektive del av rentebytteavtaler som sikrer lån med flytende rente resultatføres under finanskostnader. Gevinsten eller tapet som knytter seg til den ineffektive delen resultatføres som gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter. Når den planlagte transaksjonen som sikres fører til balanseføring av en ikke finansiell eiendel (for eksempel varige driftsmidler), omklassifiseres gevinst og tap som tidligere er ført i utvidet resultat som justering av anskaffelseskost for eiendelen.

Når et sikringsinstrument utløper eller selges, eller når en sikring ikke lenger tilfredsstiller kriteriene for sikringsbokføring, forblir samlet gevinst eller tap ført over utvidet resultat i egenkapitalen og blir omklassifisert til resultatet samtidig med resultatføringen av den planlagte transaksjonen. Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført reklassifiseres bokført beløp til resultat som gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter.

b) Virkelig verdisikring

Endringer i virkelig verdi på derivater som inngås og kvalifiserer for virkelig verdisikring, og som er effektive, føres over resultatregnskapet sammen med endringen i virkelig verdi knyttet til den sikrede risikoen på den tilhørende sikrede eiendel eller forpliktelse. Gevinst eller tap knyttet til den ineffektive delen reklassifiseres som gevinst og tap fra kraft- og

valutakontrakter. Dersom sikringen ikke lenger oppfyller kriteriene for sikringsbokføring, vil regnskapsført effekt av sikringen for sikringsobjekter som føres til amortisert kost, amortiseres over perioden fram til instrumentets forfall.

c) Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke er utpekt som sikringsinstrumenter, resultatføres som gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter. Dette vil også være aktuelt for konsernets avtaler om kjøp og salg av ikke finansielle gjenstander som gjøres opp finansielt.

Et innebygd derivat separeres fra vertskontrakten og regnskapsføres som et derivat hvis alle følgende forutsetninger er oppfylt:

1. De økonomiske kjennetegnene og den økonomiske risikoen ved det innebygde derivatet ikke er nært relatert til de økonomiske kjennetegnene og den økonomiske risikoen til vertskontrakten
2. Et separat instrument med de samme betingelser som det innebygde derivatet ville tilfredsstilt definisjonen av et derivat
3. Det kombinerte instrumentet (hovedkontrakt og innebygd derivat) ikke blir målt til virkelig verdi med endringer i verdien innregnet i resultatet

2.21 Leieavtaler

Lyses leiekontrakter omfatter hovedsakelig følgende type eiendeler

Lyse har hovedsakelig avtaler om leie av teletstyr og fiber- og linjeleie, samt avtaler om leie av eiendom og lager. I tillegg har konsernet et begrenset omfang av leie av maskiner og utstyr.

Vurdering av om en avtale er eller inneholder en leieavtale etter IFRS 16

Definisjonen av en leiekontrakt knytter seg hovedsakelig til begrepet kontroll. IFRS 16 fastsetter om en kontrakt inneholder en leiekontrakt på bakgrunn av om en kunde har rett til å kontrollere bruken av en identifisert eiendel i en periode mot vederlag. På tiltredelsesdato for en leieavtale innregner Lyse som leietaker forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger. Samtidig innregnes en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteeiendelen). Leieforpliktelsen måles til nåverdien av gjenstående leiebetalinger neddiskontert ved bruk av marginal lånerente. Avskrivning av bruksretteeiendeler og rentekostnader på leieforpliktelser presenteres separat i resultatregnskapet. Den totale kontantutbetalingen er splittet på hovedstol og rentedel i note 32 Leieavtaler. Avdragsbetalinger presenteres som finansieringsaktiviteter, rentebetaling som operasjonelle aktiviteter og leiebetalinger foretatt på eller i forkant av iverksettelsestidspunktet som investeringsaktiviteter.

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs innregning

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som avsluttes innen 12 måneder, disse kostnader er presentert i andre driftskostnader
- Utelatte kontrakter som er klart uvesentlig, disse kostnader er presentert i andre driftskostnader
- Immaterielle eiendeler er valgt holdt utenfor IFRS 16. Leide konsesjoner eller betalinger for lisenser til kraftproduksjon og lignende er derfor ikke regnskapsført i henhold til IFRS 16.
- Lyse har valgt å ikke skille ut tjenesteelementer og at alle elementer blir behandlet som leieavtale

Måling

Lyse har vurdert hvorvidt opsjoner til å fornye en leieavtale, ikke terminere en leieavtale eller å kjøpe den underliggende eiendelen med rimelig sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gi Lyse økonomiske insentiver til å utøve opsjoner, herunder kontrakts-, eiendels-, selskaps, eller markedsbaserte forhold er vurdert. Opsjoner om forlengelse av avtaler om leie av lokaler og produksjonsanlegg som er spesifikt innrettet og tilpasset Lyses virksomhet er inkludert i beregnet balanseført beløp.

En leieforpliktelse vil bli revurdert under gitte hendelser og omstendigheter som ved endring i leiebetingelser, eller endringer i fremtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringer som følge av ny måling av forpliktelsen bli justert mot bruksretteiendelen med et tilsvarende beløp. Nedskrivningsvurderinger på bruksretteiendelene behandles på samme måte som vanlige driftsmidler som avskrives.

Bruksretteiendelen og leieforpliktelsen vil bli presentert på egen linje i balanseoppstillingen.

Marginale lånerenter er beregnet som en sum av markedsrenter og selskapsspesifikke kredittmarginer for hvert relevant kvartal. Lyse anvender en felles diskonteringsrente på en portefølje av leieavtaler med lignende karakteristikk (f.eks. leieavtaler med lik gjenværende leieperiode for en lignende klasse av underliggende eiendeler i et lignende økonomisk miljø).

Det benyttes en felles diskonteringsrente på leieavtaler med like egenskaper og leieperiode. De marginale lånerentene som er benyttet ved neddiskontering av fremtidige forpliktelser er et gjennomsnitt av kvartalsvise lånerenter, basert på kontraktslengden for hver enkelt leieavtale.

Selskapet som utleier

Lyse presenterer fordringer fra utleie av eiendeler klassifisert som finansielle leieavtaler som fordringer lik nettoinvesteringen i leiekontraktene. Lyses finansinntekt fastsettes slik at det oppnås konstant avkastning på utestående fordringer over kontraktperioden. Direkte kostnader pådratt i forbindelse med opprettelsen av leiekontrakten er inkludert i fordringene.

Leieinntekter fra operasjonelle leieavtaler innregnes lineært i resultatregnskapet over den aktuelle leieavtalens varighet. Direkte utgifter som påløper ved etablering av operasjonelle leieavtaler, legges til den regnskapsførte verdien av den utleide eiendelen og innregnes lineært over leieperioden som avskrivning. Variable leier innregnes som inntekt i opptjeningsperioden.

2.2 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig risiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

2.23 Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode.

Note 3 Klimarisiko, regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Bruk av rimelige estimater og utøvelse av skjønnsmessige vurderinger er kritiske elementer ved utarbeidelse av konsernregnskapet. Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser. Anvendte regnskapsestimater kan som følge av dette avvike fra det endelige utfallet, og dermed medføre en vesentlig korreksjon av bokførte verdier det kommende året. Fremtidige endringer i forutsetningene blir reflektert i regnskapet når de oppstår. I 2022 har klimarisiko blitt enda viktigere når konsernet utøver skjønn tilknyttet estimater og vurderinger. Estimater og forutsetninger som anvendes for vesentlige balanseførte eiendels- og gjeldsposter omtales nedenfor. Se også notehenvvisninger for ytterligere detaljer.

REGNSKAPSPOST

Bokførte verdier	Note	2022	2021
Varige driftsmidler (inkl. bruksrett leasing)	20, 32	32 827 236	28 302 445
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	21	816 072	759 208
Fallrettigheter	19	8 413 301	8 417 301
Goodwill	19	7 299 820	6 342 302
Andre immaterielle eiendeler	19	6 045 293	1 428 430
Utsatt skattefordel grunnrente	18	48 731	51 776
Finansielle instrumenter som ikke handles i aktivt marked	8	-447 705	26 008
Pensjonsforpliktelse	14	40 268	100 900
Pensjonsmidler	14	15 161	7 636

Estimatusikkerhet

Usikre energimarkeder

Gjennom 2022 har situasjonen i energimarkedene vært ekstraordinære. Reduksjonen av gassleveranser fra Russland har økt risikoen og usikkerheten i de globale energimarkedene. Kraftprisene har økt til historiske høye priser gjennom 2022 og har samtidig vært svært volatile. Dette har medført høyere usikkerhet knyttet til regnskapsestimater og risikoen for endringer i bokførte verdier av langsiktige ikke-finansielle eiendeler og energikontrakter i etterfølgende perioder. Disse risikoene er nærmere beskrevet nedenfor.

Den økte risikoen knyttet til volatilitet i energipriser har ført til en vesentlig økning i marginkrav til energibørsene. Lyse har håndtert den økte likviditetsrisikoen ved å redusere sine posisjoner i børshandlede fremtidskontrakter, samt gjennomført tiltak for å sikre likviditeten ved å ha et høyere nivå kontantbeholdning.

Risiko og usikkerhet kan også oppstå som en følge av regulatoriske endringer. Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført en høyprisavgift for vannkraftverk med generatorer med en samlet påstemplet merkeytelse på 10.000 kVA eller mer, og fra 01. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og vindkraftverk. Regjeringen har satt satsen til 23% av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Bidraget utformes som en særavgift til staten. Avgiften skal beregnes time for time per prisområde og avgiftsgrunnlaget er avgrenset til omsetning fra kraftproduksjon.

Forventet langsiktig kraftpris

En av de viktigste forutsetningene som legges til grunn når Lyse skal fatte forretningsmessige avgjørelser innen energi-segmentet er forventning om den langsiktige kraftprisen samt utviklingen i markedet. I tillegg er disse forutsetningene kritisk informasjon for konsernet relatert til prosesser knyttet til deler av årsregnskapet, som for eksempel vurdering av nedskrivning av varige driftsmidler (note 20) og vurdering av nedskrivning av immaterielle eiendeler (note 19).

Lyse oppdaterer halvårlig forventningen til utviklingen i langsiktige kraftpriser i området hvor Lyse har vannkraftvirksomhet. Denne oppdateringen er et resultat av en kontinuerlig prosess som omfatter overvåking, tolkning og analyse av trender som vil kunne påvirke fremtidige markeder og inntekter, samt informasjon av eksterne analysehus.

Det er mange usikre faktorer som påvirker prisen, som eksempelvis:

- Fremtidig energibalanse inkludert påvirkning fra klimaendringer
- Kostnadsnivå til konkurrerende teknologier og brensel
- Politiske reguleringer
- Teknologisk utvikling

De langsiktige analysene hensyntar klimaendringers påvirkning på langsiktig kraftpris. De langsiktige analysene av energibransjen er basert på et spesifikt globalt klimascenario. I tillegg tas det hensyn til regionale klimaambisjoner i estimeringen av fremtidige kraftmarkeder. Klimaendringenes forventede påvirkning på vær og tilsig er inkludert i forutsetningene som brukes for å lage den langsiktige prisprognosen.

Fysisk risiko fra klimaendringer

Risiko for fysiske skader på grunn av klimaendringer vil øke i tiden fremover. Vannkraft utgjør en vesentlig del av Lyses virksomhet. En suksessfaktor for ansvarlig vandisponering blir å mest mulig nøyaktig estimere nedbør og tilsig for å håndtere risiko for tørke eller flom, samtidig som man ønsker å optimere kraftproduksjon og overholde krav til minstevannsføring. Lyse investerer i dammer og vannveier for å øke robustheten knyttet til disse risikoene.

Klimaendringer, som for eksempel mer ekstremvær, fører til økt risiko for strømbrudd og skade på kritisk infrastruktur som forårsaker forstyrrelser i tjenestene som Lyse leverer. Lyse gjennomfører kontinuerlig risikovurderinger for kritisk infrastruktur for å hindre forstyrrelser og for å minimere konsekvensene dersom forstyrrelser inntreffer. Lyse har fokus på å tenke langsiktig og bygge infrastruktur som tåler fremtidens utfordringer. Risiko knyttet til klimaendringer blir dermed tatt hensyn til i alt fra valg av plasseringer til materialbruk. Risikoene for store ulykker eller ødeleggelser vurderes likevel som lav.

Viktige regnskapsestimater

Varige driftsmidler, brukstid

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig bruk. Det gjennomføres endring i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene. Vurderingene kan endres med bakgrunn i teknologisk utvikling, konkurranse, endringer i markedsforholdene, klimaendringer eller andre forhold.

Immaterielle eiendeler

Vannkraftvirksomheten har evigvarende konsesjoner og kjøpte vannfallsrettigheter er derfor vurdert å være tidsubegrenset og amortiseres ikke. Rettighetene er klassifisert som immaterielle eiendeler da konsernet mener ervervede

vannfallsrettigheter ikke er fysiske i den forstand at det er betaling for retten til å utnytte fremtidig nedbør og snøsmelting til å produsere kraft.

Estimering av verdifall på anleggsmidler

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler samt tilknyttet selskap. Det gjennomføres nedskrivningstester når indikatorer på mulige verdifall foreligger. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. I tillegg testes enkelte eiendeler årlig for verdifall. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimerer vedrørende fremtidige kontantstrømmer hvor salgspris, salgsvolum, driftsmarginer samt avkastningskrav er de viktigste faktorene.

Virkelig verdi på derivater og andre finansielle instrumenter herunder aksjer

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked (for eksempel unoterte derivater) fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsforholdene på balansedagen.

For langsiktige finansielle kraftkontrakter og kraftkontrakter som ikke faller inn under eget bruk-unntaket etter IFRS 9, er virkelig verdi delvis beregnet basert på forutsetninger som ikke er observerbare i markedet. I tillegg til informasjon som er tilgjengelig i markedet benytter ledelsen seg av beste skjønn. Noen av forutsetningene som brukes er priskurver for råvarer, valuta- og rentebaner og vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad («WACC»).

Pensjonsforpliktelser

Det brukes skjønn og estimerer på en rekke parametre ved beregning av pensjonsforpliktelse. Ytelsespensjon beregnes ut fra et sett valgte økonomiske og aktuarielle forutsetninger. Endring i parametre som diskonteringsrente, fremtidig lønnsregulering etc. vil kunne gi til dels store utslag i beregnet pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler.

Utsatt skatt grunnrente

Balanseføring av utsatt skattefordel på negativ grunnrenteinntekt til fremføring bygger på en prognose over fremtidig skattepliktig grunnrenteinntekt per kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en ti års periode balanseføres. Prognosen bygger blant annet på estimerer over fremtidige produksjonsvolumer, kraftpriser, produksjonsrelaterte kostnader samt rentenivå. Det er lagt til grunn et konservativt prisbilde på kraft i fremtidige prognoser.

Enhver endring i disse forutsetningene kan få betydning for hvor mye av den negative grunnrenteinntekten til fremføring som kan balanseføres. I tillegg kan fremtidige endringer i kraftverksbeskatningen medføre endringer i balanseført utsatt skattefordel.

Balanseført utsatt skattefordel på negativ grunnrenteinntekt forventes utnyttet fullt ut fra tre til ti år frem i tid. Det er ikke balanseført utsatt skattefordel på negativ grunnrenteinntekt utover dette.

Skjønnsmessige vurderinger

Ikke-finansielle kraftkontrakter

Ikke-finansielle kraftkontrakter hvor "netto finansielt oppgjør" er mulig og som ikke er eget bruk, behandles som finansielle kontrakter i tråd med IFRS 9 og bokføres til virkelig verdi over resultatet.

Kontrakter som er inngått og holdes med tanke på eget bruk regnskapsføres ved levering som følge av eget bruk-unntaket. Ved vurdering av hvilke kontrakter som vil falle inn under definisjonen av et finansielt instrument, og hvilke kontrakter som faller utenfor primært som følge av eget bruk - unntaket, benyttes beste skjønn basert på kriteriene i IFRS 9.

Vurdering påkostning / vedlikehold

Vedlikeholds- og påkostningsutgifter som genererer fremtidige økonomiske fordeler balanseføres så lenge kriteriene for balanseføring er oppfylt. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Sentrale momenter i vurderingen er om utgiftene vil ha fremtidige økonomiske fordeler og kan måles pålitelig. Løpende vedlikehold kostnadsføres.

Note 4 Oppkjøp og nedsalg

Virksomhetssammenslutninger og eiendelskjøp i 2022

Kjøp av Ice

Den 30. mars 2022 overtok konsernet 100% av eierinteressene i Ice Group Scandinavia Holdings AS, Phonepartner Norge Holding AS og Ice Retail Holding AS for et kontantvederlag på 2 957 millioner kroner. Ice er Norges tredje største mobiloperatør og oppkjøpet vil gjøre Lyses televirksomhet til en fullverdig telekomoperatør. Som en del av oppjøret overtok Lyse fordringer i form av lån på 912 millioner kroner.

Virkelig verdier av identifiserbare eiendeler og gjeld i virksomheten på oppkjøpstidspunktet var som følger (i NOK millioner):

	Bokført verdi	Merverdi	Bokført verdi etter allokering
Utsatt skattefordel* **	0	765	765
Merkenavn	0	417	417
Eksisterende kunderelasjoner	66	0	66
Kunderelasjoner	0	1 039	1 039
Immaterielle eiendeler**	2 677	0	2 677
Varige driftsmidler**	2 510	0	2 510
Bankinnskudd og kontanter	129	0	129
Andre eiendeler	321	0	321
Sum eiendeler	5 703	2 220	7 923
Langsiktig gjeld**	5 367	0	5 367
Kortsiktig gjeld**	1 469	0	1 469
Sum gjeld	6 836	0	6 836
Netto identifiserbare eiendeler før goodwill			1 087
Vederlag for aksjene			2 045
Foreløpig beregnet goodwill			958

* Merverdier utgjør netto av 1 085 millioner i utsatt skattefordel og 320 millioner kroner i utsatt skatt på merverdier som avskrives.

** Det er i perioden gjort justeringer i virkelig verdier av identifiserbare eiendeler og gjeld på oppkjøpstidspunktet som påvirker kostprisallokeringen. Endringene knytter seg hovedsakelig til remåling av lisenser under IAS 38 og leieavtaler under IFRS 16. Videre er det gjort en justering i utsatt skattefordel ved at resterende midlertidige forskjeller er inkludert i tillegg til underskudd til fremføring.

Samlet goodwill innregnet som følge av oppkjøpet ble 958 millioner kroner. Goodwill omfatter verdien av forventede synergier fra overtakelsen, stordriftsfordeler og kompetanse hos ansatte. Goodwill forventes ikke å være skattemessig fradragsberettiget.

I perioden mellom oppkjøpstidspunktet og 31. desember 2022 bidro Ice selskapene med 1 973 millioner kroner til konsernets salgsinntekter og -752 millioner kroner til konsernets resultat før skatt. Dersom overtakelsen hadde skjedd 1. januar 2022 ville konsernets salgsinntekter og resultat før skatt vært henholdsvis 2 630 millioner kroner og -866 millioner kroner for videreført virksomhet.

Ice Retail Holding AS og Phonepartner Norge Holding AS ble fusjonert inn i Ice Group Scandinavia Holdings AS 1. desember 2022.

Kjøp av Skiptvet Digital AS

Lyse konsernet inngikk den 16. oktober 2022 en avtale med Skiptvet kommune om kjøp av 100% av aksjene i fiberselskapet Skiptvet Digital AS. Dato for overdragelse var 21. oktober 2022, og vederlag for aksjene var 12 millioner kroner. Formålet med transaksjonen er å ekspandere eksisterende virksomhet i telesegmentet.

Salg av Lyse Eiendom Jørpeland AS

Lysekonsernet solgte 15. september 2022 alle aksjene i eiendomsselskapet Lyse Eiendom Jørpeland AS til Agera Eiendom AS. Mottatt vederlag for salg av aksjene var på 29 millioner kroner. Som følge av transaksjonen er det innregnet en regnskapsmessig gevinst på 20,4 millioner kroner i konsernresultatet.

Virksomhetssammenslutninger og eiendelskjøp i 2021

Salg av Nimbus Direct AS

Lysekonsernet inngikk den 29. desember 2021 en avtale med Storskogen Norge AS vedrørende salg av alle aksjene i Nimbus Direct AS. Lysekonsernet hadde en eierandel på 39% i Nimbus Direct. Mottatt vederlag for salg av aksjene var på 46 millioner kroner. Som følge av transaksjonen er det innregnet en regnskapsmessig gevinst på 38 millioner kroner i konsernresultatet relatert til salget av aksjene. I tillegg inneholder avtalen et mulig tilleggsvederlag til utbetaling i 2024. Dette vederlaget er avhengig av resultatet til Nimbuskonsernet i 2022 og 2023 og kan ikke estimeres med høy nok sannsynlighet til å kvalifisere for innregning per 31. desember 2021. Dersom et tilleggsvederlag mottas i 2024 vil dette innregnes som gevinst i konsernresultatet.

Kjøp av Lnett Jærveien 35 AS

Lysekonsernet kjøpte 3. desember 2021 alle aksjene i eiendomsselskapet Lnett Jærveien 35 AS. Vederlaget for aksjene var avtalt til 273 millioner kroner. Selskapet blir fusjonert inn i Lysekonsernets datterselskap Lnett AS fra 1. januar 2022.

Transaksjonsavtale mellom Lyse Produksjon AS og Hydro Energi AS vedrørende Lyse Kraft DA

Endelig kontant oppgjør i forbindelse med Hydro transaksjonen som beskrevet i detalj i årsrapporten for 2021 ble omtrent 20 millioner kroner.

Note 5 Segmentinformasjon

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og som benyttes til ressursallokering og vurdering av inntjening.

Konsernets virksomhet innenfor Energi og Nett drives for det vesentligste i Rogaland. Forretningsområdet Telekom har partneravtaler med selskaper lokalisert andre steder i Norge. Transaksjoner og overføringer mellom konsernets forretningsområder skjer til ordinære forretningsmessige betingelser. Ingen ekstern enkeltkunde bidrar med mer enn ti prosent av foretakets driftsinntekter.

Finansiell informasjon for hvert segment utarbeides, så langt det er mulig, i tråd med konsernets prinsipper for utarbeidelse av konsernregnskap. Hvert segment kan bestå av flere selskap. Transaksjoner og mellomværender mellom selskaper innen et segment elimineres. Elimineringer i konsernregnskapet fordeles til de ulike segmentene i tråd med underliggende drift. Transaksjoner og mellomværender mellom segmentene elimineres på konsernnivå og inngår i kolonnen "elimineringer".

Selskapene i konsernet har i 2022 benyttet unntaket under forenklet IFRS som gjør at leietaker kan fravike IFRS 16 for konserninterne leieavtaler. Dette unntaket påvirker kun tallene i segmentnoten. Sammenligningstallene er omarbeidet tilsvarende uten vesentlige effekter.

Energi

Forretningsområdet energi har sin virksomhet innenfor kraftproduksjon, finansiell krafthandel, kraftsalg til sluttbruker samt naturgass, fjernvarme- og kjøling. Forretningsområdet er eier av kraftanlegg, gassanlegg og fjernvarme- og kjølingsanlegg.

ENERGI

		2022	2021
Middelproduksjon	GWh	9 721	10 075
Magasinkapasitet	GWh	6 803	6 803
Produksjon vannkraft	GWh	7 974	10 353
Områdepris NO2	øre/kWh	212,77	76,23
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)	øre/kWh	180,00	67,92
Strømleveranse sluttbruker	GWh	2 278	2 529
Lvert volum Naturgass, biogass og drivstoff (inkl. intern leveranse)	GWh	412	612
Lvert volum Fjernvarme og kjøling	GWh	175	193

Telekom

Forretningsområdet telekom tilbyr produkter og tjenester innenfor fiberbredbånd, innholdstjenester og mobiltelefoni. Forretningsområdet er også eier av fiberinfrastruktur i Norge, samt mørk fiber i Europa.

TELEKOM

		2022	2021
Sysselsatt kapital	Mill kr	20 741	10 726
EBITDA	Mill kr	2 728	2 123
EBITDA margin	%	36,6 %	41,0 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	Mill kr	14 044	10 197
Antall kilometer fibernett	Km	70 083	61 298
Antall aktive kunder i Altibox partnerskapet		828 881	784 918
Antall aktive kunder eid av Lyse*		513 606	491 545
Antall mobilkunder**		757 305	0
Antall kunder mobilt bredbånd**		57 453	0
Antall aktive basestasjoner**		3 303	0

* Inkludert datterselskaper og felleskontrollert virksomhet eid av Lyse

** Tilknyttet oppkjøpet av Ice i 2022 og sammenligningstall er derfor ikke tilgjengelig. Se note 4 for ytterligere detaljer.

Nett

Forretningsområdet Nett opererer innen distribusjon av kraft samt leveranse av tjenester innenfor utbygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Eierskapet til infrastrukturen knyttet til distribusjon av kraft ligger også innenfor dette forretningsområdet. Distribusjon av kraft reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat.

NETT

		2022	2021
Antall nettkunder		162 300	159 902
Lvert energi (totalt forbruk området)	GWh	4 699	5 300
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen	Mill kr	4 857	4 387
Avkastning på NVE-kapital	%	4,8%	3,7%
<u>Mer(+)/mindre(-) inntekt:</u>			
- Regionalnett	Mill kr	15,0	29,5
- Distribusjonsnett	Mill kr	-312,9	-158,6
KILE-kostnad	Mill kr	25,7	23,0

Andre

I posten "Andre" inngår Lyse AS, Lyse Eiendom Mariero AS, Lyse Eiendom Ullandhaug AS, Lyse Dialog AS, Lyse Vekst AS, Lyse Elkon AS, Lyse Lux AS og Lyse Agon AS. De øvrige selskaper som er en del av segment 'Andre' har ingen vesentlige aktiviteter.

Lyse AS er konsernets morselskap og leverer konserntjenester innen økonomi, personal og andre fellestjenester. Lyse Eiendom Mariero AS og Lyse Eiendom Ullandhaug AS er eier av forretningsbygg.

Lyse Dialog AS leverer markeds- og servicetjenester i all hovedsak til interne forretningsområder.

Lyse Vekst AS ivaretar Lysekonsernets investeringer i tidligfase selskaper innenfor teknologi og fornybar energi.

Lyse Elkon AS ivaretar Lysekonsernet sin deltakelse i satsingen tilknyttet elektrifisering av Stavanger Havn.

Lyse Lux AS driver virksomhet innenfor bygging, drift og vedlikehold av anlegg for utendørs belysning i Sør-Rogaland. Lyse Agon AS leverer de samme tjenestene rettet mot det private markedet.

For mer informasjon om tilgang og avgang, se note 4 om 'Oppkjøp og nedsalg' og note 35 om 'Selskapene som inngår konsolideringen'.

