

Årsrapport 2021

Lyse



Konsern-
regnskap



Innhold

Finansielle nøkkeltall for Lyse	3
Bærekraftsrapport	6
Årsberetning 2021	12
Erklæring fra styret og konsernsjef	29

Konsernregnskap og noter konsernregnskap

Resultatregnskap	31
Utvidet konsolidert resultatregnskap	32
Balanse	33
Endringer i konsernets egenkapital	38
Noter til regnskapet	40

Regnskap og noter Lyse AS (morselskap)

Revisors beretning	174
Alternative resultatmål	182

Finansielle nøkkeltall for Lyse

FRA RESULTATREGNSKAPET

			2021	2020	2019	2018	2017
Inntekter *)		Mill. kr.	16 662	7 930	9 230	10 268	8 661
EBITDA	(1)	Mill. kr.	7 753	2 616	3 564	3 978	3 942
EBITDA underliggende drift	(2)	Mill. kr.	8 427	2 920	3 323	4 376	2 722
Driftsresultat (EBIT)	(3)	Mill. kr.	5 887	1 042	2 090	2 670	3 090
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter		Mill. kr.	-674	-304	276	-398	245
Engangsposter EBITDA		Mill. kr.	0	0	-35	0	975
Engangsposter nedskrivninger (-), reversering nedskrivning (+)		Mill. kr.	0	96	35	15	0
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	(4)	Mill. kr.	6 561	1 250	1 814	3 053	1 871
Netto finansposter		Mill. kr.	401	425	401	270	327
Årsresultat etter skatt		Mill. kr.	2 137	354	928	1 064	1 942

FRA BALANSEN

			2021	2020	2019	2018	2017
Totalkapital		Mill. kr.	55 820	51 163	33 539	31 903	29 491
Herav driftsmidler og investeringer i selskaper **)		Mill. kr.	29 156	27 662	23 605	21 485	21 244
Kontanter og bank ***)		Mill. kr.	6 466	4 106	4 718	5 105	3 505
Egenkapital		Mill. kr.	20 709	19 578	9 967	9 153	8 885
Brutto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(6)	Mill. kr.	17 933	17 924	15 968	14 402	13 867
Herav andel ansvarlig lån		Mill. kr.	1 792	1 921	2 051	2 138	2 261
Netto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing	(7)	Mill. kr.	11 467	13 817	11 250	9 298	10 362
Sysselsatt kapital	(8)	Mill. kr.	38 642	37 502	25 935	23 555	22 751

KONTANTSTRØM

			2021	2020	2019	2018	2017
Netto kontantstrømmer fra driften		Mill. kr.	7 285	1 887	1 790	3 498	1 593
Netto rentekostnader		Mill. kr.	379	411	416	351	319
Utbetalt utbytte til eier		Mill. kr.	663	627	562	511	480
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler (eksl. bruksrett)		Mill. kr.	2 922	3 161	2 334	2 472	1 875
Netto investeringer i eierandeler	(9)	Mill. kr.	56	315	239	-603	-492
Likvide midler ***)		Mill. kr.	6 466	4 106	4 718	5 105	3 505
Ubenyttede trekkrettigheter		Mill. kr.	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800

FINANSIERINGSSTØRRELSER

			2021	2020	2019	2018	2017
Netto rentebærende gjeld / EBITDA			1,5	5,3	3,2	2,3	2,6
Netto rentebærende gjeld / EBITDA underliggende drift			1,4	4,7	3,4	2,1	3,8
Funds from operations (FFO)	(10)	Mill. kr	5 605	2 147	2 278	2 798	1 773
EBITDA rentedekning	(11)		18,3	5,7	6,8	9,0	10,1
FFO rentedekning	(12)		13,3	4,7	4,4	6,4	4,5
FFO / netto rentebærende gjeld		%	48,9 %	15,5 %	20,3 %	30,1 %	17,1 %
Rentebærende gjeldsgrad	(13)	%	46,4 %	47,8 %	61,6 %	61,1 %	60,9 %
Egenkapitalandel	(14)	%	37,1 %	38,3 %	29,7 %	28,7 %	30,1 %
Egenkapitalandel - hensyntatt ansvarlig lån	(15)	%	40,3 %	42,0 %	35,8 %	35,4 %	37,8 %

NØKKELTALL, REGNSKAP

			2021	2020	2019	2018	2017
EBITDA margin underliggende drift *)	(16)	%	48,6 %	35,5 %	35,8 %	42,6 %	35,4 %
EBIT margin underliggende drift *)	(17)	%	37,8 %	15,2 %	19,6 %	29,7 %	24,3 %
Egenkapitalrentabilitet	(18)	%	10,6 %	2,4 %	9,7 %	11,8 %	24,4 %
Avkastning sysselsatt kapital	(19)	%	15,5 %	3,3 %	8,4 %	11,5 %	15,3 %

NØKKELTALL, ENERGI

			2021	2020	2019	2018	2017
Middelproduksjon		GWh	10 075	5 921	5 921	5 921	5 743
Magasinkapasitet		GWh	6 803	5 249	5 249	5 249	5 068
Produksjon vannkraft	(20)	GWh	10 353	6 004	4 579	7 524	6 163
Områdepris NO2		øre/kWh	76,23	9,80	38,66	41,55	26,89
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)		øre/kWh	67,92	18,90	42,73	41,02	30,73
Strømleveranse sluttbruker		GWh	2 529	2 536	2 622	2 798	3 106
Leverert volum Naturgass, biogass og drivstoff (inkl. intern leveranse)		GWh	612	551	519	554	553
Leverert volum Fjernvarme og kjøling		GWh	193	171	174	174	162

NØKKELTALL, TELEKOM

			2021	2020	2019	2018	2017
Sysselsatt kapital	(8)	Mill. kr	11 082	10 380	9 604	8 172	7 668
EBITDA	(1)	Mill. kr	2 139	1 672	1 449	1 276	1 748
EBITDA margin	(5)	%	41,3 %	36,9 %	37,3 %	36,4 %	47,2 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter		Mill. kr	10 295	9 603	8 129	7 024	7 043
Antall kilometer fibernett		km	61 298	52 212	42 370	37 855	33 496
Antall aktive kunder i Altibox partnerskapet			784 918	708 913	625 265	536 280	493 802
Antall aktive kunder eid av Lyse ****)			491 545	445 158	386 759	339 870	310 969

NØKKELTALL, NETT

		2021	2020	2019	2018	2017
Antall nettkunder		159 902	158 508	153 706	145 595	143 003
Leverert energi (totalt forbruk området)	GWh	5 300	5 110	4 914	5 931	5 671
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen	Mill. kr	4 387	4 168	3 790	3 509	3 255
Avkastning på NVE kapital	%	3,7%	7,5%	5,0%	5,1%	5,3%
Målt effektivitet (NVE effektivitet) distribusjonsnett	%	100,1%	91,4%	93,5%	102,3%	107,1%
Målt effektivitet (NVE effektivitet) regional og sentralnett	%	117,6%	127,3%	120,3%	104,8%	97,3%
KILE-kostnad	Mill. kr	23	19	23	22	19

EIERE

		2021	2020	2019	2018	2017
Ansvarlig lån fra eiere	Mill. kr	1 700	1 800	1 900	2 000	2 100
Renter og avdrag ansvarlig lån	Mill. kr	144	148	171	165	162
Utbytte / eieruttak	Mill. kr	630	600	550	500	480
Foreslått utbytte	Mill. kr	650	630	600	550	500
Foreslått utbytte pr aksje	kr	644	624	595	545	496
Resultat pr aksje	(21) kr	1 345	287	886	1 008	1 921

*) Konsernet har med virkning fra 1. januar 2020 endret presentasjonen av effektene av gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter. Effekten av urealiserte og realiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter presenteres nå som en del av de totale inntektene. Konsernet har vurdert praksisen rundt kjøp av kraft for å dekke forpliktelse til å levere konsesjonskraft og kraft under bilaterale avtaler, og hvorvidt dette skal presenteres brutto eller netto, og har endret innregningen fra netto- til bruttoføring, se note 2 for mer detaljer. Nøkkeltall for 2020 og 2021 er omarbeidet for å reflektere endringen.

**) Inkludert varige driftsmidler, bruksrett leasing, investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomheter, samt andre langsiktige finansielle eiendeler

***) Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer

****) Inkludert datterselskaper og felleskontrollert virksomhet eid av Lyse

Definisjoner:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBITDA underliggende drift	EBITDA justert for urealisert verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter
(3) EBIT	Driftsresultat
(4) EBIT underliggende drift	Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(5) EBITDA margin	EBITDA / netto driftsinntekter
(6) Brutto rentebærende gjeld	Langsiktige og kortsiktige lån, inkl. finansielle leasingforpliktelse
(7) Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - likvide midler inkludert kortsiktige finansielle plasseringer
(8) Sysselsatt kapital	Egenkapital + brutto 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 underliggende drift fratrukket betalte renter og betalbar skatt innværende 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 underliggende drift	EBITDA underliggende drift / driftsinntekter
(17) EBIT margin underliggende drift	EBIT underliggende drift / 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) Produksjon vannkraft	Produksjon referert generatorklemme, redusert pumping
(21) Resultat pr aksje	Årsresultat tilordnet aksjonærer / antall aksjer i selskapet

Bærekraftsnøkkeltall for Lyse

SAMFUNNSMESSIG INFORMASJON

HELSE OG SIKKERHET

		Enhet	31.12.21	31.12.20
Skader				
Medarbeidere - fraværsskader	(1)	Antall	1	3
Medarbeidere - skader	(2)	Antall	5	5
Ulykker per million arbeidstimer med fravær (H1-verdi)	(3)	H1-verdi	0,52	1,45
Ulykker per million arbeidstimer uten fravær (H2-verdi)	(4)	H2-verdi	2,61	2,45
Sykefravær totalt	(5)	%	3,57	3,00
- Herav legemeldt		%	2,85	2,37
- Herav egenmeldt		%	0,72	0,63

MEDARBEIDERFORHOLD

		Enhet	31.12.21	31.12.20
Antall faste og midlertidige ansatte per periodeslutt		Antall	1 408	1 387
Antall midlertidige ansatte per periodeslutt		Antall	20	22
Antall fulltidsansatte per periodeslutt		Antall	1 363	1 356
Antall deltidsansatte per periodeslutt		Antall	45	31
Antall personer i sommerjobb i perioden		Antall	51	56
Antall graduates i perioden		Antall	5	9
Antall lærlinger i perioden		Antall	22	26
Nyansettelser i perioden		Antall	191	224
- Andel intern flytting	(6)	%	32,3	31,0
Ansatte turnover	(7)	%	8,79	3,88
Ansiennitet	(8)	År	9,1	9,6
Andel ansatte som oppnår øvre aldersgrense ila de neste 5 årene	(9)	%	1,94	1,75
Andel ansatte som oppnår øvre aldersgrense ila de neste 6-10 årene	(9)	%	6,14	5,80
Organisasjonsgrad	(10)	%	45,7	52,0
Likestilling				
Kvinneandel				
- Totalt		%	29,80	29,48
- Blant lederstillinger	(11)	%	34,51	30,47
- I Konsernledelsen		%	50,00	42,86

- I Konsernstyret		%	50,00	50,00
- Blant nyansatte		%	31,94	31,69
- Blant heltidsansatte		%	29,14	28,61
- Blant deltidsansatte		%	53,49	54,83
- Blant faste ansatte		%	29,87	28,88
- Blant midlertidige ansatte		%	22,22	45,83
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - kvinner		Antall uker	21,57	20,34
Gjennomsnittlig foreldrepermisjon - menn		Antall uker	23,77	22,49
Ufrivillig deltid - kvinner	(12)	%	0,00	0,00
Ufrivillig deltid - menn	(12)	%	0,00	0,00
Likelønn				
Lønnsratio blant alle medarbeidere	(13)	Forhold	0,88	0,92
Lønnsratio blant ledere	(14)	Forhold	0,88	1,00

BRUDD PÅ LOVER OG REGLER

		Enhet	31.12.21	31.12.20
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 personopplysningssikkerheten	(15)	Antall	3	0

MILJØINFORMASJON

ENERGIFORBRUK

		Enhet	31.12.21	31.12.20
Strømforbruk		GWh	46	44
Pumpekraft		GWh	57	271
Nettapp		%	5	4
Fjernvarmeforbruk		MWh	321	31
Naturgass		GWh	58	48
Biogass		GWh	21	24
Diesel		Liter	352 629	335 769
Bensin		Liter	4 267	11 463

KLIMA

		Enhet	31.12.21	31.12.20
Scope 1: Direkte utslipp		tCO2e	15 094	12 115
- Bensin	(16)	tCO2e	10	26
- Diesel	(16)	tCO2e	949	904
- Naturgass	(16)	tCO2e	13 445	11 082
- Lekkasje SF6	(17)	tCO2e	81	35
- Lekkasje naturgass	(18)	tCO2e	114	9
- Lekkasje kjølemedier	(19)	tCO2e	494	59
Scope 2: Indirekte utslipp, knyttet til energiforbruk		tCO2e	0	0
- Strømforbruk	(20)	tCO2e	0	0
- Fjernvarmeforbruk	(21)	tCO2e	0	0
Scope 3: Andre indirekte utslipp		tCO2e	120 291	108 597
- Salg av naturgass		tCO2e	120 190	108 488
- Tjenestereiser	(22)	tCO2e	102	110
Biogene utslipp	(23)	tCO2e	7 711	7 567
- Forbruk biogass		tCO2e	4 232	4 647
- Salg av biogass		tCO2e	3 479	2 920

BIODIVERSITET

		Enhet	31.12.21	31.12.20
Gytebestandsmål (GBM)	(24)			
Årdalselva i Hjelmeland		% av GBM	342	255
Lyseelva i Sandnes		% av GBM	138	160
Jørpelandselva i Strand		% av GBM	448	327
Espedalselva i Sandnes		% av GBM	228	Ikke tilgjengelig
Frafjordelva i Gjesdal/Forsand		% av GBM	569	Ikke tilgjengelig

KRAFT- OG FJERNVARMEPRODUKSJON

		Enhet	31.12.21	31.12.20
Installert effekt - kraftproduksjon	(25)	MW	2 390	1 747
- Herav vannkraft*		MW	2 387	1 744
- Herav varmekraft spillvarme		MW	3	3
Installert effekt - termisk produksjon		MW	230	180
- Fjernvarme		MW	95	95
- Fjernkjøling		MW	48	37
- Nærvarme		MW	88	48
Produksjon - kraftproduksjon	(25)	GWh	10 363	6 016
- Herav vannkraft**		GWh	10 353	6 004
- Herav varmekraft spillvarme		GWh	10	10
Produksjon - termisk produksjon		GWh	223	204
- Fjernvarme		GWh	150	123
- Fjernkjøling		GWh	16	17
- Nærvarme		GWh	57	64
Fornybar energiproduksjon fra kraft og termisk produksjon		%	0,99	0,99

*) Inkludert 100% andel av RSK i 2021. 2020-tall er ekskludert RSK med 629 MW

***) Inkludert 100% andel av RSK i 2021. 2020-tall er ekskludert RSK med 3456 GWh

ØKONOMISK INFORMASJON

VERDISKAPING

		Enhet	31.12.21	31.12.20
Brutto driftsinntekter		Mill kr.	17 660	8 165
Urealiserte verdiendringer i energikontrakter		Mill kr.	-998	-235
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester		Mill kr.	-6 124	-2 917
Brutto verdiskaping		Mill kr.	10 538	5 013
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger		Mill kr.	-1 866	-1 574
Andre driftskostnader		Mill kr.	-1 394	-1 108
Netto verdiskaping		Mill kr.	7 278	2 331
Finansinntekter		Mill kr.	87	74
Resultatandel i tilknyttende selskap		Mill kr.	19	8
Verdier til fordeling		Mill kr.	7 384	2 413
FORDELING AV VERDIER				
Ansatte				
- Brutto lønn og sosiale ytelser		Mill kr.	1 145	1 107
Eiere / långivere				
- Finanskostnader		Mill kr.	507	507
- Utbytte / eieruttak		Mill kr.	650	630
Det offentlige*				
- Overskuddsskatt		Mill kr.	1 205	146
- Gunnrenteskatt		Mill kr.	2 144	118
- Eiendomsskatt og konsesjonsavgift		Mill kr.	246	183
Netto fordelte verdier ansatte, eiere, långivere og det offentlige		Mill kr.	5 897	2 690
Selskapet				
Tilbakeholdte verdier		Mill kr.	1 431	-341
Minoritetens andel av resultatet		Mill kr.	55	64
Netto fordelte verdier selskapet		Mill kr.	1 486	-277
Fordelte verdier		Mill kr.	7 384	2 413
Avstemning årsresultat tilordnet minoritet				
- Minoritetens løpende uttak av verdier i form av kraft		Mill kr.	725	0
- Øvrige minoritetsinteresser		Mill kr.	55	64
Indirekte verdiskaping				
Andel av utgifter til lokale leverandører	(26)	%	17,3	22,3

*) 714 MNOK av overskuddsskatt og grunnrenteskatt gjelder minoritetens andel av skatt

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) Andel av nyansettelser 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 inkluderer de ansatte som er en del av Konsernledelse, ledergruppe 2 og ledergruppe 3
- (12) Det er foretatt en spørreundersøkelse blant deltidsansatte i 2021. 63% 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. Ledere inkluderer konsernledelse, ledergruppe 2 og ledergruppe 3
- (15) Registrerte brudd på personopplysningssikkerheten 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 Fifth Assessment Report (2014). Etterfylt gass i Lnett.
- (18) Beregnet som utslipp av metan med Global Warming Potential verdi fra IPCC Fifth Assessment Report (2014).
- (19) Beregnet ved hjelp av GHG Protocols RAC Tool.
- (20) 100% av strømførbruket er dekket av opprinnelsesgarantier i 2020 og 2021.
- (21) Fjernvarmen levert av Lyse regnes som klimanøytral ettersom det kun benyttes varmegjenvinning og biogass i produksjonen, inkludert CO₂.
- (22) Omfatter flyreiser i Lyse som er registrert via Lyses reisebyrå og reiser bestilt av ansatte i Altibox Danmark.
- (23) Utslipp fra biogene kilder. Beregnet ved hjelp av GHG Calculation Tool Stationary Combustion.
- (24) 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.
- (25) 2021-tall inkluderer 100% andel av RSK, 2020-tall er ekskludert RSK.
- (26) 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

2021

Lyse er et norsk industrikonsern med virksomhet innen energi, telekommunikasjon og infrastruktur.