Antall årsverk pr segment

	2022	2021
Energi	152	133
Telekom	855	565
Nett	356	361
Andre	514	357
Sum antall årsverk per periodeslutt	1 877	1 416

RESULTAT 2022

(Tall i hele millioner)	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Brutto driftsinntekter	21 903	7 461	1 637	881	-734	31 147
Salg mellom segmenter	-44	-8	12	-694	734	0
Gevinster og tap fra kraft-og valutakontrakter	-929	0	0	0	0	-929
Inntekter	20 930	7 452	1 649	187	0	30 219
EBITDA*	12 339	2 728	474	-225	-7	15 308
Varekostnad	7 078	2 381	753	103	-30	10 285
Avskrivninger og nedskrivninger	481	1 970	252	114	-4	2 813
Driftsresultat	11 858	758	222	-338	-3	12 495
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **	9	13	0	0	0	22
Finansinntekter	336	76	5	577	-652	342
Finanskostnader	304	694	83	580	-652	1 009
Resultat før skatt	11 900	152	144	-342	-3	11 850
Skattekostnad	9 405	31	32	-64	-1	9 402
Årsresultat	2 495	122	112	-278	-3	2 448
Herav inntekt (+)/kostnad (-):						
Netto urealiserte gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-79	0	0	0	0	-79
Urealiserte verdiendringer langsiktige fysiske industrikontrakter	-29	0	0	0	0	-29
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-108	0	0	0	0	-108
Engangsposter som treffer årsresultat (etter skatt)	-76	0	0	0	0	-76
Engangsposter ifm endring i skattesats grunnrente på merverdier tidligere oppkjøp	-740	0	0	0	0	-740

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger

** Inntekt på andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

RESULTAT 2021

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Eliminerin ger	Konsern
Brutto driftsinntekter	10 128	5 191	1 447	660	-629	16 797
Salg mellom segmenter	-19	-11	-86	-512	629	0
Gevinster og tap fra kraft-og valutakontrakter	-998	0	0	0	0	-998
Inntekter	9 111	5 180	1 360	148	0	15 799
EBITDA*	5 348	2 123	442	-145	-15	7 753
Varekostnad	2 857	1 796	631	78	-101	5 261
Avskrivninger og nedskrivninger	370	1 167	277	74	-21	1 866
Driftsresultat	4 978	955	165	-219	8	5 887
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **)	-46	65	0	0	0	19
Finansinntekter	37	17	3	232	-202	87
Finanskostnader	180	144	46	339	-202	507
Resultat før skatt	4 789	893	122	-327	8	5 486
Skattekostnad	3 197	196	27	-73	2	3 349
Årsresultat	1 591	698	95	-254	7	2 137
Herav inntekt (+)/kostnad (-):						
Netto urealiserte gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-479	0	0	0	0	-479
Urealiserte verdiendringer langsiktige fysiske industrikontrakter	-33	0	0	0	0	-33
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-511	0	0	0	0	-511
Engangsposter som treffer årsresultat (etter skatt)	-53	39	0	0	0	-14

* EBITDA defineres som driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger

** Inntekt på andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (+), tap på resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (-)

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 2022

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimi- neringer	Konsern
Utsatt skattefordel grunnrente	49	0	0	0	0	49
Utsatt skattefordel	0	345	0	6	-351	0
Goodwill	5 515	1 759	1	0	25	7 300
Øvrige immaterielle eiendeler	8 424	5 699	0	336	0	14 459
Varige driftsmidler (inkl. bruksrett leie)	12 729	13 320	6 494	392	-107	32 827
Investeringer i TS og FKV	74	724	0	18	0	816
Andre langsiktige finansielle eiendeler	0	2	0	106	0	108
Øvrige finansielle anleggsmidler	284	123	15	22 520	-22 599	343
Omløpsmidler	18 581	7 292	374	463	-13 574	13 136
Sum eiendeler	45 654	29 264	6 884	23 841	-36 605	69 037
Egenkapital	15 135	9 038	1 543	3 558	-8 257	21 016
Utsatt skatt	9 007	0	383	0	787	10 177
Langsiktige lån (inkl. langsiktig forpliktelse leasing)	326	3 407	57	15 613	0	19 403
Annen langsiktig gjeld	5 801	10 542	3 575	58	-15 562	4 414
Kortsiktig gjeld (inkl. kortsiktig forpliktelse leasing)	15 385	6 277	1 325	4 613	-13 574	14 027
Sum egenkapital og gjeld	45 654	29 264	6 884	23 841	-36 605	69 037
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler (eksl. bruksrett, SAC og lisenser)	373	2 275	1 011	123	0	3 782
Investeringer i aksjer og andeler	0	3 002	0	36	0	3 038

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 2021

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimi- neringer	Konsern
Utsatt skattefordel grunnrente	52	0	0	0	0	52
Goodwill	5 515	827	1	0	0	6 342
Øvrige immaterielle eiendeler	8 422	1 026	0	396	0	9 845
Varige driftsmidler (inkl. bruksrett leie)	12 835	9 520	5 733	325	-111	28 303
Investeringer i TS og FKV	66	677	0	17	0	759
Andre langsiktige finansielle eiendeler	0	1	0	93	0	94
Øvrige finansielle anleggsmidler	459	103	15	15 034	-15 118	493
Omløpsmidler	5 509	1 373	645	5 407	-3 003	9 932
Sum eiendeler	32 858	13 527	6 395	21 272	-18 231	55 820
Egenkapital	12 893	4 536	1 385	6 628	-4 734	20 709
Utsatt skatt	7 899	457	324	2	-19	8 663
Langsiktige lån (inkl. langsiktig forpliktelse leasing)	319	3 235	63	12 834	0	16 451
Annen langsiktig gjeld	6 285	3 058	3 367	42	-10 477	2 275
Kortsiktig gjeld (inkl. kortsiktig forpliktelse leasing)	5 461	2 241	1 255	1 766	-3 003	7 721
Sum egenkapital og gjeld	32 858	13 527	6 395	21 272	-18 231	55 820
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler (eksl. bruksrett, SAC og lisenser)	405	1 445	1 015	57	0	2 922
Investeringer i aksjer og andeler	0	2	1	54	0	56

Note 6 Vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser

Basert på en helhetsvurdering hvor blant annet størrelse og kompleksitet er tatt i betraktning, er underkonsernet hvor Lyse Produksjon AS er eier i Lyse Kraft DA og Jørpeland Kraft AS, ansett som det eneste datterselskapet med vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser. Se ytterligere informasjon om ikke-kontrollerende eierinteresser i note 35.

Lyse Produksjon underkonsern

Datterselskapet Lyse Produksjon AS eier 74,4% av aksjene i Lyse Kraft DA, som igjen eier kraftverk og har som formål å forvalte, operere og videreutvikle disse på en optimal måte for deltakerne.

Tabellen nedenfor summerer finansiell informasjon for underkonsernet Lyse Produksjon.

Ikke-kontrollerende eierinteresser i tabellen nedenfor, viser hele andelen av de ikke-kontrollerende eierinteressene i underkonsernet, som også inneholder eierandelene for Statkraft Energi AS og Norway Hydropower INVEST GmbH KG i tillegg til Hydro Energi AS.

«Netto kontantstrøm kraftuttak» i tabellen nedenfor inneholder bare kontantstrømeffekter fra/til ikke-kontrollerende eierinteresser.

I egenkapitaloppstillingen er «Netto kraftuttak fra ikke-kontrollerende eierinteresser» i tillegg tillagt ikke-kontant-genererende poster.

REGNSKAPSPOST

Lyse Produksjon underkonsern

	2022	2021
Inntekter	15 471 719	7 339 423
Årsresultat tilordnet kontrollerende eierinteresser	1 622 797	952 407
Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	997 059	694 535
Årsresultat	2 619 856	1 646 942
Årets utvidede resultat tilordnet kontrollerende eierinteresser	-128 145	262 212
Årets utvidede resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	0	3 711
Årets utvidede resultat	-128 145	265 923
Årets totalresultat tilordnet kontrollerende eierinteresser	1 494 652	1 214 619
Årets totalresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	997 059	698 246
Årets totalresultat	2 491 711	1 912 864

	2022	2021
Netto kontantstrøm kraftuttak ikke-kontrollerende eierinteresser	3 870 596	1 393 098
Netto kontantstrømmer fra drift	11 656 118	5 576 627
Netto kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	-255 307	-292 816
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	-4 560 576	-1 608 128
Anleggsmidler	25 595 270	25 876 826
Omløpsmidler	16 962 768	4 367 117
Langsiktig gjeld	14 170 422	13 639 374
Kortsiktig gjeld	14 504 443	4 747 830
Egenkapital tilordnet kontrollerende eierinteresser	9 633 423	7 259 797
Egenkapital tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser	4 249 750	4 596 942

Note 7 Finansiell risikostyring

Finansielle risikofaktorer

Lyse-konsernets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko: markedsrisiko (inkludert prisisiko, valutarisiko og renterisiko), kredittrisiko og likviditetsrisiko. Styring av risiko følger av mål og rammer som fastsettes av styret. Energipris- og valutarisikoen til de enkelte selskapene håndteres samlet for konsernet. Lyse AS ivaretar styring av rente- og likviditetsrisiko. Konsernet har begrenset kredittrisiko. Kredittrisiko knyttet til kundeporteføljen styres av Lyse Dialog AS, mens annen identifisert kredittrisiko i stor grad håndteres av det enkelte selskap.

(a) Markedsrisiko

(i) Prisisiko

Konsernet er utsatt for risiko knyttet til utviklingen i råvarepriser da konsernets fremtidige inntekter fra kraftproduksjonen i betydelig grad påvirkes av utviklingen i elkraftprisen. For å avdempe denne prisisikoen har styret vedtatt en strategi hvor det er satt en grunnsikring på 1 TWh forhåndsøst i form av langsiktige kontrakter. Resterende volum omsettes i markedet og er eksponert for endring i elprisen.

Konsernet har også andre finansielle kraftavtaler som er utsatt for prisisiko. Det gjelder enkelte kraftforpliktelser. Disse avtalene er klassifisert som langsiktige derivater til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

I en sensitivetsanalyse senere i noten er det vist hvilken innvirkning en økning/nedgang i fremtidige kraftpriser for kommende år vil ha på konsernets resultat etter skatt. For endringer i kraftpris er analysen basert på at samtlige terminpriser på kraft beveger seg 30 % i hver retning. Alle andre variabler er holdt konstant.

Regulatorisk risiko

Lyses virksomhet påvirkes av rammebetingelser som skattenivå, konsesjonsvilkår og offentlige reguleringer. Den norske regjeringen har økt grunnrenteskatten og innført høyprisbidrag på kraftpriser over 70 øre per kWh.

Klimarisiko

Lyse er direkte utsatt for klimaendringer, ettersom endringer i nedbør både vil endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene. I tillegg vil overgangen til en lavkarbonøkonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer med potensial til å ha betydelig innvirkning på Lyses inntekter.

(ii) Valutarisiko

Lyse-konsernet er gjennom dets virksomhet eksponert for valutarisiko i flere valutaer. Risikoen er særlig relevant i forhold til EUR gjennom deltakelse i det nordiske kraftmarkedet. Valutarisiko oppstår fra fremtidige handelstransaksjoner og balanseførte eiendeler og forpliktelser. I henhold til konsernets valutastrategi skal Lyses valutarisiko være lav.

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i EUR medfører dette valutarisiko for Lyse, men risikoen er relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene.

Elsertifikater er notert og omsatt i svenske kroner. Kjøp av driftsmidler i telekomvirksomheten er delvis eksponert for endringer i USD. For å avdempe valutarisikoen i konsernet har styret vedtatt en strategi for sikring av fremtidig kontantstrøm i valuta. Til sikring av fremtidig valutakurs brukes i hovedsak terminkontrakter. I tillegg har Lyse seks langsiktige lån på totalt

329 millioner EUR som per 31.12.22 løper til perioden 2030 - 2044. Det inngås terminkontrakter for inneværende år, samt de påfølgende syv kalenderår innenfor vedtatte rammer for sikring av sannsynlig valutaeksponering. Sikringsgraden er størst for den kontantstrømmen som ligger nærmest i tid. Ved årsskifte skal minimum 50% og maksimalt 100% av netto beregnet valutaeksponering for neste år være kurssikret.

Salg av valuta på termin behandles i en egen portefølje. For handlene inngått i denne porteføljen oppfylles dokumentasjonskravene og kravene til effektivitetsmåling for sikringsbokføring iht. IFRS 9. I regnskapet klassifiseres denne porteføljen av valutaderivater som holdt for sikringsformål med verdiendring over utvidet resultat. Per 31.12.2022 er 67,2 millioner kroner innregnet i egenkapitalen (71,5 millioner kroner i 2021).

Konsernets bankinnskudd, fordringer og gjeld i valuta er eksponert for svingninger i valutakursen. Det samme gjelder de ovenfor omtalte andre finansielle kraftavtaler, som følge av at kraftprisen er notert i EUR. I en sensitivetsanalyse senere i noten er det vist til hvilken påvirkning en 10 % økning/nedgang i valutakurser kan ha på konsernets resultat og egenkapital.

(iii) Flytende rente- og fastrenterisiko

Konsernets renterisiko er i stor grad knyttet til langsiktige lån og sertifikatlån. I tillegg er konsernet indirekte eksponert mot andel av gjeld i tilknyttet selskap. Lån med flytende rente medfører risiko for økte finanskostnader i resultatet.

Lån med fast rente bokføres til amortisert kost slik at endringer i virkelig verdi ikke resultatføres. For lån som er sikringsobjekt i virkelig verdi sikring, justeres amortisert kost med sikringsgevinster og -tap. Dette gjelder for obligasjonslån hvor det er inngått rentebytteavtale fra fast til flytende rente. Rentebytteavtaler (fast til flytende rente) balanseføres til virkelig verdi. Verdiendring på sikringsinstrumentet føres i resultatet sammen med verdiendring på sikringsobjektet. Lyse har inngått en ny verdisikringsavtale i 2022.

Sikringer av flytenderenteeksponering med flytende til fast renteswapper regnskapsføres i tråd med prinsippene for kontantstrømsikring, hvor effektiv del av verdiendringen på renteswappene føres til sikringsreserven i egenkapitalen. Per 31.12.22 er 2,8 millioner kroner innregnet i egenkapitalen (-2,4 millioner kroner i 2021). For informasjon om beløp og rentevilkår for rentebytteavtalene henvises til note 9 og note 25.

I tillegg har Lyse langsiktige finansielle kraftforpliktelser som påvirkes av renteendringer. Endring i virkelig verdi på disse forpliktelsene føres til virkelig verdi over resultat.

Oppfølging av styrets rammer gjøres løpende og relevante nøkkeltall rapporteres til styret kvartalsvis.

Nøkkeltall fra finansstrategien

	Faktisk 31.12.22	Rammer/krav i finansstrategi	Måloppnåelse
Likviditetsreservens varighet målt mot antatt finansieringsbehov (antall måneder)	30 måneder	6 måneder	Innenfor målsetting
Faktisk likviditetsreserve* sammenlignet med kapitalbehov neste seks måneder	6 958 mill. kr.	1 457 mill. kr.	Innenfor målsetting
Renterisiko			
Simulering av endring netto finanskostnad etter skatt, gitt 1 prosentpoeng renteøkning (MNOK):			
Neste 12 måneder	0	25	Innenfor målsetting
12-24 måneder	10	40	Innenfor målsetting
24-36 måneder	10	50	Innenfor målsetting
36-48 måneder	5	60	Innenfor målsetting

* Likviditet eksklusiv trekkrettigheter og kassekreditt.

Sensitivitetsanalyser markedsrisiko

I tabellene under presenteres partielle analyser av sensitiviteten på de finansielle instrumentene, der isolert virkning av hver enkelt risiko på resultat og egenkapital er estimert. Utgangspunktet er valgte hypotetiske endring i ulike markedsparametere på konsernets balanse per 31.12.22. Analysen omfatter i henhold til IFRS kun finansielle instrumenter og er ikke ment å gi et helhetlig bilde av konsernets markedsrisiko. For eksempel:

- Ved sikring av inngåtte kontrakter påvirker endring på verdien på sikringen resultatet, mens motsvarende endring på den underliggende kontrakten ikke er tatt hensyn til, da den ikke er finansielt instrument.
- Ved endring i én av parameterne tar analysen ikke hensyn til korrelasjon med andre parametere.

Dersom kraftprisen ble 30% høyere/lavere og alle andre variabler var konstante ville dette føre til følgende endringer i resultat etter skatt og egenkapital i henhold til tabellene under. Endringen skyldes betingelsene i ulike kraftkontrakter.

VIRKNING PÅ RESULTAT ETTER SKATT VED ENDRING I KRAFTPRIS

	Kraftprisendring	
	30%	-30%
Per 31.12.22	-111 658	111 658
Per 31.12.21	-204 650	204 650

Dersom kursen på norske kroner i forhold til øvrig valuta var svakere (+10%) / sterkere (-10%) og alle andre variabler var konstante ville dette føre til følgende endringer i resultat etter skatt og egenkapital i henhold til tabellene under. Endringen skyldes valutagevinst/tap i forbindelse med omregning av kraft-/terminkontrakter, valutalån og øvrige finansielle balanseposter i valuta.

VIRKNING PÅ RESULTAT ETTER SKATT VED ENDRING I VALUTAKURS

	Valutakursendring	
	10%	-10%
Per 31.12.22	167 295	-167 295
Per 31.12.21	320 724	-320 724

VIRKNING PÅ EGENKAPITAL VED ENDRING I VALUTAKURS

	Valutakursendring	
	10%	-10%
Per 31.12.22	-656 929	656 929
Per 31.12.21	-513 027	513 027

Dersom renten styrker/svekker seg med 50 bp og alle andre variabler var konstante ville dette føre til følgende endringer i resultat etter skatt og egenkapital i henhold til tabellene under. Dette med bakgrunn i endret nåverdi av kontrakter og endret netto rentekostnad.

VIRKNING PÅ RESULTAT VED ENDRING I RENTENIVÅ (PARALLELLE RENTESKIFT)

	Renteendring	
	+50 bp	-50 bp
Per 31.12.22	13 863	-13 863
Per 31.12.21	-4 528	4 528

VIRKNING PÅ EGENKAPITAL VED ENDRING I RENTENIVÅ (PARALLELLE RENTESKIFT)

	Renteendring	
	+50 bp	-50 bp
Per 31.12.22	-39 377	39 377
Per 31.12.21	-34 699	34 699

De finansielle instrumentene i tabellen over balanseføres til virkelig verdi eller til amortisert kost med verdiendring over egenkapitalen.

(b) Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår ved salg til kunder, handel med derivater samt ved innskudd i banker og finansinstitusjoner. Konsernets kredittrisiko vurderes totalt sett som lav/moderat. Det har historisk vært ubetydelige tap på andre poster enn kundefordringer.

Kunder

Konsernets omsetning til privat- og bedriftskunder er fordelt på en diversifisert kundeportefølje som består av mange og små kunder. Konsernet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kundekredittrisiko knyttet til denne omsetningen. Lyse har rutiner for hvilke produkter/kunder hvor kredittsjekking gjennomføres før salg. Betaling skjer i hovedsak ved etterskuddsvis fakturering. Betalingsevnen og -viljen til kundene har historisk vært god. En egen avdeling jobber med løpende oppfølging av kundefordringer. Virkemidler som brukes er at det sendes ut betalingspurringer, det inngås avdragsordninger for kunder med betalingsvansker, inkassoselskaper benyttes og eventuelt stanses leveransene. Forretningsområdet Telekom har i tillegg omsetning til Altibox partnere. Dette er avtaler som er langsiktige og med solide motparter, hvor kredittrisiko historisk har vært lav.

Lyse bruker, med fravikelse på noen områder, standard kundeavtaler som bransjeforeningen Energi Norge og Forbrukerombudet er enige om. Kundevilkårene inneholder bestemmelser om fakturering og betalingsfrister. Størrelsen på kundefordringene følger normalt utviklingen i størrelsen på omsetningen. Konsernet har ingen pant som sikkerhet. Lyse anvender forenklet metode for beregning av tapsavsetninger for kundefordringer og måler tapsavsetningen basert på forventet kredittap over levetiden til kundefordringen. Det er per 31.12.22 avsatt 48,2 millioner kroner til dekning på tap (2021: 26,2 millioner kroner). Dette utgjør omtrent 1,6% av kundefordringene (2021: 1,1%). Lyse forventer ikke å bli påført vesentlige tap på kundefordringene. Viser også til note 24.

Motpartsrisiko finansielle kraftkontrakter

Av finansielle kraftkontrakter inngått i 2022 cleares 100 % mot Nasdaq OMX. Når handlene cleares på Nasdaq OMX trer dette selskapet inn som juridisk motpart og garanterer for oppgjør, hvilket gjør at motpartsrisikoen blir minimal. Nasdaq OMX har clearinglisens fra Finanstilsynet. For kontrakter som gjøres opp bilateralt, er motparten store, kjente norske/nordiske foretak, eller foretak som Lyse har grundig kjennskap til. For å redusere kredittrisikoen i forbindelse med finansiell og fysisk krafthandel, benyttes i noen tilfeller bankgarantier eller morselskapsgarantier ved inngåelsen av slike kontrakter.

Kredittrisiko øvrige finansielle instrumenter

Lyse påtar seg kredittrisiko ved plassering av overskuddslikviditet og som følge av motpartsrisiko ved bruk av sikringsinstrumenter som blant annet rentebytteavtaler, valutaterminer o.l. Kredittrisikoen begrenses av blant annet strenge krav til motpartsrisiko, herunder rating, kapitalkrav, størrelse og diversifisering av finansielle motparter.

Fordringer

Poster som inngår her er andre kortsiktige fordringer, fordringer på nærstående parter, og andre langsiktige fordringer. Kredittrisiko vurderes som liten da større poster er mot solide motparter og øvrige poster er fordelt på mange motparter. Konsernet har ingen pant som sikkerhet. Enkelte fordringer defineres ikke som kredittrisiko i henhold til IFRS 7, eksempelvis forskuddsbetalte kostnader.

Bankinnskudd, kontanter o.l.

Bankinnskudd som fremkommer av balansen og kan representere kredittrisiko, er fordelt på solide banker, deriblant vår hovedbankforbindelse.

Lyses brutto kreditteksponering tilsvarer innregnede verdier av finansielle eiendeler. I den grad det er stilt relevant sikkerhet av vesentlig betydning er dette presentert i tabellen nedenfor:

BRUTTO EKSPONERING KREDITTRISIKO

	Note	2022	2021
Øvrige finansielle anleggsmidler	8	924 231	853 173
Derivater, kortsiktige og langsiktige	8, 25	296 042	491 420
Kundefordringer og andre fordringer, kortsiktige og langsiktige	8, 13, 24	3 856 756	3 285 578
Finansielle plasseringer, kortsiktige	8, 26, 27	1 148 400	764 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende	8, 26, 27	7 713 341	5 701 614
Brutto eksponering kredittrisiko		13 938 770	11 095 785

EKSPONERING AVDEMPET AV SIKKERHETER (GARANTIER, KONTANTSIKKERHET MV)

	Note	2022	2021
Kontantsikkerhet for derivater	31	421 000	200 000
Netto eksponering kredittrisiko		13 517 770	10 895 785

(c) Likviditetsrisiko

Konsernets sentrale finansavdeling har som en av hovedoppgavene å sikre at Lyse er finansiert slik at det til enhver tid finnes likviditet til å møte løpende betalingsforpliktelser i tillegg til beredskap for strategisk handlekraft. Finansavdelingen overvåker konsernets likviditet gjennom rullerende prognoser basert på forventet kontantstrøm.

I tråd med konsernets finansstrategi opprettholder Lyse en betydelig likviditetsreserve. Det er satt krav til at likviditetsreserven skal være stor nok til å dekke forfall og kunne finansiere planlagt drift innenfor en rullerende seks måneders periode. Utover likviditetsreserven har konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 1.800 mill.kroner til å dekke ytterligere finansieringsbehov. Innlån skal ha en diversifisert forfallstruktur. Lyse fikk i 2017 tildelt offisiell rating på BBB+ fra Scope Ratings. Ratingen er sist oppdatert i mai 2021 og er holdt uendret. Den offisielle ratingen bekrefter Lyses solide kredittverdighet og gir god tilgang til finansieringsmarkedet. Totalt sett vurderes konsernets likviditetsrisiko som lav.

Tabellene nedenfor spesifiserer forfall av finansielle forpliktelser. Beløpene i tabellene er udiskonterte kontantstrømmer. I forfallsanalysen er fremtidige renter og avdrag inkludert. For estimerte renter er spotrenter benyttet.

FORFALLSANALYSE AV FINANSIELLE FORPLIKTELSE - RESTLØPETID PER 31.12.22

	neste 6 mnd	neste 7-12 mnd	neste 13-24 mnd	neste 25-48 mnd	fra og med 5.år	Sum
Valutaderivater - kontantstrømsikring*	-1 135 490	-546 718	-1 114 463	-1 608 611	-904 187	-5 309 469
Andre derivater	-203 862	-206 255	-223 213	-80 161	-277 056	-990 547
Ikke derivate finansielle forpliktelser:						
Rentebærende langsiktig og kortsiktig gjeld	-2 162 212	-364 126	-3 583 454	-5 948 336	-10 687 534	-22 745 662
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-6 615 156					-6 615 156
Sum ikke derivative forpliktelser	-8 777 368	-364 126	-3 583 454	-5 948 336	-10 687 534	-29 360 818
Sum finansielle forpliktelser	-10 116 720	-1 117 099	-4 921 130	-7 637 108	-11 868 777	-35 660 834
<i>Finansielle valuta derivater brutto oppgjør (innstrømmer)</i>	1 125 844	546 403	1 116 816	1 663 730	979 386	5 432 179

* Finansielle valuta derivater brutto oppgjør (utstrømmer) til spotkurs.

FORFALLSANALYSE AV FINANSIELLE FORPLIKTELSE - RESTLØPETID PER 31.12.21

	neste 6 mnd	neste 7-12 mnd	neste 13-24 mnd	neste 25-48 mnd	fra og med 5.år	Sum
Valutaderivater - kontantstrømsikring*	-729 182	-529 406	-849 048	-1 158 701	-889 003	-4 155 340
Andre derivater	-104 691	-88 771	-117 000	-121 588	-260 946	-692 996
Ikke derivate finansielle forpliktelser:						
Rentebærende langsiktig og kortsiktig gjeld	-772 420	-1 006 445	-2 509 235	-6 000 317	-8 996 838	-19 285 254
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-3 605 460					-3 605 460
Sum ikke derivative forpliktelser	-4 377 880	-1 006 445	-2 509 235	-6 000 317	-8 996 838	-22 890 714
Sum finansielle forpliktelser	-5 211 753	-1 624 622	-3 475 283	-7 280 606	-10 146 787	-27 739 050
<i>Finansielle valuta derivater brutto oppgjør (innstrømmer)</i>	754 188	548 201	890 500	1 244 239	1 011 993	4 449 121

* Finansielle valuta derivater brutto oppgjør (utstrømmer) til spotkurs.

Risiko knyttet til kapitalstyring

Konsernets overordnede mål for kapitalstyringen er å trygge fortsatt drift for å sikre avkastning for eierne. Videre skal konsernet opprettholde en hensiktsmessig kapitalstruktur som balanserer hensynene knyttet til minimering av kapitalkostnader og konsernets behov for betydelig finansiell handlefrihet.

Aksjonærene i Lyse legger til grunn et langsiktig industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet, og som en konsekvens av denne målsettingen forvalter konsernet i liten grad finansielle plasseringer i verdipapir.

Finansieringsbehov hentes i kapitalmarkedet og bankmarkedet hvor finansieringsbehovet i hovedsak søkes dekket med innlån med langsiktig løpetid, hensyntatt at vedtatte risikorammer i konsernets finansstrategi overholdes. For å sikre konsernets finansielle handlefrihet blir det vektlagt å ha kredittlinjer som sikrer at kapital er tilgjengelig på kort sikt.

For finansiering utover ansvarlig lån har Lyse-konsernet avgitt negativ pantsettelseserklæring og det foreligger kapitalkrav fra långivere hvor markedsverdien av konsernets egenkapital ikke skal være lavere enn et fastsatt minimumsnivå. Videre er det inngått avtaler hvor kausjonserklæringer eller garantier samlet for konsernets forpliktelser ikke skal utgjøre mer enn 15% av samlet bokførte eiendeler. Begrensningen gjelder ikke for ordinær sikkerhet inngått i forbindelse med handel av verdipapirer og finansielle instrumenter, samt ordinær salgspant ved leveranser av varer og tjenester på kreditt. Kapitalkravene overvåkes løpende og rapporteres til konsernstyret kvartalsvis. Lyse-konsernet tilfredsstiller kapitalkravene med god margin.

Konsernets utbyttepolitikk er fastsatt i aksjonæraftale. Utbyttepolitikken skal sikre en langsiktig industriell utvikling, samt gi stabile og forutsigbare utbetalinger til aksjonærene.

Note 8 Finansielle instrumenter per målekategori

Finansielle instrumenter utgjør en stor del av Lyses totale balanse og har vesentlig betydning for konsernets finansielle stilling og -resultat. Nedenstående tabell viser en oversikt over finansielle instrumenter per målekategori med henvisning til noter for ytterligere informasjon.

Vurdering av virkelig verdi

Finansielle instrumenter i kategoriene: finansielle instrumenter til amortisert kost, finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet og finansielle instrumenter til virkelig verdi ført over utvidet resultat klassifiseres ved å bruke et virkelig verdi hierarki som reflekterer signifikansen av den inputen som brukes i utarbeidelsen av målingene.

Virkelig verdi på lån er beregnet basert på mest mulig observerbare data slik at vurderingen i størst mulig grad blir markedsbasert, herunder er langsiktig finansiell gjeld i EUR vurdert til balansedagens valutakurs. Lånene er ikke balanseført til virkelig verdi, men hører til i nivå 2 i verdsettingshierarkiet nedenfor.

For noen poster er balanseført verdi vurdert til å være en tilstrekkelig god tilnærming til virkelig verdi. Disse postene er ikke plassert inn i virkelig verdi hierarkiet siden virkelig verdi ikke er beregnet. Dette gjelder de kortsiktige postene kundefordringer og andre kortsiktige fordringer, bankinnskudd, kontanter o.l., leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld samt posten langsiktige fordringer.

Virkelig verdi hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1

Inndata på nivå 1 er noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser som foretaket har tilgang til på måletidspunktet. Et marked er betraktet som aktivt dersom markedskursene er enkelt og regelmessig tilgjengelige fra en børs, handler, megler, næringsgruppering, prissettingstjeneste eller reguleringsmyndighet, og disse prisene representerer faktiske og regelmessige forekommende markedstransaksjoner på en armlengdes avstand. Instrumenter inkludert i nivå 1 omfatter primært Oslo Børs gjeldsinstrumenter.

Nivå 2

Inndata på nivå 2 er andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1 og er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte eller indirekte. For produkter i kraftmarkedet legges sluttpriser (diskontert) til grunn. Virkelig verdi på inngåtte valutaterminkontrakter beregnes ut fra spotkurs for aktuell valuta ved balansedagens slutt (Norges Bank kurs). Virkelig verdi av rentebytteavtaler beregnes på bakgrunn av framtidig rentekurve. Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked bestemmes ved å bruke verdsettelsesmetoder. Disse verdsettelsesmetodene maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig, og belager seg minst mulig på konsernets egne estimer.

Nivå 3

Inndata på nivå 3 er ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelsen.

Lyse har større langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR på levering av industrikraft frem til 2040 hvor det er innebygde valutaderivat, se note 25 for mer informasjon. Ved beregning av virkelig verdi er beste estimat lagt til grunn ved fastsettelse av framtidig valutakurs på valutaderivatene. Verdsettelsen er sensitiv overfor hvilken valutakursbane som blir brukt.

Selskapet har også kraftforpliktelser bestående av fristrømforkplikteler. Finansielle fristrømforkplikteler vurderes til virkelig verdi mens en erstatningskraftavtale og noen fysiske fristrømforkplikteler vurderes til amortisert kost. Verdivurderingsmetode er estimering av kontantstrømmer. Kontantstrømmene er beregnet med utgangspunkt i årlige mengder fristrøm multiplisert med framtidige markedspriser på kraft (Nasdaq). Benyttet diskonteringsrente er beregnet med utgangspunkt i EUR statsrenter (Tyske statsrenter), hensyntatt markedsrisikopåslag samt et selskapsspesifikt kredittpåslag. Kontraktene har finansielt oppgjør.

I fristrømforkplikteler hvor det er behov for priser utover observerbare markedsdata så justeres markedsdata med en antatt årlig vekstrate på 1,5 %.

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2022

	Note	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikringsinstrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	24	0	0	0	85 286	85 286	85 286
Andre langsiktige finansielle eiendeler		108 159	0	0	0	108 159	108 159
Derivater	7,25	192 696	0	0	0	192 696	192 696
Derivater - sikringsinstrumenter	7,9,25	0	0	103 346	0	103 346	103 346
Obligasjoner - likviditetsplassering	26	0	1 148 400	0	0	1 148 400	1 148 400
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	24	0	0	0	3 771 470	3 771 470	3 771 470
Bankinnskudd, kontanter o.l.	26	0	0	0	7 713 341	7 713 341	7 713 341
Sum eiendeler		300 855	1 148 400	103 346	11 570 097	13 122 698	13 122 698

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 31.12.2022

	Note	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	27	0	0	16 351 252	16 351 252	15 925 218
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	7,9,27	0	0	3 458 367	3 458 367	2 896 087
Derivater	7,25	789 840	0	0	789 840	789 840
Derivater - sikringsinstrumenter	7,9,25	0	48 976	0	48 976	48 976
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	29	0	0	6 615 156	6 615 156	6 615 156
Langsiktig forpliktelse leasing	32	0	0	1 566 153	1 566 153	1 566 153
Kortsiktig forpliktelse leasing	32	0	0	280 007	280 007	280 007
Sum forpliktelser		789 840	48 976	28 270 935	29 109 751	28 121 437

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2022

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2022
Investeringer i aksjefond/aksjer	13 090	0	95 069	108 159
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	31 160	161 536	192 696
Derivater, sikringsinstrumenter	0	103 346	0	103 346
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 148 400	0	0	1 148 400
Sum eiendeler	1 161 490	134 506	256 605	1 552 601
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	789 840	789 840
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	48 976	0	48 976
Sum forpliktelser	0	48 976	789 840	838 816

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2021

	Note	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikrings- instrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	24	0	0	0	62 612	62 612	62 612
Andre langsiktige finansielle eiendeler		93 965	0	0	0	93 965	93 965
Derivater	7,25	399 785	0	0	0	399 785	399 785
Derivater - sikringsinstrumenter	7,9,25	0	0	91 635	0	91 635	91 635
Obligasjoner - likviditetsplassering	26	0	764 000	0	0	764 000	764 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	24	0	0	0	3 222 966	3 222 966	3 222 966
Bankinnskudd, kontanter o.l.	26	0	0	0	5 701 614	5 701 614	5 701 614
Sum eiendeler		493 750	764 000	91 635	8 987 191	10 336 576	10 336 576

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 31.12.2021

	Note	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikrings- instrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	27	0	0	14 600 496	14 600 496	14 699 078
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	7,9,27	0	0	2 410 168	2 410 168	2 527 323
Derivater	7,25	536 989	0	0	536 989	536 989
Derivater - sikringsinstrumenter	7,9,25	0	7 902	0	7 902	7 902
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	29	0	0	3 605 460	3 605 460	3 605 460
Langsiktig forpliktelse leasing	32	0	0	774 111	774 111	774 111
Kortsiktig forpliktelse leasing	32	0	0	147 943	147 943	147 943
Sum forpliktelser		536 989	7 902	21 538 178	22 083 069	22 298 806

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2021

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2021
Investeringer i aksjefond/aksjer	14 487	0	79 478	93 965
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	2 852	396 933	399 785
Derivater, sikringsinstrumenter	0	91 635	0	91 635
Obligasjoner - likviditetsplassering	764 000	0	0	764 000
Sum eiendeler	778 487	94 487	476 411	1 349 385
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	22 713	514 276	536 989
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	7 902	0	7 902
Sum forpliktelser	0	30 614	514 276	544 890

Note 9 Regnskapsmessig sikring

Lyse har finansielle instrumenter som er behandlet som kontantstrømsikring og virkelig verdisikring etter oppfylte krav i IFRS regelverket om sikringsbokføring. Avtalene er inngått for å redusere valutarisiko på fremtidig forventet kraftsalg, flytende renterisiko på innlån og risiko for verditap på obligasjonslån.

Nedenfor følger informasjon om postene i regnskapet. Viser også til note 2 regnskapsprinsipper for ytterligere informasjon om sikring. Tallene er oppgitt før skatt med mindre noe annet er angitt.

Kategori:	Kontantstrømsikringer EUR	
Fremtidig risikoutsatt kontantstrøm, sikringsobjekt:	Kraftsalg i EUR	
Sikringsinstrument:	Terminer salg EUR	Valutainnlån EUR
Ledelsens risikostrategi	Målet med valutasikringen er å redusere variasjoner i inntektene fra kraftproduksjonen som selges i EUR. Uten sikring vil inntektene fra kraftproduksjonen variere med den spotkurs som til enhver tid er gjeldende for salg av euro. Ved inngåelse av sikringskontrakter avtales det en fast kurs for salg av valuta frem i tid. Dermed vil Lyse oppnå en valutasikring hvor valutakursen er fastsatt for den andel av kontantstrømmen i EUR som valutasikres.	Målet med denne valutasikringen er å ha fremtidige låneutbetalinger i samme valuta som inntekter fra kraftproduksjonen som selges i EUR. Ved å ha inn- og utbetalinger i samme valuta reduseres valutarisiko.
Periode for inngåtte sikringsinstrumenter per 31.12.22	2023-2029	2023-2044
Nedenstående informasjon gjelder for perioden (hvor informasjonen er mest aktuell i henhold til gjeldende sikringsstrategi)	2023-2029	
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.22	608 millioner EUR	
Tilhørende beløp eksponering 31.12.22	3 971 millioner EUR	
Andel av eksponeringen som er sikret 31.12.22	15 %	
Sikringspris / Sats 31.12.22	10,76 (snittkurs fremtidige år)	Snitt opptrekkskurs lån er 9,32 EUR.
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.21	491 millioner EUR	
Tilhørende beløp eksponering 31.12.21*	2 150 millioner EUR	
Andel av eksponeringen som er sikret 31.12.21*	23 %	
Sikringspris / Sats 31.12.21	10,69 (snittkurs fremtidige år)	Snitt opptrekkskurs lån er 9,15 EUR.

* Oppgitt før skatt. Beløp etter skatt utgjør 1 266 millioner EUR (tilsvarende andel av eksponering etter skatt er 39%)

Kategori:	Kontantstrømsikringer EUR	
Fremtidig risikoutsatt kontantstrøm, sikringsobjekt:	Kraftsalg i EUR	
Sikringsinstrument:	Terminer salg EUR	Valutainnlån EUR
Profil sikringsgrad for fremtidige perioder	Alle årene i perioden har sikringer. Størst andel sikring i 2023 deretter fallende profil.	Alle årene i perioden har sikringer. Størst andel sikring i perioder med avdrag og innfrielse av lånene.
Fornyelser av utløpte sikringer	Sikringer som utløper vurderes løpende fornyet i henhold til gjeldende finansstrategi	Sikringer som utløper vurderes løpende fornyet i henhold til gjeldende finansstrategi
Mulige kilder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjør på ulike tidspunkt. Valuta bank konto inngår som del av sikringsobjekt for å ta bort timing-mismatch og bedre effektiviteten (betydelig)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjør på ulike tidspunkt. Valuta bank konto inngår som del av sikringsobjekt for å ta bort timing-mismatch og bedre effektiviteten (betydelig)
Avdekket / bokført sikringsineffektivitet i 2022	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.
Avdekket / bokført sikringsineffektivitet i 2021	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.
Virkelig verdi sikringsinstrumenter 31.12.22	86 millioner NOK	-3 458 millioner NOK (opprinnelig lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
Virkelig verdi sikringsinstrumenter 31.12.21	92 millioner NOK	-2 410 millioner NOK (opprinnelig lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
Virkning av realiserte effekter av sikringsbokføring 2022 i resultat	Utgjør en inntektsøkning på 29,2 millioner NOK under regnskapslinje for Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	Sikringen (inntekter og kostnader i samme valuta) medfører ingen sikringseffekter som bokføres
Virkning av realiserte effekter av sikringsbokføring 2021 i resultat	Utgjør en inntektsreduksjon på 9,1 millioner NOK under regnskapslinje for Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	Sikringen (inntekter og kostnader i samme valuta) medfører ingen sikringseffekter som bokføres
Virkning av urealiserte effekter av sikringsbokføring i resultat, egenkapital og balanse	Sikringsinstrumentene føres til virkelig verdi i balansen i linjene "Derivater" og inngår i resultatet under "Utvidet resultat". Viser og til note 7, 8 og 25 for ytterligere informasjon.	Sikringsinstrumentene føres til sluttkurs EUR i balansen i linjen "Langsiktig rentebærende gjeld". Årets valutajustering inngår i resultatet under "Utvidet resultat". Viser og til note 7, 8 og 27 for ytterligere informasjon.

Kategori:	Virkelig verdi sikring NOK	Kontantstrømsikring NOK
Fremtidig risikoutsatt kontantstrøm, sikringsobjekt:	Verdi på innlån med fast rente	Rentebetaling på innlån med flytende rente
Sikringsinstrument:	Renteswap med flytende rente	Renteswap med fast rente
Ledelsens risikostrategi	Målet med verdisikringen er å sikre at verdien på obligasjonslånet ikke svinger med endringer i rentenivå. Uten sikring vil markedsverdien på lånet variere med variasjoner i fastrentene. Ved inngåelse av sikringsinstrument avtales det at det betales flytende rente og mottas fast rente. Dermed vil Lyse oppnå en sikring hvor verdiendringen på obligasjonslånet eksakt vil samsvare med verdiendringen på rentebytteavtalen.	Målet med rentesikringen med bruk av renteswapper med betaling av fast rente er å redusere variasjoner i rentekostnadene samt å redusere variasjonene i rentebetalingene på ansvarlig lån og deler av banklån. Dermed vil Lyse oppnå en sikring hvor renten på disse lån blir en fast rente for den periode som det er avtalt på swappene.
Periode for inngåtte sikringsinstrumenter per 31.12.22	2023-2028	2023-2025
Nedenstående informasjon gjelder for perioden (hvor informasjonen er mest aktuell i henhold til gjeldende sikringsstrategi)	2023-2028	2023-2025
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.22	450 millioner NOK	100 millioner NOK
Tilhørende beløp eksponering 31.12.22	450 millioner NOK	1 600 millioner NOK
Andel av eksponeringen som er sikret 31.12.22	Andelen av lånene som har tilleggsemisjoner er 100 % sikret, henholdsvis 300 millioner NOK (LYSE25) og 150 millioner NOK (LYSE23 ESG).	6 %
Sikringspris / Sats 31.12.22	Lyse betaler flytende rente og mottar fast rente på henholdsvis 1,635 % og 1,73 % på avtalene (fremtidige år).	Lyse betaler fast rente på 1,85% og mottar flytende rente på avtalene (fremtidige år).
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.21	300 millioner NOK	1 100 millioner NOK
Tilhørende beløp eksponering 31.12.21	300 millioner NOK	1 700 millioner NOK
Andel av eksponeringen som er sikret 31.12.21	100 %	65 %
Sikringspris / Sats 31.12.21	Lyse betaler flytende rente og mottar fast rente på 1,635 % på avtalen (fremtidige år).	Lyse betaler fast rente på mellom 1,15 – 1,93 % og mottar flytende rente på avtalene (fremtidige år).

Kategori:	Virkelig verdi sikring NOK	Kontantstrømsikring NOK
Fremtidig risikoutsatt kontantstrøm, sikringsobjekt:	Verdi på innlån med fast rente	Rentebetaling på innlån med flytende rente
Sikringsinstrument:	Renteswap med flytende rente	Renteswap med fast rente
Profil sikringsgrad for fremtidige perioder	100 % sikringsgrad for beholdningen som er sikret frem til forfall.	6 % sikringsgrad, med økende profil pga gradvis reduksjon av lånebeløpet, frem til forfall av sikringsavtalen i 2025.
Fornyelser av utløpte sikringer	Lånet LYSE25 og tilhørende sikringsinstrument utløper ved forfall april 2025. Lånet LYSE23 ESG og tilhørende sikringsinstrument utløper ved forfall des 2028. Eventuelle nye virkelige verdi sikringer vurderes i henhold til gjeldende finansstrategi.	Sikringer som utløper vurderes løpende fornyet i henhold til gjeldende finansstrategi
Mulige kilder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjør eller rentefastsettelse på ulike tidspunkt.	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjør eller rentefastsettelse på ulike tidspunkt
Avdekket / bokført sikringsineffektivitet i 2022	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.
Avdekket / bokført sikringsineffektivitet i 2021	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik.
Virkelig verdi sikringsinstrumenter 31.12.22	-35,5 millioner NOK	3,6 millioner NOK
Virkelig verdi sikringsinstrumenter 31.12.21	-4,8 millioner NOK	-3,1 millioner NOK
Virkning av realiserte effekter av sikringsbokføring 2022 i resultat	Utgjør 2 millioner NOK av regnskapslinje Finanskostnader	Utgjør -6,5 millioner NOK av regnskapslinje Finanskostnader
Virkning av realiserte effekter av sikringsbokføring 2021 i resultat	Utgjør -1,7 millioner NOK av regnskapslinje Finanskostnader	Utgjør 14,3 millioner NOK av regnskapslinje Finanskostnader
Virkning av urealiserte effekter av sikringsbokføring i resultat, egenkapital og balanse	*) Sikringsinstrumentene føres til virkelig verdi i balansen i linjene "Derivater", motposten "Langsiktig rentebærende gjeld" er økt tilsvarende. Virkningen i resultat og egenkapital er netto kroner null. Viser til note 7, 8, 25 og 27 for ytterligere informasjon.	Sikringsinstrumentene føres til virkelig verdi i balansen i linjene "Derivater" og inngår i resultatet under "Utvidet resultat". Viser og til note 7, 8 og 25 for ytterligere informasjon.

Tabellen nedenfor oppsummerer effektene av postene i regnskapet:

	2022				2021			
(Tall i hele millioner)	Nominelt sikrings-beløp	Virkelig verdi	Resultatført	Balanseført mot sikrings-reseve	Nominelt sikrings-beløp	Virkelig verdi	Resultatført	Balanseført mot sikrings-reserve
Kontantstrømsikringer								
Kraftinntekter EUR terminer	505	86	29	67	416	92	-9	72
Kontantstrømsikringer								
Kraftinntekter EUR lån	103	-3 458	0	-307	75	-2 410	0	-181
Kontantstrømsikringer								
Renteswapper NOK	100	4	7	3	1 100	-3	-14	-2
Virkelig verdisikring								
Renteswapper NOK	450	-35	2	0	300	-5	2	0
Sum	1 158	-3 404	38	-237	1 891	-2 326	-22	-112

Ingen reklassifiseringsjusteringer som skyldes at transaksjoner ikke lenger forventes (ineffektivitet) i 2022 eller 2021.

Bevegelse i sikringsreserven

Tabellen nedenfor viser bevegelse i sikringsreserven for 2021-2022:

BEVEGELSE I SIKRINGSRESERVE

(Tall i hele millioner)	2022	2021
Balanse per 1. januar	-112	-397
Endring valutaterminer	-5	170
Endring valutalån	-126	95
Endring renteswapper	5	19
Balanse per 31. desember	-237	-112

Note 10 Salgsinntekter

SALGSINNTEKTER

<i>(Tall i hele millioner)</i>	2022	2021
Sluttbrukersalg		
Energi	4 420	2 108
Elnett	87	46
TV, fiber og andre teleinntekter	3 411	3 527
Spotsalg av kraft	16 693	7 410
Telefoninntekter	1 957	0
Partnerinntekter	1 648	1 516
Overføringsinntekter	1 092	1 258
Inntekter naturgass, fjernvarme og fjernkjøling	641	543
Andre inntekter	1 179	388
Salgsinntekter	31 127	16 797

Note 11 Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter

Gevinst og tap på kraft- og valutakontrakter består av urealiserte og realiserte verdiendringer på finansielle instrumenter. I noten presenteres gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter som innregnes i resultatet, samt poster som innregnes i totalresultatet.

Gevinster og tap på kraft- og valutakontrakter presenteres under inntekter i resultatoppstillingen.

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER

	Urealisert	Realisert	2022	Urealisert	Realisert	2021
Positivt bidrag til resultatet presenteres med positivt fortegn (kostnad -, inntekt +)						
Verdiendringer finansielle instrumenter:						
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet						
Finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	-66 242	-819 617	-885 859	-639 270	-314 428	-953 698
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-205 765	-29 263	-235 028	31 398	-33 016	-1 618
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	29 187	29 187	0	-9 134	-9 134
Andre verdiendringer						
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	163 031	0	163 031	-33 457	0	-33 457
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	-108 975	-819 693	-928 668	-641 329	-356 579	-997 908
Netto gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-108 975	-819 693	-928 668	-641 329	-356 579	-997 908
Samlet skatteeffekt av verdiendringene	30 412	173 895	204 307	162 209	71 184	233 392
Netto gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter som er innregnet i årsresultat	-78 563	-645 798	-724 361	-479 120	-285 395	-764 516

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER SOM INNGÅR I UTVIDET RESULTAT (ETTER SKATT)

	2022	2021
Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter ført over utvidet resultat		
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	-4 221	169 934
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	5 215	19 491
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	-126 137	95 318
Urealiserte gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter som inngår i utvidet resultat	-125 142	284 743
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter som inngår i totalresultat	-849 503	-479 773

Note 12 Varekostnad

VAREKOSTNAD

(Tall i hele millioner)	2022	2021
Energikjøp*	7 171	2 838
Overføringskostnader*	670	580
Innholdstjenester	1 187	1 443
Fiberrelaterte kostnader	157	149
Varekostnader til TV- og fiberutstyr	190	142
Nettverkskostnader telefoni	508	0
Varekostnader telefoniutstyr	234	0
Annet	167	111
Totalsum	10 285	5 262

*) Kraftkjøp til nettap er flyttet fra posten «Energikjøp» til «Overføringskostnader». Kun en endring mellom poster i noten. Sammenligningstall er omarbeidet tilsvarende.

Note 13 Lønn

LØNNSKOSTNADER OG ANDRE PERSONALKOSTNADER

	Note	2022	2021
Lønn		1 388 551	1 083 556
Arbeidsgiveravgift		196 341	146 727
Pensjonskostnader - ytelsesplaner	14	27 001	27 527
Pensjonskostnader - innskuddsordning	14	116 179	84 960
Aktiverte lønnskostnader		-331 078	-298 573
Andre personalkostnader		127 165	100 434
Sum lønnskostnad og andre personalkostnader		1 524 160	1 144 632
Gjennomsnittlig antall årsverk		1 708	1 391

Note 14 Pensjoner

Lysekonsernet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Konsernet tilfredsstiller kravene i denne lov.

Lysekonsernet har følgende pensjonsordninger for sine ansatte:

	Antall pensjonister	Antall ansatte	Årets kostnad	Estimert kostnad neste år
Offentlig ytelsespensjon og offentlig AFP	466	138	27 047	21 022
Innskuddspensjon og privat AFP		1 831	116 179	145 145
Pensjon over drift		51	3 178	3 348
Sum			146 404	169 515

Innskuddsbasert ordning

Selskapets innskuddsbaserte pensjonsordninger omfatter i alt 1 831 personer pr 31.12.2022. Ordningen er organisert i henhold til lov om innskuddspensjon.

AFP ordning i privat sektor

De fleste ansatte som er i den innskuddsbaserte ordningen er også knyttet til AFP-ordningen i privat sektor. Ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning i LO/NHO-området. Selskapet har en reell økonomisk forpliktelse som følge av avtalen om AFP-ordning. Det foreligger imidlertid ikke tilstrekkelig informasjon for å muliggjøre innregning av ny forpliktelse i årsregnskapet for 2022. I henhold til IAS 19 medfører dette at ingen forpliktelse for ordningen balanseføres pr 31.12.2022.

Tilskudd til AFP ordningen inngår i personalkostnader, og neste års premie er estimert til 15,9 millioner kroner.

Ytelsesbasert ordning

Lyse har en ytelsesbasert pensjonsordning i henhold til tariffavtale for kommunalt ansatte. Pensjonsordningen omfatter i alt 604 personer, herav 138 aktive og 466 pensjonister, og oppsatte rettigheter for de personer som er gått ut av ordningen. Aktive ansatte trekkes 1,5 % av brutto lønn for delvis finansiering av pensjonsordningen.

Pensjonsordningen for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders, uføre, etterlatte, tidlig pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon.

Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år, og pensjonene samordnes med folketrygden.

Det ble for årskullene født i 1963 og yngre innført nye regler fra og med 01.01.2020. Årskullene er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Alderspensjonen beregnes etter regler som er svært lik folketrygden, og kommer i tillegg til folketrygden. Det er ingen samordning med folketrygdens alderspensjon.

Servicepensjoner inngår ikke i beregningen.

Regnskapsføringen av tjenestepensjonsordninger med vedtektsfestet ytelsesnivå følger IAS 19 Ytelser til ansatte.

Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi ved utgangen av året. Pensjonsforpliktelsene (netto nåverdi av pensjonsytelsene på balansedagen justert for fremtidig lønnsvekst) er vurdert etter beste estimat basert på forutsetninger på balansedagen. De aktuarielle beregningene av pensjonsforpliktelsene er utført av uavhengig aktuar. Forutsetningene for

Lønnsøkninger, pensjonsregulering og G-regulering er sammenholdt mot historiske observasjoner, inngåtte tariffavtaler og forholdet mellom enkelte forutsetninger.

Ansatte som slutter før pensjonsalder, blir værende igjen i pensjonsordningen og får en såkalt oppsatt rettighet. Lyse er økonomisk forpliktet til å justere oppsatte rettigheter i takt med folketrygdens grunnbeløp frem til pensjonsalder, og folketrygdens grunnbeløp fratrasket 0,75 prosentpoeng når pensjonen er under utbetaling. Det er regnskapsmessig avsatt forpliktelse som om denne ytelsen er fullt opptjent, men likvidmessig, så påløper reguleringspremie i tråd med ovennevnte beskrivelse.

AFP ordning i offentlig sektor

Ansatte som har ytelsesbasert pensjonsordning omfattes av offentlig AFP-ordningen. Nåverdien av pensjonsforpliktelsen er vurdert etter beste estimat sammen med den ytelsesbaserte ordningen og med de samme forutsetningene. For årskullene 1963 og yngre vil det komme en ny AFP-ordning med livsvarig utbetaling som ligner på privat AFP. Inntil denne er vedtatt beregnes pensjonsforpliktelsen etter reglene for dagens AFP 62 – 67 år.

De ansatte som i 2016 gikk over til innskuddspensjon og privat AFP, og ikke oppfyller krav til antall år i privat ordning får kompensert dette gjennom driften som er lik det den ansatte hadde fått i den offentlige ordningen fra de er 62 år.

Pensjon over drift

Konsernet har en ytelsesordning for alle ansatte med lønn over 12G. Ordningen finansieres over driften og konsernet balansefører forpliktelsen. Gammel ordningen på lønn over 12G ligger som en forpliktelse i konsernets balanse som en oppsatt rettighet, og tas også over driften. Begge ordningene garanterer en årlig avkastning på hhv 3,5 % og 3 %.

TABELLEN UNDER VISER HVORDAN KONSERNETS PENSJONSORDNINGER ER INNTATT I ÅRSREGNSKAPET:

	2022	2021
Balanseførte forpliktelser:		
Ytelsesordninger	25 107	93 264
Årets resultatførte pensjonskostnad: *)		
Ytelsesordninger	27 047	29 765
Innskuddsordninger	116 179	84 960
Pensjon over drift	3 178	2 692
Virkning av pensjonseffekter ført over utvidet konsolidert resultat:		
Estimatavvik før skatt	-43 257	-79 239
Skatteeffekt	15 299	16 982
Aktuarielle gevinster (-) og tap (+) etter skatt	-27 958	-62 257

*) Resultatførte pensjonskostnader inkluderer årets opptjening, endringer til opphør av ordninger og planendring. Netto rentekostnader er presentert som finanskostnad.