Lyse er et norsk industrikonsern med virksomhet innen energi, telekommunikasjon og infrastruktur. Selskapet er en nasjonal aktør innen fornybar og regulerbar vannkraft og er landets tredje største vannkraftprodusent. Lyse har 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.

Lyse har regionalt bygget ut landets mest varierte og komplette infrastruktur for strøm, bio- og naturgass, fjernvarme og fiberbredbånd. Som nasjonal telekommunikasjonsaktør, eier konsernet et landsdekkende fibernett 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 2021

Viktige hendelser

- En kald vinter og en tørr sommer kombinert med mindre vind enn normalt, samt høye gass- og CO₂-priser på kontinentet, resulterte i høye kraftpriser i Sør-Norge.
- Sammenslåing av Lyse sine heleide og deleide kraftverk og Hydro sine ni kraftverk i Røldal Suldal Kraft (RSK) medførte at konsernets middelproduksjon i 2021 på 100 prosent basis økte til 10 TWh. Som en del av denne transaksjonen har Lyse sin andel av middelproduksjonen økt til 7,3 TWh.
- Integreringen av Lyse og Hydro sine vannkraftverk på Sør-Vestlandet i Lyse Kraft DA har gått etter planen.
- Lyse inngikk i løpet av året et samarbeid med Shell og Eviny om utbygging av havvind. Konsortiet har en ambisjon om å søke tillatelser på begge områder i Nordsjøen, nemlig Sørlige Nordsjø 2 og Utsira Nord, som åpnes for utbygging.
- Altibox-partnerskapet fikk 76 005 nye kunder i 2021. Veksten er først og fremst organisk. Ved utgangen av 2021 leverte Lyses heleide datterselskap Altibox bredbånd- og underholdningstjenester til 784 918 kunder.
- For tolvte året på rad målte den uavhengige organisasjonen EPSI Altibox-brukerne til å være de mest tilfredse bredbåndskundene i landet. Altibox scoret også høyest på kundetilfredshet på TV i den samme EPSI-målingen.
- Gjennom Altibox Carrier forvaltes eierskapet i virksomhetene Skagenfiber AS (100%) og NO-UK Com Holding AS (37%) som eier virksomhetens to undersjøiske fiberforbindelser til henholdsvis Danmark og Storbritannia. I løpet av sommeren 2021 ble den 700 kilometer lange fiberkabelen mellom Newcastle og Stavanger installert.

- I september deltok Altibox i Nkoms frekvensauksjon og kjøpte 5G-frekvenser i 2,6- og 3,6-GHz-båndet. Altibox vil benytte frekvensene til å tilby fast trådløst bredbånd over 5G og har allerede startet organisatoriske forberedelser for en inntreden i dette nye forretningsområdet.
- Lyse Elnett skiftet navn til Lnett.
- Lnett flyttet inn i nytt kontorbygg i sentrum av Sandnes i slutten av 2021. Bygget er oppført i massivt tre og er miljøklassifisert til BREAAAM-NOR Excellent.
- Koronapandemien har hatt begrenset effekt på Lyse-konsernet, og det har gjennom hele året vært gjennomført full drift. Lyse følger situasjonen rundt koronapandemien løpende, og gjennomfører tiltak når det er nødvendig.
- Pandemien har vist at stabilitet og kapasitet i telekominfrastrukturen er viktig. I Altibox sitt nasjonale fibernett har det vært en markant økning i datatrafikk på dagtid. Altibox-partnerskapet har også merket stigning i etterspørselen etter fiberbredbånd.
- Lyse utbetalte i april 2021 630 millioner i utbytte basert på fastsatt årsregnskap for 2020. Det er en økning på 30 millioner fra 2020.

Økonomiske resultater

I 2021 ble årsresultat før skatter 5 486 millioner kroner, mot 617 millioner i 2020. Etter skatter utgjorde årsresultatet 2 137 millioner kroner, mot 354 millioner året før. Av dette tilfaller 1 357 millioner kroner majoritetseierne, mot 290 millioner i 2020. Underliggende årsresultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer og vesentlige engangsposter i forbindelse med virksomhetsoverdragelser eller de som treffer finans, ble 1 882 millioner, mot 530 millioner i 2020. Beregningen av underliggende årsresultat fremkommer under alternative resultatmål (APM) i årsrapporten.

Driftsresultatet for energivirksomheten på 4 979 millioner er 4 678 millioner bedre enn i 2020. Underliggende drift viste en bedring på 5 145 millioner, men det ble delvis motvirket av 674 millioner i negativ urealisert verdiutvikling på finansielle instrumenter.

Konsernets årsresultat preges av høyt produksjonsvolum og høy kraftpris innenfor vannkraft. Gjennomsnittlig spotpris for året (NO2) ble 76,2 øre/kWh for 2021, mot 9,8 øre/kWh for fjoråret. Faktisk gjennomsnittlig oppnådd kraftpris (ekskludert sikring) i 2021 ble 75,3 øre/kWh, sammenlignet med 11,8 øre/kWh i 2020. Det er en økning på 538%.

Vannkraftproduksjon endte i 2021 på 10,4 TWh (milliarder kilowattimer) mot 6,0 TWh i 2020. Den kraftige økningen skyldes primært sammenslåingen av Hydro sine vannkraftressurser i Røldal Suldal med det vesentligste av Lyse sine vannkraftressurser med virkning fra 31.12.2020. Middelproduksjon i konsernet økte dermed fra 5,9 TWh i 2020 til 10,1 TWh i 2021, hvorav 7,3 TWh er Lyse sin andel. Den resterende andelen tilhører Hydro.

Lyse er godt posisjonert med regulær vannkraftproduksjon i Sør-Norge.

Områdene gass/biogass og fjernvarme/fjernkjøling, leverte totalt sett et bedre resultat i 2021 enn året før. Økte varekostnad i form av høy gasspris påvirket resultatet innenfor gass/biogass negativt. Området strømsalg oppnådde et negativt resultat i 2021. Redusert margin mot kunder og tap på prisgarantiprodukter er hovedforklaringen på det negative resultatet.

Televirksomheten fortsetter veksten og har styrket markedsposisjonen gjennom organisk kundevekst. Virksomheten hadde ved årets utløp 784 918 Altibox-kunder (på egen og partners fiber). Driftsresultatet for televirksomheten i 2021 var på 957 millioner, som er en forbedring på 399 millioner fra 2020. Forbedringen skyldes fortsatt sterk kundevekst og stor etterspørsel etter våre innholdsprodukter kombinert med god kostnadskontroll.

Driftsresultatet for nettvirksomheten i 2021 var på 165 millioner, en reduksjon på 140 millioner fra 2020. Økte kostnader til nettap er hovedforklaringen på reduksjonen. Virksomheten har en god underliggende drift. Driftssituasjonen var stabil i 2021, og avbruddskostnadene ble på beskjedne 23 millioner kroner, som er en liten økning fra 2020.

Øvrig virksomhet innbefatter støttefunksjoner i Lyse AS og Lyse Dialog, samt Lyse Lux, Lyse Vekst og Lyses eiendomsselskaper. Lyse AS hadde en reduksjon i driftsresultatet i 2021 sammenlignet med 2020. Det skyldes omorganisering av støttefunksjoner og økte investeringer i støttesystemer. Lyse Lux, Lyse Vekst og Lyses eiendomsselskaper har stabile resultater.

Konsernets drift ga i 2021 en avkastning på 15,5% målt ved driftsresultat i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital. Avkastning på bokført egenkapital ble 10,6%.

For Lyse AS, konsernets morselskap, ble årsresultat på 789 millioner kroner, mot 270 millioner i 2020.

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.

Underliggende driftsresultat

Driftsresultatet i 2021 ble på 5 887 millioner kroner. Resultat fra underliggende drift er driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle kraftkontrakter og vesentlige engangsposter. Lyse fokuserer på resultater fra underliggende drift i den økonomiske rapporteringen og det er derfor i hovedsak underliggende drift som kommenteres i gjennomgangen av driftsresultat og forretningsområder.

(Tall i hele millioner kroner)	2021	2020
Underliggende driftsinntekter	17 336	8 234
Underliggende driftskostnader	10 775	6 984
Underliggende driftsresultat	6 561	1 250
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (inntekt +)	-674	-304
Vesentlige engangsposter (inntekt +)	0	96
Driftsresultat	5 887	1 042

Underliggende driftsresultat i konsernet ble på 6 561 millioner kroner i 2021, som er en økning på 5 311 millioner fra 2020.

Underliggende driftsinntekt ble 17 336 millioner kroner, sammenlignet med 8 234 millioner i 2020. Lyse-konsernets underliggende inntekter fordeler seg i 2021 som følger mellom virksomhetsområdene: Energi 10 667 millioner kroner, Telekom 5 191 millioner, Nett 1 447 millioner og Øvrig 31 millioner. Økningen i konsernets inntekter fra 2020 til 2021 forklares med økt omsetning i energisegmentet på grunn av høyere kraftpris og produksjonsvolum, samt økt omsetning fra teleområdet som følge av kundevekst.

Økning i varekost skyldes økt aktivitet innen både vannkraftproduksjon og telekom. Økning i lønn og andre driftskostnader knyttes primært til teleområdet og forklares av høyere salgsaktivitet og konsolidering av noen mindre oppkjøpte fiberselskap.

Årets avskrivninger og nedskrivninger beløper seg til 1 866 millioner kroner mot 1 574 millioner i 2020. Økningen skyldes primært økt avskrivningsgrunnlag i teleområdet på grunn av store investeringer.

Underliggende EBITDA (driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger) for konsernet ble på 8 427 millioner kroner mot 2 920 millioner i 2020.

Vesentlige urealiserte verdiendringer som er korrigert ved beregning av underliggende driftsresultat, beløper seg til en negativ resultat effekt på 674 millioner kroner. I hovedsak er dette urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter anvendt for pris- og valutasikring av fremtidig kraftproduksjon.

Det er ikke korrigert for vesentlige engangsposter ved beregning av underliggende driftsresultat.

KONTANTSTRØM

Konsernets drift genererte i 2021 en kontantstrøm på 7 285 millioner kroner mot 1 887 millioner i 2020. Lyse-konsernet investerte 2 979 millioner kroner i aksjer og driftsmidler i 2021, mot 3 475 millioner i 2020, som er en reduksjon på 496 millioner. Investeringene fordeler seg som følger mellom forretningsområdene:

(Tall i hele millioner kroner)	2021	2020
Energi	405	474
Telekom	1 447	2 265
Nett	1 016	611
Andre	110	125
Investeringer i aksjer og driftsmidler, inkl. immaterielle eiendeler	2 978	3 475

Netto likviditetsendring fra finansiering var -1 935 millioner kroner. Ved utgangen av året var netto rentebærende gjeld, inkludert finansiell leasing, 11 467 millioner kroner, som er 2 350 millioner lavere enn ved utgangen av 2020. Ansvarlig lån fra eierne av Lyse AS beløper seg til 1 700 millioner kroner. Totalt opptak av ny rentebærende gjeld var 1 800 millioner kroner i 2021. Nedbetaling, inkludert finansiell leasing, var på 1 928 millioner.

Det er viktig å opprettholde en kapitalstruktur som sikrer konsernet en langsiktig finansiering og sterk kredittkvalitet, samtidig som vekstevnen opprettholdes. Konsernets finansstrategi 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 2021 er 5,4 år, mot 5,5 år per 31. desember 2020.

Frie likvide midler var ved årsslutt 6 466 millioner kroner, en økning med 2 360 millioner fra 2020. I tillegg har konsernet trekkrettigheter på til sammen 1 800 millioner kroner. Konsernets likviditetsreserve var 7 572 millioner ved årets utgang. Der er bundne midler på 694 millioner som hovedsakelig gjelder sikkerhetsstillelse for oppgjør av krafthandel trukket fra. Trekkrettigheter etablert hos et syndikat av nordiske banker, på 1 500 millioner kroner, ble i 2020 forlenget med ett år og forfaller 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 meget god.

Ved utgangen av 2021 hadde konsernet en bokført egenkapital på 20,7 milliarder kroner, hvorav 15,3 milliarder er tilordnet selskapets aksjonærer. Tilsvarende tall ved inngangen til året var 19,6 milliarder og 14,2 milliarder. Egenkapitalandelen er 37% av totalkapitalen. Samlet utgjør egenkapital og ansvarlig lån 40% av totalkapitalen.

FORRETNINGSOMRÅDENE

I tabellen nedenfor framgår underliggende driftsresultat for konsernets forretningsområder:

(Tall i hele millioner kroner)	2021	2020
Energi	5 654	509
Telekom	957	558
Nett	165	305
Andre og eliminerings	-215	-122
Underliggende driftsresultat	6 561	1 250

I den videre beskrivelsen av forretningsområdene vil underliggende driftsresultat vektlegges.

Energi

Energivirksomheten består av virksomhetene i de heleide selskapene Lyse Produksjon AS (forvalter kraftproduksjonen i Lyse Kraft DA) Lyse Energi AS, Lyse Neo AS. I tillegg har virksomhetsområde en eierandel i Lyse Kraft DA på 74,4 %. Hydro eier resterende 25,6% av selskapet. Lyse Kraft DA eier 100% av RSK Holding AS og 91% i Røldal Suldal Kraft AS. I tillegg inngår eierandelen i Jørpeland Kraft AS på 66,67%.

Sammenslåing av Lyse sine heleide og deleide kraftverk med Hydro sine ni kraftverk i Røldal Suldal Kraft (RSK) ble gjennomført 31. desember 2020. Partenes kraftverksporteføljer ble da samlet i selskapet Lyse Kraft DA som har en middelproduksjon på 10 TWh og er lokalisert i området fra Haukeli i nord til Åna Sira i sør. Lyse Kraft DA forvalter eierskapet av kraftverksporteføljen, mens Hydro har ansvar for daglig drift og vedlikehold gjennom en inngått operatøravtale. I første driftsår er ny struktur etablert på operativt nivå, og arbeidet med å realisere de stordriftsfordeler samarbeider gir, har startet. Konesesjonen i Røldal Suldal Kraft (RSK) er i 2021 omgjort til en tidsbegrenset konsesjon i tråd med selskapets søknad. Som en konsekvens av dette forventes det åpnet en revisjon av konsesjonsvilkårene i Røldal Suldal Kraft (RSK) i tråd med gjeldende regelverk.

Lyse gjennomfører vanddisponeringen og all fysisk krafthandel på vegne av Lyse Kraft DA slik at det samlede kraftvolumet som nå forvaltes i markedet er på 10 TWh. Som del av avtalen med Hydro overtok Lyse daglig produksjonsplanlegging og markedshåndteringen av kraftverkene i Røldal Suldal Kraft sommeren 2021. Det økte forvaltningsvolumet medfører at markedsaktivitetene styrkes. Transaksjonen med Hydro økte konsernets egen kraftproduksjon med i størrelsesorden 750 GWh.

Driftsresultatet fra underliggende drift ble på 5 654 millioner kroner, mot 509 millioner i 2020. Vannkraftproduksjonen leverte et underliggende driftsresultat etter grunnrenteskatt på 3 584 millioner, noe som er 3 216 millioner sterkere enn fjoråret. Kraftproduksjonen og markedsprisene på kraft er avgjørende for forretningsområdets resultatutvikling, og årets kraftproduksjon ble på 10,4 TWh. Til sammenligning var kraftproduksjonen året før 6,0 TWh. Relativt høy kraftproduksjon i 2021, i kombinasjon med en kald vinter og lite nedbør gjennom året, resulterte i en lav magasinifylling ved inngangen til 2022.