BALANSEFØRT FORPLIKTELSE ER FASTSATT SOM FØLGER:

	2022	2021
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	1 633 912	1 706 411
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-1 629 294	-1 630 883
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	4 619	75 529
Netto pensjonsforpliktelser i balansen fondsbaserte	19 780	83 165
Netto pensjonsmidler i balansen fondsbaserte	15 161	7 636
Pensjon over drift	20 489	17 735
Netto pensjonsforpliktelse i balansen *)	25 107	93 264

*) Arbeidsgiveravgift er inkludert i netto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

ENDRINGENE I DEN YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSEN FONDSBASERTE ORDNINGER I LØPET AV ÅRET:

	2022	2021
Pensjonsforpliktelse 1. januar	1 706 411	1 641 972
Årets pensjonsopptjening	24 134	25 396
Rentekostnad	33 321	27 644
Estimatendringer	-99 566	96 781
Arbeidsgiveravgift på tilskudd	-7 030	-9 427
Utbetalte ytelser	-50 652	-49 117
Avgang forpliktelser gjennom virksomhetssammenslutning (note 4)	27 294	-26 838
Pensjonsforpliktelse 31. desember	1 633 912	1 706 411

ENDRING I PENSJONSMIDLENES VIRKELIGE VERDI:

	2022	2021
Virkelig verdi på pensjonsmidler 1. januar	1 630 883	1 433 809
Faktisk avkastning midler ift. resultatført renteinntekt	31 898	24 148
Estimatendringer	-56 309	175 608
Administrasjon- og finansomkostninger	-3 243	-2 726
Totalt tilskudd	52 883	72 597
Totale utbetalinger fra fond	-50 652	-49 117
Avgang midler gjennom virksomhetssammenslutning (note 4)	23 834	-23 435
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 31. desember	1 629 294	1 630 883

PENSJON OVER DRIFT

	2022	2021
Pensjonsforpliktelse 1. januar	17 735	15 243
Årets innskudd	2 215	1 865
Rentekostnad	576	495
Arbeidsgiveravgift	391	331
Utbetalte ytelser	-425	-200
Pensjonsforpliktelse 31. desember	20 489	17 735

FØLGENDE ØKONOMISKE FORUTSETNINGER ER LAGT TIL GRUNN:

	31.12.2022	31.12.2021
Diskonteringsrente	3,00%	1,90%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,00%	1,90%
Lønnsregulering	3,50%	2,75%
Pensjonsregulering	2,48%	1,73%
G-regulering	3,25%	2,50%
Arbeidsgiveravgift *)	14,10%	14,10%
Antatt uttak av AFP ved 62 år	42,50%	42,50%
Dødelighetstabell	K2013BE	K2013BE

*) Arbeidsgiveravgift i datterselskapet Signal Bredbånd AS er 6,9 %.

*Frivillig avgang (fellesordningen):

Alder (i år)	<24	24 - 29	30 - 39	40 - 49	50 - 55	>55
Avgang (i %)	25,00%	15,00%	7,50%	5,00%	3,00%	0,00%

Ytelsesordningene hos Lyse inngår i flerforetaksordning hos KLP og beregningen reflekterer dette. De økonomiske forutsetninger som er lagt til grunn er de som er anbefalt i veiledningen fra Regnskapsstiftelsen. Det er anvendt dødelighetstabell K2013BE og KLPs uføretabell.

Dødelighetstabellen tilsier følgende gjennomsnittlige gjenværende levetider ved pensjonsalder 65 år:

	2022	2021
Nye pensjonister ved regnskapsårets slutt:		
- Menn	24	22
- Kvinner	26	26
Nye pensjonister om 25 år:		
- Menn	27	25
- Kvinner	28	28

SENSITIVITETSANALYSE:

Tabellen nedenfor viser et estimat for en potensiell effekt ved en endring i visse forutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsordninger i Lyse.

Endring i diskonteringsrente	-0,50%	poeng	0,50%	poeng
Endring i prosent brutto pensjonsforpliktelse	9,16%		-7,22%	
Endring i lønnsvekst	0,50%	poeng		
Endring i prosent brutto pensjonsforpliktelse	0,23%			

Risikoen for Lyse knyttet til pensjonsordningen er knyttet til de endringer i de økonomiske- og actuarielle forutsetninger som må benyttes i beregningen, og den faktiske avkastningen på pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen er spesielt sensitiv overfor endringer i diskonteringsrenten. En reduksjon i diskonteringsrenten vil isolert sett medføre en økning i pensjonsforpliktelsen. Alle tre parametre i sensitivitetsanalysen er endret samtidig, og alle andre forutsetninger er uendret.

DEN SAMLEDE PENSJONSKOSTNADEN INNREGNET I RESULTATET:

	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	24 134	25 396
Rentekostnad *)	1 423	3 497
Omkostninger	3 243	2 726
Arbeidstakers pensjonstrekk	-1 752	-1 855
Pensjon over drift	3 178	2 692
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	30 225	32 456
Arbeidsgivers tilskudd på innskuddsordningen	100 772	70 492
Premie på AFP LO/NHO ordning	15 407	14 468
Pensjonskostnad, tilskuddsplaner	116 179	84 960
Totale pensjonskostnader	146 404	117 416

*) Rentekostnader er resultatført under finanskostnader.

Vektet gjennomsnittlig durasjon på forpliktelsen er 15,5 år.

Forventet tilskudd til ytelsesordningen er 99 millioner kroner for 2023.

Forventet tilskudd til innskuddsordningen er 145 millioner kroner for 2023.

PENSJONSMIDLER BESTÅR AV:

	2022		2021	
Likviditet / pengemarked	69 245	4%	44 034	3%
Utlån	193 071	12%	197 337	12%
Anleggsobligasjoner	460 601	28%	455 016	28%
Omløpsobligasjoner	191 931	12%	226 693	14%
Eiendom	241 461	15%	218 538	13%
Aksjer og alt. Investeringer	472 984	29%	489 265	30%
Virkelig verdi pensjonsmidler	1 629 294		1 630 883	

Note 15 Regulatoriske kostnader

Regulatoriske kostnader inkluderer avgifter til myndigheter klassifisert som driftskostnader. Eierne av store norske vannkraftverk er pålagt å betale konsesjonsavgifter til stat og kommuner.

En høyprisavgift ble innført i Norge med virkning fra 28. september 2022 og gjelder for vannkraftverk med generatorer med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer. Fra 1. januar 2023 gjelder avgiften også for øvrige kraftverk og landbasert vindkraftverk. Satsen er satt til 23 prosent av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh.

REGULATORISKE KOSTNADER

	2022	2021
Eiendomsskatt	165 988	161 894
Konsesjonsavgifter	85 240	84 322
Høyprisavgift	528 294	0
Sum regulatoriske kostnader	779 522	246 215

Note 16 Andre driftskostnader

ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	2022	2021
Fremmedytelser	726 233	464 671
Kontorkostnader	263 005	222 255
Andre driftskostnader deleide verk	81 088	49 388
Reparasjon og vedlikehold	175 013	287 359
Kostnader eiendom, leie maskiner, inventar og annen leie	375 757	46 743
Salgs- og reklamekostnader	325 277	210 313
Andre driftskostnader	375 750	113 240
Sum andre driftskostnader	2 322 122	1 393 969

Note 17 Finansposter

NETTO FINANSKOSTNADER

	Note	2022	2021
Rentekostnader:			
Ansvarlig lån		73 751	47 757
Obligasjonslån og sertifikatlån		281 838	219 309
Rentesikring		-4 439	12 645
Rentekostnader kraftsalgsavtaler og frikraft		40 384	40 384
Andre rentekostnader	32	284 068	124 303
Sum rentekostnader	27	675 602	444 398
Andre finanskostnader:			
Agiotap		142 562	49 378
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		23 464	0
Finanselement pensjonskostnad	14	3 224	4 930
Andre finanskostnader		164 141	8 120
Sum finanskostnader		1 008 992	506 826
Finansinntekter:			
Andre renteinntekter		157 884	44 092
Gevinst ved realisasjon av verdipapirer		-8	3 380
Utbytte		0	442
Agiovinning		145 295	33 715
Andre finansinntekter		38 798	5 036
Sum finansinntekter		341 970	86 665
Netto finanskostnader		667 022	420 161

Note 18 Skatter

Skattekostnad og betalbar skatt

SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD

	2022	2021
Betalbar skatt	2 807 009	1 353 645
Endring utsatt skatt, resultatført i perioden	-77 188	-148 308
For mye/ lite avsatt tidligere år	770	0
Betalbar skatt på grunnrente	5 453 360	2 046 812
Endring utsatt skatt grunnrente, resultatført i perioden	186 821	96 779
Endring utsatt skatt grunnrente, endring skattesats resultatført i perioden*	1 028 610	0
For mye / lite avsatt tidligere år grunnrente	3 037	69
Sum skattekostnad	9 402 420	3 348 998

SPESIFIKASJON AV BETALBAR SKATT I BALANSEN

	2022	2021
Betalbar overskuddsskatt	714 347	709 015
Betalbar naturressursskatt	107 072	121 929
Betalbar grunnrenteskatt	3 933 621	1 612 237
Sum betalbar skatt i balansen	4 755 040	2 443 181

*Effektiv grunnrenteskattesats er endret fra 37 % i 2021 til 45 % i 2022. Effekten av endret skattesats er i sin helhet ført over resultatet, det gjelder også for utsatt skatt på merverdier i konsernet knyttet til Hydro transaksjonen.

AVSTEMMING FRA NOMINELL TIL FAKTISK SKATTESATS

	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad	11 850 489	5 485 835
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%)	2 607 108	1 206 884
Skatteeffekten av følgende poster:		
Netto ikke fradragsberettigede inntekter og kostnader	123 907	-635
Naturressursskatt	107 072	121 929
Utlignet naturressursskatt / Utlignet naturressursskatt til fremføring	-107 241	-132 219
Grunnrenteskatt skattekostnad (45% / 37%)	6 671 829	2 143 661
For mye/lite avsatt tidligere år, overskuddsskatt	770	0
Andre poster	-1 025	9 378
Skattekostnad på ordinært resultat	9 402 420	3 348 998
Effektiv skattesats	79%	62%

Utsatt skatt

Utsatt skatt nettoføres når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt i balansen, og dersom den utsatte skatten er til samme skattemyndighet. Følgende beløp er blitt nettoført:

POSTER SOM ER NETTOFØRT I BALANSEN

	2022	2021
Utsatt skattefordel overskuddsskatt	167 939	111 586
Utsatt skatt overskuddsskatt	4 043 576	3 690 198
Netto utsatt overskuddsskatt	3 875 637	3 578 612

SPESIFIKASJON AV ENDRING I BALANSEFØRT UTSATT SKATT, OVERSKUDDSSKATT

	2022	2021
Balanseført verdi 1. januar	3 578 612	3 648 972
Reklassifisering til grunnrente	0	-217 631
Resultatført i perioden	-77 188	-148 308
Skatt ført mot utvidet resultatregnskap	-26 710	97 786
Skatt, ikke ført over totalresultatet	400 923	197 793
Balanseført verdi 31. desember	3 875 637	3 578 612

SPESIFIKASJON AV ENDRING I BALANSEFØRT UTSATT SKATT, GRUNNRENTESKATT

	2022	2021
Balanseført verdi 1. januar	5 032 519	4 716 437
Reklassifisering fra overskuddsskatt	0	217 631
Resultatført i perioden	1 215 432	96 779
Skatt ført mot utvidet resultatregnskap	5 176	1 672
Balanseført verdi 31. desember	6 253 127	5 032 519

SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT FØRT MOT UTVIDET RESULTATREGNSKAP

	2022	2021
Kontantstrømsikring, overskuddsskatt	-35 297	80 312
Pensjoner estimatavvik, overskuddsskatt	8 587	17 474
Pensjoner estimatavvik, grunnrenteskatt	5 176	1 672
Utsatt skatt ført mot utvidet resultatregnskap	-21 534	99 458

UTSATT SKATT
OVERSKUDDSSKATT

	Immaterielle eiendeler	Driftsmidler	Gevinst-/ tapskonto	Derivater	Ikke balanseført utsatt skattefordel	Sum
1. januar 2021	2 266 971	1 440 039	0	31 427	-4 933	3 733 505
Resultatført i perioden	-226 775	395 597	0	-215 804	-32 028	-79 011
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	0	80 312	0	80 312
Ført mot annen egenkapital	0	173 023	0	0	0	173 023
Reklassifisering til grunnrente	0	-217 631	0	0	0	-217 631
31. desember 2021	2 040 196	1 791 028	0	-104 065	-36 961	3 690 198
Resultatført i perioden	-37 764	213 160	-1 590	-125 841	-42 045	5 920
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	0	-37 081	6 634	-30 446
Ført mot annen egenkapital	0	-141 487	0	13 187	39 098	-89 203
Oppkjøp datterselskap	322 829	142 068	0	0	1 545	466 441
Justering tidligere år	0	2 642	-592	0	-1 383	667
31. desember 2022	2 325 261	2 007 410	-2 182	-253 801	-33 113	4 043 577

**UTSATT SKATTEFORDEL
OVERSKUDDSSKATT**

	Lån og for- pliktelser	Investeringer	Pensjoner	Omløps- midler	Underskudd til fremføring*	Utsatt skatt utenlandsk datter-selskap	Sum
1.januar 2021	20 790	863	12 082	1 101	42 922	6 775	84 533
Resultatført i perioden	17 175	18 875	8 693	5 931	6 647	-6 775	50 545
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	-17 474	0	0	0	-17 474
Ført mot annen egenkapital	0	0	6	0	0	0	6
Justering tidligere år	0	0	0	0	-6 024	0	-6 024
31.desember 2021	37 965	19 738	3 307	7 032	43 545	0	111 585
Resultatført i perioden	-27 626	47 405	-157	4 220	59 266	0	83 108
Ført mot utvidet resultatregnskap	-1 471	0	-2 266	0	0	0	-3 737
Ført mot annen egenkapital	0	-1 514	9	82	-87 215	0	-88 637
Oppkjøp datterselskap	0	0	0	0	1 220 335	0	1 220 335
Endring underskudd til fremføring som følge av oppkjøp datter	0	0	0	0	-1 155 383	0	-1 155 383
Justering tidligere år	0	92	-265	844	-4	0	667
31.desember 2022	8 868	65 722	628	12 178	80 544	0	167 939

*Underskudd til fremføring inkluderer naturressursskatt til fremføring som forventes utlignet i kommende år.

**UTSATT SKATT
GRUNNRENTESKATT**

	Driftsmidler	Pensjoner	Gevinst-/ tapskonto	Derivater	Sum
1.januar 2021	4 756 263	-3 590	-2 095	0	4 750 578
Resultatført i perioden	126 033	3 323	3 714	-18 657	114 414
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	1 672	0	0	1 672
Reklassifisering fra overskuddsskatt	217 631	0	0	0	217 631
31.desember 2021	5 099 927	1 405	1 619	-18 657	5 084 295
Resultatført i perioden	1 215 122	-426	2 842	-5 151	1 212 387
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	5 176	0	0	5 176
31.desember 2022	6 315 049	6 155	4 461	-23 807	6 301 858

UTSATT SKATTEFORDEL GRUNNRENTESKATT

	Derivater	Driftsmidler	Pensjoner	Gevinst-/ tapsskonto	Grunnrente- skatt til fremføring	Ikke balanseført utsatt skattefordel	Sum
1.januar 2021	11 563	-20 014	1 049	2 193	57 578	-18 228	34 141
Resultatført i perioden	-11 563	5 073	-761	-178	19 928	5 135	17 635
31.desember 2021	0	-14 941	288	2 015	77 506	-13 093	51 776
Resultatført i perioden	0	-333	-184	-369	-15 251	13 093	-3 045
31.desember 2022	0	-15 274	104	1 646	62 255	0	48 731

Note 19 Immaterielle eiendeler

REGNSKAPSÅRET 2022

	Fall- rettigheter	Goodwill	Frekvenser	Merverdier kunde- relasjoner og merkevarer	Intern- generert inkl SAC	Under utvikling	Sum
Balanseført verdi 1. januar	8 417 301	6 342 302	0	539 535	764 260	124 635	16 188 033
Overført fra anlegg under utførelse	0	0	0	0	188 969	-178 825	10 144
Tilgang	0	0	742 277	0	236 373	227 722	1 206 373
Oppkjøp datterselskap	0	957 517	1 650 679	1 467 405	813 586	287 667	5 176 855
Avgang	-4 000	0	0	0	0	0	-4 000
Reklassifisering immaterielle eiendeler fra driftsmidler	0	0	0	0	-241	-5 841	-6 082
Årets avskrivninger	0	0	-126 842	-130 464	-538 582	-17 465	-813 354
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0
Valutadifferanser	0	0	0	0	443	0	443
Balanseført verdi 31. desember	8 413 301	7 299 820	2 266 114	1 876 476	1 464 809	437 893	21 758 414
Balanse 31. desember							
Anskaffelseskost	8 418 301	7 312 495	2 392 956	2 208 756	2 662 975	471 240	23 466 724
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger	-5 000	-12 676	-126 842	-332 280	-1 198 166	-33 347	-1 708 311
Balanseført verdi 31. desember	8 413 301	7 299 820	2 266 114	1 876 476	1 464 809	437 893	21 758 414

Levetid

20 år

0-15 år*

0-15 år

Avskrivningsmetode

Lineær

Lineær

REGNSKAPSÅRET 2021

	Fall- rettigheter	Goodwill	Frekvenser	Merverdier kunde- relasjoner og merkevarer	Intern- generert inkl SAC	Under utvikling	Sum
Balanseført verdi 1. januar	8 417 301	6 344 827	0	674 765	662 752	147 923	16 247 569
Overført fra anlegg under utførelse	0	0	0	0	191 040	-173 062	17 978
Tilgang	0	0	0	0	11 703	165 597	177 300
Oppkjøp datterselskap	0	0	0	-86 855	86 855	0	0
Avgang	0	0	0	0	0	0	0
Reklassifisering immaterielle eiendeler fra driftsmidler	0	-2 734	0	0	20 805	0	18 071
Årets av- og nedskrivninger	0	209	0	-48 375	-208 286	-15 823	-272 274
Valutadifferanser	0	0	0	0	-611	0	-611
Balanseført verdi 31. desember	8 417 301	6 342 302	0	539 535	764 260	124 635	16 188 033
Balanse 31. desember							
Anskaffelseskost	8 417 301	6 354 978	0	739 650	1 447 203	146 677	17 105 809
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger	0	-12 676	0	-200 115	-682 943	-22 042	-917 775
Balanseført verdi 31. desember	8 417 301	6 342 302	0	539 535	764 260	124 635	16 188 033

Levetid

20 år

0-15 år*

0-15 år

Avskrivningsmetode

Lineær

Lineær

*Merverdi relatert til merkevare avskrives ikke. Kjøpte kunderelasjoner knyttet til telefoni avskrives degressivt, basert på forventet kontantstrøm. Akkvisisjonskostnader (SAC) avskrives over forventet levetid på kundeforholdet og type abonnement. Frekvenser blir avskrevet over lisenseperioden.

Reklassifisering i Anlegg under utførelse er hovedsakelig reklassifisering fra anlegg under utførelse fysisk anlegg over til anlegg under utførelse immateriell.

Tilgang av merverdier presentert på linje for «oppkjøp datterselskap» kommer hovedsakelig av verdier fra oppkjøpet av Ice konsernet.

Balanseførte fallrettigheter og det meste av Goodwill er bokført i forretningsområdet Energi.

Øvrige immaterielle eiendeler er i hovedsak alloket til konsernets forretningsområde Telekom. Merverdier består av kunderelasjoner og merkevare. Interngenererte immaterielle eiendeler knytter seg til aktiverte softwarekostnader og akkvisisjonskostnader som er kostnader brukt til å anskaffe abonnementskunder (SAC).

UTGIFTSFØRTE FORSKNINGS- OG UTVIKLINGSKOSTNADER

	2022	2021
Utgiftsførte FoU	6 192	10 628

Fallrettigheter

Balanseførte fallrettigheter er bokført i forretningsområdet Energi. Fallrettigheter har ubegrenset levetid og er klassifisert som immaterielle eiendeler. Ved vurdering av verdifall grupperes fallrettighetene sammen med de tilhørende kraftverkene.

Et kraftverk med tilhørende fallrettigheter anses som en kontantstrømgenererende enhet. Virkelig verdi fastsettes med utgangspunkt i de kontantstrømgenererende enheters middelproduksjon multiplisert opp med en bransjenorm for omsetningsverdi. Bokført verdi av vannkraft er lavere enn antatt omsetningsverdi, denne merverdien antas i hovedsak å være knyttet til fallrettighetene. Det er dermed ikke ansett som nødvendig å foreta ytterligere testing for eventuell nedskrivning av fallrettigheter. Verdsettelsen blir kategorisert i nivå 3.

Goodwill

Verdi av goodwill i konsernet er på 7 300 millioner kroner, hvorav 5 513 millioner kroner er relatert til forretningsområdet Energi, 1 786 millioner kroner til forretningsområdet Telekom og 1 millioner kroner til forretningsområdet Nett.

Goodwill knyttet til forretningsområdet Energi er en teknisk goodwill. Denne består av forskjellen mellom nominell og virkelig verdi av utsatt skatt.

Goodwill avskrives ikke, men er gjenstand for en årlig nedskrivningstest, og er i all hovedsak oppstått ved erverv av virksomhet. Gjenvinnbart beløp av eiendeler er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. Gjenvinnbart beløp beregnes for hver kontantgenererende enhet basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten. Kontantgenererende enheter i Energi segmentet er kraftverkene som genererer kontantstrømmer, mens for Telekom segmentet er det fibernettet og påkoblede kunder.

Diskontert kontantstrømmodell er benyttet for å fastsette bruksverdi. Kontantstrømmene er basert på ledelsens prognose og strategi for kommende år pluss terminalverdi (5 år for Telekom og over 5 år for Energi da anleggene knyttet til kontantgenererende enheter har levetid som er betraktelig mye lenger enn i de andre segmentene).

Sentrale forutsetninger i beregningen er vekstrate, investeringer, diskonteringsrente, gjennomsnittlig abonnementspris og antall kunder (Telekom), kraftpris/kraftspesifikk stamdata (Energi).

Vekstrate – basert på historisk utvikling i kontantgenererende enhet samt forventning om utvikling i prognoseperioden.

Diskonteringsrente - Vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC), Benyttet diskonteringsrente for Energi segmentet er 6,35% (nominell verdi etter skatt), og for segment Telekom er den mellom 6,46% og 8,27% avhengig av risikopremie og beta koeffisient/systematisk risiko liggende i kontantgenererende enhet.

Gjennomført nedskrivningstest underbygger den bokførte verdien av goodwill i konsernet og indikerer ikke nedskrivningsbehov.

Frekvenser

Frekvensene relaterer seg til 5G lisenser og ligger under segment Telekom. Største delen av årets anskaffelse kommer av Ice oppkjøpet (se note 4), mens det også er anskaffet 5G lisenser i Altibox AS.

Note 20 Varige driftsmidler

REGNSKAPSÅRET 2022

	Anlegg Energi	Anlegg Bredbånd	Anlegg Nett	Andre bygg og tomter**	Maskiner og inventar	Anlegg under utførelse	Sum driftsmidler
Åpningsbalanse	12 102 283	8 105 140	4 834 720	508 915	264 634	1 327 848	27 143 540
Tilgang	100 851	284 534	352 946	13 498	60 355	2 727 691	3 539 876
Tilgang oppkjøp datterselskap	0	1 337 165	0	1 821	124 131	268 346	1 731 463
Overført fra anlegg under utførelse	396 205	986 120	107 549	16 518	11 046	-1 527 583	-10 144
Avgang	-2 224	-396	12	-8 502	-1 825	0	-12 936
Reklassifisering*	-1 290	-37 506	-20 890	-136	23 065	98 489	61 731
Årets avskrivning	-349 088	-942 130	-215 463	-18 566	-81 410	-41	-1 606 699
Årets nedskrivning	-99 304	0	-200	0	-175	-14 361	-114 040
Valutadifferanse	0	0	0	0	1 932	0	1 932
Balanseført verdi 31. desember	12 147 432	9 732 926	5 058 674	513 548	401 753	2 880 389	30 734 726
Balanse 31. desember							
Anskaffelseskost	18 589 736	16 507 428	9 366 895	685 065	975 439	3 011 849	49 136 410
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger	-6 442 303	-6 774 501	-4 308 220	-171 516	-573 686	-131 460	-18 401 688
Balanseført verdi 31. desember	12 147 432	9 732 926	5 058 674	513 548	401 753	2 880 389	30 734 726

* Reklassifisering mellom flere anlegg, samt mellom anlegg under utførelse fysisk/immateriell.

** Tomter avskrives ikke.

Levetid	3-75 år	3-25 år	15-40 år	33-50 år	3-25 år
Avskrivningsmetode	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær

Tomter avskrives ikke

REGNSKAPSÅRET 2021

	Anlegg Energi	Anlegg Bredbånd	Anlegg Nett	Andre bygg og tomter*	Maskiner og inventar	Anlegg under utførelse	Sum driftsmidler
Omarbeidet åpningsbalanse	11 433 199	7 447 692	4 508 517	600 135	916 019	958 187	25 863 750
Omklassifisering Hydro-transaksjon	560 193	0	0	0	-540 901	-19 292	0
Balanseført verdi 1. januar	11 993 392	7 447 692	4 508 517	600 135	375 118	938 895	25 863 750
Tilgang	49 771	503 646	368 980	16 875	58 644	1 474 264	2 472 180
Tilgang bygg	0	0	0	291 441	0	0	291 441
Overført fra anlegg under utførelse	82 924	809 991	190 029	16 209	3 528	-1 119 322	-16 641
Avgang	-16 779	0	-14 460	-1 609	-12 750	8 927	-36 670
Reklassifisering	337 710	87 742	14 448	-401 491	-70 819	23 967	-8 442
Årets avskrivning	-344 735	-743 945	-232 794	-11 118	-86 718	1 116	-1 418 194
Årets nedskrivning	0	0	0	-1 527	-459	0	-1 987
Valutadifferanse	0	13	0	0	-1 910	0	-1 897
Balanseført verdi 31. desember	12 102 283	8 105 140	4 834 720	508 915	264 634	1 327 848	27 143 540
Balanse 31. desember							
Anskaffelseskost	17 310 012	14 760 615	8 851 295	1 100 052	1 708 807	1 345 994	45 076 776
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger	-5 207 729	-6 655 474	-4 016 575	-591 137	-1 444 173	-18 147	-17 933 235
Balanseført verdi 31. desember	12 102 283	8 105 140	4 834 720	508 915	264 634	1 327 848	27 143 540

* Tomter avskrives ikke.

Levetid	3-75 år	3-25 år	15-40 år	33-50 år	3-25 år
Avskrivningsmetode	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær

Byggelånsrenter

Av årets tilganger utgjør aktivering av byggelånsrenter 56,3 millioner kroner i 2022. Benyttet gjennomsnittlig rentesats er 4,86%.

Nedskrivning

Varige driftsmidler vurderes for verdifall når det foreligger nedskrivningsindikatorer. I de tilfeller hvor bokført verdi er høyere enn gjenvinnbart beløp er det foretatt nedskrivninger. Se note 3. Benyttede diskonteringsrenter er basert på vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC) metodikk der den spesifikke risikoen til den enkelte resultatenhet er hensyntatt.

Årets nedskrivning er hovedsakelig relatert til nedskrivning av naturgass landnett i Lyse Neo AS på 98 millioner kroner.