En kald vinter og en etterfølgende tørr sommer medførte et økende hydrologisk underskudd i Norden. Dette ga gradvis økte spotpriser første halvår. Også i andre halvår fortsatte utviklingen med lite nedbør og en vindkraftproduksjon lavere enn normalt. Særlig i prisområde NO2 hvor Lyse sin kraftproduksjon er lokalisert, økte det hydrologiske underskuddet betydelig i løpet av høsten. Flaskehalsen i kraftnettet fra Sverige til Norge og fra nord til sør i landet begrenset kraftflyten inn til prisområdet NO2. Dette i kombinasjon med at det er betydelig utvekslingskapasitet mot kontinentet medførte at prisene i Lyses prisområde nærmet seg kontinentale kraftpriser. I situasjoner hvor etterspørselen etter kraft forventes å måtte dekkes ved import, vil marginalkostnaden for termisk kraftproduksjon på kontinentet være bestemmende for markedsprisen på kraft. Lave gasslagre etter vinteren, kraftig økte priser på CO2-kvoter og gasspriser som i løpet av høsten nådde ekstreme nivåer som følge av usikkerhet omkring forsynings-situasjonen, ga rekordhøye kontinentale kraftpriser.

Denne uheldige markedssituasjonen påvirket kraftprisene i NO2 betydelig, og gjennomsnittsprisen i desember ble på 177,08 kroner/kWh, med høyeste prisnotering på hele 395,41 kroner/kWh.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 63,40 øre/kWh, noe som er 51,83 øre/kWh høyere enn for 2020. I prisområdet Sørvest-Norge, hvor Lyse selger sin kraftproduksjon, ble områdeprisen 76,23 øre/kWh. Det er 66,42 øre/kWh høyere enn året før.

Mellomlandsforbindelsen NordLink mellom Tonstad og Tyskland hadde sitt første regulære driftsår i 2021, og North Sea Link mellom Suldal og Blyth i UK startet prøvedrift med redusert kapasitet 1.oktober 2021. Prisområdet NO2 er derved knyttet tettere til det europeiske kraftsystemet.

Mellomlandsforbindelsen NorthConnect søkte om konsesjon i juni 2017, og konsesjonssøknaden ligger fremdeles til behandling hos Olje og energidepartementet (OED). I plattformen som danner grunnlaget for regjeringssamarbeidet mellom Arbeiderpartiet og Senterpartiet er det fastslått at NorthConnect ikke vil få konsesjon i denne regjeringsperioden. Eierne av NorthConnect vurderer i likhet med NVE at prosjektet har god samfunnsøkonomisk lønnsomhet. Det er tildelt havvindlisenser på hele 25 GW i det området kabelforbindelsen er planlagt på britisk side. Den planlagte infrastrukturen vil derfor kunne styrke det nordiske kraftsystemet. Kabelprosjektet er regnskapsmessig vurdert som usikkert og helt nedskrevet i årsregnskapet. I 2021 har Lyse ikke tilført noe til prosjektet. Samlet har Lysekonsernet investert 75 millioner kroner i prosjektet.

Underliggende driftsresultat fra gass- og varme og kjølevirksomheten ble på 21,7 millioner kroner. Det er 42,4 millioner kroner sterkere enn i 2020. Prisene på gass og varme er knyttet opp mot kundenes alternative energibærere og skal være konkurransedyktige over tid. Fjorårets elektrisitetspriser bedret EBITDA fra fjernvarmevirksomheten med 53 millioner kroner fra 2020, dette selv om Lyse sine fjernvarmekunder hadde et pristak på 90 øre/kWh. Det ble samlet levert 193 GWh varme og kjøling i 2021 som er en økning på 22 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.

De ekstreme gassprisene siste halvår medførte svekket resultatet fra gassvirksomheten med 19 millioner kroner sammenlignet med året før. En vesentlig andel av kundeporteføljen på gass er primærnæring og gartnerier hvor dagens gasspriser truer lønnsomheten. Vedvarer de høye gassprisene forventes leveransevolumene til denne kundegruppen å bli vesentlig redusert. Samlet ble det levert 534 GWh med gass, en økning på 53 GWh fra 2020. Av dette utgjør biogassleveransene 38 GWh.

Sluttbrukermarkedet for strøm preges av hard konkurranse og en utvikling der strøm tilbys kundene sammen med andre produkter. Flere landsdekkende leverandører konkurrerer om kundene i vårt hjemmemarked. Kundevolumet har økt siste år, og Lyse har vektlagt å tilby kundene produkter som skaper forutsigbarhet i et vanskelig og volatil kraftmarked. Strøm er et basisprodukt for kundene, og Lyse vil fortsette med å tilby produkter som gir kundene anledning til å få større forutsigbarhet knyttet til egne strømutfgifter. Virksomhetens årsresultat i 2021 er preget av at Lyse har redusert marginene og har levert prisgaranti produkter som har gitt besparelser for kundene. For å styrke satsingen på energiløsninger som kan leveres sammen med strøm, ble Lyse Energisalg AS og Smartly AS fusjonert sommeren 2021. Den samlede virksomheten videreføres i Lyse Energi AS. Utbyggingen av infrastruktur for hurtiglading til privat- og næringsmarkedet fortsetter, og det var ved utgangen av året etablert 1 718 ladepunkter regionalt.

Investeringer innen forretningsområdet energi beløper seg til 405 millioner kroner. Investeringen i vannkraftvirksomheten på 315 millioner kroner er i all hovedsak knyttet til rehabilitering og forsterkning av dammer i heleide og deleide kraftanlegg. Gass- og varmevirksomheten investerte for 74 millioner kroner.

Telekom

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

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 63% av kundeporteføljen.

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

Bredbånds- og underholdningstjenestene levert av Altibox scorer høyt på kundetilfredshet. For tolvte året på rad målte den uavhengige organisasjonen EPSI Altibox-brukerne til å være de mest tilfredse bredbåndskundene i landet. Altibox scoret også høyest på kundetilfredshet på TV i den samme EPSI-målingen.

Altibox har ifølge Nkom-statistikken per 30. juni 2021 en markedsandel på fast bredbånd i Norge på 28,8%. Markedsandelen er stigende, og Altibox vil ifølge Nasjonal kommunikasjonsmyndighet bli markedsledende innen fast bredbånd i Norge i løpet av 2022 dersom utviklingen fortsetter. Med en markedsandel på 23,3% på TV-tjenester, er Altibox Norges nest største TV-distributør.

Altibox har i tillegg til privatvirksomheten leveranser i proffmarkedet. Altibox sine proffleveranser profileres under betegnelsen Altibox Bedrift og er en egen divisjon i Altibox. Leveransene fra Altibox Bedrift består av kommunikasjonstjenester til bedrifter, og divisjonen har 21 200 kunder ved utgangen av 2021. I tillegg har Altibox leveranser i proffmarkedet gjennom forretningsområdet Altibox Carrier som er organisert i 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 datatrafikkutepunktene på kontinentet.

Gjennom Altibox Carrier (Altibox Fiber Assets AS i 2021) forvaltes eierskapet i virksomhetene Skagenfiber AS (100%) og NO-UK Com Holding AS (37%) som har virksomhetens to undersjøiske fiberforbindelser til henholdsvis Danmark og Storbritannia. I løpet av sommeren 2021 ble den 700 kilometer lange fiberkabelen mellom Newcastle og Stavanger installert.

I september deltok Altibox i Nkoms frekvensauksjon og kjøpte 5G-frekvenser i 2,6- og 3,6 GHz-båndet for til sammen 844 millioner kroner. Ved å bruke frekvensene til utbygging av bredbåndsdekning i udekte områder, vil en kunne oppnå en rabatt på 120 millioner kroner. Altibox vil benytte frekvensene til å tilby fast trådløst bredbånd over 5G og har allerede startet organisatoriske forberedelser for inntreden i dette nye forretningsområdet.

Altibox har i 2021 fortsatt industrialiseringen av sine leveranser innen sensortjenester. Gjennom Altibox-partnerskapet er sensornettverket landsomfattende og dekker over én million husstander. Sensornettverket er en fornuftig forlengelse av fibernettverket og er gunstig å bruke til kontinuerlig innsamling av data som kan analyseres og brukes til forbedringer i bedriftene. Smarte løsninger levert over sensornettverket bidrar til å skape smartere og mer bærekraftige byer.

Lyses televirksomhet hadde en omsetning på 5 191 millioner kroner, mot 4 544 millioner året før. Det er en vekst på 14%. Veksten skyldes i hovedsak kundevekst og høy etterspørsel etter høyhastighets internett og digitale underholdningstjenester.

Altibox-partnerskapet fikk 76 005 nye kunder i 2021. Totalt i Altibox-partnerskapet er det 784 918 kunder ved utgangen av året, mot 708 913 ved årets begynnelse. Av disse har Lyse 438 752 kunder i Norge gjennom hel- og deleide selskap ved utgangen av 2021. Altibox Danmark har 52 793 kunder ved utgangen av året, som er en økning på 6 239 fra i fjor.

Virksomheten oppnådde et positivt underliggende driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 2 139 millioner kroner, mot 1 672 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. Underliggende driftsresultat var på 957 millioner kroner i 2021, som er 399 millioner kroner høyere enn i 2020, en forbedring på 72%. Avskrivninger er på totalt 1 182 millioner kroner som følge av et fortsatt høyt investeringsnivå.

Lyse har i 2021 fortsatt høye investeringer i samfunnskritisk infrastruktur. Investeringene innenfor telekom utgjorde 1 447 millioner i 2021 mot 2 265 millioner kroner i 2020, der mye av nedgangen forklares av oppkjøp og kapitalforhøyelser gjort i 2020.

Nett

Lnett har i hovedoppgave å sikre sine kunder en stabil og sikker energiforsyning, kombinert med en mest mulig effektiv drift og utbygging av strømmettet i selskapets konsesjonsområde.

Lnett er eier av strømmnett i både regional- og distribusjonsnett. Selskapet drifter og vedlikeholder anlegg fra lavspenning, 230/400V, og opp til og med 132 kV. Strømmnettet består av 54 transformatorstasjoner, 3 953 netstasjoner og 13 786 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.

Lvert energi i 2021 var på 5 300 GWh. Tilsvarende i 2020 var på 5 110 GWh. Manglende leveranser på grunn av feil i Lnetts overføringsnett var i 2021 på 333 MWh, en reduksjon fra 832 MWh i 2020, noe som gir en regularitet på 99,994% med tanke på levert energi. Styret er tilfreds med leveransesikkerheten selskapet har oppnådd de senere årene.

Nettvirksomheten hadde en omsetning på 1 447 millioner kroner i 2021, som er en reduksjon fra 1 550 millioner kroner i 2020. Nettleieinntekter økte med 54 millioner kroner som følge av vekst i antall kunder og strømforbruk, samtidig som høye kraftpriser har gitt en betydelig økning i kostnadene ved kjøp av kraft til dekning av tap i strømmnettet. Kostnader til nettap er 197 millioner kroner i 2021, en økning på 174 millioner mot 2020 som var et år med svært lave kraftpriser. Inntekter fra øvrig virksomhet ble netto redusert som følge av lavere aktivitet, varekostnader for øvrig virksomhet er tilsvarende redusert i forhold til fjoråret.

Et høyt kostnadsfokus i hele organisasjonen har gjort at driftskostnader reduseres med 10 millioner kroner i forhold til fjoråret. Avskrivninger øker med 32 millioner kroner fra 2020 til 278 millioner som følge av et høyt investeringsnivå. Underliggende driftsresultat ble totalt på 165 millioner kroner, som er en reduksjon på 139 millioner sammenlignet med året før. Virksomheten oppnådde en avkastning på nettkapitalen på 3,7% i 2021, mot 7,5% i 2020.

Lnett hadde ved årets start en netto mindreinntekt på 31 millioner kroner. Ved utgangen av året vil mindreinntekten ha økt til 137 millioner kroner. Årsaken til økningen er hovedsakelig de høye nettapskostnadene andre halvår. Mindreinntekten vil over tid styres mot null.

Årets avbruddskostnader (KILE-kostnader) var på 23 millioner kroner, hvorav 4,2 millioner var planlagt og 18,8 millioner ikke-planlagte avbrudd. Tilsvarende tall for 2020 var 19 millioner kroner. Gjennomsnittlig årlig KILE-kostnad for de tre siste årene er 21 millioner kroner. I 2021 ble det investert for totalt 743 millioner kroner, sammenlignet med 611 millioner kroner i 2020. 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 blir fusjonert inn i Lnett AS fra 1. januar 2022.

Virksomheten har ved utgangen av året 159 902 nettkunder mot 158 508 kunder året før. Økning i antall kunder skyldes en vedvarende underliggende vekst i antall kunder i regionen.

Øvrige områder

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

FINANSPOSTER

Netto finanskostnader utgjorde 420 millioner kroner i 2021, som er en reduksjon på 13 millioner sammenlignet med 2020. Renter på ansvarlig lån til Lyses eiere ble 44 millioner kroner mot 49 millioner i 2020.

Rentekostnader på konsernets eksterne rentebærende gjeld (inklusive ansvarlig lån) utgjorde 383 millioner kroner i 2021, som er en reduksjon på 37 millioner fra 2020. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere markedsrenter gjennom 2021.

Netto rentebærende gjeld inkl. finansiell leasing er redusert med 2,4 milliarder kroner gjennom 2021. Netto rentebærende gjeld (eksl. finansiell leasing) er også redusert med 2,4 milliarder kroner gjennom 2021.

Kortsiktige markedsrenter, eksempelvis 3 måneders NIBOR, gikk ned fra et gjennomsnittsnivå på 0,70% i 2020 til 0,47% i 2021. I tråd med konsernets finansstrategi har endringer i markedsrenten på kort og mellomlang sikt begrenset påvirkning på konsernets årsresultat. Av konsernets netto rentebærende gjeld (eksl. finansiell leasinggjeld) på 10 545 millioner kroner, er 9 338 millioner kroner rentesikret ved rentebytteavtaler eller fastrentelån. I tillegg er renteeksponeringen til konsernet redusert gjennom iboende rentesikringer i nettvirksomheten og grunnrenteskatten.

Det ble i 2021 emittert totalt 1250 millioner kroner i obligasjonsmarkedet. Dette var en reduksjon fra 2020, hvor konsernet utstedte 3 250 millioner kroner i obligasjonsmarkedet. En bedring i kontantstrøm fra drift i 2021 var hovedårsaken til lavere volum i obligasjonsmarkedet i 2021. I desember 2020 ble det grønne finansieringsrammeverket til Lyse oppdatert, med en overordnet klassifisering av mørk grønn fra Cicero. I løpet av 2021 har Lyse utstedt 400 millioner kroner under rammeverket, slik at totalt utestående grønne obligasjoner var 2 150 millioner kroner ved utgangen av 2021.

SKATT

Skattekostnaden økte med 3 086 millioner kroner fra 2020, og utgjorde 3 349 millioner kroner.

Betalbar skatt beløper seg til 2 443 millioner kroner for 2021, mot 368 millioner kroner i 2020.

Kraftproduksjon ga en grunnrenteskatteskostnad på 2 144 millioner kroner i 2021, det er 64% av konsernets skattekostnad. Tilsvarende beløp i 2020 var 118 millioner kroner og 45% av skattekostnaden. Betalbar grunnrenteskatt er på 1 612 millioner kroner i 2021, mot 73 millioner kroner i 2020. Årsaken til en kraftig økning er primært vesentlig høyere kraftpriser og økt volum som følge av Hydro-transaksjonen i forhold til forrige år.

Med virkning fra 2021 ble det innført en kontantstrømskattmodell innenfor grunnrentebeskatningen. Kontantstrømskatt innebærer at investeringskostnaden kommer skattemessig fullt ut til fradrag i grunnrenteinntekten i investeringsåret. Innføring av kontantstrømskatten representerer en betydelig forbedring av rammebetingelsene for vannkraft og vil være med på å legge til rett for økt lønnsomhet for nye kraftverk og nye O/U prosjekter sammenlignet med tidligere grunnrenteskattmodell. Samtidig videreføres tidligere grunnrenteskattmodell for alle investeringer foretatt før 2021. Dermed opprettholdes den høye beskatningen for tidligere gjennomførte investeringer. Lyse vil sammen med resten av bransjen fortsette arbeidet med å forbedre rammebetingelsene på skattleggingen av vannkraftbransjen.

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 verdiskapningen 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, gas, 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 knyttet til 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 markedrenten 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 kredittisikoen 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. Internkontroll i finansiell rapportering følges opp løpende gjennom revisjonsutvalgets arbeid.

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.

FORSKNING, UTVIKLING OG INNOVASJON

Konsernets forskning, 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 2021 har det vært arbeidet med å utvikle konsepter innen konsum av underholdning, lading, styring av energi og effekt, samt tingenes internett og smarte byer.

Gjennom prosjektet Elnett21 samarbeider Lyse, Avinor, Forus Næringspark og Stavangerregionen Havn om å utvikle løsninger for å møte det økende effektbehovet i samfunnet. Prosjektet startet i 2019 og avsluttes i 2024. Dette er ett av flere eksempler på hvordan vi jobber med innovasjon i tett samarbeid med andre aktører i regionene. I tillegg til å gi Lyse ny innsikt i eksisterende eller nye forretningsmuligheter, bidrar disse aktivitetene til at lokale bedrifter, eierkommuner, samt universitet og utdanningsinstitusjoner styrkes.

Ettersom konsernet vokser er det naturlig at en stadig større del av innovasjonskraften flyttes fra konsernspissen og inn i datterselskapene. Altibox er blant annet rangert på 6.plass nasjonalt i Digital Innovasjonsindeks av NHH.