Note 21 Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet:

	Forretnings- kontor	Segment	Eierandel	Stemme- andel	2022	2021
Tilknyttede selskaper:						
NO-UK COM Holding AS	Hjelmeland	Telekom	37%	37%	168 909	156 998
Altifiber AS	Hauge i Dalane	Telekom	34%	34%	80 949	71 888
Andre mindre eierposter					25 837	21 465
Sum balanseført verdi tilknyttede selskaper					275 694	250 351
Felleskontrollert virksomhet:						
Bergen Fiber AS	Bergen	Telekom	37%	50%	357 588	339 983
Forus Energigjenvinning Holding AS	Stavanger	Energi	50%	50%	73 810	65 523
Istad Fiber AS	Molde	Telekom	50%	50%	74 430	71 677
Nordvest Fiber Holding AS	Ålesund	Telekom	50%	50%	34 363	31 674
Andre mindre eierposter					187	
Sum balanseført verdi felleskontrollert virksomhet					540 377	508 857
Sum balanseført verdi tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet					816 072	759 208
Felleskontrollerte driftsordninger:						
Sira-Kvina kraftselskap DA	Tonstad	Energi	41%	41%		
Ulla Førre verkene	Sauda	Energi	18%	18%		

Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet innregnes etter egenkapitalmetoden. Andeler i deleide kraftverk innregnes som felleskontrollert driftsordning og tas derfor inn etter bruttometoden. Se ytterligere spesifikasjoner senere i noten.

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til investeringene.

BALANSEFØRT VERDI INVESTERINGER I TILKNYTTETE SELSKAP

	Note	2022	2021
Balanseført verdi 1. januar		250 351	287 819
Tilgang nyanskaffelser		23 328	14 576
Andel av resultat		-2 390	-40 352
Utdelt utbytte		-1 093	-3 900
Ført mot annen opptjent egenkapital		-98	-14 679
Ført mot omregningsdifferanse i utvidet resultat		5 597	6 886
Balanseført verdi 31. desember		275 694	250 351
Årets avskrivning merverdi		0	0
Årets nedskrivning merverdi		0	0
Avgang merverdi		0	3 579
Merverdi pr. 31. desember		-7 211	-7 211

BALANSEFØRT VERDI INVESTERINGER I FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

	Note	2022	2021
Balanseført verdi 1. januar		508 857	491 042
Tilgang		10 249	0
Andel av resultat		24 328	19 993
Utdelt utbytte		0	0
Ført mot annen opptjent egenkapital		-3 057	-2 178
Balanseført verdi 31. desember		540 377	508 857
Årets avskrivning merverdi		-3 664	-3 664
Årets nedskrivning merverdi		0	0
Merverdi pr. 31. desember		-120 675	-124 339

Andeler i deleide kraftverk

Lyse Kraft DA har en eierandel på 41,1% i Sira-Kvina kraftselskap DA. Lyse Kraft DA har i tillegg en medeiendomsrett på 18,0% i Ulla-Førre verkene, hvorav 7,8% er kompensasjon for fallretter som er avstått og 10,2% utgjør 80% av Rogaland fylkeskommunes rettigheter som Lyse Kraft DA har overtatt. Utbygging av andel overført fra Rogaland fylkeskommune er gjennomført og finansiert av Lyse. Deltakelse i Ulla-Førre verkene er basert på avtale med Statkraft SF om såkalt medeiendomsrett. Statkraft SF er konsesjons- og hjemmelinnehaver til eiendommene. Andelene gir rett til å ta ut henholdsvis 41,1% og 18,0% av vedkommende selskaps kraftproduksjon. Det betales ikke vederlag for den kraften som tas ut, men Lyse Kraft DA dekker en forholdsmessig andel av kostnadene. Fysisk kraftuttak fra deleide kraftverk inngår som en del av ordinært kraftsalg og behandles på lik linje med kraft produsert ved egne verk. Unntaket er pålagt salg av konsesjonskraft og driftsinntekter som fordeles på eierne gjennom løpende avregninger. Nedenfor følger en oppstilling fordelt på hovedgrupper i resultatet som angir de resultatposter som er innarbeidet etter bruttometoden.

	2022		2021	
	Sira-Kvina	Ulla-Førre	Sira-Kvina	Ulla-Førre
Energisalg*	3 458 202	1 806 862	2 372 477	1 145 940
Andel driftsinntekter	276 111	0	155 348	0
Andel overføringskostnad	35 555	53 146	27 670	938
Andel lønnskostnad	39 480	4 992	40 951	4 484
Andel avgifter	29 225	10 126	53 599	28 746
Andel ordinære avskrivninger	57 199	29 441	28 860	10 126
Andel nedskrivninger	1 107	4 654	0	0
Andel eiendomsskatt og andre driftskostnader	54 733	32 397	31 763	17 655
Andel netto finansresultat	139	0	197	0
Resultatandel i deleide kraftverk (før skatt)	3 517 153	1 778 398	2 344 785	1 085 867

* Energisalg er basert på 100 % andel og presenteres netto av kraftuttak og pumping. Lyses andel er 74,4%

Ulla-Førre verkene

Andelen av Ulla-Førre verkene på 18,0% er aktivert som varige driftsmidler i Lyse Kraft DA sin balanse. Det er derfor ikke innarbeidet balanseposter for andelene i Ulla-Førre verkene. Bokført verdi på varige driftsmidler i Ulla-Førre verkene var ved regnskapsårets utgang 815 millioner kroner, og bokført verdi på fallretter var på samme tidspunkt 6,4 millioner kroner.

Sira-Kvina kraftselskap DA

Andelen på 41,1% av Sira-Kvina kraftselskap DAs balanse er innarbeidet etter bruttometoden. Lyse Kraft DA sine andeler av eiendeler og gjeld er i balansen tatt med linje for linje. Det vises i denne forbindelse til spesifikasjon under.

	2022	2021
Andel fallrettigheter	29 747	29 747
Andel varige driftsmidler	1 839 746	1 807 514
Andel pensjonsmidler	15 161	7 636
Andel fordringer	190 186	130 816
Andel bankinnskudd, kontanter og lignende	143 304	92 018
Andel eiendeler	2 218 144	2 067 731
Andel leverandørgjeld	7 705	3 403
Andel annen kortsiktig gjeld	206 762	235 713
Andel gjeld	214 467	239 116

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets andel i de deleide kraftverkene, og ingen betingede forpliktelser i de deleide kraftverkene i seg selv.

Note 22 Nærstående parter

Alle datterselskaper og tilknyttede selskaper er nærstående parter av Lyse. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsernregnskapet og vises ikke i denne note. Stavanger kommune har en eierandel på 45,74% og er etter IAS 24 definert som nærstående part. Hydro er minoritetsaksjonær med 25,6% eierandel i Lyse Kraft DA og er derfor også definert som en nærstående part. Se note 2 for regnskapsprinsipp og note 6 for opplysninger relatert til vesentlige minoriteter. Øvrige aksjonærer har hver for seg eierandeler på under 20% og vil etter gjeldende prinsipper ikke være å anse som nærstående parter. Det vises til note 30, note 34 og note 35 for informasjon rundt eiere, ledelsen samt selskaper som inngår i konsolideringen.

Konsernet har vært involvert i transaksjoner med følgende nærstående parter:

Kjøp og salg mot nærstående

SALG AV VARER OG TJENESTER

	2022	2021
Tilknyttede selskaper	127 751	120 825
Felleskontrollert virksomhet	340 995	405 714
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	1 553 395	1 620 372
Stavanger kommune	130 331	107 554
Sum salg av varer og tjenester	2 152 472	2 254 464

KJØP AV VARER OG TJENESTER

	2022	2021
Tilknyttede selskaper	17 205	44 649
Felleskontrollert virksomhet	828 490	51 659
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	2 178 279	1 519 396
Stavanger kommune	10 444	19 268
Sum kjøp av varer og tjenester	3 034 419	1 634 972

Balanseposter mot nærstående parter

Kortsiktige fordringer på nærstående parter er ikke rentebærende og kommer fra salg av varer og tjenester samt utlegg ovenfor felleskontrollert virksomhet. Kortsiktig gjeld til nærstående parter kommer hovedsakelig fra kjøp av varer og tjenester, og forfaller til betaling en måned etter kjøpstidspunktet. Gjelden er ikke rentebærende.

KUNDEFORDRINGER OG ANDRE FORDRINGER PÅ NÆRSTÅENDE PARTER

	2022	2021
Tilknyttede selskaper	21 985	21 416
Felleskontrollert virksomhet	64 558	60 285
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	167 499	93 649
Stavanger kommune	16 049	28 764
Sum kundefordringer og andre fordringer på nærstående parter	270 091	204 114

LEVERANDØRGJELD TIL NÆRSTÅENDE PARTER

	2022	2021
Tilknyttede selskaper	2 062	45 641
Felleskontrollert virksomhet	140 085	103 532
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	483 464	318 371
Stavanger kommune	440	6 486
Sum leverandørgjeld til nærstående parter	626 050	474 030

ANSVARLIG LÅN FRA EIER

	2022	2021
Stavanger kommune balanseført verdi 1. januar	740 433	786 168
Lån tilbakebetalt i løpet av året	-45 735	-45 735
Rentekostnader	32 133	20 080
Betalte renter	-32 133	-20 080
Balanseført verdi 31. desember	694 698	740 433

LÅN FRA ØVRIGE NÆRSTÅENDE PARTER

	2022	2021
Lån fra øvrige nærstående parter	31 822	68 788
Balanseført verdi 31. desember	31 822	68 788

Note 23 Varer

VAREBEHOLDNING

	2022	2021
Dekodere	139 113	38 927
Modem / routere	1 410	2 919
Elsertifikater	21 996	950
Hjemmesentraler	172 138	46 367
Teknisk utstyr, driftslager, reservedeler	72 635	59 218
Mobil	19 116	0
Annet	37 787	33 552
Sum varer	464 195	181 933

UKURANSAVSETNING

	2022	2021
Ukuransavsetning	52 796	62 855

Varer er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. På forretningsområdet Telekom er anskaffelseskosten beregnet til veid gjennomsnitt. Det er ikke avgitt pant i varelageret.

VANNBEHOLDNING I EGNE OG FELLESKONTROLLERTE KRAFTVERK

	2022	2021
Vannbeholdning i GWh	3 679	2 829
Magasinfylling i prosent	54%	42%
Årets produksjon	7 974	10 353

Årlig middelproduksjon utgjorde 9 721 GWh i 2022 og 10 075 GWh i 2021.

Note 24 Kundefordringer og andre fordringer

ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER

	Note	2022	2021
Egenkapitalinnskudd KLP		32 505	34 855
Øvrige langsiktige fordringer		52 781	27 757
Sum andre langsiktige fordringer		85 286	62 612

KUNDEFORDRINGER OG ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	Note	2022	2021
Kundefordringer		2 685 311	2 206 147
Fordringer på nærstående parter	22	270 091	204 114
Nedskrivning til dekning av tap		-48 199	-26 288
Kundefordringer netto		2 907 203	2 383 973
Andre kortsiktige fordringer		864 267	838 993
Sum kundefordringer og andre fordringer		3 771 470	3 222 966

FORDRINGER - NEDSKREVET

	2022	2021
1 - 6 måneder	12 389	10 560
Over 6 måneder	35 809	15 728
Sum nedskrivning kundefordringer	48 199	26 288

Lyse anvender forenklet metode for beregning av tapsavsetninger for kundefordringer og måler tapsavsetningen basert på forventet kredittap over levetiden til kundefordringen. Beregningen for forventet tap på kundefordringer er todelt. For å beregne tapsavsetninger på fordringer mot sluttbruker er det utarbeidet en avsetningsmatrise som grupperer fordringer med lik risiko og dager over forfall, og avsetningen beregnes på grunnlag av historisk kredittap. For resterende kundefordringer gjøres det en individuell vurdering og avsetning til tap tas når det foreligger indikasjoner på at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser.

BEVEGELSE I AVSETNING FOR NEDSKRIVNING PÅ KUNDEFORDRINGER

	2022	2021
Pr. 1. januar	26 288	14 724
Avsetning for nedskrivning av fordring (endring i avsetningen)	39 730	4 322
Faktiske tap i løpet av året	-17 820	7 242
Pr. 31. desember	48 199	26 288

Nedskrivning og reversering av nedskrivning på kundefordringer er inkludert i andre driftskostnader. Når det ikke er noen rimelig forventning om å inndrive ytterligere kontanter avskrives fordringene. Andre fordringer inneholder ikke nedskrevne eiendeler.

Note 25 Derivater

BALANSEFØRT VERDI 31.12.22

	Anleggs- midler	Langsiktig gjeld	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld
Energiderivater				
Finansielle kraftkontrakter - inngått for sikringsformål	0	319 740	0	390 055
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	30 790	0	0	0
Finansielle kraftkontrakter - andre	0	80 045	0	0
Valuta- og rentederivater				
Valutaderivater - kontantstrømsikring	99 765	0	0	13 541
Valutaderivater - inngått for sikringsformål	0	0	370	0
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	123 282	0	38 254	0
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	3 581	0	0	0
Rentebytteavtaler - virkelig verdisikring	0	35 435	0	0
Sum balanseførte derivater	257 418	435 220	38 624	403 596

NETTOFØRING DERIVATER 31.12.22

	Eiendeler	Gjeld
Sum balanseført verdi (inkludert nettoføringer)	296 042	838 816
Følgende beløp er nettoført i balanseført verdi (på grunn av motregningsordninger i inngåtte avtaler)	11 032	6 364

BALANSEFØRT VERDI 31.12.21

	Anleggs- midler	Langsiktig gjeld	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld
Energiderivater				
Finansielle kraftkontrakter - inngått for sikringsformål	0	271 792	0	188 264
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	2 852	0	0	0
Finansielle kraftkontrakter - andre	0	76 933	0	0
Valuta- og rentederivater				
Valutaderivater - kontantstrømsikring	59 353	0	32 283	0
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	368 192	0	28 741	0
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	0	369	0	2 737
Rentebytteavtaler - virkelig verdisikring	0	4 796	0	0
Sum balanseførte derivater	430 396	353 890	61 024	191 000

NETTOFØRING DERIVATER 31.12.21

	Eiendeler	Gjeld
Sum balanseført verdi (inkludert nettoføringer)	491 420	544 890
Følgende beløp er nettopført i balanseført verdi (på grunn av motregningsordninger i inngåtte avtaler)	19 623	16 204

Derivater hvor det er nettoføringer har banker som motpart.

For ytterlige informasjon om derivater vises det til note 8 Finansielle instrumenter per målekategori og til note 9

Regnskapsmessig sikring. For opplysninger om eksponering for kreditrisiko vises det til note 7 Finansiell risikostyring.

Energiderivater

Finansielle kraftkontrakter inngått for sikringsformål er kontrakter inngått for å prissikre fremtidig kraftsalg og kraftkjøp.

Finansielle kraftkontrakter -virkelig verdi kunders posisjoner, relaterer seg til forvaltningskontrakter som er inngått på vegne av kunder. Motposten til markedsverdien av kontraktene er leverandørgjeld. Andre finansielle kraftkontrakter gjelder fristrømforpliktelser.

Valuta- og rentederivater

For valuta- og rentederivater i kontantstrømsikring og virkelig verdisikring vises det til note 9 Regnskapsmessig sikring for flere opplysninger.

Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR gjelder langsiktige avtaler på levering av industrikraft frem til 2040. Kraftkontraktene stiller krav til fysisk levering av kraftvolumene hvilket innebærer at kontraktene faller utenfor virkeområdet til IFRS 9. Kraftkontraktene er fastpriskontrakter med oppgjør i EUR, hvilket innebærer at det foreligger innebygde valutaderivater i kontraktene. Valutaderivatene er vurdert ikke å være nært tilknyttet vertskontrakten. Valutaderivatene skilles av denne grunn ut av vertskontrakten og balanseføres til virkelig verdi over resultatet. Ved beregning av virkelig verdi er beste estimat lagt til grunn ved fastsettelse av fremtidig valutakurs på valutaderivatene.

Nettoføring

Finansielle instrumenter hvor Lyse har rett til å motregne eiendel og forpliktelse, samtidig som hensikten er å gjøre opp netto, blir presentert netto i balansen. Dette gjelder finansielle kraftkontrakter, valuta- og rentederivater.

Sikkerhet

Ved handler av finansielle kraftkontrakter stilles det kontantsikkerhet (cash collateral). Lyse har en bankavtale med trekkramme som benyttes til slike sikkerhetsstillelser.

Note 26 Likvide midler

BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.

	2022	2021
Bankinnskudd og kontanter	7 713 341	5 701 614
Sum bankinnskudd og kontanter o.l.	7 713 341	5 701 614

Konsernet har konsernkontosystem mot Sparebank 1 SR-bank. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar fra deltakende selskaper. Lyse AS sine konti utgjør eneste mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes kontoer er interne mellomværende med Lyse AS. Renter godskrives/belastes mellom Lyse AS og datterselskapene i henhold til saldo/trekk på det enkelte selskaps underkonti etter rentesatser i avtalen mellom Lyse AS og Sparebank 1 SR-bank.

UBENYTTETE TREKKRETTIGHETER

	2022	2021
Trekkrettigheter og banksyndikat	3 320 000	1 500 000
Kassekreditt	312 698	300 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	3 632 698	1 800 000

LIKVIDITETSRESERVE

	2022	2021
Kontanter og bankinnskudd	7 713 341	5 701 614
Herav bundne midler	-829 288	-693 602
Ubenyttede trekkrettigheter	3 632 698	1 800 000
Kortsiktige finansielle plasseringer	1 148 400	764 000
Likviditetsreserve	11 665 151	7 572 012

Lyse utvidet rammen på sin trekkfasilitet med et syndikat av nordiske banker fra 1 500 millioner til 3 000 millioner i 2022. Trekkfasiliteten med syndikatet forfaller i 2024. Konsernet har i tillegg trekkrettigheter og kassekreditter med to banker på totalt 695 millioner, hvor 633 millioner var tilgjengelig ved utgangen av 2022.

Note 27 Rentebærende gjeld

LANGSIKTIGE LÅN

	Note	2022	2021
Obligasjonslån		9 764 565	8 577 204
Ansvarlig lån fra eierkommuner		1 500 000	1 600 000
Ansvarlig lån, øvrig		31 820	61 693
Valutalån i EUR		3 345 452	2 302 892
Andre lån		3 194 995	3 135 000
Sum langsiktige lån	8	17 836 832	15 676 788

KORTSIKTIGE LÅN

	Note	2022	2021
Første års avdrag obligasjonslån reklassifisert fra langsiktige lån		580 000	1 054 000
Første års avdrag ansvarlige lån reklassifisert fra langsiktige lån		100 000	100 000
Første års avdrag ansvarlige lån, øvrige reklassifisert fra langsiktige lån		29 872	29 873
Første års avdrag valutalån i EUR reklassifisert fra langsiktige lån		112 915	107 276
Første års avdrag andre lån reklassifisert fra langsiktige lån		1 150 000	42 727
Sum kortsiktige lån	8	1 972 787	1 333 876

NETTO RENTEBÆRENDE LÅN

	Note	2022	2021
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	8	19 809 619	17 010 664
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	-1 148 400	-764 000
Kontanter og bankinnskudd	26	-7 713 341	-5 701 614
Netto rentebærende lån		10 947 878	10 545 051

* Inkluderer urealisert disagio.

UREALISERT DISAGIO PÅ LANGSIKTIGE OG KORTSIKTIGE LÅN

	Note	2022	2021
Urealisert disagio på valutalån i EUR		-394 108	-232 219
Sum disagio på valutalån		-394 108	-232 219

UTVIKLING I NETTO RENTEBÆRENDE GJELD

	Note	2022	2021
IB 1.januar Netto rentebærende gjeld		10 545 051	12 969 413
Endring i kontantbeholdning		-2 011 728	-1 874 339
Endring kortsiktige finansielle plasseringer		-384 400	-485 000
Opptak av nye langsiktige lån		4 318 349	1 800 000
Lån i oppkjøpte selskaper	4	3 121 000	0
Betalte avdrag		-3 358 104	-278 849
Innfielse av langsiktige lån		-1 079 364	-920 000
Tilbakekjøp langsiktige lån		-334 000	-539 000
Endring uten kontanteffekt		131 074	-127 174
UB 31.desember Netto rentebærende gjeld		10 947 878	10 545 051

For virkelig verdi på rentebærende gjeld vises det til note 8 Finansielle instrumenter.

Obligasjonslån

Obligasjonslån er en finansiell forpliktelse som måles til amortisert kost. Virkelig verdi på tilknyttede renteswapper er hensyntatt (LYSE23 ESG og LYSE25).

OVERSIKT OBLIGASJONSLÅN 31.12.22

	Beløp	Rente
År 2014-2024 (LYSK103)	250 000	Fast rente 4,35 %
År 2015-2025 (LYSK113)	725 000	Fast rente 3,3 %
År 2016-2026 (LYSE02)	400 000	Fast rente 3,275 %
År 2017-2027 (LYSE08)	500 000	Fast rente 3,00 %
År 2017-2023 (LYSE09)	184 000	3 mnd niBOR + 0,82 %
År 2017-2023 (LYSE10 ESG)	396 000	3 mnd niBOR + 0,81 %
År 2017-2032 (LYSE12)	600 000	Fast rente 2,96 %
År 2017-2029 (LYSE14)	600 000	Fast rente 3,075 %
År 2019-2024 (LYSE17)	225 000	3 mnd niBOR + 0,87 %
År 2020-2025 (LYSE18 PRO)	500 000	3 mnd niBOR + 0,54 %
År 2020-2026 (LYSE19 PRO)	600 000	Fast rente 1,78 %
År 2020-2025 (LYSE20 PRO)	600 000	3 mnd niBOR + 0,80 %
År 2020-2024 (LYSE21 PRO)	750 000	3 mnd niBOR + 0,60 %
År 2020-2027 (LYSE22 ESG)	750 000	3 mnd niBOR + 0,69 %
År 2020-2028 (LYSE23 ESG)	728 034	Fast rente 1,73 %
År 2021-2031 (LYSE24)	400 000	3 mnd niBOR + 0,75 %
År 2021-2025 (LYSE25)	286 531	Fast rente 1,635 %
År 2021-2026 (LYSE26 ESG)	600 000	3 mnd niBOR + 0,5 %
År 2022-2028 (LYSE27 ESG)	400 000	3 mnd niBOR + 1,2 %
År 2022-2028 (LYSE28 ESG)	350 000	Fast rente 4,85 %
År 2022-2030 (LYSE29)	500 000	Fast rente 4,52 %
Sum Lyse AS	10 344 565	
Sum Lyse Konsern	10 344 565	

Ansvarlig lån fra eierkommuner

I forbindelse med etableringen av Lyse AS ble tre milliarder kroner besluttet omdannet fra egenkapital til ansvarlig lån fra eierkommunene. Lånet var avdragsfritt til og med år 2008, og nedbetales over 30 år med like store avdrag. Lånet forrentes med tre måneders NIBOR + 2 %. Det er ikke stilt sikkerhet for lånet. Ansvarlig lånekapital er en finansiell forpliktelse og måles til amortisert kost.

Konsernet har per 31.12.2022 100 millioner kroner i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre rentebetaling på det ansvarlige lånet. Sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring og virkelig verdi av denne sikringen er bokført mot egenkapital, ref. note 8, 9 og 25.

OVERSIKT EURO LÅN 31.12.22

	Beløp EURO	Rente	Avdragsprofil
År 2015-2030	80 548	Fast rente 0,29 %	Faste halvårlige avdrag fra 2020 til forfall 2030
År 2018-2030	45 000	Fast rente 2,01 %	I sin helhet ved forfall
År 2018-2033	45 000	Fast rente 2,28 %	I sin helhet ved forfall
År 2019-2039	30 000	Fast rente 1,91 %	I sin helhet ved forfall
År 2019-2044	30 000	Fast rente 2,29 %	I sin helhet ved forfall
År 2022-2037	98 388	Fast rente 0,96 %	Faste halvårlige avdrag fra 2027 til forfall 2037
Sum Lyse AS	328 936		

Euro lånene er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring, sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring. Lånene bokføres til balansedagens kurs hvor verdiendring i forhold til EUR kurs på opptrekstidspunktet bokføres mot egenkapital, ref note 8 og 9.

AVDRAGSPROFIL LANGSIKTIGE OG KORTSIKTIGE LÅN:

År	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
Beløp	1 972 787	3 079 732	2 854 446	2 342 915	841 432	8 718 309	19 809 619

AVSTEMMING AV ENDRING I BOKFØRTE FORPLIKTELSE OPPSTÅTT SOM FØLGE AV FINANSIERINGSÅKTIVITETER:

	2021	Kontant-strømmer	Ingen kontanteffekter			2022
			Valuta-justering	Virkelig verdi justering	Andre endringer	
Langsiktig rentebærende gjeld	15 676 789	-1 086 393	156 076	-30 639	3 120 999	17 836 832
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 333 876	633 273	5 638	0	0	1 972 787
Rentebytteavtaler kontantstrømsikring	3 106	0	0	-3 106	0	0
Rentebytteavtaler verdisikring	4 796	0	0	30 639	0	35 435
Langsiktige forpliktelser leasing	774 111	0	0	0	792 042	1 566 153
Kortsiktige forpliktelser leasing	147 943	-212 008	0	0	344 072	280 007
Sum finansieringsforpliktelser	17 940 621	-665 128	161 714	-3 106	4 257 113	21 691 214

Note 28 Andre forpliktelser

ANDRE LANGSIKTIGE FORPLIKTELSE:

	Note	2022	2021
Fjernings- og verneforpliktelse		62 636	23 054
Fysisk fristrøm		7 533	7 533
Erstatningskraft		30 580	30 580
Sum langsiktige avsetninger		100 749	61 167
Frikraftforpliktelse		861 060	861 060
Pengebeløpserstatninger		29 827	29 827
Annen langsiktig gjeld		41 845	31 823
Forpliktelse frekvenser		1 885 869	0
Utsatt inntekt	2	1 019 200	836 802
Sum annen langsiktig gjeld		3 837 801	1 759 512

Fjernings- og verneforpliktelse

Lyse har avsatt 18 millioner kroner i forbindelse med forventet fjerning av gammelt utstyr i Lysebotn I kraftstasjon. Videre er det avsatt 38 millioner kroner for å dekke fjerning av en trafostasjon og rivning av kraftlinjer. Lyse har i tillegg en fjerningsforpliktelse på 3,3 millioner kroner knyttet til fyllestasjon og fjernvarmeanlegg.

Fysisk fristrøm og erstatningskraft

Som en del av vederlaget til grunneiere har Lyse i enkelte tilfeller inngått avtaler om å avstå en viss årlig mengde kraft til grunneier (fristrøm/erstatningskraft). Dette er kontrakter om leveranse av kraft, og kontrakten vurderes på lik linje med andre kraftkontrakter. Det legges til grunn at unntaket for normalt kjøp og salg i IFRS 9 kan benyttes. Etter IAS 37 er det beregnet en avsetning for forpliktelsen til amortisert kost.

Pengebeløpserstatninger

Pengebeløpserstatninger er avtaler om å utbetale årlige erstatninger over en tidsbegrenset periode. Erstatningene likestilles med kjøp og er en finansiell forpliktelse som måles og innregnes til amortisert kost.

Frikraftforpliktelse

Lyse konsernet har inngått evigvarende avtaler om levering av 81,1 GWh kraft. Kontraktene stiller krav til fysisk levering. Kontraktene klassifiseres som kontrakter på salg av ikke-finansielle gjenstander. Oppgjørsformen på kontraktene ble endret fra finansielt til fysisk oppgjør fra og med 01.01.2008. Virkelig verdi av kontraktene på tidspunktet for endring av oppgjørsformen ble etablert som ny kostpris på forpliktelsene tilknyttet de fremtidige kraftleveransene. En reduksjon i forpliktelsen er å anse som en salgsinntekt, samtidig som forpliktelsen øker grunnet diskonteringseffekten. Økningen i gjeld klassifiseres som finanskostnad. Det beregnes en årlig inntektsføring samt en årlig rentekostnad på 40,4 millioner kroner. Dette er basert på virkelig verdi av forpliktelsen på tidspunktet for endring av oppgjørsformen til kontraktene.