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 drive forretning med stabil avkastning samtidig som konsernet skal være en regional utviklingsaktør. Lyse er opptatt av at driften skal komme fremtidige generasjoner til gode. Dette sikres ved å bygge langsiktige og framtidrettede infrastrukturløsninger, tilstrebe bærekraftig forretningsdrift og ved å fordele verdiskapningen 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 (etter hva kalles 'core option').

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

I Lyse har hver leder ansvar for at bærekraft løftes og inkluderes i beslutningsprosesser. I 2021 skal det opprettes et bærekraft-team på tvers av konsernet som skal bistå i dette arbeidet.

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 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 leverandørerkjøring 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 kontraktsperioden.

Leverandørkjeden dekker flere sektorer. Lyse legger vekt på å avdekke risiko for skade og negativ påvirkning av klima og miljø tidligst mulig i anskaffelsesprosessen. I 2021 stod leverandørene lokalisert i en av våre eierkommuner for 17,3% av verdiene knyttet til anskaffelser.

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, 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

Bærekraftnøkkel-tallene konsolideres på samme måte som konsernregnskapet.

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

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Lyse skal være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsgiver og vil beholde og tiltrekke seg den beste og mest kvalifiserte kompetansen i fremtiden.

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

I 2021 har det vært særlig viktig på å sikre kompetanse gjennom faste ansettelser, og det har vært prosjekter med konvertering fra innleie til faste ansettelsesforhold innenfor flere forretningsområder.

Det er i tett samarbeid med fagforeningene implementert nytt 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 arbeides målrettet med å sikre konsernet rett kompetanse. Det vil etableres gode prosesser for å avdekke kompetansegap, etterfølgerplanlegging og individuelle kompetanse- og utviklingsplaner for å beholde og utvikle egne medarbeidere og sikre intern mobilitet.

Det gjennomføres årlige medarbeiderundersøkelser i konsernet per selskap. Gjennomgående viser undersøkelsene at ansatte i Lyse er godt fornøyde med Lyse som arbeidsgiver. Det er i tillegg faste opplegg for gjennomføring av medarbeidersamtaler. Det er i 2021 innført nytt digitalt HR-system som skal sikre bl.a. oppfølging og måling av gjennomførte medarbeidersamtaler, medarbeiderutvikling m.v.

Vi vil systematisk måle hvor attraktiv Lyse er som arbeidsplass.

Lyse deltok i våren 2021 i et forskningsprosjekt med Universitetet i Stavanger om samhandling og lederrollen. Alle ansatte ble gitt mulighet til å gi innspill til hva som skal til for at Lyse kan bli en enda bedre arbeidsgiver. Prosjektet kalt «Fremtidens Lyse» vil videreføres internt med utarbeidelse av tiltak og videre samarbeid med Universitetet i Stavanger knyttet til forskningsresultatet.

Lyse har graduateprogram, talentprogram og traineeprogram. Det er ansatt 51 i sommerjobber, fordelt på sommerprosjekter og utplassering for drifts- og prosjektoppgaver i de enkelte selskaper.

Det var per 31. desember 2021, 22 lærlinger innen energimontør- og salgsgag. Det er en reduksjon på 4 mot 2020. Lyse jobber kontinuerlig med å se på muligheter for inntak av flere lærlinger innen relevante fagområder.

Turnover i Lyse-konsernet var i 2021, 8,79% mot 3,88 % i 2020.

Det var per 31. desember 2021, 1 453 faste ansatte i Lyse-konsernet som utgjorde 1 416 årsverk. Samme tidspunkt i 2020 var det 1 418 ansatte som utgjorde 1 369 årsverk.

Av totalt antall ansatte er kvinneandel 29,62 % mot 29,48 året før. I lederstillinger er kvinneandel 34,51% sammenlignet med 30,47% året før.

Det er i 2021 til sammen ansatt 191 nye mot 224 i året før. Av nyansettelser i 2021 er 31,94 % kvinner.

I Lyse er det 45 deltidsstillinger per 31. desember 2021, fordelt med 53,49 % kvinner og 46,51 % menn. Det er gjennomført anonym kartlegging gjennom spørreundersøkelse og ingen har oppgitt å ha ufrivillig deltidsstilling.

Det var pr 31. desember 2021 20 midlertidig ansatte, 25% kvinner og 75% 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 (lønnratio) er 0,88 for både ledere og ansatte. I 2020 var lønnratio blant alle medarbeidere 0,92 og blant ledere 1,0. Nedgangen i lønnratio blant ledere kan trolig forklares ved at det er ansatt yngre kvinner i lederstillinger.

Det er også fokus på å sikre lik lønn for likt arbeid i Lyse-konsernet. Ved lønnsoppgjør foretas faste rapporter på lønnstillegg kvinner vs. menn. Rammen for lønnsoppjøret i 2021 var 3,4 % mot 1,65% i 2020.

For å oppnå målsetningen om å være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsgiver har Lyse fokus på arbeid for likestilling, mangfold og mot diskriminering.

I 2021 hadde kvinner gjennomsnittlig 21,57 uker foreldrepermisjon og menn 12,97 uker. I 2020 hadde kvinner 20,3 uker foreldrepermisjon og menn 10,4 uker.

Lyse har tradisjonelt vært en arbeidsplass med høy andel menn, og det har over tid vært fokus ved rekruttering og lederansettelser på å oppnå en bedre kjønnsbalanse.

Høsten 2021 er det i HR startet opp arbeid med systematisk kartlegging og utarbeidelse av tiltaksplaner for å fremme likestilling, unngå diskriminering og bidra til økt mangfold i Lyse. Dette arbeidet vil videreføres sammen med tillitsvalgte i 2022. For mer informasjon se lysekonsern.no.

Sykefraværet i konsernet var i 2021 på 3,44 % mot 3 % i 2020. Det var i 2021 5 personskader som medførte 1 dag med sykefravær. I 2020 var det 4 personskader som medførte sykefravær på 31 dager. Lyse-konsernet har en målsetning om at sykefraværet skal være under 3,5 %.

Organisasjonsgraden i Lyse i 2021 er 45,7 % mot 52 % i 2020. Lyse som arbeidsgiver oppmuntrer ansatte til organisering og ønsker økt organisasjonsgrad. Organisasjonsgraden er gått ned, dette er antageligvis som følge av at yngre nyansatte velger bort medlemskap i fagforening samt at de med høy ansiennitet har sluttet eller pensjonert seg. 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.

Gjennom koronaviruspandemien har Lyse prioritert sikkerhet og helsen til ansatte og underleverandører. Konsernet har iverksatt tiltak i tråd med råd fra nasjonale helsemyndigheter for å redusere spredningen av viruset. Samtidig er stabil drift og leveranser en prioritert oppgave. Konsernet har opprettholdt en stabil drift gjennom 2021. Den direkte økonomiske effekten av pandemien har så langt vært begrenset for Lyse, og det er ikke forventet at den vil påvirke driften i betydelig grad på lengre sikt. Lyse-konsernet er solid med en betydelig likviditetsbuffer i kontanter og ubenyttede trekkfasiliteter. Konsernet følger utviklingen av epidemien og vurderer løpende potensielle konsekvenser for konsernets ansatte og drift.

De største ikke-økonomiske konsekvensene har vært omfattende bruk av hjemmekontor i tillegg til tiltak for å sikre helse og sikkerhet for de som må være på arbeidsstedet. Ansatte har tilpasset seg situasjonen på en svært god og fleksibel måte. Risikoreducerende tiltak er iverksatt og ytterligere tiltak vurderes kontinuerlig.

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 jobber aktivt for å ivareta personvernet til både kunder og ansatte og har en overordnet policy for behandling av personopplysninger som beskriver konsernets føringer og målsetning med personvernarbeidet, samt roller og ansvar. Konsernet har ansatt eget personvernombud, og 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 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 jobber 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 slik at 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 2021 har det i konsernet vært tre 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 2021 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 faktorer 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 til kunder i regionen, men er også selv en kunde av produktene. All intern strømbruk er dekket av opprinnelsesgarantier og det benyttes biogass til oppvarming av kontorene.

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 regionen. 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.

Påvirkning på lokalsamfunnet

Som det spesielle året 2021 har vært, har vårt viktigste bidrag til lokalsamfunnet blitt enda viktigere. Vi har blant annet sørget for at det har vært strøm, TV-kanaler og lynraskt internett til hjemmekontor, digital undervisning, digitale sosiale sammenkomster og de mange timene i løpet av et døgn hvor vi nå har vært hjemme.

Les mer om hvordan vi påvirker lokalsamfunnet på lysekonsern.no

EIERFORHOLD – EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

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.

EU taksonomi

Lyse er godt i gang med å kartlegge aktivitetene i konsernet og hvordan disse kvalifiserer inn under den nye EU taksonomiforordningen for bærekraftig finansiering. Forordningen er forventet inntatt i EØS-avtalen i løpet av første halvår 2022 og vil da også formelt tre i kraft i Norge. I første omgang vil det ligge et krav om å rapportere på aktiviteter som er inkludert som kvalifiserte aktiviteter under taksonomien. I neste omgang vil det også være krav om rapportering knyttet til om aktiviteten er tilpasset kravene i taksonomien, og dermed kan kalles taksonomitilpasset. For å komme dit må aktiviteten oppfylle kriteriene for å gi et vesentlig bidrag til ett eller flere av miljømålene som er definert, den må ikke gjøre vesentlig skade til de andre miljømålene, og den må oppfylle minimumskrav til sosiale standarder.

I Lyse har vi foreløpig fått kartlagt hvilke aktiviteter som er definert i taksonomien som kvalifiserende aktiviteter, og vil gjennom 2022 bygge videre på dette arbeidet, for også kunne rapportere på aktiviteter som er taksonomitilpasset fra 2022-årsrapporten.

Lyse konsernet har aktiviteter under de tre forretningsområdene energi, nett og telekom. Innenfor energiområdet finner vi elektrisitetsproduksjon fra vannkraft, samt distribusjon av fjernvarme og kjøling som aktiviteter som vurderes å kvalifisere under taksonomien. Distribusjon av fjernvarme er basert på rundt 95% av spillvarme fra lvar sitt forbrenningsanlegg på Forus, og resterende suppleres med biogass eller elektrisitet. I tillegg til disse kvalifiserende aktivitetene, tilbyr Lyse også salg av naturgass, biogass og salg av strøm til sluttbrukere som ikke kvalifiserer under taksonomien.

I store deler av Sør-Rogaland er Lnett ansvarlig for bygging og drift av distribusjons- og regionalnettet. 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 her for å kunne tilrettelegge for mer industriutbygging og økt elektrifisering av samfunnet som helhet.

Telekom er et viktig forretningsområde for konsernet med en stor andel av investeringer som går til fibernett utbygging og produksjon av internett og tv til slutt kunder gjennom Altibox. Foreløpig har ikke telekom som industri blitt inkludert i taksonomien, men i sitt arbeid i utformingen av taksonomiforordningen ble det påpekt av den tekniske ekspertgruppen at dette er noe som bør vurderes nærmere for mulig fremtidig inkludering. Et velfungerende fibernettverk vil være en viktig tilrettelegger for å kunne muliggjøre EU sine klimamål innen 2050, men faller da foreløpig utenfor de kvalifiserte aktivitetene.

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

UTBYTTE OG RESULTATDISPONERING

Styret vil overfor generalforsamlingen 26. april 2022 foreslå at det for regnskapsåret 2021 deles ut et ordinært utbytte fra Lyse AS på 782,43 kroner per aksje, totalt 650 millioner kroner. Årets resultat etter skatt er 789 millioner kroner (selskapsregnskap). Styret foreslår videre at det overføres 139 millioner til annen egenkapital i Lyse AS.

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 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.

Vinteren 2021/2022 har kraftbransjen vært gjennom sin største tillitskrise noen gang, grunnet svært høye kraftpriser. Årsaken til de høye prisene er mange, men de viktigste er lave magasiner i Sør-Norge kombinert med svært høye gass- og CO₂-priser på kontinentet. Denne situasjonen sammenfaller med igangsetting av to nye utvekslingskabler for kraft, en mot Tyskland og en mot England. Disse kablene har nok til en viss grad bidratt til en ekstra prisøkning i perioder, men er ikke hovedårsaken til prisøkningen. Totalt sett har imidlertid denne situasjonen bidratt til at omdømmet til bransjen har blitt svekket og hvor flere politikere tar til orde for å gjøre betydelige inngrep i dagens markedsløsning. Styret vil advare mot å endre vesentlig på et marked som har tjent oss godt i 30 år, basert på en ekstraordinær situasjon med høye priser som har oppstått denne vinteren. Styret vil berømme myndighetene for å ha kommet fram med kompensasjonsløsninger som synes å virke etter hensikten uten å forstyrre markedet.

Lyse har sammen med andre aktører i bransjen og bransjeorganisasjonen Energi Norge (NHO) tatt initiativ til å se på hva som kan gjøres for å sikre norske privatkunder og mindre bedriftskunder mer stabile strømpriser framover. Fastpriskontrakter eller kombinasjoner av fastpris og spotpris synes å være den enkleste veien til et bedre fungerende marked for våre kunder. For å etablere et slikt marked må myndigheten se på innretningen av grunnrenteskatten. En ordning lik den kraftkrevende industri har, hvor kraftselskapene blir skattlagt på kontraktsverdi og ikke spotpris, synes å være en retning å gå. I dag er det for kraftprodusenter og kraftselgere stor risiko ved å inngå fastpriskontrakter, spesielt fordi det finansielle markedet er preget av dårlig likviditet. Styret håper at vi i god tid før neste vinter har nye markedsløsninger på plass, og Lyse vil bidra aktivt i dette arbeidet sammen med bransje, politikere, embetsverk og forbrukermyndigheter.

I 2021 koblet vi opp flere privat- og bedriftskunder til det lynraske og robuste fibernettet enn noen gang før. Både i egne markedsområder og blant våre Altibox-partnere har interessen og behovet for et robust fibernett vært økende, stimulert av pandemien og bruk av hjemmekontor, samt at stadig flere bedrifter flytter sine IT-systemer til "skyen".

Denne utviklingen bekrefter Lyse/Altibox sin posisjon som den viktigste norske utfordreren i det norske telemarkedet. Sammen med de andre partnerne i Altibox-partnerskapet vil vi fortsatt utfordre konkurrentene med fremragende teknologiske løsninger kombinert med tilstedeværelse i hele landet.

Myndighetene forbereder seg nå på hvordan de skal sikre at husstander og bedrifter kan kobles opp også i områder hvor det med normale kommersielle betingelser er vanskelig å bygge ut fiber. Gjennom anskaffelsen av 5G-frekvenser i 2021 vil Lyse-konsernet og Altibox-partnere bidra ytterligere til at alle husstander og bedrifter i landet skal få en høyhastighets bredbåndsforbindelse.

Lyse AS har i februar 2022 inngått en bindende avtale med Ice Group ASA om erverv av samtlige aksjer i Ice Group Scandinavia Holding AS i tillegg til øvrige aktiva og aksjer som naturlig tilhører virksomheten til Ice, herunder samtlige aksjer i Ice Communication Norge AS, Phonepartner Norge Holding AS og Ice Retail Holding AS. Konkurransetilsynet har godkjent transaksjonen, det som gjenstår er godkjenning fra Nasjonal Kommunikasjonsmyndighet (NKOM). Ervervet vil bli gjort opp ved kontant betaling av omtrent MNOK 3.000 og vil bli finansiert med tilgjengelige midler i Lyse AS. Transaksjonen verdsetter virksomheten til Ice til MNOK 5.560. Dersom ervervet av Ice blir gjennomført, vil det etablere Lyse som en fullstendig tilbyder av telekommunikasjonstjenester i Norge, i tillegg til å styrke den samlede infrastrukturen for telekommunikasjon i Norge.

Styret legger opp til å fortsette den kraftige veksten de nærmeste årene, med ambisjon om økt verdiskaping og nytte for kundene og samfunnet. Målet er tilgang til høyhastighets bredbånd for alle landets husholdninger og bedrifter. En ytterligere styrking av fibernettet vil også være positiv for nasjonal digital robusthet. Veksten vil som hittil være en kombinasjon av organisk vekst og oppkjøp/fusjoner.

Styret forventer jevnt økende resultater fra televirksomheten i årene som kommer.

Avtalen mellom Lyse og Norsk Hydro i 2020 om å slå sammen Lyses kraftproduksjon med produksjonen i Hydros kraftverk i Røldal-Suldal innebærer at denne delen av virksomheten i Lyse er vesentlig styrket. Avtalen ble iverksatt i 2021, og det nye selskapet Lyse Kraft DA ble etablert. Foruten en økning av Lyses kraftproduksjon til over 7 TWh, innebærer avtalen at alle markedsoperasjoner for det nyetablerte selskapet Lyse Kraft DA ivaretas av Lyse. Dette innebærer en vesentlig styrking av Lyses selskap for markedsoperasjoner, som nå får ansvar for om lag 10 TWh, operasjonalisert i selskapet Lyse Produksjon AS. Hydro er operatør av alle kraftverkene i Lyse Kraft DA. Vi ser allerede betydelige synergier av dette samarbeidet, og ytterligere synergier forutsettes å bli tatt ut i de kommende år.