Forpliktelse frekvenser

Konsernet har innregnet en forpliktelse på 2 219 millioner kroner relatert til fremtidige betalinger for frekvensrettigheter. Forpliktelsen er beregnet basert på nåverdien av fremtidige betalinger hvor marginal lånerente er benyttet som diskonteringsrente. Av denne forpliktelsen er 1 886 millioner kroner klassifisert som langsiktig forpliktelse, mens 333 millioner kroner som skal betales i 2023 er klassifisert som kortsiktig gjeld (se note 29). Per 31.12.2022 utgjør gjeld som forfaller etter fem år 822 millioner kroner.

Utsatt inntekt

Utsatt inntekt representerer den langsiktige del av periodisert anleggsbidrag. Se note 2 for mer informasjon om regnskapsmessig behandling av anleggsbidrag.

Ikke balanseførte forpliktelser

KONTRAKTSFESTENDE INVESTERINGSFORPLIKTELSE:

	2022	2021
Varige driftsmidler	698 690	429 807
Immaterielle eiendeler	32 500	832 809
SUM	731 190	1 262 616

Note 29 Kortsiktig gjeld

LEVERANDØRGJELD OG ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	Note	2022	2021
Leverandørgjeld		2 000 274	967 167
Leverandørgjeld til nærstående parter	22	626 050	474 030
Annen kortsiktig gjeld		2 393 579	1 162 494
Utsatt inntekt	2	33 909	24 422
Skyldig offentlige avgifter		1 561 343	977 347
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		6 615 156	3 605 460

Leverandørgjeld er et finansielt instrument. Måling av leverandørgjeld skjer ved amortisert kost.

Note 30 Aksjekapital og overkurs

	Antall aksjer	Ordinære aksjer	Overkurs	SUM
Pr 1. januar 2022	1 008 983	1 008 983	266 608	1 275 591
Endringer i aksjekapital og overkurs i perioden	0	0	0	0
Pr 31. desember 2022	1 008 983	1 008 983	266 608	1 275 591

Aksjenes pålydende er kr 1 000. Bare kommuner kan være aksjonærer. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer hver aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital, samt tilslutning fra minst fem aksjonærer.

Oppstilling nedenfor viser fordeling per 31. desember 2022.

Eierandel	Antall aksjer	Eier andel	Stemme andel
Eierkommuner:			
Stavanger kommune	461 459	45,74%	45,74%
Sandnes kommune	197 064	19,53%	19,53%
Sola kommune	88 195	8,74%	8,74%
Time kommune	58 844	5,83%	5,83%
Klepp kommune	42 670	4,23%	4,23%
Hå kommune	38 190	3,79%	3,79%
Randaberg kommune	33 085	3,28%	3,28%
Eigersund kommune	29 775	2,95%	2,95%
Strand kommune	25 547	2,53%	2,53%
Hjelmeland kommune	10 029	0,99%	0,99%
Gjesdal kommune	9 414	0,93%	0,93%
Lund kommune	7 194	0,71%	0,71%
Bjerkreim kommune	5 166	0,51%	0,51%
Kvitsøy kommune	2 351	0,23%	0,23%
Totalt antall aksjer	1 008 983	100,00%	100,00%

Note 31 Pantstillelser og garantier m.v.

For finansiering utover ansvarlig lån har Lyse konsernet avgitt negativ pantsettelseserklæring og det foreligger kapitalkrav fra långivere hvor markedsverdien av konsernets egenkapital ikke skal være lavere enn et fastsatt minimumsnivå. Videre er det inngått avtaler hvor kausjonserklæringer, pant eller garantier samlet for konsernets forpliktelser ikke skal utgjøre mer enn 15 % av samlet bokførte eiendeler. I tillegg er det en særskilt begrensning på forpliktelser til deleide selskaper og datterselskaper uten kontrollerende eierandel, hvor slike sikkerheter, kausjoner og garantier til enhver tid ikke skal overstige et beløp tilsvarende 500 millioner kroner. Begrensningene gjelder ikke for ordinær sikkerhet inngått i forbindelse med handel av verdipapirer og finansielle instrumenter, ordinær salgspant ved leveranser av varer og tjenester på kreditt samt pantstillelser i forbindelse med lovbestemt krav til pant. Kapitalkravene overvåkes løpende og Lyse konsernet tilfredsstiller disse.

Jørpeland Kraft AS inngikk 24.02.2021 en ny låneavtale for kr. 315 millioner. Som en del av den nye låneavtale er det inngått en negativ pledge. Jørpeland Kraft AS eies 66,7% av Lyse Produksjon AS.

Lyse Energi AS og Lyse Produksjon AS må i tilknytning til finansiell krafthandel på Nasdaq OMX Commodities stille sikkerhet for oppgjør. Begge selskapene benytter en clearingrepresentant til dette og sikkerhet stilles i form av kontanter. Av øvrige sikkerheter er disse primært knyttet til lovpålagte krav, som gjennomfaktureringsgarantier mot nettselskaper. For øvrig søkes det å stille minst mulig sikkerheter.

AVGITTE SIKKERHETSTILLELSER PER 31.12.2022

<i>(I millioner kroner)</i>	
Ramme for garantistillelser etter inngåtte låneavtaler:	10 356
Avgitte sikkerhetsstillelser	
Selvskyldnerkausjon	290
Morselskapsgaranti	5
Husleie garanti	4
Sikkerhetsstillelse Nasdaq krafthandel	421
Sum avgitte sikkerhetsstillelser	719
Ubenyttet ramme sikkerhetsstillelser	9 636
Ramme for sikkerhetsstillelser deleide selskaper	500
Ubenyttet ramme sikkerhetsstillelser deleide selskaper	500

ANDRE GARANTIAVTALER:

Skattetrekksgaranti	60
----------------------------	-----------

Note 32 Leieavtaler

Lyse implementerte IFRS 16 med virkning fra 1. januar 2019. Standarden gjelder regnskapsføring av leieavtaler. Standarden angir prinsippene for innregning, måling, presentasjon og noteopplysninger for leiekontrakter. Standarden er kun aktuell for Lyse som leietaker. IFRS 16 krever at alle leiekontrakter behandles etter én modell. Unntak gjelder for leieavtaler av eiendeler med lav verdi og leiekontrakter med kortere varighet enn 12 måneder. Ved starten av leieperioden vil leietaker innregne en forpliktelse til å gjøre betalinger på leasingkontrakten og en eiendel som representerer retten til å bruke den leasede eiendelen.

Leietaker må regnskapsføre en rentekostnad på forpliktelsen og avskrive eiendelen. Balanseførte leieavtaler gjelder kontorlokaler og eiendom, fiberleie og teleutstyr, kjøretøy, maskiner og tomteleie for basestasjoner. Regnskapsprinsippene omtales nærmere i punkt 2.21 i prinsippnoten.

BRUKSRETTEIENDELER 2022

	Kontorlokaler og annen eiendom	Teleutstyr, fiber- og linjeleie	Driftsløsøre	Tomteleie basestasjoner	Total
Balanseført verdi per 1. januar 2022	138 051	1 009 739	11 115	0	1 158 905
Tilganger	29 815	172 436	3 283	184 625	390 159
Tilganger ved oppkjøp datter	67 978	0	197	758 554	826 729
Avskrivninger	-43 725	-135 150	-4 483	-95 254	-278 612
Avganger	-812	-8 594	-2 826	0	-12 232
Remåling og andre endringer	27 172	-28 346	1 048	7 687	7 561
Balanseført verdi 31. desember 2022	218 481	1 010 084	8 334	855 612	2 092 510

BRUKSRETTEIENDELER 2021

	Kontorlokaler og annen eiendom	Teleutstyr, fiber- og linjeleie	Driftsløsøre	Tomteleie basestasjoner	Total
Balanseført verdi per 1. januar 2021	99 965	862 678	2 469	0	965 112
Omarbeidet leiekategori	27 782	-33 088	5 306	0	0
Omarbeidet åpningsbalanse per leiekategori	127 747	829 590	7 775	0	965 112
Tilganger	22 623	382 443	9 729	0	414 795
Tilganger ved oppkjøp datter	0	0	0	0	0
Avskrivninger	-30 761	-137 427	-5 091	0	-173 279
Avganger	-6 090	-7 814	-765	0	-14 669
Remåling og andre endringer	24 532	-57 053	-532	0	-33 054
Balanseført verdi 31. desember 2021	138 051	1 009 739	11 115	0	1 158 905

BELØP RESULTATFØRT I RESULTATREGNSKAPET

	31.12.22	31.12.21
Avskrivning av bruksrett eiendeler	278 523	173 279
Rentekostnad på leieforpliktelser	78 920	31 327
Sum	357 442	204 606

BELØP SOM ER INNREGNET I KONTANTSTRØMOPPSTILLINGEN

	Klassifisering i kontantstrømoppstilling	31.12.22	31.12.21
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol	Finansieringsaktiviteter	212 008	163 458
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel	Operasjonelle aktiviteter	61 358	28 848
Kontantutbetaling foretatt på eller i forkant av iverksettelsestidspunkt	Investeringsaktiviteter	81 540	126 623
Sum kontantutbetaling for leieforpliktelsene		354 906	318 929

LEIEFORPLIKTELSE

Kortsiktige leieforpliktelser	280 007	147 943
Langsiktige leieforpliktelser	1 566 153	774 111
Sum Leieforpliktelser	1 846 160	922 054

FORFALLSPLAN LEIEFORPLIKTELSE - UDISKONTERTE KONTRAKTSMESSIGE KONTANTSTRØMMER

Mindre enn 1 år	340 372	167 007
1-2 år	291 192	158 768
2-3 år	257 419	125 534
3-4 år	223 863	107 177
4-5 år	209 091	55 410
Mer enn 5 år	924 921	479 959
Totalt udiskonterte leieforpliktelser per 31. desember	2 246 858	1 093 855

Lyse har ingen vesentlige kostnader til variable leiebetalinger eller til avtaler som faller inn under unntaket for leieavtaler av eiendeler med lav verdi, og leiekontrakter med kortere varighet enn 12 måneder.

Fremtidige kontantstrømmer som ikke reflekteres i målingen av leieforpliktelser**Opsjoner på å forlenge leieavtaler****Eiendom**

Flere av leiekontraktene for eiendom inneholder utvidelsesopsjoner som kan utøves av Lyse. Bygningene som inngår i leieavtalene anses som standardiserte bygg, ikke spesielt tilpasset Lyse eller Lyses virksomhet. Med flere år igjen av avtalene anses det ikke som rimelig sikkert at utvidelsesopsjonene vil bli utøvd, og dermed er ikke perioder utover den avtalte leieperioden inkludert i målingen av leieforpliktelsen.

Teleutstyr, fiber- og linjeleie

For leieavtalene i denne kategorien er det lagt til grunn at man ikke vil benytte seg av opsjoner i avtalene. Dette begrunnes med at man forventer at markedsprisene vil reduseres samt at man for avtalene med lengst bindingstid forventer en teknologisk utvikling som medfører at vilkårene endres.

Note 33 Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Lyse konsernet fra og med regnskapsåret 2022, og reviderer alle revisjonspliktige datterselskaper. Totale honorarer (eksklusiv merverdiavgift) kostnadsført til konsernrevisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

KOSTNADSFØRT GODTGJØRELSE TIL REVISOR

	2022	2021
Lovpålagt revisjon	6 346	5 030
Andre attestasjonstjenester	643	309
Skatterådgivning	0	0
Andre tjenester	190	170
Sum honorar til revisor	7 179	5 509

Note 34 Ytelser til ledende ansatte og styret

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

Navn	Stilling	Note	Lønn / Honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjons-kostnader	Samlet godtgjørelse
Eimund Nygaard	Konsernsjef		2 864	334	1 114	4 312
Eirik Børve Monsen	Konserndirektør økonomi og finans		2 208	141	316	2 665
Leiv Ingve Ørke	Konserndirektør energi		1 949	221	350	2 520
Toril Nag	Konserndirektør tele		2 042	165	356	2 563
Grethe Høiland	Konserndirektør infrastruktur		1 775	262	298	2 335
Jens Arne Steinsbø	Konserndirektør strategi og teknologi		1 697	19	244	1 960
Gyrid Holmen	Konserndirektør HR		1 708	21	260	1 989
Astrid Rebekka Norheim	Konserndirektør kunde og marked		1 677	19	245	1 941
Harald Espedal	Styreleder		355	0	0	355
Stine Rolstad Brenna	Nestleder		312	0	0	312
Svein Ingvar Gjødrem	Styremedlem		195	0	0	195
Jonas Skrettingland	Styremedlem		185	0	0	185
Siri Annette Haataja Meling	Styremedlem (fra 26.04.2022)		77	0	0	77
Lotte Hansgaard	Styremedlem (fra 26.04.2022)		77	0	0	77
Kate Torunn Hidle	Styremedlem (frem til 26.04.2022)		77	0	0	77
Irene Grasveit	Styremedlem (frem til 26.04.2022)		77	0	0	77
Morten Larsen	Ansattes representant (fra 26.04.2022)	1	139	0	0	139
Marie Folstad	Ansattes representant (fra 26.04.2022)	2	77	0	0	77
Arne Malvin Sele	Observatør (fra 26.04.2022)	3	139	0	0	139
Marion Svihus	Varamedlem		0	0	0	0
Jone Heggheim	Varamedlem		0	0	0	0
Svein Høyland	Varamedlem		0	0	0	0
Solveig Ege Tengesdal	Varamedlem (fra 26.04.2022)		0	0	0	0
Ingvill Moen Hovlund	Varamedlem (fra 26.04.2022)		7	0	0	7
Siv Margrete G. Grønholder	Varamedlem (frem til 26.04.2022)		0	0	0	0
Elisabet Lerstøl Oftedal	Varamedlem (frem til 26.04.2022)		0	0	0	0
Karen Ommundsen	Ansattes representant - vara (fra 26.04.2022)	4	84	0	0	84
Inge Vadla	Ansattes representant - vara (fra 26.04.2022)		0	0	0	0
Mona Johansen	Ansattes representant - vara (fra 26.04.2022)		0	0	0	0
Kristen Løland	Ansattes representant - vara (fra 26.04.2022)		0	0	0	0

- 1) Morten Larsen var observatør frem til 26.04.2022.
- 2) Marie Folstad var ansattes representant (vara) frem til 26.04.2022
- 3) Arne Malvin Sele var ansattes representant (styremedlem) frem til 26.04.2022
- 4) Karen Ommundsen var ansattes representant (styremedlem) frem til 26.04.2022

Konsernledelsen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern enn det som er vist over. Det er ikke gitt spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder. Pensjonskostnader til ledergruppen inngår i ordinær kollektiv ordning for konsernet, foruten forhold beskrevet under etterlønsordninger.

Styret har ikke avtaler om annet vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltakelse i utvalgsarbeid, og det er heller ikke gitt lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmer av styret.

Honorar til bedriftsforsamlingens leder er kr 139 500. I tillegg honoreres hver representant med kr 2 600 per møte.

Styrets erklæring om lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte

En viktig rolle for styret er å sikre en moderat, men konkurransedyktig utvikling av ledergodtgjørelse i Lyse. Hovedprinsipper for kompensasjon av konsernledelsen er utarbeidet i henhold til dette.

Lyse legger vekt på å tilby konkurransedyktige lønnsbetingelser, men uten å være lønnsledende. Lyse har etablert et system med stillingsbeskrivelser og stillingsvurderinger som er vesentlige kriterier knyttet til lønnsfastsettelsen for den enkelte medarbeider. Lyse er medlem av NHO og bransjeorganisasjonene EnergiNorge og Abelia. Selskapene i Lyse-konsernet er omfattet av flere av landsoverenskomstene/tariffavtalene innen NHO området.

Kompensasjonsutvalget

Styret i Lyse har etablert et eget kompensasjonsutvalg. Utvalget skal bestå av 3 medlemmer valgt av og blant styremedlemmene. Medlemmene som velges må ikke ha bindinger som etter styrets oppfatning kan påvirke medlemmets uavhengige vurdering. Utvalgets ansvar og oppgaver er å:

- Innstille saker som gjelder konsernsjefs lønn og arbeidskontrakt overfor styret
- Innstille saker som gjelder lederlønsprinsipper og rammeverk overfor styret
- Være informert om og rådgje administrasjonen i arbeidet med lønn for ledelsesstillinger i konsernet
- Foreslå prosess for ansettelse av ny konsernsjef
- Foreta årlig vurdering av konsernsjefens prestasjoner
- Årlig vurdere konsernsjefs lønn og foreslå eventuelle endringer av denne
- Gi råd i nye ansettelsesavtaler eller endringer i nåværende standardkontrakter for de som rapporterer direkte til konsernsjef
- Etterfølgerplanlegging og lederutvikling

Det er utarbeidet egne krav til ledere i Lyse der det legges vekt på at disse skal være resultatorienterte, handlingsorienterte og lojale mot bedriften og de beslutninger som tas. De viktigste oppgavene for lederne knytter seg til å organisere og drive enheten på en effektiv måte, sørge for god kommunikasjon og klargjøre mål og strategier samt å utvikle medarbeiderne.

Ledende ansatte har ikke variabel lønn basert på verken resultatoppgjør eller individuelle mål. De har heller ikke avtale om aksjebasert avlønning.

Det foreligger ingen opsjoner/rettigheter som gir ansatte eller tillitsvalgte rett til tegning, kjøp eller salg av aksjer.

Etterlønsordninger

Ingen i ledergruppen eller konsernstyret har avtale om lønn/godtgjørelse etter opphør av ansettelsesforhold eller verv foruten forhold beskrevet under. Konsernsjef har frem til han er 65 år krav på etterlønn tilsvarende seks måneders grunnlønn ved oppsigelse. Etter at konsernsjef fyller 65 år og før fylte 70 år skal et eventuelt fratreden reguleres gjennom en førtidspensjon. Retten til førtidspensjon krever at konsernsjef er ansatt i Lyse-konsernet ved fylte 65 år. Førtidspensjonen skal tilsvare 66% av grunnlønn med tillegg av full kompensasjon for de pensjonsytelser og kompensasjoner som bortfaller ved opphør av ansettelsesforholdet og løpet frem til konsernsjef fyller 70 år, hvorefter den avsluttes uten noen form for kompensasjon.

Note 35 Selskaper som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Note	Segment	Forretningskontor	Eid direkte av mor-selskapet	Eid av konsernet totalt	Andel eid av ikke-kontrollerende eierinteresser
Lyse Produksjon AS		Energi	Stavanger	100%	100%	
Lyse Energi AS		Energi	Stavanger	100%	100%	
Lyse Strøm AS	(1)	Energi	Stavanger	100%	100%	
Lyse Neo AS		Energi	Stavanger	100%	100%	
Jørpeland Kraft AS		Energi	Stavanger		67%	33%
Lyse Kraft DA		Energi	Stavanger		74%	26%
RSK Holding AS	(2)	Energi	Nesflaten		74%	26%
RSK DA	(2)	Energi	Nesflaten		71%	29%
Røldal Suldal Kraft AS		Energi	Nesflaten		71%	29%
RSK II AS	(2)	Energi	Stavanger		68%	32%
Lnett AS		Nett	Sandnes	100%	100%	
Lnett Jærveien 35 AS	(3)	Nett	Sandnes		100%	
Altibox AS		Telekom	Stavanger	100%	100%	
Altibox Danmark A/S		Telekom	Skanderborg, Danmark	100%	100%	
Signal Bredbånd AS		Telekom	Bodø		100%	
Lyse Fiberinvest AS		Telekom	Stavanger	100%	100%	
Lyse Fiber AS		Telekom	Stavanger		100%	
Viken Fiber Holding AS		Telekom	Drammen		65%	35%
Viken Fiber AS		Telekom	Drammen		65%	35%
Skiptvet Digital AS		Telekom	Skiptvet		65%	35%
Altibox Carrier AS		Telekom	Stavanger		100%	
Skagenfiber AS		Telekom	Stavanger		100%	
Byfiber AS		Telekom	Oslo		100%	
Tårnselskapet Holding AS	(4)	Telekom	Oslo		51%	49%
Tårnselskapet AS	(4)	Telekom	Oslo		51%	49%
Ice Group Scandinavia Holdings AS		Telekom	Oslo	100%	100%	
Ice Communications Norge AS		Telekom	Oslo		100%	
Phonepartner Norge Holding AS	(5)	Telekom	Oslo		100%	
Phonepartner AS		Telekom	Oslo		100%	
Ice Retail Holding AS	(5)	Telekom	Oslo		100%	
Ice Retail AS		Telekom	Oslo		1	

Selskapets navn	Note	Segment	Forretningskontor	Eid direkte av mor-selskapet	Eid av konsernet totalt	Andel eid av ikke-kontrollerende eierinteresser
Lyse Dialog AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Eiendom Mariero AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Eiendom Jørpeland AS	(6)	Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Eiendom Ullandhaug AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lysstart01 AS	(7)	Andre	Stavanger	100%	100%	
Lysstart06 AS	(8)	Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Vekst AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Elkon AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Lux AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Agon AS	(9)	Andre	Stavanger	100%	100%	
Smartly AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Kraft AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Elnett AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse AS		Andre	Stavanger		Mor	

Note

- (1) Selskap stiftet 24.05.2022. Selskapet endret navn fra Lysstart05 AS til Lyse Strøm AS 28.11.2022.
- (2) RSK DA ble etablert 04.11.2022 som følge av omorganisering av Røldal-Suldal kraftverkene. RSK II AS og RSK Holding AS ble fusjonert inn, gjennom forskjellig steg, i RSK DA i forbindelse med omorganiseringen (med regnskapsmessig virkning 01.01.2022) Per årsslutt eier Lyse 74,4% i Lyse Kraft DA. Lyse Kraft DA eier 95,21% i RSK DA, RSK DA eier 100% i Røldal-Suldal Kraft AS.
- (3) Selskap ble fusjonert med Lnett AS 23.04.2022 (regnskapsmessig virkning 01.01.2022)
- (4) Selskap stiftet 14.01.2022.
- (5) Selskap ble fusjonert med Ice Group Scandinavia Holdings AS 01.12.2022 (regnskapsmessig virkning 01.01.2022)
- (6) Selskap ble solgt 15.09.2022.
- (7) Selskap ble fusjonert med Altibox Carrier AS 16.08.2022 (regnskapsmessig virkning 01.01.2022)
- (8) Lysstart06 AS er et selskap uten virksomhet stiftet 24.05.2022.
- (9) Selskap endret navn fra Lysstart02 AS til Lyse Agon AS 30.03.2022.

Eierandel er lik stemmeandel.

Ytterligere informasjon om endringer i selskaper som inngår konsolideringen finnes i note 4.

Selskapsregnskap

Lyse AS

2022



Nøkkeltall Lyse AS

			2022	2021
Drift				
Driftsinntekter		Mill kr.	522	354
Driftsresultat		Mill kr.	-352	-219
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill kr.	347	960
Årsresultat		Mill kr.	265	789
Rentabilitet				
Netto driftsmargin	(1)	%	-68%	-62%
Totalrentabilitet	(2)	%	3%	6%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	4%	13%
Balanse				
Totalkapital		Mill kr.	37 026	24 880
Egenkapital		Mill kr.	5 891	6 266
Sysselsatt kapital	(4)	Mill kr.	22 644	20 400
Egenkapitalandel	(5)	%	20%	32%
Rentebærende gjeld	(6)	Mill kr.	16 753	14 134
Likviditet				
Likviditetsreserve	(7)	Mill kr.	8 814	7 306
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill kr.	-388	-458
Investeringer i varige driftsmidler		Mill kr.	34	342
Antall årsverk			188	164

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin

(2) Totalrentabilitet

(3) Egenkapitalrentabilitet

(4) Sysselsatt kapital

(5) Egenkapitalandel

(6) Rentebærende gjeld

(7) Likviditetsreserve

(8) Kontantstrøm fra driften

Driftsresultat i % av driftsinntekter

Driftsresultat + finansinntekter, i % av gjennomsnittlig totalkapital

Årsresultat i % av gjennomsnittlig egenkapital

Egenkapital + rentebærende gjeld

Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital

Rentebærende gjeld (gjeldsposter som inngår i kosemkonto er ikke inkludert)

Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer

Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)

Resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Driftsinntekter			
Annen driftsinntekt	2	521 530	353 960
Sum driftsinntekter		521 530	353 960
Driftskostnader			
Lønnskostnad	3	240 311	186 289
Avskrivninger	4	98 698	59 667
Nedskrivninger	4	0	0
Annen driftskostnad	5	534 953	326 681
Sum driftskostnader		873 962	572 637
Driftsresultat		-352 432	-218 677
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	6	647 683	1 284 268
Finansinntekter	6	600 063	232 664
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	0	0
Annen finanskostnad	7, 8	548 056	338 057
Netto finansposter		699 690	1 178 875
Resultat før skattekostnad		347 258	960 198
Skattekostnad	9	82 703	170 736
Årsresultat		264 556	789 462

Utvidet resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2022	2021
Årsresultat		264 556	789 462
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultat			
Netto aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner etter skatt	10	3 493	8 434
Poster som kan bli omklassifisert til resultat i senere perioder			
Netto kontantstrømsikring valutaterminkontrakter etter skatt	11	5 215	19 490
Årets utvidede resultat		8 708	27 924
Totalresultat		273 264	817 386

Balanse pr. 31.desember

ANLEGGSMIDLER

(Tall i hele tusen)	Note	31.12.2022	31.12.2021
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	4	336 019	397 062
Utsatt skattefordel	9	5 409	0
Sum immaterielle eiendeler		341 427	397 062
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	9 466	9 774
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	4	8 195	8 342
Bruksrettseiendeler	8	4 645	43 421
Sum varige driftsmidler		22 307	61 537
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	12	9 931 317	4 543 003
Investeringer i tilknyttet og andre selskap	13	4 516	4 406
Andre investeringer	13	19 546	20 943
Andre fordringer	14	15 625 905	10 548 445
Derivater	11, 15	3 581	0
Sum finansielle anleggsmidler		25 584 863	15 116 796
Sum anleggsmidler		25 948 597	15 575 395

OMLØPSMIDLER

Fordringer			
Kundefordringer	14	144 655	91 550
Tilgode konsernbidrag		647 683	1 284 268
Andre fordringer	14	3 269 925	2 422 438
Derivater	11, 15	369	0
Sum fordringer		4 062 632	3 798 256
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer	16, 17	1 148 400	764 000
Sum investeringer		1 148 400	764 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16, 17	5 866 019	4 741 922
Sum omløpsmidler		11 077 050	9 304 178
Sum eiendeler		37 025 647	24 879 573

EGENKAPITAL

(Tall i hele tusen)	Note	31.12.2022	31.12.2021
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18	1 008 983	1 008 983
Overkurs		266 608	266 608
Sum innskutt egenkapital		1 275 591	1 275 591
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		4 615 865	4 990 769
Sum opptjent egenkapital		4 615 865	4 990 769
Sum egenkapital		5 891 456	6 266 360

GJELD

Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10	20 765	29 756
Sum avsetning for forpliktelser		20 765	29 756
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	19	1 500 000	1 600 000
Obligasjonslån	19	9 764 565	8 577 204
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	4 345 448	2 652 892
Langsiktige leieforpliktelser	8	1 552	36 979
Derivater	11, 15	35 435	5 165
Utsatt skatt	9	0	2 893
Sum annen langsiktig gjeld		15 646 999	12 875 133
Sum langsiktig gjeld		15 667 765	12 904 889
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 142 915	1 304 003
Kortsiktige leieforpliktelser	8	3 061	7 812
Leverandørgjeld	14	88 608	69 238
Betalbar skatt	9	0	160 266
Skyldige offentlige avgifter		17 526	13 434
Derivater	11, 15	0	2 737
Skyldig konsernbidrag		3 423 188	0
Annen kortsiktig gjeld	14	10 791 129	4 150 833
Sum kortsiktig gjeld		15 466 426	5 708 323
Sum gjeld		31 134 190	18 613 213
Sum egenkapital og gjeld		37 025 647	24 879 573

Stavanger, 29.mars 2023



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Siri Annette Haataja Meling
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Lotte Hansgaard
Styremedlem



Morten Larsen
Styremedlem



Marie Folstad
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Tall i hele tusen)	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad	347 258	960 198
Ordinære avskrivninger	98 698	59 668
Nedskrivning varige driftsmidler	0	0
Inntektsført konsernbidrag	-647 683	-1 284 268
Pensjonskostnad uten kontanteffekt	5 472	-9 925
Nedskrivning aksjer	0	0
Endring i kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	-128 739	753 030
Endring i leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	6 663 773	3 013 057
Herav endring konsernkonto*	-6 570 244	-3 869 428
Endring i andre poster uten kontanteffekt	3 921	-2 950
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	-227 544	-380 618
Betalte skatter	-160 266	-77 350
Netto kontantstrømmer fra driften	-387 810	-457 968
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	15	2 532
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	-33 821	-46 189
Innbetaling ved realisasjon av finansielle anleggsmidler	24 822	72 513
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-630	-26 810
Netto innbetaling lån fra datterselskap	-5 760 828	-932 241
Utbetaling ved investering i datterselskap	-2 022 045	-86 070
Netto innskudd/uttak fra kortsiktig finansiell plassering	-384 400	-485 000
Netto kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	-8 176 887	-1 501 265
Innbetaling ved opptak av ny langsiktig gjeld	4 108 349	1 250 000
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 620 596	-1 357 977
Betaling av finansielle leieforpliktelser	-3 474	-8 294
Endring konsernkonto*	6 570 244	3 869 428
Utbetaling av utbytte til selskapets aksjonærer	-650 000	-630 000
Innbetaling av konsernbidrag	1 284 268	595 263
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	9 688 791	3 718 420
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	1 124 094	1 759 187
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1. januar	4 741 922	2 982 735
Kortsiktige finansielle plasseringer	1 148 400	764 000
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 31. desember	7 014 418	5 505 922

* Mellomværende med datterselskapene innenfor konsernkontoordningen presenteres brutto.

Se note 17 for utfyllende informasjon.

Endringer i selskapets egenkapital

ENDRINGER I SELSKAPETS EGENKAPITAL 2022

(Tall i hele tusen)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital ikke resultatført	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2022	1 008 983	266 608	5 868	4 984 901	6 266 360
Prinsippendring (Unntak fra IFRS 16 Leieavtaler for konserninterne leieavtaler for leietaker)	0	0	0	1 547	1 547
Justert egenkapital 01.01.2022	1 008 983	266 608	5 868	4 986 448	6 267 907
Årsresultat	0	0	0	264 556	264 556
Utvidet resultat					
Pensjonseffekter (aktuarielle gevinster og tap)	0	0	3 493	0	3 493
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	0	0	5 215	0	5 215
Årets totalresultat etter skatt	0	0	8 709	264 556	273 265
Utbytte	0	0	0	-650 000	-650 000
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	26	258	285
Egenkapital 31.12.2022	1 008 983	266 608	14 603	4 601 262	5 891 456

ENDRINGER I SELSKAPETS EGENKAPITAL 2021

(Tall i hele tusen)	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital ikke resultatført	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2021	1 008 983	266 608	-22 351	4 825 757	6 078 997
Årsresultat	0	0	0	789 462	789 462
Utvidet resultat					
Pensjonseffekter (aktuarielle gevinster og tap)	0	0	8 434	0	8 434
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	0	0	19 490	0	19 490
Årets totalresultat etter skatt	0	0	27 924	789 462	817 386
Reklassifisering	0	0	295	-295	0
Utbytte	0	0	0	-630 000	-630 000
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	0	-23	-23
Egenkapital 31.12.2021	1 008 983	266 608	5 868	4 984 901	6 266 360

Noter til regnskapet for 2022

1

Regnskapsprinsipper

Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS (2022) fastsatt av Finansdepartementet 3. november 2014. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Selskapet har fraveket IFRS IAS 10 nr 12 og 13 slik at konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser. For øvrig er innregning og vurderingsreglene iht. IFRS.

Estimater og forutsetninger

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet. Dette gjelder særlig avskrivninger på varige driftsmidler og pensjonsforpliktelser. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende, og er basert på beste skjønn og historisk erfaring. Endringer i regnskapsmessige estimater innregnes i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Vurderinger

Ved utarbeidelse av årsregnskapet har ledelsen gjort enkelte vesentlige vurderinger basert på kritisk skjønn knyttet til anvendelse av regnskapsprinsippene.

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser. Anvendte regnskapsestimater kan som følge av dette avvike fra det endelige utfallet, og dermed medføre en vesentlig korreksjon av bokførte verdier det kommende året. Fremtidige endringer i forutsetningene blir reflektert i regnskapet når de oppstår. Estimater og forutsetninger som anvendes for vesentlige balanseførte eiendels- og gjeldsposter omtales nedenfor.

Viktige regnskapsestimater

Estimering av verdifall på anleggsmidler

Selskapet har betydelige investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Det gjennomføres nedskrivningstester når indikatorer på mulige verdifall foreligger. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer.

Pensjonsforpliktelser

Det brukes skjønn og estimater på en rekke parametere ved beregning av pensjonsforpliktelse. Ytelsespensjon beregnes ut fra et sett valgte økonomiske og aktuarielle forutsetninger. Endring i parametere som diskonteringsrente, fremtidig lønnsregulering etc. vil kunne gi til dels store utslag i beregnet pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler.

Øvrige regnskapsprinsipper

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Valutakursendringer knyttet til pengeposter resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Driftsinntekter fra kontrakter med kunder

Selskapets inntektsstrøm er i hovedsak å levere støttetjenester til konsernselskapene. Driftsinntekter fra kontrakter med kunder innregnes når kontrollen over en vare eller tjeneste er overført til kunden og i henhold til det beløp som reflekterer hva selskapet forventer å motta for varen eller tjenesten.

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og avslag. Salg resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet og spesielle kriterier knyttet til formene for salg er oppfylt.

Skatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret.

En eiendel ved utsatt skatt er regnskapsført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapet regnskapsfører tidligere ikke regnskapsført eiendel ved utsatt skatt i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere eiendel ved utsatt skatt i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er målt basert på forventet fremtidig skattesats til selskapet hvor det har oppstått midlertidige forskjeller.

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt måles til nominell verdi og er klassifisert som langsiktig forpliktelse (anleggsmiddel) i balansen. Betalbar skatt og eiendeler eller forpliktelser ved utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.

Klassifisering av balanseposter

Eiendeler klassifiseres som omløpsmiddel når selskapet forventer å realisere eiendelen, eller har til hensikt å selge eller forbruke den i selskapets ordinære driftssyklus. Videre er eiendeler som primært holdes for omsetning eller som forventes realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden også å anse som omløpsmidler. Tilsvarende gjelder også eiendeler i form av kontanter eller kontantekvivalenter, med mindre disse er underlagt begrensninger som gjør at den ikke kan veksles eller benyttes til å gjøre opp en forpliktelse i minst tolv måneder etter rapporteringsperioden. Alle andre eiendeler klassifiseres som anleggsmidler.

Forpliktelser klassifiseres som kortsiktig når de forventes å bli gjort opp i selskapets ordinære driftssyklus, når de primært holdes for omsetning, eller dersom forpliktelsen forfaller til oppgjør innen tolv måneder etter rapporteringsperioden, eller foretaket ikke har en ubetinget rett til å utsette oppgjøret av forpliktelsen i minst tolv måneder etter rapporteringsperioden. Alle andre forpliktelser klassifiseres som langsiktige.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler regnskapsføres til anskaffelseskost eller tilvirkningskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Tilvirkningskost inkluderer direkte og indirekte kostnader som henføres driftsmiddelet. Låneutgifter som påløper under tilvirkning av varige driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til tiltenkt bruk.

Vedlikeholds- og påkostningsutgifter som genererer fremtidige økonomiske fordeler balanseføres så lenge kriteriene for balanseføring er oppfylt. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Sentrale momenter i vurderingen er om utgiftene vil ha fremtidige økonomiske fordeler og kan måles pålitelig. Løpende vedlikehold kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig bruk. Det gjennomføres endring i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid:

Andre bygg	25 – 50 år
Maskiner og inventar	3 – 15 år
Immaterielle eiendeler	3 – 8 år

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

Kundefordringer og andre fordringer

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

Pensjoner

Selskapet har både ytelsesplaner og innskuddsplaner.

Ytelsesplan

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskaper eller pensjonskasser. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av forpliktelsen på balansedatoen med fradrag for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i renten på høykvalitets bedriftsobligasjoner utstedt i den valuta som forpliktelsen skal utbetales og med tilnærmet lik løpetid som utbetalingshorisonten av forpliktelsen.

Gevinst og tap som oppstår ved rekalkulering av forpliktelsen som følge av erfaringsavvik og endringer i aktuarmessige forutsetninger føres mot egenkapitalen via utvidet resultat i perioden de oppstår. Virkningen av endringer i ordningens ytelse resultatføres umiddelbart. Periodens pensjonskostnad og netto rentekostnad føres henholdsvis på personalkostnader og finanskostnader. Fellesordningen er en flerforetaksordning, dvs. at den forsikringstekniske risiko er fordelt mellom alle bedrifter som deltar i ordningen. De økonomiske og aktuarmessige forutsetninger som ligger til grunn for beregning av netto pensjonsforpliktelse baseres derfor på forutsetninger som er representative for hele fellesskapet. Lyse er i et fellesskap med andre bedrifter som har lukkede ordninger. Ordningen regnskapsføres som ytelsesplan.

AFP-ordning i offentlig sektor

Ansatte som har ytelsesbasert pensjonsordning omfattes av offentlig AFP-ordning. Nåverdien av pensjonsforpliktelsen er vurdert etter beste estimat sammen med den ytelsesbasert ordningen og med de samme forutsetningene.

Innskuddsplan

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelse knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de pådras. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

AFP-ordning i privat sektor

De ansatte som er i den innskuddsbaserte ordningen er også knyttet til AFP-ordning i privat sektor. Ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning i LO/NHO-området. Selskapet har en reell økonomisk forpliktelse som følge av avtalen om AFP-ordningen. I 2022 foreligger imidlertid ikke tilstrekkelig informasjon for å muliggjøre innregning av ny forpliktelse i årsregnskapet for 2022. Dette medfører at ingen forpliktelse for ny ordning balanseføres pr. 31.12.22 som er i tråd med IAS 19.

Pensjon over drift

Selskapet har pensjonsordninger som finansieres over drift. Det vil si at selskapet fører kostnaden, og balansefører forpliktelsen. Forpliktelsen beregnes som ytelsesordning. Selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag enn det som ligger i selskapets balanse. Balanseførte forpliktelse utbetales ved ansattes fratreden.

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.

Innregning av leieavtaler og innregningsunntak

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner selskapet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteeiendel 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 leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper)
- Konserninterne leieavtaler

Leieforpliktelser

Selskapet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene 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 selskapet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengig av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet

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 inkluderer ikke variable leiebetalinger i leieforpliktelsen. I stedet innregner selskapet disse variable leiekostnadene i resultatregnskapet.

Unntak fra IFRS 16 Leieavtaler for konserninterne leieavtaler for leietaker

Lyse AS har med effekt fra 01. januar 2022 anvendt unntaket fra IFRS 16 Leieavtaler for måle- og innregningsregler for konserninterne leieavtaler for leietaker, og anvender NRS 14 for disse avtalene i selskapsregnskapet.

Effekten på regnskapet per 01. januar 2022 ble følgende:

- Egenkapitalen har økt med 1 547 tusen kroner
- Bruksrett leasing ble redusert med 37 146 tusen kroner
- Leieforpliktelse ble redusert med 38 693 tusen kroner

I leasingsnote er effektene fra prinsippendringen presentert på egne linjer (både for bruksrett og leasingforpliktelse). Prinsippendringer har ellers ingen vesentlig effekt på regnskapet eller regnskapslinjer

Bruksretteiendeler

Selskapet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrasket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. 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.

Et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, gjenoppretting av stedet der enheten er plassert, eller gjenoppretting av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever.

Selskapet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendeler, bortsett fra at bruksretteiendeler 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.

Finansielle eiendeler

Selskapets finansielle eiendeler er: derivater, ikke-børsnoterte egenkapitalinvesteringer, kundefordringer og kontanter og kontantekvivalenter. Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinregning avhenger av karakteristika ved de kontraktmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell selskapet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner selskapet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt, hvis den finansielle eiendelen ikke er målt til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat, transaksjonskostnader.

Selskapet har følgende klassifisering av finansielle eiendeler:

- Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet.
- Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat
- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for omsetning. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Derivater klassifiseres som holdt for omsetning, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring. Eiendeler og forpliktelser i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler/kortsiktig gjeld dersom det forventes at de vil bli gjort opp innen 12 måneder, ellers klassifiseres de som anleggsmidler/langsiktig gjeld.

Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat

Et derivat som er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring og som kvalifiserer for regnskapsmessig sikring klassifiseres i denne kategorien. Sikringsinstrumenter balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt som sikringskontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag.

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Selskapet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer.
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentes-metode og er gjenstand for tapsnedskrivning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet. Selskapets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd. Kundefordringer er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kontrakter med kunder.

Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser er, ved førstegangsinnregning, klassifisert som lån og forpliktelser, eller derivater. Derivater er førstegangsinnregnet til virkelig verdi. Lån og forpliktelser innregnes til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader.

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Lån og forpliktelser

Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes-metode. Gevinster og tap føres i resultat når forpliktelsen er fraregnet.

Amortisert kost er beregnet ved å ta hensyn til kostnader og avgifter som er en integrert del av den effektive renten. Effektiv rente presenteres som finanskostnader i resultatregnskapet. Forpliktelser er målt til deres nominelle beløp dersom effekten av diskontering er ubetydelig.

Utbytte

Utbyttebetalinger til aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

Avsetninger

En avsetning innregnes når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse og det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen samt at beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Kontanter og kontantstrømpstilling

Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer. Kontantstrømpstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. I kontantstrømpstillingen er kassakreditt fratrukket beholdningen av kontanter og kontantekvivalenter.

2

Driftsinntekter

SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER

	2022	2021
Andre driftsinntekter	12 855	13 487
Gevinst ved salg av driftsmidler	15	2 232
Andre konserninterne inntekter	508 661	338 241
Sum	521 530	353 960

3

Lønnskostnader, antall ansatte, lån til ansatte og godtgjørelse til revisor

LØNNSKOSTNADER

	2022	2021
Lønn	169 807	131 671
Arbeidsgiveravgift	26 688	20 356
Pensjonskostnader - ytelsesplaner	4 541	4 789
Pensjonskostnader - innskuddsordning	16 999	11 554
Andre personalkostnader	22 276	17 919
Sum	240 311	186 289
Gjennomsnittlig antall årsverk	188	164

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

	Lønn / honorar	Pensjonsutgifter	Andre godtgjørelser
Eimund Nygaard administrerende direktør	2 864	1 114	334
Samlet styre	1 801	0	0
Total ytelse	4 665	1 114	334

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven.

KOSTNADSFØRT GODTGJØRELSE TIL REVISOR ER FORDELT PÅ FØLGENDE:

	2022	2021
Lovpålagt revisjon	1 165	1 071
Andre attestasjonstjenester	349	130
Andre tjenester	0	0

Merverdiavgift er ikke inkludert i revisjonshonoraret.

4

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

	Driftsløsøre, verktøy og lignende	Andre bygg	Anlegg under utførelse - immateriell	Immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 1. januar	335 914	25 640	122 453	456 185	940 191
Tilgang kjøpte driftsmidler	1 167	0	32 654	0	33 821
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	0	0	0	0	0
Flytting av driftsmidler	2 050	0	-26 596	24 546	0
Avgang	-68	0	0	0	-68
Reklassifiseringer*	-282 817	-297	0	0	-283 114
Anskaffelseskost 31. desember	56 246	25 343	128 511	480 731	690 832
Akk.avskrivning / nedskrivning 31.desember	-330 868	-16 174	-33 347	-239 875	-620 264
Reklassifiseringer*	282 817	297	0	0	283 114
Balanseført pr. 31. desember	8 195	9 466	95 164	240 856	353 679
Årets avskrivninger**	-3 296	-307	-17 466	-74 181	-95 250
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3-15 år
Lineær

25-50 år
Lineær

3-8 år
Lineær

* Reklassifiseringer består av korrigering i akkumulert anskaffelseskost og akkumulerte avskrivninger for utrangerte driftsmidler, uten effekt på resultatet.

** Det er i 2022 avsatt 17 466 tusen kroner i avskrivninger som gjelder balanseført ERP-tilpasning til selskap som har tatt i bruk løsningen.

5

Driftskostnader

	2022	2021
Kjøp av tjenester fra konsernselskap	26 736	28 822
Fremmedytelser	259 633	151 835
Kontorkostnader	4 747	5 116
Reparasjon og vedlikehold	60 802	24 980
Kostnader eiendom, leie maskiner, inventar og annen leie	42 997	21 274
Salgs- og reklamekostnader	23 427	20 417
Annen driftskostnad	116 610	74 237
Sum	534 953	326 681

Netto kostnadsført FoU utgjør -376 tusen kroner (inkludert tilskudd på 554 tusen kroner) i 2022, mot 136 tusen kroner i 2021.

6

Finansinntekter

	2022	2021
Mottatt konsernbidrag	647 683	1 284 268
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	458 128	184 489
Annen renteinntekt	82 424	38 723
Agiovinning	38 978	2 878
Annen finansinntekt	20 534	6 574
Sum	1 247 747	1 516 932

7

Finanskostnader

	2022	2021
Rentekostnader ansvarlig lån	70 252	43 904
Andre rentekostnader	448 902	284 714
Agiotap	22 726	2 761
Annen finanskostnad	6 176	6 680
Sum	548 056	338 057

8

Bruksretteiendeler

BRUKSRETTEIENDELER 2022

	Kontorlokaler og annen eiendom	Driftsløsøre og kjøretøy	Total
Balanseført verdi per 1. januar 2022	41 846	1 575	43 421
Prinsippendring*	-37 146	0	-37 146
Balanseført verdi per 1. januar 2022	4 700	1 575	6 275
Tilganger	2 387	0	2 387
Tilganger ved oppkjøp	0	0	0
Avskrivninger	-3 221	-228	-3 448
Avganger	0	-1 338	-1 338
Avgang ved utgang datterselskap	0	0	0
Remåling og andre endringer	770	0	770
Balanseført per 31. desember 2022	4 637	9	4 645

BRUKSRETTEIENDELER 2021

	Kontorlokaler og annen eiendom	Driftsløsøre og kjøretøy	Total
Balanseført verdi per 1. januar 2021	42 554	2 643	45 197
Tilganger	2 220	114	2 334
Tilganger ved oppkjøp	0	0	0
Avskrivninger	-6 216	-454	-6 669
Avganger	0	-729	-729
Avgang ved utgang datterselskap	0	0	0
Remåling og andre endringer	3 288	0	3 288
Anskaffelseskost 31. desember 2021	41 846	1 575	43 421

BELØP RESULTATFØRT I RESULTATREGNSKAP

	31.12.22	31.12.21
Avskrivning av bruksrett eiendeler	3 448	6 669
Rentekostnad på leieforpliktelser	170	1 619
Sum	3 618	8 288

BELØP SOM ER INNREGNET I KONTANTSTRØMOPPSTILLINGEN

	31.12.22	31.12.21
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol	3 307	6 509
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel	167	1 617
Sum kontantutbetaling for leieforpliktelsene	3 474	8 126

LEIEFORPLIKTELSE*

	31.12.22	31.12.21
Kortsiktige leieforpliktelser	3 061	7 812
Langsiktige leieforpliktelser	1 552	36 979
Sum Leieforpliktelser	4 613	44 791

FORFALLSPLAN LEIEFORPLIKTELSE - UDISKONTERTE KONTRAKTSMESSIGE KONTANTSTRØMMER*

	31.12.22	31.12.21
Mindre enn 1 år	3 156	7 582
1-2 år	344	7 425
2-3 år	344	6 576
3-4 år	210	6 576
4-5 år	210	6 447
Mer enn 5 år	629	13 293
Totalt udiskonterte leieforpliktelser per 31. desember	4 893	47 899

* Som følge av prinsippendringen er leieforpliktelse pr 01.01 redusert med 38 693 tusen. Forfallsplan for sammenlignende år er ikke blitt omarbeidet.

9

Skatt

SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD

	2022	2021
Betalbar skatt	0	160 266
Skatteeffekt pensjoner ført mot egenkapital	-985	0
Endring utsatt skatt	-9 413	10 470
Årets skatteeffekt avgitt konsernbidrag	93 101	0
Sum skattekostnad	82 703	170 736

BEREGNING AV ÅRETS SKATTEGRUNNLAG

	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad	347 259	960 198
Permanente forskjeller	30 298	-4 122
Skattefritt konsernbidrag	0	-180 000
Ytet konsernbidrag	-423 188	0
Endring i midlertidige forskjeller som ikke går over resultat	4 478	10 779
Endring i midlertidige forskjeller	41 153	-58 374
Årets skattegrunnlag	0	728 481
Betalbar skatt (22%) av årets skattegrunnlag	0	160 266

OVERSIKT OVER MIDLERTIDIGE FORSKJELLER

	2022	2021
Driftsmidler	-5 330	29 675
Gevinst- og tapskonto	14 166	17 708
Netto pensjonsforpliktelse som er ført i balansen	-20 765	-29 756
Finansiell leieforpliktelse	-3 236	-1 370
Finansielle instrumenter	3 579	-3 107
Andre forpliktelser	-13 000	0
Netto midlertidige forskjeller pr 31. desember	-24 585	13 150
Utsatt skattefordel (-)/ Utsatt skatt (+) (22%)	-5 409	2 893

AVSTEMMING FRA NOMINELL TIL FAKTISK SKATTESATS

	2022
22% skatt av resultat før skatt	76 397
Andre permanente forskjeller	-359
Permanente forskjeller (22%)	6 666
Skattekostnad på ordinært resultat	82 703
Effektiv skattesats*	24%

* Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

10 Pensjoner

Lyse AS er pliktig å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov. Se for øvrig informasjon om regnskapsmessig behandling av pensjon i note 1.

LYSE AS HAR FØLGENDE PENSJONSORDNINGER FOR SINE ANSATTE:

	Antall pensjonister	Antall ansatte	Årets kostnad
Offentlig ytelsespensjon og offentlig AFP	110	14	3 107
Innskuddspensjon og privat AFP		190	16 441
Pensjon over drift		20	1 983
Sum			21 532

BALANSEFØRT FORPLIKTELSE ER FASTSATT SOM FØLGER:

	31.12.2022	31.12.2021
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	294 000	315 127
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-290 196	-300 237
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	3 804	14 890
Pensjon finansiert over drift	16 961	14 865
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	20 765	29 756

Arbeidsgiveravgift er inkludert i netto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler på de fondsbaserte ordningene.

FØLGENDE ØKONOMISKE FORUTSETNINGER ER LAGT TIL GRUNN:

					31.12.2022	31.12.2021
Diskonteringsrente					3,00%	1,90%
Avkastning på pensjonsmidler					3,00%	1,90%
Lønnsregulering					2,50%	2,75%
Pensjonsregulering					2,48%	1,73%
G-regulering					3,25%	2,50%
Sats arbeidsgiveravgift					14,10%	14,10%
Frivillig avgang for fellesordningen:						
Alder	< 24	24 - 29	30 - 39	40 - 49	50 - 55	> 55
Turnover	25%	15%	7,5 %	5%	3%	0%
Dødelighetstabell					K2103BE	K2103BE

* Forutsetninger benyttet ved utregning av planendring

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer, og ved fylte 62 år er det en antakelse om 42,5 % som går av med AFP-pensjon. De økonomiske forutsetningene fra i fjor er benyttet ved beregning av årets pensjonskostnad, mens årets økonomiske forutsetninger er benyttet ved beregning av årets netto pensjonsforpliktelse.

ÅRETS RESULTATFØRTE PENSJONSKOSTNAD

	2022	2021
Ytelsesordninger	2 723	3 068
Netto rentekostnad	550	848
Planendring	0	0
Arbeidstakers tilskudd til pensjonspremie	-166	-190
Pensjon over drift	1 983	1 911
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	5 090	5 637

PENSJONSKOSTNAD, INNSKUDDSDORDNING OG AFP

	2022	2021
Arbeidsgivers tilskudd på innskuddsordningen	13 966	9 837
Pensjon over drift	557	71
Premie på AFP LO/NHO ordning	2 475	1 645
Pensjonskostnad, innskuddsordninger	16 999	11 553
Totale pensjonskostnader	22 089	17 190

PENSJONSEFFEKTER FØRT OVER UTVIDET RESULTAT:

	2022	2021
Estimatavvik	-4 478	-10 805
Overføring av ansatt konserninternt	101	26
Skatteeffekt herav	985	2 371
Netto pensjonseffekter ført over utvidet resultat (-) reduserer pensjonsforpliktelsen	-3 392	-8 408

PENSJONSMIDLER BESTÅR AV:

	2022	2021
Egenkapitalinstrumenter	84 273	89 771
Rentebærende instrumenter	205 923	210 466
Virkelig verdi pensjonsmidler	290 196	300 237

11 Finansielle instrumenter per målekategori

Vurdering av virkelig verdi

Finansielle instrumenter i kategoriene: finansielle instrumenter til amortisert kost, finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet og finansielle instrumenter til virkelig verdi ført over utvidet resultat klassifiseres ved å bruke et virkelig verdi hierarki som reflekterer signifikansen av den inputen som brukes i utarbeidelsen av målingene.

Virkelig verdi på lån er beregnet basert på mest mulig observerbare data slik at vurderingen blir mest mulig realistisk, herunder er langsiktig finansiell gjeld i EUR vurdert til balansedagens valutakurs. Lånene er ikke balanseført til virkelig verdi, men hører til i nivå 2 i verdsettingshierarkiet nedenfor.

For noen poster er balanseført verdi vurdert til å være en tilstrekkelig god tilnærming til virkelig verdi. Disse postene er ikke plassert inn i virkelig verdi hierarkiet siden virkelig verdi ikke er beregnet. Dette gjelder de kortsiktige postene kundefordringer og andre kortsiktige fordringer, bankinnskudd, kontanter o.l., leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld samt posten langsiktige fordringer.

Virkelig verdi hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1

Inndata på nivå 1 er noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser som foretaket har tilgang til på måletidspunktet. Et marked er betraktet som aktivt dersom markedskursene er enkelt og regelmessig tilgjengelige fra en børs, handler, megler, næringsgruppering, prissettingstjeneste eller reguleringsmyndighet, og disse prisene representerer faktiske og regelmessige forekommende markedstransaksjoner på en armlengdes avstand. Instrumenter inkludert i nivå 1 omfatter primært Oslo Børs gjeldsinstrumenter.

Nivå 2

Inndata på nivå 2 er andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1 og er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte eller indirekte. Virkelig verdi på inngåtte valutaterminkontrakter beregnes ut fra spotkurs for aktuell valuta ved balansedagens slutt (Norges Bank kurs). Virkelig verdi av rentebytteavtaler beregnes på bakgrunn av framtidig rentekurve. Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked bestemmes ved å bruke verdsettelsesmetoder. Disse verdsettelsesmetodene maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig, og belager seg minst mulig på konsernets egne estimater.

Nivå 3

Inndata på nivå 3 er ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelsen.

Selskapet har ingen eiendeler eller forpliktelser på nivå 3.