De høye strømprisene i 2021 har medført bedre resultater for vår vannkraftvirksomhet. De fleste analyser antyder høye kraftpriser også i 2022 og årene framover, men erfaringer viser at markedet er svært volatil og usikkert. Styret forventer gode resultater fra kraftproduksjonsvirksomheten også i 2022. Styret er oppmerksom på at internasjonal uro og økt leverandørrisiko kan påvirke selskapets økonomiske utvikling.

I 2021 inngikk Lyse en avtale med Shell og Eviny om i samarbeid å by på tillatelser for havvind, både i Sørlige Nordsjø (bunnfaste) og Utsira Nord (flytende). Erfaringene med samarbeidet er så langt gode, og styret har forventninger til at konsortiet vil fortsette det gode samarbeidet og forhåpentligvis få tildelt lisenser. Dette vil både kunne bidra med ny fornybar kraft til landet, industriutvikling og nye arbeidsplasser. Styret oppfordrer myndighetene til å innta en offensiv strategi til havvind og øke ambisjonsnivået på linje med våre naboland.

Styret har en ambisjon om at Lyse-konsernet fortsatt skal være til stede i hele verdikjeden innen både energi- og teleområdet. Lyse har nå mer enn 450 000 fiberkunder og mer enn 100 000 strømkunder. Gjennom i større grad å tilby kunder totalløsninger gjennom økt digitalisering og nye innovative tjenester og produkter er det konsernets ambisjon å øke våre nasjonale markedsandeler så vel innen kommunikasjons- som energiprodukter. Arbeidet vil bli intensivert i 2022.

Konsernets arbeid med å styrke og modernisere strømnettet fortsetter. Konsernet har et omfattende investeringsprogram de nærmeste årene i alle de ni kommunene hvor vi opererer strømnettet. De største investeringene er på regionalnettsnivå, men også i distribusjonsnettet forberedes betydelige investeringer. Disse investeringene er en forutsetning for den betydelige elektrifiseringen som er viktig for å kunne redusere klimautslippene i Sør-Rogaland. Investeringene er ikke minst viktige for å kunne etablere ny virksomhet basert på fornybar kraft i regionen. For øyeblikket er det dessverre betydelige begrensninger på nyetableringer i store deler av nettområdet.

Ny sentralnettsforbindelse fra Lysebotn til Kalberg i Time kommune vil bedre forsyningsikkerhet og tilgang til fornybar kraft betydelig. Denne nye linjen vil være operativ i 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 gassektor.

Lyse vil fortsette med å ta initiativ til tiltak som kan redusere utslippene i Sør-Rogaland. Sentralt her er elektrifisering, lading, landstrøm, økt produksjon av biogass samt karbonfangst fra forbrenningsanlegget for søppel på Forus i Sandnes kommune.

Styret forventer at de økonomiske resultatene for konsernet vil bli gode også i 2022. Den langsiktige strategien for selskapet kan bidra til vekst og økt verdiskapning. Samtidig må vi legge til grunn at vannkraftproduksjon blir volatil også fremover.

Stavanger, 24.mars 2022



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Kate Hidle
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Irene Grasveit
Styremedlem



Arne Sele
Styremedlem



Karen Ommundsen
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for regnskapsåret 2021 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, samt at årsregnskapet for morselskapet for 2021 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, 24.mars 2022



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Kate Hidle
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Irene Grasveit
Styremedlem



Arne Sele
Styremedlem



Karen Ommundsen
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Salgsinntekter	9	17 659 885	8 164 888
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	10	-997 908	-234 503
Sum inntekter		16 661 977	7 930 386
Varekostnad	11	6 124 369	2 916 793
Lønnskostnad	12,13,32	1 144 632	1 106 860
Avskrivninger og nedskrivninger	17,18, 30	1 865 734	1 573 918
Konsesjonsavgifter og eiendomsskatt		246 215	182 595
Andre driftskostnader	14,17,31	1 393 969	1 107 909
Driftsresultat		5 887 057	1 042 310
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	4,5,19	18 939	7 523
Finansinntekter	15	86 665	73 760
Finanskostnader	15, 30	506 826	506 529
Resultat før skattekostnad		5 485 835	617 064
Overskuddsskatt	16	1 205 337	145 843
Grunnrenteskatt	16	2 143 661	117 533
Skattekostnad		3 348 998	263 376
Årsresultat		2 136 837	353 688
Tilordnet:			
Aksjonærer		1 356 884	289 757
Ikke-kontrollerende eierinteresser		779 953	63 931

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Årsresultat		2 136 837	353 688
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Andre pensjonseffekter	13,16	62 257	-67 941
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	8, 10	169 934	-35 061
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	8, 10	19 491	-28 534
Kontantstrømsikring eurolån	8, 10	95 318	-129 909
Verdiendring på likviditetsportefølje	10	0	-593
Valutaomregningsdifferanser tilknyttet selskap	19	-6 887	0
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		-1 641	3 345
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		276 215	-190 751
Årets utvidede resultat		338 472	-258 694
Årets totalresultat		2 475 309	94 995
Tilordnet:			
Aksjonærer		1 694 212	31 655
Ikke-kontrollerende eierinteresser		781 097	63 340
Årets totalresultat		2 475 309	94 995
Resultat pr aksje av totalresultat tilordnet selskapets aksjonærer		1 679	31

Balanse 31.12.

EIENDELER

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
Fallrettigheter	17	8 417 301	8 417 301
Goodwill	17	6 342 302	6 344 827
Andre immaterielle eiendeler	17	1 428 430	1 485 440
Utsatt skattefordel grunnrente	16	51 776	34 141
Varige driftsmidler	18, 29	27 143 540	25 863 750
Bruksrett leasing	18, 30	1 158 905	965 112
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	19	759 208	778 861
Andre langsiktige finansielle eiendeler	7	93 965	54 569
Derivater	6, 7, 23	430 396	360 269
Andre fordringer	7, 13, 22	62 612	94 691
Sum anleggsmidler		45 888 437	44 398 961
Omløpsmidler			
Varer	21	181 933	200 737
Kundefordringer og andre fordringer	7, 22	3 222 966	2 408 868
Derivater	6, 7, 23	61 024	47 792
Kortsiktige finansielle plasseringer	7, 24, 25	764 000	279 000
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 24, 25	5 701 614	3 827 274
Sum omløpsmidler		9 931 536	6 763 672
Sum eiendeler		55 819 973	51 162 633

EGENKAPITAL OG GJELD

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Egenkapital			
Aksjekapital og overkurs	28	1 275 591	1 275 591
Annen egenkapital		14 033 916	12 907 480
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		15 309 507	14 183 071
Ikke-kontrollerende eierinteresser		5 399 727	5 394 830
Sum egenkapital		20 709 235	19 577 901
Gjeld			
Langsiktig rentebærende gjeld	7, 25	15 676 788	15 802 583
Langsiktig forpliktelse leasing	30	774 111	680 124
Utsatt skatt	16	3 578 612	3 648 972
Utsatt skatt grunnrente	16	5 084 295	4 750 578
Pensjonsforpliktelser	13	100 900	230 730
Derivater	6, 7, 23	353 890	141 827
Avsetninger	26	61 167	55 861
Annen langsiktig gjeld	26	1 759 512	1 571 589
Sum langsiktig gjeld		27 389 276	26 882 264
Kortsiktig rentebærende gjeld	7, 25	1 333 876	1 273 104
Kortsiktig forpliktelse leasing	30	147 943	167 870
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	3 605 460	2 814 489
Betalbar skatt	16	2 443 181	368 072
Derivater	6, 7, 23	191 000	68 932
Avsetninger	27	0	10 000
Sum kortsiktig gjeld		7 721 461	4 702 467
Sum gjeld		35 110 738	31 584 732
Sum egenkapital og gjeld		55 819 973	51 162 633

Stavanger, 24.mars 2022



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Kate Hidle
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Irene Grastveit
Styremedlem



Arne Sele
Styremedlem



Karen Ommundsen
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra driften			
Resultat før skattekostnad		5 485 835	617 064
Avskrivninger og nedskrivninger	17, 18, 30	1 865 734	1 573 918
Andre tap/gevinster netto klassifisert som drift	10	641 329	236 400
Urealiserte verdiendringer mot utvidet resultat		-390 557	53 125
Endringer i pensjonsforpliktelse	13	-51 317	-13 047
Netto finanskostnader	15	420 161	432 769
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	4, 19	-18 939	-7 523
Endring kundefordringer og andre kortsiktige fordringer		-814 098	-689 588
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		790 971	432 752
Endring i varelager		18 804	57 471
Kontantoppgjør Hydro-transaksjon	4	16 251	-130 330
Endring i andre tidsavgrensninger*		67 400	381 537
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		8 031 574	2 944 548
Utbetaling av rente	15	-423 065	-456 921
Innbetaling av rente	15	44 092	51 909
Betalte skatter	16	-368 072	-652 424
Netto kontantstrømmer fra driften		7 284 529	1 887 112
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	17, 18	-2 649 840	-3 160 568
Netto utbetaling investering i bygg	18	-272 294	0
Utbetaling ved forskuddsbetaling relatert til bruksrett eiendeler (lease)*	30	-126 623	-72 692
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler		27 181	0
Netto inn- og utbetaling aksjer i datterselskap	4	0	-77 400
Netto inn- og utbetalinger andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	19	27 697	-211 441
Netto inn- og utbetalinger øvrige finansielle anleggsmidler		-8 060	-26 086
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter		-3 001 939	-3 548 187

Kontantstrømoppstilling forts.

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av egenkapital fra minoritet		7 517	0
Opptak av lån	25	1 800 000	3 550 000
Nedbetaling rentebærende gjeld	25	-1 737 849	-1 661 228
Betaling av finansielle leiefpliktelser**	30	-192 306	-220 906
Netto kontantstrøm kraftuttak minoritet		-1 150 445	0
Utbytte selskapets minoritet		-32 636	-27 223
Utbytte betalt til selskapets aksjonærer		-630 000	-600 000
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter		-1 935 719	1 040 643
Endring i kontanter og kontantekvivalenter			
		2 346 871	-620 432
Kontanter og kontantekvivalenter pr 1. januar		4 106 274	4 718 054
Kontanter ved oppkjøp av datterselskap		12 469	8 652
Kontanter og kontantekvivalenter pr 31. desember***	24	6 465 614	4 106 274

*) Konsernet har endret presentasjon relatert til utbetalingen ved kjøp av IRU fra kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter til kontantstrøm fra investeringer. Sammenligningstall for 2020 er omarbeidet tilsvarende.

***) Det er foretatt en reklassifisering av sammenligningstall for 2020 knyttet til «Betaling av finansielle leiefpliktelser». MNOK 131 er reklassifisert til «Endring i andre tidsavgrensninger».

***) Inkludert kortsiktige finansielle plasseringer

Endringer i konsernets egenkapital

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL 2021

(Tall i hele tusen)	Note	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	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	10	0	284 743	0	284 743	0	284 743
Omregningsdifferanse		0	-8 528	0	-8 528	0	-8 528
Verdiendring på likviditetsporteføljen		0	0	0	0	0	0
Andre pensjonseffekter	13	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 minoritet		0	0	45 017	45 017	-753 926	-708 909
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	19	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	13 984 630	15 309 507	5 399 727	20 709 235

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(Tall i hele tusen)	Note	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Verdiendring på likviditetsportefølje	Pensjoner	Sum
Balanse 1. januar 2021		6 560	-396 958	0	101 212	-289 185
Andre pensjonseffekter	13	0	0	0	79 240	79 240
Skatt på pensjonseffekter	13, 16	0	0	0	-16 982	-16 982
Kontantstrømsikring	10	0	365 055	0		365 055
Skatt på kontantstrømsikring	16	0	-80 312	0	0	-80 312
Andel utvidet resultat tilknyttede selskap	19	-6 887	0	0	0	-6 887
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		-1 641	0	0	0	-1 641
Balanse 31. desember 2021		-1 968	-112 215	0	163 470	49 287

UTBYTTE

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

Endringer i konsernets egenkapital

ENDRINGER I KONSERNETS EGENKAPITAL 2020

(Tall i hele tusen)	Note	Aksjekapital og overkurs	Utvidet resultat	Annen egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 1. januar 2020		1 275 591	-30 491	7 902 182	9 147 283	819 561	9 966 844
Årsresultat		0	0	289 757	289 757	63 931	353 688
Utvidet resultatregnskap							
Kontantstrømsikring	10	0	-193 505	-139	-193 644	139	-193 505
Omregningsdifferanse		0	3 345	0	3 345	0	3 345
Verdiendring på likviditetsporteføljen		0	-593	0	-593	0	-593
Andre pensjonseffekter	13	0	-67 941	730	-67 211	-730	-67 941
Sum utvidet resultat etter skatt		0	-258 694	591	-258 103	-591	-258 694
Årets totalresultat etter skatt		0	-258 694	290 348	31 656	63 340	94 995
Utbytte		0	0	-600 000	-600 000	-27 223	-627 223
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	19	0	0	-12 047	-12 047	0	-12 047
Kapitalforhøyelser		0	0	-11	-11	4 000	3 989
Tilgang datter	4	0	0	5 616 628	5 616 628	4 535 156	10 151 785
Andre endringer ført direkte mot egenkapital		0	0	-434	-435	-5	-438
Egenkapital 31. desember 2020		1 275 591	-289 185	13 196 665	14 183 071	5 394 830	19 577 901

SPESIFIKASJON AV UTVIDET RESULTAT

(Tall i hele tusen)	Note	Omregningsdifferanse	Sikringsreserve	Verdiendring på likviditetsportefølje	Pensjoner	Sum
Balanse 1. januar 2020		3 216	-203 454	593	169 154	-30 491
Andre pensjonseffekter	13	0	0	0	-92 933	-92 933
Skatt på pensjonseffekter	13, 16	0	0	0	24 992	24 992
Kontantstrømsikring	10	0	-248 082	0	0	-248 082
Skatt på kontantstrømsikring	16	0	54 578	0	0	54 578
Verdiendring på likviditetsportefølje	10	0	0	-761	0	-761
Skatt på verdiendring på likviditetsportefølje	16	0	0	168	0	168
Valutaomregningsdifferanser datterselskap		3 345	0	0	0	3 345
Balanse 31. desember 2020		6 560	-396 958	0	101 212	-289 185

UTBYTTE

(Tall i hele tusen)	2020
Foreslått utbytte	630 000
Foreslått utbytte per aksje	624

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Side Generelt

40	Note 1	Generell informasjon
41	Note 2	Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene
59	Note 3	Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger
62	Note 4	Oppkjøp og nedsalg
66	Note 5	Segmentinformasjon

Finansiell risiko og instrumenter

72	Note 6	Finansiell risikostyring
80	Note 7	Finansielle instrumenter per målekategori
84	Note 8	Regnskapsmessig sikring

Resultatposter

89	Note 9	Salgsinntekter
90	Note 10	Gvinster og tap fra kraft-og valutakontrakter
91	Note 11	Varekostnader
92	Note 12	Lønn
92	Note 13	Pensjoner
98	Note 14	Andre driftskostnader
99	Note 15	Finansposter
100	Note 16	Skatter

Balanse

104	Note 17	Immaterielle eiendeler
107	Note 18	Varige driftsmidler
109	Note 19	Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet
114	Note 20	Nærstående parter
116	Note 21	Varer
117	Note 22	Kundefordringer og andre fordringer
118	Note 23	Derivater
120	Note 24	Likvide midler
121	Note 25	Rentebærende gjeld
125	Note 26	Andre forpliktelser
127	Note 27	Kortsiktig gjeld

Egenkapitalinformasjon

128	Note 28	Aksjekapital og overkurs
-----	---------	--------------------------

Andre opplysninger

129	Note 29	Pantstillelser og garantier m.v.
130	Note 30	Leieavtaler
132	Note 31	Honorar til ekstern revisor
133	Note 32	Ytelser til ledende ansatte og styret
135	Note 33	Selskaper som inngår i konsolideringen
136	Note 34	Hendelser etter balansedagen

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 24. mars 2022.

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

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 verddivurderingsteknikker 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 2021 er følgende nye og endrede regnskapsstandarder blitt innført. Dette gjelder følgende standarder:

- Covid-19-relaterte leiekonsesjoner (endringer i IFRS 16)
- Referanserentereformen – fase 2 (endringer i IFRS 9, IFRS 7, IFRS 4 og IFRS 16)
- Endringer i IFRS 4 Forsikringskontrakter

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 blitt vedtatt, men ennå ikke trådt i kraft, og er i noen tilfeller ikke godkjent av EU:

- Årlige forbedringer av IFRS-standarder 2018-2020
- Referanser til det konseptuelle rammeverket (endringer i IFRS 3)
- Tapskontrakter – kostnader ved fullføring av en kontrakt (endringer i IAS 37)
- Eiendom, anlegg og utstyr: inntekter før tiltenkt bruk (endring i IAS 16)
- Klassifisering av forpliktelser som kort- eller langsiktige (endringer i IAS 1)
- Opplysninger om regnskapsprinsipper (endringer i IAS 1 samt IFRS practice statement 2)
- IFRS 17 Forsikringskontrakter
- Definisjonen av regnskapsestimater (endring i IAS 8)
- Utsatt skatt knyttet til eiendeler og forpliktelser som stammer fra en enkelt transaksjon (endring i IAS 12)

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

c) Andre endringer i regnskapsprinsipper

Presentasjon av effektene av gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter

Konsernet har med virkning fra 1. januar 2020 endret presentasjonen av effektene av gevinst og tap fra kraft- og valutakontrakter. Effekten av urealiserte og realiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter presenteres nå som en del av de totale inntektene. Dette inkluderer finansielle kraftkontrakter som er holdt for sikringsformål, valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i euro, samt valutaderivater holdt for sikringsformål. Den urealiserte delen var tidligere inkludert i 'andre inntekter og kostnader' og presentert som en del av andre driftskostnader. Resultattallene og segmenttallene er omarbeidet for å reflektere endringen.