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2022

	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikrings-instrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	15 629 485	15 629 485	15 629 485
Andre langsiktige finansielle eiendeler	16 275	0	0	6 456	22 731	22 731
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	1 148 400	0	0	1 148 400	1 148 400
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	4 062 263	4 062 263	4 062 263
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	5 866 019	5 866 019	5 866 019
Sum eiendeler	16 275	1 148 400	0	25 564 223	26 728 898	26 728 898

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 31.12.2022

	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikrings-instrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Derivater - sikringsbokføring	0	35 435	0	35 435	35 435
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	10 879 737	10 879 737	10 879 737
Sum forpliktelser	0	35 435	10 879 737	10 915 172	10 915 172

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2022

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2022
Investeringer i aksjefond/aksjer	13 090	0	3 186	16 275
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet		369		369
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat		3 581		3 581
Obligasjoner - likviditetsplassering	1 148 400	0	0	1 148 400
Sum eiendeler	1 161 490	3 950	3 186	1 168 626
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat (inkl. virkelig verdi sikring)	0	35 435	0	35 435
Sum forpliktelser	0	35 435	0	35 435

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2021

	Eiendeler til virkelig verdi over resultat	Eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat	Derivater som sikrings-instrument	Eiendeler til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Langsiktige fordringer	0	0	0	10 548 444	10 548 444	10 548 444
Andre langsiktige finansielle eiendeler	18 892	0	0	6 456	25 348	25 348
Derivater - sikringsbokføring	0	0	0	0	0	0
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	764 000	0	0	764 000	764 000
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	4 741 922	4 741 922	4 741 922
Sum eiendeler	18 892	764 000	0	19 095 078	19 877 970	19 877 970

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSE 31.12.2021

	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikrings-instrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Derivater	0	0	0	0	0
Derivater - sikringsbokføring	0	7 902	0	7 902	7 902
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	4 220 071	4 220 071	4 220 071
Sum forpliktelser	0	7 902	4 220 071	4 227 973	4 227 973

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2021

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2021
Investeringer i aksjefond/aksjer	14 487	0	4 406	18 893
Obligasjoner - likviditetsplassering	764 000	0	0	764 000
Sum eiendeler	778 487	0	4 406	782 893
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat (inkl. virkelig verdi sikring)	0	7 902	0	7 902
Sum forpliktelser	0	7 902	0	7 902

12 Datterselskap

Selskap	Kontor	Eierandel	Stemmeandel	Resultat 2022	Egenkapital pr. 31.12	Bokført verdi pr. 31.12
Lyse Produksjon AS	Stavanger	100%	100%	2 179 581	4 596 252	3 648 529
Lyse Energi AS	Stavanger	100%	100%	-151 927	167 742	150 679
Lyse Neo AS	Stavanger	100%	100%	-141 169	892 907	893 819
Lnett AS	Sandnes	100%	100%	111 195	1 569 942	1 101 370
Altibox AS	Stavanger	100%	100%	373 286	448 884	249 930
Altibox Danmark A/S	Danmark	100%	100%	-8 237	24 879	71 487
Ice Group Scandinavia Holdings AS	Oslo	100%	100%	-14 912	1 470 358	2 045 212
Lyse Fiberinvest AS	Stavanger	100%	100%	93 435	1 433 225	1 135 773
Smartly AS	Stavanger	100%	100%	-2	11	30
Lyse Vekst AS	Stavanger	100%	100%	-23 274	57 447	76 000
Lyse Kraft AS	Stavanger	100%	100%	-10	120	93
Lyse Dialog AS	Stavanger	100%	100%	-28 569	94 141	71 605
Lyse Elkon AS	Stavanger	100%	100%	-442	5 000	5 000
Lyse Eiendom Ullandhaug AS	Stavanger	100%	100%	-561	5 309	5 010
Lyse Eiendom Mariero AS	Stavanger	100%	100%	14 698	470 412	471 709
Lyse Lux AS	Stavanger	100%	100%	654	5 835	4 980
Lyse Agon AS	Stavanger	100%	100%	268	726	30
Lyse Elnett AS	Stavanger	100%	100%	-12	30	30
Lysstart 06 AS	Stavanger	100%	100%	0	30	31
Sum						9 931 317

13

Investering i tilknyttede selskaper og andre aksjer

Selskap	Kontor	Eierandel	Stemmeandel	Resultat 2022	Egenkapital pr. 31.12	Bokført verdi pr. 31.12
Nordic Edge AS*	Stavanger	33%	33%	2 073	8 998	3 100
Blinktech AS*	Stavanger	45%	45%	-92	1 019	0
Bio Jæren AS	Stavanger	21%	21%	0	3 000	630
Jæren Biopark AS	Nærbø	33%	33%	-194	-67	700
Toppindustrisenteret AS*	Oslo	7%	7%	-71	4 911	85
Sum						4 515

* Resultat og egenkapital er fra 2021 ettersom tall for 2022 ikke er klar før regnskapsavleggelse.

Investering	Markedsverdi pr. 31.12	Bokført verdi pr. 31.12
Egenkapitalinnskudd KLP	6 456	6 456
Aksjefond KLP	13 090	13 090
Sum	19 546	19 546

14 Fordringer og gjeld

FORDRINGER MED FORFALL SENERE ENN ETT ÅR

	2022	2021
Andre langsiktige fordringer, foretak i samme konsern	15 624 797	10 547 337
Andre langsiktige fordringer, eksterne	1 108	1 108
Sum	15 625 904	10 548 444

KUNDEFORDRINGER

	2022	2021
Kundefordringer til foretak i samme konsern	142 048	89 392
Kundefordringer, eksterne	2 607	2 158
Sum	144 655	91 550

ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	2022	2021
Andre kortsiktige fordringer, foretak i samme konsern	26 197	20 910
Konsernkonto bank	1 448 112	1 429 053
Kortsiktig del av lån til selskap i samme konsern	1 679 005	906 783
Andre kortsiktige fordringer, eksterne	116 980	65 692
Sum	3 270 294	2 422 438

LEVERANDØRGJELD OG KORTSIKTIG GJELD

	2022	2021
Leverandørgjeld til foretak i samme konsern	2 617	1 131
Leverandørgjeld, eksterne	85 991	68 107
Annen kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	538	134
Konsernkonto bank	10 593 538	4 004 235
Annen kortsiktig gjeld, ekstern	197 053	146 464
Sum	10 879 737	4 220 071

Fordring på oppgjør MVA er inkludert i andre fordringer og utgjør 24 073 tusen kroner i 2022 og 16 901 tusen kroner i 2021.

15

Derivater

BALANSEFØRT VERDI 31.12.22

	Anleggs- midler	Langsiktig gjeld	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld
Rentebytteavtaler - virkelig verdisikring	3 581	35 435	0	0
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	0	0	369	0
Sum balanseførte derivater	3 581	35 435	369	0

BALANSEFØRT VERDI 31.12.21

	Anleggs- midler	Langsiktig gjeld	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld
Rentebytteavtaler - virkelig verdisikring	0	4 796	0	0
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	0	369	0	2 737
Sum balanseførte derivater	0	5 165	0	2 737

For ytterlige informasjon om derivater vises det til note 11 Finansielle instrumenter per målekategori. For opplysninger om eksponering for kredittrisiko vises det til note 21 Finansiell risikostyring.

16

Kortsiktige finansielle plasseringer

KORTSIKTIGE FINANSIELLE PLASSERINGER

	2022	2021
Obligasjoner med fortrinnsrett (OMF)*	1 148 400	764 000
Sum	1 148 400	764 000

*De kortsiktige finansielle plasseringene er kortsiktige investeringer i obligasjoner på Oslo børs (i.e. OMF).

17 Bankinnskudd

Lyse Konsernet har avtale om konsernkontoordning mot SpareBank 1 SR-Bank. Saldo på hovedkonto hos Lyse AS representerer til enhver tid summen av saldi på underkonti for hvert av datterselskapene inklusive rentekonti. Saldo på hovedkonto er representert slik det juridiske mellomværende mellom Lyse AS og SpareBank 1 SR-Bank er. Renter godskrives/belastes mellom Lyse AS og datterselskapene i henhold til saldo/trekk på det enkelte selskaps underkonti etter rentesatser i avtalen mellom Lyse AS og SpareBank 1 SR-Bank.

Mellomværende med datterselskapene innenfor konsernkontoordningen presenteres brutto. Eksempelvis vil datterselskapenes negative bankbeholdninger presenteres som en fordring i selskapsregnskapet til Lyse AS.

	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende i Lyse AS	1 708 280
Konsernkonto bank	4 157 738
Kortsiktige finansielle plasseringer	1 148 400
Sum	7 014 418

Selskapet utvidet rammen på sin trekkfasilitet med et syndikat av nordiske banker fra 1 500 millioner til 3 000 millioner i 2022. Trekkfasiliteten med syndikatet forfaller i 2024. Kassekreditten hos SR-bank er tilgjengelig til 30.06.2023 og har en ubenyttet trekkrettighet på 300 millioner kroner.

Av selskapets bankinnskudd utgjør kr 0 bundne midler.

18

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

AKSJEKAPITAL BESTÅR AV:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	1 008 983	1 000	1 008 983

OVERSIKT OVER AKSJONÆRENE I SELSKAPER PR. 31.12:

	Ordinære aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Stavanger kommune	461 459	45,74%	45,74%
Sandnes kommune	197 064	19,53%	19,53%
Sola kommune	88 195	8,74%	8,74%
Time kommune	58 844	5,83%	5,83%
Klepp kommune	42 670	4,23%	4,23%
Hå kommune	38 190	3,78%	3,78%
Randaberg kommune	33 085	3,28%	3,28%
Eigersund kommune	29 775	2,95%	2,95%
Strand kommune	25 547	2,53%	2,53%
Hjelmeland kommune	10 029	0,99%	0,99%
Gjesdal kommune	9 414	0,93%	0,93%
Lund kommune	7 194	0,71%	0,71%
Bjerkreim kommune	5 166	0,51%	0,51%
Kvitsøy kommune	2 351	0,23%	0,23%
Sum	1 008 983	100%	100%

Verken daglig leder eller medlemmer i styret eier aksjer eller opsjoner i selskapet.

Lyse AS har sitt forretningskontor i Stavanger. Konsernregnskapet kan hentes på www.lysekonsern.no.

Bare kommuner kan være aksjonær. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer skal de øvrige aksjonærer ha forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer hver aksje en stemme.

Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital, samt tilslutning fra minst 5 aksjonærer.

19 Gjeld til kredittinstitusjoner

LANGSIKTIG GJELD

	2022	2021
Annen langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	4 345 448	2 652 982
Obligasjonslån	9 764 565	8 577 204
Ansvarlig lån*	1 500 000	1 600 000
Sum	15 610 013	12 830 186

OBLIGASJONER (1-10 ÅR)

	2022	2021
Obligasjonslån	10 344 565	9 631 204
Sum	10 344 565	9 631 204

KORTSIKTIG GJELD TIL KREDITTINSTITUSJONER**

	2022	2021
Annen gjeld	462 915	150 003
Obligasjonslån	580 000	1 054 000
Ansvarlig lån	100 000	100 000
Sum	1 142 915	1 304 003

GJELD SOM FORFALLER MER ENN 5 ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS SLUTT

	2022	2021
Annen langsiktig gjeld	2 795 275	1 873 787
Obligasjonslån	4 350 000	3 150 000
Ansvarlig lån	1 100 000	1 200 000
Sum	8 245 275	6 223 787

* Det ansvarlige lånet nedbetales over 30 år med like store avdrag. Lånet forrentes med 3 måneder NIBOR + 2 %. Det er ikke stillet sikkerhet for lånet. Ansvarlig lånekapital er en finansiell forpliktelse og måles til amortisert kost.

Selskapet har per 31.12.22 100 millioner kroner i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre rentebetaling på det ansvarlige lånet.

Sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring og virkelig verdi av denne sikringen er bokført over utvidet resultat.

** Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner består av første års avdrag på langsiktige lån som nevnt ovenfor.

20

Pantstillelser og garantier m.v.

LYSE AS HAR FØLGENDE GARANTIER OG INNESTÅELSER SOM IKKE ER BALANSEFØRT PR. 31.12.2022

	2022
Garanti skattetrekk	60
Øvrige selvskyldnerkausjoner / garantier	247
Sum	307

For finansiering utover ansvarlig lån har Lyse AS avgitt negativ pantsettelseserklæring og det foreligger kapitalkrav fra långivere hvor markedsverdien av konsernets egenkapital ikke skal være lavere enn et fastsatt minimumsnivå. Videre er det inngått avtaler hvor kausjonserklæringer, pant eller garantier samlet for konsernets forpliktelser ikke skal utgjøre mer enn 15 % av samlet bokførte eiendeler. I tillegg er det en særskilt begrensning på forpliktelser til deleide selskaper og datterselskaper uten kontrollerende eierandel, hvor slike sikkerheter, kausjoner og garantier til enhver tid ikke skal overstige et beløp tilsvarende 500 millioner kroner. Begrensningen gjelder ikke for ordinær sikkerhet inngått i forbindelse med handel av verdipapirer og finansielle instrumenter, ordinær salgspant ved leveranser av varer og tjenester på kreditt samt pantstillelser i forbindelse med lovbestemt krav til pant. Kapitalkravene overvåkes løpende og Lyse konsernet tilfredsstiller disse.

Lyse AS er fellesregistrert i merverdiavgiftsmanntallet sammen med øvrige datterselskaper der selskapet har bestemmende innflytelse. Selskapene er derav solidarisk medansvarlige for den til enhver tid foreliggende forpliktelse.

21

Finansiell markedsrisiko

Finansiell risiko

Lyses behandling av finansiell risiko følger rammer vedtatt av styret, og omtales pr. risikokategori under.

Renterisiko

Finansstrategien i Lyse fastlegger rammer for finansielle investeringer og innlån. Lyse AS sin renterisiko er i stor grad knyttet til langsiktig gjeld og sertifikatlån. Den samlede resultateffekten etter skatt ved 1 % renteendring skal ikke overstige 25 millioner kroner for påfølgende 12 måneder. Lyse AS har rentebytteavtaler fra flytende til fast rente på til sammen 100 millioner kroner (kontantstrømsikring).

Lån med fast rente bokføres til amortisert kost slik at endringer i virkelig verdi ikke resultatføres. For lån som er sikringsobjekt i virkelig verdi sikring, justeres amortisert kost med sikringsgevinster og -tap. Dette gjelder for obligasjonslån hvor det er inngått rentebytteavtale fra fast til flytende rente. Rentebytteavtaler (fast til flytende rente) balanseføres til virkelig verdi. Verdiendring på sikringsinstrumentet føres i resultatet sammen med verdiendring på sikringsobjektet.

Rentebytteavtalene har ulik løpetid innenfor perioden 2023 - 2026. For informasjon om beløp for rentebytteavtalene henvises det til note 11.

Finansstrategi

Konsernets sentrale finansavdeling har som en av hovedoppgavene å sikre at Lyse er finansiert slik at det til enhver tid finnes likviditet til å møte løpende betalingsforpliktelser. Finansavdelingen overvåker konsernets likviditet gjennom rullerende prognoser basert på forventet kontantstrøm.

I tråd med konsernets finansstrategi opprettholder Lyse en betydelig likviditetsreserve som kan stilles til disposisjon i løpet av fem virkedager. Likviditetsreserven består av likvide midler og ubenyttede trekkretter. Det er satt krav til at likviditetsreserven skal være stor nok til å dekke forfall og estimerte nye lån innenfor en rullerende seks måneders periode. Videre skal innlån ha en diversifisert forfallsstruktur.

De nevnte forhold, sammen med Lyses høye kredittverdighet medfører at konsernets og selskapets likviditetsrisiko vurderes som lav.

	Rammer i finansstrategi	31.12.22	Måloppnåelse
Likviditetsreservens varighet målt mot antatt finansieringsbehov (antall måneder)	6 måneder	30 måneder	Innenfor målsetting
Faktisk likviditetsreserve* sammenlignet med kapitalbehov neste seks måneder	1 435 mill.kr.	6 936 mill.kr.	Innenfor målsetting

* Ekskl. trekkrettigheter og kassekreditt

Valutarisiko

Lyse AS har hentet inn lån på til sammen 329 millioner euro i kapitalmarkedet. Selskapet har tilsvarende en langsiktige fordringer mot Lyse Produksjon AS. Avtalene som ligger til grunn for gjelden og fordringen har like betingelser og påfører ingen valutaeksposering.

Kredittrisiko knyttet til øvrige finansielle instrumenter

Lyse AS påtar seg kredittrisiko ved plassering av overskuddslikviditet og som følge av motpartsrisiko ved bruk av sikringsinstrumenter som blant annet rentebytteavtaler. Kredittrisikoen er begrenset ved at midler kun plasseres hos førsteklases debitorer. Krav til sikkerhet går foran krav til avkastning.

Finansstrategien har bestemmelser om rammer for ulike plasseringsformer. Finansstrategien har også bestemmelser om hvilke sikringsinstrumenter som kan benyttes og kravene til motpart til disse er de samme som ved plassering av midler.

Forsikringsrisiko

Lyse AS har risiko i den operative drift for skade på eiendeler. Videre har selskapet risiko for tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risikoer. For skade på tredjemann er egenandelen 2 millioner kroner. Egenandel ved skade på bygninger er lavere.

Til generalforsamlingen i Lyse AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Lyse AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

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

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Lyse AS' revisor sammenhengende i 1 år fra valget på generalforsamlingen den 26. april 2022 for regnskapsåret 2022.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Beskrivelse av sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold
KRAFT- OG VALUTAINSTRUMENTER OG SIKRINGSBOKFØRING	
Lyse selger sin kraftproduksjon i euro og er derfor eksponert for svingninger i kraftpris og euro. I samsvar med konsernets finansstrategi håndterer konsernet denne risikoen ved bruk av kraft- og valutainstrumenter. Vi viser til nærmere omtale i note 7 Finansiell risikostyring, note 8 Finansielle instrumenter per målekategori og note 9 Regnskapsmessig sikring. Sikring av fremtidig salg av kraftproduksjon i euro regnskapsføres som sikring dersom kriteriene for dette er oppfylt. Ved sikringsbokføring innregnes sikringsinstrumentene til virkelig verdi med verdiendringer mot utvidet resultat inntil den sikrede transaksjonen finner sted. Som følge av omfanget av og størrelsen på transaksjonene, den potensielt vesentlige effekten på konsernregnskapet ved endringer i virkelig verdi, samt kompleksiteten av regnskapsreglene knyttet til sikringsbokføring, er Kraft- og valutainstrumenter og sikringsbokføring, der dette benyttes, identifisert som et sentralt forhold i revisjonen.	Gjennom vår revisjon har vi vurdert Lyses prosess for identifisering, klassifisering og verdsettelse av kraft- og valutainstrumenter, samt prosessen knyttet til sikringsbokføring, og testet design og implementering av relevante interne kontroller. Vi har vurdert konsernets regnskapsprinsipper for finansielle instrumenter og sikringsbokføring mot IFRS og konsernets strategi for håndtering av finansiell risiko. Vi har testet fullstendighet av transaksjonene knyttet til kraft- og valutainstrumenter ved å innhente dokumentasjon fra eksterne parter over avsluttede og åpne posisjoner og sammenholdt disse mot resultatførte transaksjoner og åpne posisjoner innregnet i balansen. Videre har vi testet verdsettelse og eksistens for et utvalg av konsernets finansielle instrumenter mot bekreftelser fra banker og øvrige motparter samt noterte markedspriser (Nasdaq). For valutasikring har vi på stikkprøvebasis vurdert at sikringsdokumentasjonen tilfredsstiller kravene i IFRS og etterprøvd konsernets beregning av sikringseffektivitet. Videre har vi vurdert presentasjon og klassifisering av de finansielle instrumentene i årsregnskapet og i noteopplysningene for konsernet.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU, og for konsernregnskapet i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarter etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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 regnskapet, 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 den interne 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 og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets 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 modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter 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.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir revisjonsutvalget en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av forskrift om elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Vi har utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet med filnavn Lyse-2022-12-31-no.zip er utarbeidet i overensstemmelse med verdipapirhandeloven § 5-5 og tilhørende forskrift (ESEF-regelverket).

Etter vår mening er årsregnskapet i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for at årsregnskapet utarbeides, merkes og offentliggjøres i det felles elektroniske rapporteringsformatet som kreves i ESEF-regelverket. Ansaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig for utarbeidelsen, merkingen og offentliggjøringen.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med det felles elektronisk rapporteringsformat som kreves etter ESEF-regelverket. Vi har utført vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med det felles elektroniske rapporteringsformatet.

Som et ledd i vårt arbeid utførte vi handlinger for å gjøre oss kjent med selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i det felles elektroniske rapporteringsformatet. Vi rettet kontroller mot fullstendigheten og nøyaktigheten av merkingen, og vurderte ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfattet kontroll av samsvar mellom årsregnskapet som er merket i henhold til det felles elektroniske rapporteringsformatet og det reviderte regnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Stavanger, 29. mars 2023
Deloitte AS



Bjarte M. Jonassen
statsautorisert revisor

Alternative resultatmål («APM»)

Siden 2007 har Lyse utarbeidet sitt konsernregnskap i samsvar med internasjonale standarder for regnskapsrapportering (International Financial Reporting Standards, IFRS). IFRS-standardene er benyttet konsekvent i alle perioder som er presentert i konsernregnskapet.

Som definert i ESMA's retningslinjer vedrørende alternative resultatmål (APM eller «alternative performance measures»), er APM ment som et finansielt måltall for historiske eller framtidige økonomiske resultater, balanse, eller kontantstrøm, til forskjell fra et økonomisk måltall som er definert eller spesifisert i det anvendte rammeverket for finansiell rapportering.

Nøkkeltall definisjoner er ikke endret i 2022 i forhold til 2021.

LYSE BENYTTER FØLGENDE ALTERNATIVE RESULTATMÅL:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBIT	Driftsresultat
(3) EBIT underliggende drift	Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(4) Driftsmidler og investeringer i selskaper	Inkludert varige driftsmidler, bruksrett leasing, investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomheter, samt andre finansielle plasseringer
(5) Kontanter og bank	Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(6) Brutto rentebærende gjeld	Langsiktige og kortsiktige lån, inkl. finansielle leasingsforpliktelser
(7) Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - likvide midler inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(8) Sysselsatt kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld
(9) Investeringer i eierandeler	Kjøp av aksjer eller andeler og utbetaling av ansvarlige lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
(10) Funds from operations (FFO)	EBITDA fratrukket netto betalte renter og betalbar skatt inneværende år
(11) EBITDA rentedekning	EBITDA / rentekostnader
(12) FFO rentedekning	FFO / rentekostnader
(13) Rentebærende gjeldsgrad	Brutto rentebærende gjeld / (brutto rentebærende gjeld + bokført egenkapital)
(14) Egenkapitalandel	Egenkapital / sum eiendeler
(15) Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	Samlet egenkapital + ansvarlig lån / sum eiendeler
(16) EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter
(17) EBIT margin	EBIT / driftsinntekter
(18) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i % av gjennomsnittlig egenkapital - resultat for siste 12 måneder
(19) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i % av gjennomsnittlig sysselsatt kapital - resultat for siste 12 måneder
(20) Middelproduksjon	Middelproduksjon de siste 10 årene (endret fra 30 år til 10 år i 2022)
(21) Produksjon vannkraft	Produksjon referert generatorklemme, redusert pumping
(22) Antall aktive kunder eid av Lyse	Inkludert datterselskap og felleskontrollert virksomhet eid av Lyse
(23) Resultat pr aksje	Årsresultat tilordnet aksjonærer / antall aksjer i selskapet

Underliggende driftsresultat ('EBIT underliggende') er en APM som blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet. EBIT underliggende skal ikke vurderes som et alternativ til driftsresultat og resultat før skatt som en indikator på selskapets drift i samsvar med generelle regnskapsprinsipper. EBIT underliggende er heller ikke et alternativ til likviditetsendring fra driften i samsvar med generelle regnskapsprinsipper.

Underliggende driftsresultat er definert som driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger.

- Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter er ekskludert fordi de ikke reflekterer hvordan bransjen følger opp resultatene. Valuta eksponeringen i kraftsalgskontraktene er sikret ved at det er inngått valutaderivat med obligasjoner notert i euro. Dermed er de urealiserte verdiendringene fra disse valuta derivatene delvis motvirket i netto finansposter i resultatregnskapet.
- Vesentlige gevinster/tap fra salg av selskaper er ekskludert ettersom gevinsten ikke gir noen indikasjon på fremtidig- eller periodisk avkastning fra operasjonelle aktiviteter. En slik gevinst er relatert til den kumulative verdiskapningen fra tidspunktet eiendelen er anskaffet frem til salgstidspunktet.
- Nedskrivninger/reversering av vesentlige nedskrivninger er ekskludert (fra EBIT underliggende). Bakgrunnen for dette er at en nedskrivning påvirker avkastningen av en eiendel over eiendel sin levetid, ikke bare i den perioden eiendelen blir nedskrevet eller en nedskrivning blir reversert. De ovennevnte postene er også ekskludert fra brutto driftskostnader underliggende og netto driftskostnader underliggende.

Underliggende driftsinntekter og driftskostnader er basert på sammenlignbar definisjon som underliggende driftsresultat. Engangsposter på driftsinntekt nivå er ikke relevant for 2022 og 2021.

Avkastning på sysselsatt kapital er definert som driftsresultat (EBIT) dividert på sysselsatt kapital og beregnes basert på rullerende 12 måneders gjennomsnitt og brukes for å måle avkastning på konsernets operasjonelle virksomhet og også for å sammenligne avkastning med tilsvarende selskaper.

Sysselsatt kapital er kapital som er nødvendig for å utøve operasjonell virksomhet og er presentert i tabell med finansielle nøkkeltall. Netto rentebærende gjeld brukes for å måle gjeldens utnyttelsesgrad. Netto rentebærende gjeld/egenkapital er kalkulert som netto rentebærende gjeld relativt til summen av netto rentebærende gjeld og egenkapital.

Under presenterer vi en avstemming mellom driftsresultatet etter IFRS som presentert i det konsoliderte resultatregnskapet og underliggende driftsresultatet.

Årsresultat justert for urealiserte verdiendringer er definert som underliggende IFRS-resultat etter skatt, justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, gevinster eller tap ved virksomhetsoverdragelser eller engangsposter. Se under for fullstendig avstemming av årsresultat justert for urealiserte verdiendringer.

(Tall i millioner kroner)	2022	2021
Underliggende driftsinntekter	30 356	16 473
Underliggende driftskostnader	17 625	9 912
Underliggende driftsresultat	12 731	6 561
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+/- inntekt/kostnad)	-138	-674
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	-98	0
Driftsresultat (IFRS)	12 495	5 887
Årsresultat inkludert minoritetsinteresse (IFRS) - etter skatt	2 448	2 137
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+/- inntekt/kostnad) etter skatt	108	511
Vesentlige engangsposter ifm virksomhetsoverdragelser eller engangsposter (+/- inntekt/kostnad) etter skatt	76	14
Engangsposter ifm endring i skattesats grunnrente på merverdier tidligere oppkjøp	740	0
Årsresultat justert for urealiserte verdiendringer, engangsposter inkl. minoritetsinteresse etter skatt	3 372	2 662
Minoritetsinteresse	1 283	780
Årsresultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer og engangsposter etter skatt	2 089	1 882

NETTO RENTEBÆRENDE LÅN (INKLUDERT LEASING)

	Note	2022	2021
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	8	19 809 619	17 010 664
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	-1 148 400	-764 000
Kontanter og bankinnskudd	26	-7 713 341	-5 701 614
Netto rentebærende lån		10 947 878	10 545 051
Langsiktig forpliktelse leasing	32	1 566 153	774 111
Kortsiktig forpliktelse leasing	32	280 007	147 943
Netto rentebærende lån inkludert leasing		12 794 038	11 467 105

* Inkluderer urealisert disagio.

AVSTEMMING EFFEKT AV UREALISERTE VERIDENDRINGER FINANSIELLE INSTRUMENTER MOT EBIT UNDERLIGGENDE

(Tall i millioner kroner)	2022	2021
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	12 731	6 561
Urealiserte verdiendringer finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	-66	-639
Urealiserte verdiendringer valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-206	31
Urealiserte verdiendringer langsiktige finansielle kraftkontrakter	163	-33
Realiserte verdiendringer valutaderivater langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-29	-33
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter	-138	-674
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	-98	0
Driftsresultat (IFRS)	12 495	5 887