Konsernet har vurdert praksisen rundt kjøp av kraft for å dekke forpliktelser til å levere konsesjonskraft og kraft under bilaterale avtaler, og hvorvidt om dette skal presenteres brutto eller netto, og har endret innregningen fra netto- til bruttoføring.

Det meste av kraftuttaket/produksjonen blir solgt på kraftbørs (NordPool) eller balansemarkedet (Statnett). I tillegg kan det inngås bilaterale avtaler om kjøp og salg av kraft til avtalt pris, volum og tidsperiode for levering. Kraftprodusentene plikter også å levere en andel av kraften som produseres til kommunene som er berørt av kraftutbyggingen. Denne konsesjonskraften leveres til en fast pris som er basert på selvkost.

Konsernet har vurdert hvorvidt levering av kraft under disse avtalene skal innregnes som driftsinntekt, og tilhørende kjøp av kraft skal presenteres som varekostnad (brutto) i henhold til IFRS 15. Utgangspunktet er at resultatposter skal presenteres brutto, som vil si at også poster som har en sammenheng presenteres hver for seg med mindre det er et spesifikt angitt unntak i standarden for netto presentasjon. Ingen av de tilfellene som standarden angir er relevante her. Det er ingen annen part som er involvert i levering av kraften til kommunene, eller som en del av de bilaterale avtalene og det blir dermed ingen problemstilling i forhold til vurdering rundt prinsipal/agent. Lyse er ansvarlig for å oppfylle løftet om å levere/produsere den avtalte mengden kraft til avtalt tid. I tillegg har Lyse et faktisk valg i forhold til om man kjøper kraften eller bruker fysisk tilgjengelig kraft til å levere i henhold til disse kontraktene. I de tilfeller hvor brukt fysisk tilgjengelig kraft er benyttet, ville det ikke bli presentert en varekostnad knyttet til leveransen. Som en følge av dette har Lyse vurdert at levering av kraft og tilhørende kjøp under disse kontraktene presenteres som driftsinntekter og varekjøp (brutto). Endringen påvirker kun presentasjon og har ingen effekt på driftsresultatet.

Samlet effekt av endringene nevnt i avsnitt 2.1.c) er innarbeidet i resultatregnskapet, segmentnote og i sammenligningstall. Tabellen nedenfor viser sammenligningstall som følge av endret prinsipp per 01.01.2020 på segmentnivå.

Virksomhetsområde Energi - 2020		
Resultatregnskap	Opprinnelig	Omarbeidet
<i>(Tall i hele millioner)</i>		
Driftsinntekter	2 022	2 098
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	0	235
Varekostnad	617	695
Andre inntekter og kostnader	236	0
Driftsresultat	301	301

Klassifisering av varige driftsmidler til immaterielle eiendeler

Konsernet har valgt å endre presentasjon av investeringer i aktiverte utviklingskostnader tilhørende øvrig segmentet fra varige driftsmidler til immaterielle eiendeler. Balansetallene, nøkkeltallene, varige driftsmidler noten, immaterielle eiendeler noten og segmenttallene er omarbeidet for å reflektere endringen. Endringer påvirker kun presentasjon, og har ikke effekt på driftsresultatet. Tabellene nedenfor viser sammenligningstall som følge av endret prinsipp på det laveste detaljnivå av noteinformasjonen.

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Anlegg under utførelse driftsmidler		Eiendeler under utvikling Immaterielle eiendeler	
	Opprinnelig	Omarbeidet	Opprinnelig	Omarbeidet
Balansført 1. januar 2020	835	810	0	25
Tilgang	958	877	0	81
Overføring fra anlegg under utførelse	-862	-862	0	0
Avgang	0	0	0	0
Reklassifisering	108	111	0	-2
Årets nedskrivning	-18	-11	0	-6
Balansført verdi per 31. desember 2020	1 035	939	0	97

d) Regnskapsprinsipp Hydro minoritet

Lyse og Hydro gjennomførte per 31. desember 2020 en transaksjon hvor de har sammenslått deler av sin vannkraftproduksjon i Sør-Norge. Effektene av transaksjonen blir innregnet i balanse i 2020 mens resultatene blir ikke konsolidert inn før 2021. Se note 4 for mer detaljer.

I henhold til krafttuttsavtalen fremgår det at deltakerne (dvs. Lyse Produksjon AS og Hydro Energi AS) skal ta ut en andel av krafttilgangen til eget bruk eller videresalg tilsvarende sine respektive eierandeler i Lyse Kraft DA, mot å dekke en tilsvarende andel av Lyse Kraft DA sine kostnader. Deltakerne skal med andre ord ta ut kraften til kostpris/selvkost hvor dette vil tilsvare de eksterne kostnadene til underkonsernet Lyse Kraft DA.

Disse eksterne kostnadene vil bestå av løpende netto driftskostnader (opex), løpende investeringskostnader (capex) samt skatt i RSK-selskapene. Underkonsernet Lyse Kraft DA konsolideres fullt inn i Lyse sitt konsernregnskap, hvilket betyr at man også får inn minoriteten (Hydro Energi AS) sin andel av disse postene.

I Lyse sitt konsernregnskap tillegges minoriteten sin andel av inntektene fra kraftsalget, samt den skattekostnaden som minoriteten er skattesubjekt for. Minoriteten sin resultatandel i konsernet beregnes som nettobeløpet av disse to postene fratrukket minoriteten sin andel av opex, avskrivninger og skatt i RSK-selskapene, i Lyse Kraft DA underkonsern.

I Lyse sin kontantstrømoppstilling blir netto effekt av minoriteten sitt kraftuttak og kostnadsdekning for investeringer og drift presentert som kontantstrøm fra finansiering.

2.2 Konsolideringsprinsipper

a) 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. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og dekonsolideres når kontroll opphører. 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. Utgifter til virksomhetssammenslutninger kostnadsføres når de påløper. Identifiserbare eiendeler og gjeld regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Ikke-kontrollerende eierinteresser i det oppkjøpte foretaket måles enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler. Dersom summen av vederlaget, balanseført beløp av ikke-kontrollerende eiere og virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet av tidligere eierinteresser overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte foretaket, balanseføres differansen som goodwill, jf. note 2.6. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen som gevinst i resultatregnskapet. 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.

Når det er anskaffet en lavere andel enn 100 % i et selskap, oppstår en ikke-kontrollerbar eiendel. Deltakelse i felleskontrollert virksomhet skal vurderes etter bruttometoden eller egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Når det foreligger felles kontroll fordi strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger vedrørende virksomheten krever enstemmighet mellom deltakerne har Lyse som prinsipp å innregne og måle ikke-kontrollerbare eiendeler pro-rata av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler. 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 lavest.

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, jfr 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 nåværende 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 aksjenes 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 punkt 2.7 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 kontraktmessige 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, kontraktmessige 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.

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 fra regnes. 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 bredbånd	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 2.7).

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

Varige driftsmidler klassifisert som holdt for salg

Varige driftsmidler 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 fratrukket salgsutgifter.

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 tidsbegrenset 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. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til de kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres ved å benytte en risikojustert, markedsmessig diskonteringsrente.

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) Merkevareravn

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

e) Kundeporteføljer

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

f) Driftsrettigheter

Kjøpte rettigheter regnskapsføres til historisk anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Driftsrettighetene har begrenset utnyttbar levetid og avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid.

2.7 Verdifall og nedskrivning på ikke finansielle eiendeler

Goodwill samt immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes årlig for verdifall. Varige driftsmidler 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 balanseførte verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

2.8 Varer

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi.

2.9 Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.10 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 ved bruk av gjeldsmetoden. 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 grunnrenteskattegrunnlaget. Som følge av dette er også grunnrenteskattesatsen oppjustert fra 37% til 47,4%.

Grunnrenteskatt utgjør 47,4 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. 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.

Negativ grunnrenteinntekt oppstår i et kraftverk kan fra og med 2007 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 15 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. Eiendomsskattegrunnlaget 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 utskifning av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

2.11 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.

2.12 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 fremtidige driftstap.

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

2.13 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 for å innregne inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder og krever at inntekter innregnes til det beløp som reflekterer vederlaget som virksomheten forventer i motytelse for å overføre varer eller tjenester til kunde. 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 (konesjonskraft). 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 resultatoppstilling.

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 ytterlige vurdering av regnskapsmessig behandling.

Inntektene fra Nett virksomhet

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.

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. Vi henviser til neste avsnitt vedrørende anleggsbidraget.

Anleggsbidrag

I løpet av 2018, som en del av innføring av IFRS 15, har metoden for inntektsføring av anleggsbidrag blitt ytterligere vurdert. Dette gjelder de forskjellige typene anleggsbidrag beskrevet over, for de enkelte virksomhetsområder.

Lyse inntektsfører mottatt anleggsbidrag over forventet levetid for tilhørende eiendeler.

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 vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og avslag. Konserninternt salg elimineres. Salg resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte konsernet og spesielle kriterier knyttet til formene for salg er oppfylt. Salg vurderes ikke å kunne måles pålitelig før alle betingelser knyttet til salget er innfridd. Konsernet baserer estimatene for regnskapsføring på historikk, vurdering av type kunde og transaksjon samt eventuelle spesielle forhold knyttet til den enkelte transaksjon.

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.

2.14 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.

2.15 Konesjonskraft, konsesjonsavgift og erstatninger

Konesjonskraft inntektsføres ved levering i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Konsernet har per 31.12.2021 ingen konsesjonskraftavtaler som gjøres opp finansielt. Det betales årlig konsesjonsavgifter til staten og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføring. Konesjonsavgifter 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 26). Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

2.16 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.

2.17 Utbytte

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

2.18 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 fremtidige 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 uten at dette nødvendigvis gjenspeiler underliggende virksomhet.

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktmessige 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. Førstegangs innregning 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 kontraktmessige 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 kontraktmessige 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. 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 avsnitt 2.19. Følgende finansielle instrumenter er vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat for den effektive delen av verdiendringene (se avsnitt 2.19 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.

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd og 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 kreditttap.

Andre fordringer og tidsavgrensingsposter 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 22.

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 endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under inntekter, gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter. Verdiendring som klassifiseres som finanskostnad/-inntekt spesifiseres i note 15.

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.

2.19 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 23. 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 6 og 10 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 tilfredsstillere 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

2.20 Leieavtaler***Lyses leiekontrakter omfatter hovedsakelig følgende type eiendeler***

Avtalene som i det vesentligste vil påvirke regnskapsføringen av leieforpliktelser og bruksretteeiendeler etter IFRS 16 er avtaler om leie av eiendom og lager, samt i begrenset grad leie av maskiner og utstyr. I tillegg avtaler om leie av linje / nett og telelosji.

Utleiers regnskapsføring etter IFRS 16 er i det vesentligste uendret fra tidligere regnskapsføring etter IAS 17. Utleier vil fortsette å klassifisere alle leieavtaler etter tilsvarende kriterier som tidligere.

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 kontantstrømoppstillingen (begge effektene presenteres som likviditetsendring fra finansiering).

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
- Utelate kontrakter som er klart uvesentlig, disse kostnader er presentert i andre driftskostnader
- Utelate alle direkte utgifter til avtaleinngåelse ved måling av rett-til-bruk-eiendelen
- I stedet for å gjennomføre test for verdifall etter IAS 36, er vurderingen av hvorvidt leieavtalen er en tapskontrakt basert på IAS 37. Hvis leieavtalen inneholder en tapskontrakt, justeres rett-til-bruk-eiendelen tilsvarende avsetningen.
- 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 rett-til-bruk-eiendelen med et tilsvarende beløp.

Rett-til-bruk-eiendelen 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 kontraktsperioden. 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.

3

Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

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 korleksjon 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. Se også notehenvvisninger for ytterligere detaljer.

REGNSKAPSPOST

Bokførte verdier	Note	2021	2020
Varige driftsmidler (inkl. bruksrett leasing) *)	18, 30	28 302 445	26 828 862
Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	19	759 208	778 861
Fallrettigheter	17	8 417 301	8 417 301
Goodwill	17	6 342 302	6 344 827
Andre immaterielle eiendeler *)	17	1 428 430	1 485 440
Utsatt skattefordel grunnrente	16	51 776	34 141
Finansielle instrumenter som ikke handles i aktivt marked	7	26 008	240 242
Pensjonsforpliktelse	13	100 900	230 730
Pensjonsmidler	13	7 636	6 909

*) Inkludert effektene av Hydro transaksjonen (se note 4)

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.

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.

Tilgangen i 2020 av vannfallsrettigheter og goodwill gjelder hovedsakelig ervervet av RSK kraftverkene i forbindelse med transaksjonen med Hydro Energi, se note 17 for mer detaljer. Transaksjonen er omtalt i note 4 og nedenfor.

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

Balansføring 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 femten 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.

Balansført utsatt skattefordel på negativ grunnrenteinntekt forventes utnyttet fullt ut fra tre til femten 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.

Koronapandemien

Koronapandemien har forårsaket økt markedsrisiko, usikkerhet knyttet til fremtidige kraftpriser, samt noen forstyrrelser i forsyningskjeden som påvirker konsernets byggeprosjekter. Ledelsen overvåker utviklingen av pandemien tett og følger løpende opp konsekvensene for konsernet. Effektene for Lyse har så langt vært begrenset, og det forventes ikke at pandemien vil ha vesentlig effekt på driften på sikt.

Hydro transaksjonen – RSK kraftverkene

Lyse og Hydro slutførte 31. desember 2020 sammenslåingen av sine respektive vannkraftproduksjonsressurser i Sør-Norge i selskapet Lyse Kraft DA. Selskapet kontrolleres av Lyse med en eierandel på 74,4% med Hydro som medeier med en ikke-kontrollerende eierandel på 25,6%. Hydro bidro med sine eiendeler i Røldal-Suldal Kraft (RSK) og Lyse bidro med mesteparten av sin kraftproduksjonsporfølje mot oppgjør i andeler i Lyse Kraft DA. Eiendelene som Lyse overførte til Lyse Kraft DA i transaksjonen ble videreført til regnskapsmessig kontinuitet. Transaksjonen er omtalt i note 4.

Transaksjonen er en byttetransaksjon. Avgitt og mottatte vederlag i transaksjonen består i hovedsak av aksjer, anlegg, fallrettigheter og kontanter. Verdiene på aksjene som byttes i transaksjonen ble fastsatt som et resultat av verdivurderinger av begge parter. Eksterne rådgivere er benyttet for å bistå i beregningen. Aksjene som byttes er ikke børsnotert og har følgelig ingen observerbar markedsverdi. Det er derfor benyttet verdsettelsesmodeller basert på diskonterte kontantstrømmer. Verdsettelse er basert på metode, estimater og forutsetninger satt av Hydro og Lyse. Estimering av virkelig verdi omfatter iboende usikkerhet.

Viktige estimater brukt i beregninger er produksjonsprofiler, kraftpriser og valutakurser. Verdsettelse av anleggsmidler og immaterielle eiendeler er foretatt per kraftverk og goodwill er allokert skjønnsmessig.

4

Oppkjøp og nedsalg

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 har 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 nedenfor ble omtrent 20 millioner kroner.

Virksomhetssammenslutninger og eiendelskjøp i 2020

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

Lyse og Hydro kunngjorde i oktober 2020 at de planla å slå sammen deler av sin respektive vannkraftproduksjon i Sør-Norge til et felles vannkraftselskap. Transaksjonen ble slutført 31. desember 2020. Som en del av transaksjonen har selskapene slått sammen kraftproduksjonsressurser i Sørvest-Norge gjennom etableringen av et nytt selskap, Lyse Kraft DA ('LKDA'), som inkluderer Hydros eiendeler i Røldal-Suldal Kraft (RSK) og mesteparten av Lyses kraftproduksjonsportefølje. Hydro overfører kraftverkene i Røldal-Suldal og mottar en eierandel på 25,6 prosent i LKDA. Lyse overfører kraftporteføljen sin (bortsett fra andeler i Jørpeland Kraft AS) og mottar en eierandel på 74,4% i LKDA. Avtalen er basert på rammene fastsatt i vannfallrettighetsloven og innebærer at RSK-anleggene ikke går til hjemfall i slutten av 2022.

Ved etableringen har deltakerne skutt inn kapital og/eller tingsinnskudd i henhold til eierandelene som reflekterer verdsettelsen av innskuddene som deltakerne er enige om. Deltakernes ansvar for LKDA sine forpliktelser er delt i samme forhold som selskapsandelene. I samme forhold deler deltakerne LKDA overskudd og underskudd, samt egenkapital eller underbalanse ved uttreden, utelukkelse eller oppløsning av selskapet. Lyse har kontroll gjennom alminnelig flertallskrav.

Transaksjonen er hovedsakelig en byttetransaksjon som for konsernet har medført følgende.

På gjennomføringsdatoen, 31. desember 2020 skyter Lyse Produksjon inn sine andeler i anleggene Sira-Kvina DA (eid sammen med blant annet Statkraft), uttaksretten i Ulla-Førre (eid sammen med Statkraft) og heleide kraftverk i en innmatstransaksjon. Aksjer i Jørpeland Kraft AS omfattes ikke.

Hydro skyter inn 100% av sine aksjer i RSK Holding AS som tingsinnskudd i LKDA. RSK-anleggene (kraftverkene i Røldal-Suldal) er før transaksjonen organisert som et indre selskap hvor deltakerne RSK Holding AS og RSK AS anses som skattemessig eier av sine andeler av anleggene. RSK Holding AS og RSK AS selskapslignes.

Oppkjøpet av aksjer i RSK Holding AS er vurdert å være kjøp av virksomhet med Lyse Produksjon AS som overtakende part (Lyse Produksjon AS er 100% eid av Lyse AS). Dette innebærer at Lyse Kraft DA vil innregne aksjene i RSK Holding til virkelig verdi i selskapsbalansen, som da representerer Lyse Kraft DA sin kostpris for aksjene.

Dette innebærer også at innskuddet fra Lyse Produksjon AS i Lyse Kraft DA (andel av balanseposter i Sira-Kvina og Ulla-Førre, samt heleide kraftverk) videreføres til kontinuitet (bøkførte verdier). RSK blir overdragende part, og tingsinnskuddet fra Hydro i form av aksjer i RSK Holding AS skjer til virkelig verdi.

ALLOKERING AV KOSTPRIS VED OPPKJØP I 2020

i NOK tusen	
Transaksjonstidspunkt	31.12.2020
Stemmerett / eierandel anskaffet gjennom oppkjøpet	74,4%
Total stemmerett / eierandel etter oppkjøp	74,4%
Ikke-kontrollerende interesser i Lyse Kraft DA	25,6%
Ikke-kontrollerende interesser i RSK AS	4,8%
Bokført verdi av netto oppkjøpte eiendeler	757 000
Identifisering av merverdier fordelt på:	
Fallrettigheter	8 306 000
Varige driftsmidler	1 141 000
Brutto merverdier	9 447 000
Teknisk goodwill *)	5 513 000
Utsatt skatt på merverdier	-5 513 000
Netto merverdier	9 447 000
Virkelig verdi av netto anskaffende eiendeler	10 204 000
*) Goodwill i denne transaksjonen kan i sin helhet forklares med utsatt skatteeffekt av identifiserte merverdier knyttet til anleggsmidler og fallrettigheter for Hydro som er allokert per kraftverk. Goodwill er ikke skattemessig fradragsberettiget.	
Innskudd netto verdi eiendeler Lyse Produksjon AS (til kontinuitet)	7 890 653
Innskudd verdi av virksomheten RSK Holding AS (til virkelig verdi)	10 204 000
Netto innskudd verdi	18 094 653
Herav	
Majoritetens andel	13 098 879
Ikke-kontrollerende eierinteresser	4 995 774
Total	18 094 653

BOKFØRT VERDI AV NETTO OPPKJØPTE EIENDELER I 2020 (I NOK MILLIONER)

	Bokført verdi	Merverdi	Bokført verdi etter allokering
Fallrettigheter	12	8 306	8 318
Andre immaterielle eiendeler	8	0	8
Sum immaterielle eiendeler	20	8 306	8 326
Sum varige driftsmidler	935	1 141	2 076
Sum finansielle anleggsmidler	332	0	332
Sum fordringer	62	0	62
Sum eiendeler	1 348	9 447	10 795
Sum langsiktig gjeld	474	0	474
Sum kortsiktig gjeld	116	0	116
Sum gjeld	591	0	591
Nettoverdi oppkjøpte eiendeler	757	9 447	10 204

Kostprisallokering på oppkjøpet er basert på foreløpige tall og vurderinger og vil kunne være gjenstand for endringer innen 12 måneder etter transaksjonen. Bytteforhold er avtalt basert på en verdsettelse per 31.12.2019. Vederlaget består av eiendeler overført til LKDA og et kontantoppgjør på 130 millioner kroner. Kontantoppgjøret på 130 millioner kroner representerer en justering for kontantstrømmen fra drift og investeringer i 2020 samt netto rentebærende gjeld tilsvarende. Basert på foreløpige pro-contra beregninger forventes kontantoppgjøret å bli omtrent 15 millioner kroner lavere enn dette. Lyse forventer at endelig oppgjør er bokført i løpet av første halvår 2021.

De vesentlige eiendelene som overtas i transaksjonen er kraftverk og vannfallsrettigheter. Det er gjennomført beregning av virkelig verdi/ selskapsverdier for hvert enkelt kraftverk for å komme frem til virkelig verdi av overtatte eiendeler og forpliktelse. Estimert verdi på fallrettigheter er estimert per kraftverk.

Dersom overtakelsen av RSK vannkraftverkene hadde skjedd 1. januar 2020 ville konsernets proforma salgsinntekter og resultat før skatt vært henholdsvis 376 millioner kroner og 138 millioner kroner for videreført virksomhet. Disse beløpene er beregnet ved å benytte Hydro sine resultater (pro forma) med følgende justering:

- Avskrivning på identifiserte merverdier i perioden 1. januar til 31. desember 2020.

Kjøp av infrastruktur fra Bodø Energi AS

Lyse konsernet kjøpte i januar 2020 Bodø Energi sin fiberinfrastruktur. Kjøpesummen for fibernettet var 236 millioner kroner.

Kjøp av Senjanett AS

Lysekonsernet kjøpte 5. juni 2020 alle aksjene i fiberselskapet Senjanett AS. Vederlaget for aksjene var avtalt til 38 millioner kroner. Selskapet blir fusjonert inn i Lysekonsernets datterselskap Signal Bredbånd AS fra 1. januar 2021.

Kjøp av Tveco.net AS

Lysekonsernet kjøpte 30. oktober 2020 alle aksjene i fiberselskapet Tveco.net AS fra en eierkonstellasjon bestående av selskaper og privatpersoner. Vederlaget for aksjene var avtalt til 36 millioner kroner. Selskapet blir fusjonert inn i Lysekonsernets datterselskap Viken Fiber AS fra 1. januar 2021.

NO-UK Com Holding AS

Lysekonsernet kjøpte i januar 2020 aksjer i NO-UK Com Holding AS og eier ved utgangen av 2020 37,4% av aksjene i selskapet. Det har vært gjennomført flere kapitalutvidelser i selskapet i løpet av 2020 og Lysekonsernet har totalt tegnet seg for aksjer for 170 millioner kroner.

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".

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.

I 2021, har Smartly fusjonert med Lyse Energi AS. Det er Lyse Energi som utvikler og leverer bærekraftige, innovative og nøkkelferdige energiløsninger for boligselskap og bedrifter, samt at de selger kraft til sluttbrukere.

ENERGI

		2021	2020
Middelproduksjon	GWh	10 075	5 921
Magasinkapasitet	GWh	6 803	5 249
Produksjon vannkraft	GWh	10 353	6 004
Områdepris NO2	øre/kWh	76,23	9,80
Faktisk oppnådd pris (inkl. sikring)	øre/kWh	67,92	18,90
Strømleveranse sluttbruker	GWh	2 529	2 536
Lvert volum Naturgass, biogass og drivstoff (inkl. intern leveranse)	GWh	612	551
Lvert volum Fjernvarme og kjøling	GWh	193	171

Telekom

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

TELEKOM

		2021	2020
Sysselsatt kapital	Mill kr	11 082	10 380
EBITDA	Mill kr	2 139	1 672
EBITDA margin		41,3 %	36,9 %
Bokført verdi driftsmidler, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter	Mill kr	10 295	9 603
Antall kilometer fibernet	Km	61 298	52 212
Antall aktive kunder i Altibox partnerskapet		784 918	708 913
Antall aktive kunder eid av Lyse *)		491 545	445 158

*) Inkludert datterselskaper og felleskontrollert virksomhet eid av Lyse

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

		2021	2020
Antall nettkunder		159 902	158 508
Lvert energi (totalt forbruk området)	GWh	5 300	5 110
Nettkapital (NVE kapital) lagt til grunn i inntektsrammen	Mill kr	4 387	4 168
Avkastning på NVE-kapital	%	3,7%	7,5%
<u>Mer(+)/mindre(-) inntekt:</u>			
- Regionalnett	Mill kr	29,5	35,4
- Distribusjonsnett	Mill kr	-158,6	-65,9
KILE-kostnad	Mill kr	23,0	19,3

Andre

I posten "Andre" inngår Lyse AS, Lyse Eiendom Mariero AS, Lyse Eiendom Jørpeland AS, Lyse Eiendom Ullandhaug AS, Lyse Dialog AS, Lyse Vekst AS, Lyse Elkon AS, og Lyse Lux 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, Lyse Eiendom Jørpeland 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.

For mer informasjon om tilgang og avgang, se note 4 om 'Oppkjøp og nedsalg' og note 33 om 'Selskapene som inngår konsolideringen'.

Antall årsverk pr segment

	2021	2020
Energi	133	144
Telekom	565	567
Nett	361	364
Andre	357	283
Sum antall årsverk per periodeslutt	1 416	1 359

RESULTAT 2021

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Eliminerin ger	Konsern
Brutto driftsinntekter	10 991	5 191	1 447	660	-629	17 660
Salg mellom segmenter	-19	-11	-86	-512	629	0
Gevinster og tap fra kraft-og valutakontrakter	-998	0	0	0	0	-998
Inntekter	9 974	5 180	1 360	148	0	16 662
EBITDA*)	5 353	2 139	444	-145	-38	7 753
Varekostnad	3 720	1 795	631	78	-99	6 124
Avskrivninger og nedskrivninger	374	1 182	278	74	-43	1 866
Driftsresultat	4 979	957	165	-219	5	5 887
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **)	-46	65	0	0	0	19
Finansinntekter	37	17	3	232	-202	87
Finanskostnader	181	148	46	339	-208	507
Resultat før skatt	4 788	891	122	-327	11	5 486
Skattekostnad	3 197	196	27	-73	2	3 349
Årsresultat	1 591	695	95	-254	9	2 137
Herav inntekt (+)/kostnad (-):						
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 (-)

RESULTAT 2020

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Brutto driftsinntekter	2 098	4 544	1 550	597	-625	8 165
Salg mellom segmenter	-23	-15	-147	-441	625	0
Gevinster og tap fra kraft-og valutakontrakter	-235	0	0	0	0	-235
Inntekter	1 841	4 529	1 403	156	0	7 930
EBITDA*)	515	1 672	551	-97	-26	2 616
Varekostnad	695	1 685	617	84	-164	2 917
Avskrivninger og nedskrivninger	214	1 114	246	36	-36	1 574
Driftsresultat	301	558	305	-133	11	1 042
Andel resultat tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet **)	4	4	0	0	0	8
Finansinntekter	15	17	3	243	-204	74
Finanskostnader	167	148	40	363	-210	506
Resultat før skatt	153	431	268	-252	17	617
Skattekostnad	161	95	59	-55	4	263
Årsresultat	-7	336	209	-197	13	354
Herav inntekt (+)/kostnad (-):						
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (etter skatt)	-240	0	0	0	0	-240
Engangsposter som treffer årsresultat (etter skatt)	76	0	0	0	0	76

*) 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 2021

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	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)	12 863	9 618	5 737	325	-240	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	32 886	13 624	6 398	21 272	-18 360	55 820
Egenkapital	12 892	4 532	1 385	6 628	-4 729	20 709
Utsatt skatt	7 899	456	324	2	-17	8 663
Langsiktige lån (inkl. langsiktig forpliktelse leasing)	343	3 323	67	12 834	-116	16 451
Annen langsiktig gjeld	6 285	3 058	3 367	42	-10 477	2 275
Kortsiktig gjeld (inkl. kortsiktig forpliktelse leasing)	5 466	2 256	1 255	1 766	-3 022	7 721
Sum egenkapital og gjeld	32 886	13 624	6 398	21 272	-18 360	55 820
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler (eksl. bruksrett)	405	1 445	1 015	57	0	2 922
Investeringer i aksjer og andeler	0	2	1	54	0	56

FORRETNINGSOMRÅDETS EIENDELER OG GJELD 2020

<i>(Tall i hele millioner)</i>	Energi	Telekom	Nett	Andre segment	Elimineringer	Konsern
Utsatt skattefordel grunnrente	34	0	0	0	0	34
Goodwill	5 515	829	1	0	0	6 345
Øvrige immaterielle eiendeler	8 429	1 377	0	97	0	9 903
Varige driftsmidler (inkl. bruksrett leie)	12 839	8 936	4 966	341	-253	26 829
Investeringer i TS og FKV	112	667	0	0	0	779
Andre langsiktige finansielle eiendeler	0	1	0	54	0	55
Øvrige finansielle anleggsmidler	407	117	25	14 983	-15 076	455
Omløpsmidler	746	1 029	385	6 020	-1 417	6 764
Sum eiendeler	28 081	12 956	5 377	21 494	-16 746	51 163
Egenkapital	12 575	3 967	1 343	6 342	-4 650	19 578
Utsatt skatt	7 705	473	261	-20	-19	8 400
Langsiktige lån (inkl. langsiktig forpliktelse leasing)	37	3 066	55	13 474	-151	16 483
Annen langsiktig gjeld	6 062	3 348	3 010	89	-10 510	2 000
Kortsiktig gjeld (inkl. kortsiktig forpliktelse leasing)	1 702	2 101	708	1 608	-1 417	4 702
Sum egenkapital og gjeld	28 081	12 956	5 377	21 494	-16 746	51 163
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler (eksl. bruksrett)	468	1 982	611	99	0	3 161
Investeringer i aksjer og andeler	7	283	0	25	0	315

6

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. For alt utover en grunnsikring er det definert en salgsstrategi. Salgsstrategien har en løpende tidshorison på tre år utover inneværende år. Styret i Lyse Produksjon AS tar beslutningen om effektivering av rammen for salgsprogram og fundamental handelsportefølje. Konsernstyret tar beslutningen om ramme for grunnsikring. Det benyttes ikke sikringsbokføring, porteføljen vurderes til virkelig verdi over resultat.

I porteføljen, som er klassifisert i balansen som derivater til virkelig verdi over resultatet, handles i hovedsak finansielle priserderivater som futures, forwards og opsjoner. Porteføljeverdien av inngåtte finansielle kraftkontrakter varierer med de til enhver tid gjeldende terminprisene i det nordiske kraftmarkedet.

Konsernet har også andre finansielle kraftavtaler som er utsatt for betydelig prisisiko. Det gjelder enkelte kraftforpliktelser og forskuddsbetalte kraftsalgsavtaler. 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.

(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 fem langsiktige lån på totalt 241 millioner EUR som per 31.12.21 løper til perioden 2030 - 2044. Det inngås terminkontrakter for inneværende år, samt de tre til syv neste kalenderår innenfor vedtatte rammer for

sikring av sannsynlig valutaeksponering. Sikringsgraden er størst for den kontantstrømmen som ligger nærmest i tid. Ved årsskifte skal minimum 70 % 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 31.12.2021 er 71,5 millioner kroner innregnet i egenkapitalen (-98,7 millioner kroner i 2020).

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 2021.

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 31.12.21 er 2,4 millioner kroner innregnet i egenkapitalen (-21,9 millioner kroner i 2020). For informasjon om beløp og rentevilkår for rentebytteavtalene henvises til note 8 og note 23.

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 31.12.21	Rammer/krav i finansstrategi	Måloppnåelse
Likviditetsreservens varighet målt mot antatt finansieringsbehov (antall måneder)	16 måneder	6 måneder	Innenfor målsetting
Faktisk likviditetsreserve(*) sammenlignet med kapitalbehov neste seks måneder	5 772 mill kroner	3 402 mill kroner	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	24	40	Innenfor målsetting
24-36 måneder	24	50	Innenfor målsetting
36-48 måneder	13	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 31.12.21. 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

(Tall i hele tusen)	Kraftprisendring	
	30%	-30%
Per 31.12.21	-204 650	204 650
Per 31.12.20	-8 908	8 908

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%
<i>(Tall i hele tusen)</i>		
Per 31.12.21	320 724	-320 724
Per 31.12.20	294 693	-294 693

VIRKNING PÅ EGENKAPITAL VED ENDRING I VALUTAKURS

	Valutakursendring	
	10%	-10%
<i>(Tall i hele tusen)</i>		
Per 31.12.21	-513 027	513 027
Per 31.12.20	-497 458	497 458

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
<i>(Tall i hele tusen)</i>		
Per 31.12.21	-4 528	4 528
Per 31.12.20	-17 738	15 843

VIRKNING PÅ EGENKAPITAL VED ENDRING I RENTENIVÅ (PARALLELLE RENTESKIFT)

	Renteendring	
	+50 bp	-50 bp
<i>(Tall i hele tusen)</i>		
Per 31.12.21	-34 699	34 699
Per 31.12.20	-23 842	24 574

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 bokfører forventede kredittap på fordringer i samsvar med modellen for forventet kredittap. Tapsavsetningen er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap. Det er per 31.12.21 avsatt 26,2 millioner kroner til dekning på tap (2020: 14,7 millioner kroner). Dette utgjør omtrent 1,1% av kundefordringene (2020: 0,9%). Lyse forventer ikke å bli påført vesentlige tap på kundefordringene. Viser også til note 22 om kundefordringer.

Motpartsrisiko finansielle kraftkontrakter

Av finansielle kraftkontrakter inngått i 2021 cleares tilnærmet 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

<i>(tall i hele tusen)</i>	Note	2021	2020
Øvrige finansielle anleggsmidler	19, 7	853 173	833 430
Derivater, kortsiktige og langsiktige	6, 7, 23	491 420	408 061
Kundefordringer og andre fordringer, kortsiktige og langsiktige	7, 13, 22	3 285 578	2 503 559
Finansielle plasseringer, kortsiktige	7, 24, 25	764 000	279 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7, 24, 25	5 701 614	3 827 274
Brutto eksponering kredittrisiko		11 095 785	7 851 324

EKSPONERING AVDEMPET AV SIKKERHETER (GARANTIER, KONTANTSIKKERHET MV)

<i>(tall i hele tusen)</i>	Note	2021	2020
Kontantsikkerhet for derivater	29	200 000	0
Netto eksponering kredittrisiko		10 895 785	7 851 324

(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 FORPLIKTELSER - RESTLØPETID PER 31.12.21

(Tall i hele tusen)	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 derivater 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 derivater 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.

FORFALLSANALYSE AV FINANSIELLE FORPLIKTELSER - RESTLØPETID PER 31.12.20

(Tall i hele tusen)	neste 6 mnd	neste 7-12 mnd	neste 13-24 mnd	neste 25-48 mnd	fra og med 5.år	Sum
Valutaderivater - kontantstrømsikring *)	-596 807	-450 223	-858 565	-1 015 619	-774 802	-3 696 016
Andre derivater	-29 565	-7 003	-12 490	-3 372	-87 855	-140 285
Ikke derivater finansielle forpliktelser:						
Rentebærende langsiktig og kortsiktig gjeld	-1 101 057	-577 882	-1 939 665	-5 310 026	-10 502 280	-19 430 910
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-2 798 918					-2 798 918
Sum ikke derivater forpliktelser	-3 899 975	-577 882	-1 939 665	-5 310 026	-10 502 280	-22 229 828
Sum finansielle forpliktelser	-4 526 347	-1 035 108	-2 810 720	-6 329 017	-11 364 937	-26 066 129
<i>Finansielle valuta derivater brutto oppgjør (innstrømmer)</i>	571 205	435 885	845 771	1 010 841	824 077	3 687 779

*) 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.

Som et finansielt fundament for konsernets finansiering er det etablert ansvarlig lån hvor långiverne er aksjonærene i Lyse AS. Låneavtalen sikrer konsernet langsiktig og forutsigbar finansiering og reduserer konsernets refinansieringsrisiko og renterisiko. Avdragsstrukturen er tilpasset konsernets langsiktige industrielle mål.

Ytterligere 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 aksjonæravtale. Utbyttepolitikken skal sikre en langsiktig industriell utvikling, samt gi stabile og forutsigbare utbetalinger til aksjonærene.

7

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 valutaderivater, se note 23 for mer informasjon. Ved beregning av virkelig verdi er beste estimat lagt til grunn ved fastsettelse av fremtidig valutakurs på valutaderivatene. Verdsettelsen er sensitiv overfor hvilken valutakursbane som blir brukt.

Selskapet har også kraftforpliktelser bestående av fristrømforkpliktelser. Finansielle fristrømforkpliktelser vurderes til virkelig verdi mens en erstatningskraftavtale og noen fysiske fristrømforkpliktelser 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 selskaps-spesifikt kredittpåslag. Kontraktene har finansielt oppgjør.

I fristrømforkpliktelser 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 31.12.2021

(Tall i hele tusen)	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	22	0	0	0	62 612	62 612	62 612
Andre langsiktige finansielle eiendeler		93 965	0	0	0	93 965	93 965
Derivater	6,23	399 785	0	0	0	399 785	399 785
Derivater - sikringsinstrumenter	6,8,23	0	0	91 635	0	91 635	91 635
Obligasjoner - likviditetsplassering	24	0	764 000	0	0	764 000	764 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	22	0	0	0	3 222 966	3 222 966	3 222 966
Bankinnskudd, kontanter o.l.	24	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 - FORPLIKTELSER 31.12.2021

(Tall i hele tusen)	Note	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	25	0	0	14 600 496	14 600 496	14 699 078
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	6,8,25	0	0	2 410 168	2 410 168	2 527 323
Derivater	6,23	536 989	0	0	536 989	536 989
Derivater - sikringsinstrumenter	6,8,23	0	7 902	0	7 902	7 902
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	0	0	3 605 460	3 605 460	3 605 460
Sum forpliktelser		536 989	7 902	20 616 124	21 161 015	21 376 752

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2021

(Tall i hele tusen)	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

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2020

(Tall i hele tusen)	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	22	0	0	0	94 691	94 691	94 691
Andre langsiktige finansielle eiendeler		54 569	0	0	0	54 569	54 569
Derivater	6,23	407 756	0	0	0	407 756	407 756
Derivater - sikringsinstrumenter	6,8,23	0	0	305	0	305	305
Obligasjoner - likviditetsplassering	24	0	279 000	0	0	279 000	279 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	22	0	0	0	2 408 868	2 408 868	2 408 868
Bankinnskudd, kontanter o.l.	24	0	0	0	3 827 274	3 827 274	3 827 274
Sum eiendeler		462 325	279 000	305	6 330 833	7 072 463	7 072 463

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 31.12.2020

(Tall i hele tusen)	Note	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Lån	25	0	0	14 436 892	14 436 892	14 659 580
Langsiktig finansiell gjeld i EUR, utpekt som sikringsinstrument	6,8,25	0	0	2 638 795	2 638 795	2 932 134
Derivater	6,23	56 132	0	0	56 132	56 132
Derivater - sikringsinstrumenter	6,8,23	0	154 628	0	154 628	154 628
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	0	0	2 814 489	2 814 489	2 814 489
Sum forpliktelser		56 132	154 628	19 890 176	20 100 936	20 616 963

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2020

<i>(Tall i hele tusen)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2020
Investeringer i aksjefond/aksjer	11 629	0	42 940	54 569
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	9 205	398 551	407 756
Derivater, sikringsinstrumenter	0	305	0	305
Obligasjoner - likviditetsplassering	279 000	0	0	279 000
Sum eiendeler	290 629	9 510	441 491	741 630
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	22 562	33 569	56 132
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	154 628	0	154 628
Sum forpliktelser	0	177 190	33 569	210 760

8

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.

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 31.12.21	2022-2028	2022-2044
Nedenstående informasjon gjelder for perioden (hvor informasjonen er mest aktuell i henhold til gjeldende sikringsstrategi)	2022-2028	
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.2021	491 millioner EUR	
Tilhørende beløp eksponering 31.12.21	1 266 millioner EUR	
Andel av eksponeringen som er sikret 31.12.21	39 %	
Sikringspris / Sats 31.12.21	10,69 (snittkurs fremtidige år)	Snitt opptrekkkurs lån er 9,15 EUR.
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.2020	428 millioner EUR	
Tilhørende beløp eksponering 31.12.20	1 040 millioner EUR	
Andel av eksponeringen som er sikret 31.12.20	41 %	
Sikringspris / Sats 31.12.20	10,45 (snittkurs fremtidige år)	Snitt opptrekkkurs lån er 9,15 EUR.

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 2022 deretter fallende profil.	Alle årene i perioden har sikringer. Størst andel sikring i perioder med avdrag og innfrielser 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 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.
Avdekket / bokført sikringsineffektivitet i 2020	-1,7 millioner NOK	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 31.12.21	92 millioner NOK	-2 410 millioner NOK (opprinnelig lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
Virkelig verdi sikringsinstrumenter 31.12.20	-127 millioner NOK	-2 639 millioner NOK (opprinnelig lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
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 realiserte effekter av sikringsbokføring 2020 i resultat	Utgjør en inntektsreduksjon på 65,9 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 6, 7 og 23 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 6, 7 og 25 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 risikostregeri	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 renteswaper 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 31.12.21	2022-2025	2022-2025
Nedenstående informasjon gjelder for perioden (hvor informasjonen er mest aktuell i henhold til gjeldende sikringsstrategi)	2022-2025	2022-2025
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.2021	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).
Beløp fremtidige sikringsinstrumenter 31.12.2020	Sikringen ble inngått i 2021	1 200 millioner NOK
Tilhørende beløp eksponering 31.12.20	Sikringen ble inngått i 2021	1 800 millioner NOK
Andel av eksponeringen som er sikret 31.12.20	Sikringen ble inngått i 2021	67 %
Sikringspris / Sats 31.12.20	Sikringen ble inngått i 2021	Lyse betaler fast rente på mellom 1,15 – 2,14 % 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% sikring frem til forfall.	Alle årene i perioden har sikringer. Periodens profil er trinnvis fallende.
Fornyelser av utløpte sikringer	Lån og sikringsinstrument utløper ved forfall april 2025. 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 2021	Nei. Ettersom sikringsobjekt og sikringsinstrument har forfall i samme fremtidige periode og det ikke er oversikring vil verdiendringen på disse være omtrent lik. Sikringen ble inngått 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.
Avdekket / bokført sikringsineffektivitet i 2020	Nei (samme verdiendring på sikringsobjekt som på sikringsinstrument, 36,6 millioner NOK)	Nei (samme verdiendring på sikringsobjekt som på sikringsinstrument, 36,6 millioner NOK)
Virkelig verdi sikringsinstrumenter 31.12.21	-4,8 millioner NOK	-3,1 millioner NOK
Virkelig verdi sikringsinstrumenter 31.12.20	Sikringen ble inngått i 2021	-28,1 millioner NOK
Virkning av realiserte effekter av sikringsbokføring 2021 i resultat	Utgjør 1,7 millioner NOK av regnskapslinje Finansinntekter	Utgjør 14,3 millioner NOK av regnskapslinje Finanskostnader
Virkning av realiserte effekter av sikringsbokføring 2020 i resultat	Sikringen ble inngått i 2021	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 6, 7, 23 og 25 for ytterligere informasjon.	Sikringsinstrumentene føres til virkelig verdi i balansen i linjene "Derivater" og inngår i resultatet under "Utvidet resultat". Viser og til note 6, 7 og 23 for ytterligere informasjon.

Tabellen nedenfor oppsummerer effektene av postene i regnskapet

(Tall i hele millioner)	2021				2020			
	Nominelt sikringsbeløp	Virkelig verdi	Resultatført	Balanseført mot sikringsreserve	Nominelt sikringsbeløp	Virkelig verdi	Resultatført	Balanseført mot sikringsreserve
Kontantstrømsikringer								
Kraftinntekter EUR terminer	416	92	-9	72	353	-127	-66	-99
Kontantstrømsikringer								
Kraftinntekter EUR lån	75	-2 410	0	-181	75	-2 639	0	-277
Kontantstrømsikringer								
Elsertifikater SEK	0	0	0	0	3	0	3	0
Kontantstrømsikringer								
Renteswapper NOK	1 100	-3	-14	-2	1 200	-28	-14	-22
Virkelig verdisikring								
Renteswapper NOK	300	-5	2	0	0	0	0	0
Sum	1 891	-2 326	-22	-112	1 631	-2 794	-77	-397

Bevegelse i sikringsreserven

Tabellen nedenfor viser bevegelse i sikringsreserven for 2020-2021:

BEVEGELSE I SIKRINGSRESERVE

(Tall i hele millioner)	2021	2020
Balanse per 1. januar	-397	-203
Endring valutaterminer	170	-35
Endring valutalån	95	-130
Endring renteswapper	19	-29
Balanse per 31. desember	-112	-397

9 Salgsinntekter

SALGSINTEKTER 2021

(Tall i hele millioner)	2021
Sluttbrukersalg	
Energi	2 108
Elnett	46
TV, fiber og andre teleinntekter	3 527
Spotsalg av kraft	8 273
Partnerinntekter	1 516
Overføringsinntekter	1 258
Inntekter naturgass, fjernvarme og fjernkjøling	543
Andre inntekter	388
Salgsinntekter	17 660

SALGSINTEKTER 2020

(Tall i hele millioner)	2020
Sluttbrukersalg	
Energi	483
Elnett	26
TV, fiber og andre teleinntekter	2 912
Spotsalg av kraft	1 257
Partnerinntekter	1 352
Overføringsinntekter	1 227
Inntekter naturgass, fjernvarme og fjernkjøling	279
Andre inntekter	629
Salgsinntekter	8 165

10 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. Tidligere år har denne linjen blitt presentert under driftskostnader som «Andre inntekter og kostnader».

GEVINSTER OG TAP FRA KRAFT- OG VALUTAKONTRAKTER

	Urealisert	Realisert	2021	Urealisert	Realisert	2020
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	-639 270	-314 428	-953 698	-57 504	135 292	77 787
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	31 398	-33 016	-1 618	-184 786	-67 437	-252 223
Valutaderivater - holdt for sikringsformål	0	-9 134	-9 134	0	-65 957	-65 957
Andre verdiendringer						
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	-33 457	0	-33 457	5 890	0	5 890
Verdiendringer på finansielle instrumenter innregnet i resultatet	-641 329	-356 579	-997 908	-236 400	1 897	-234 503
Netto gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-641 329	-356 579	-997 908	-236 400	1 897	-234 503
Samlet skatteeffekt av verdiendringene	162 209	71 184	233 392	63 502	-15 254	48 248
Netto gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter som er innregnet i årsresultat	-479 121	-285 395	-764 516	-172 898	-13 357	-186 255

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

	2021	2020
Urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter ført over utvidet resultat		
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	169 934	-35 061
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	19 491	-28 534
Kontantstrømsikring gjeld i EUR	95 318	-129 909
Verdiendring på likviditetsportfølje	0	-593
Urealiserte gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter som inngår i utvidet resultat	284 743	-194 097
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter som inngår i totalresultat	-479 773	-380 351

11 Varekostnad

VAREKOSTNAD 2021

<i>(Tall i hele millioner)</i>	2021
Energikjøp	3 869
Overføringskostnader	383
Innholdstjenester	1 443
Nettleie og andre telerelaterte kostnader	162
Varekost teleutstyr (logistikkavtalen)	100
Annet	167
Totalsum	6 124

VAREKOSTNAD 2020

<i>(Tall i hele millioner)</i>	2020
Energikjøp	682
Overføringskostnader	420
Innholdstjenester	1 343
Nettleie og andre telerelaterte kostnader	188
Varekost teleutstyr (logistikkavtalen)	63
Annet	220
Totalsum	2 917

12 Lønn

LØNNSKOSTNADER OG ANDRE PERSONALKOSTNADER

	Note	2021	2020
Lønn		1 053 187	975 168
Arbeidsgiveravgift		146 727	137 759
Pensjonskostnader - ytelsesplaner	13	27 527	28 740
Pensjonskostnader - innskuddsordning	13	84 960	78 948
Aktiverte lønnskostnader		-270 194	-321 667
Andre personalkostnader		102 424	207 912
Sum lønnskostnad og andre personalkostnader		1 144 632	1 106 860
Gjennomsnittlig antall årsverk		1 391	1 365

13 Pensjoner

Lysekonsernet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. 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	456	158	29 765	27 959
Innskuddspensjon og privat AFP		1 268	84 960	91 899
Pensjon over drift		43	2 692	3 200
Sum			117 416	123 058

Innskuddsbasert ordning

Selskapets innskuddsbaserte pensjonsordninger omfatter i alt 1 268 personer pr 31.12.2021. 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 2021. I henhold til IAS 19 medfører dette at ingen forpliktelse for ordningen balanseføres pr 31.12.2021.

Tilskudd til AFP ordningen inngår i personalkostnader, og neste års premie er estimert til 14,9 millioner kroner.

Ytelsesbasert ordning

Lyse har en ytelsesbasert pensjonsordning i henhold til tariffavtale for kommunalt ansatte. Pensjonsordningen omfatter i alt 614 personer, herav 158 aktive og 456 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 tjenstepensjon.

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 tjenstepensjon eller livsvarig AFP. Alderspensionen 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 tjenstepensjonsordninger 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 fratrukket 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.

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:

	2021	2020
Balansførte forpliktelser:		
Ytelsesordninger	93 264	223 821
Årets resultatførte pensjonskostnad: *)		
Ytelsesordninger	29 765	31 187
Innskuddsordninger	84 960	78 948
Pensjon over drift	2 692	2 554
Virkning av pensjonseffekter ført over utvidet konsolidert resultat:		
Estimatavvik før skatt	-79 240	92 933
Skatteeffekt	-16 982	24 992
Andre pensjonseffekter etter skatt	-62 257	67 941

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

BALANSEFØRT FORPLIKTELSE ER FASTSATT SOM FØLGER:

	2021	2020
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	1 706 411	1 641 972
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-1 630 883	-1 433 809
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	75 529	208 163
Netto pensjonsforpliktelser i balansen fondsbaserte	83 165	215 487
Netto pensjonsmidler i balansen fondsbaserte	7 636	6 909
Pensjon over drift	17 735	15 243
Netto pensjonsforpliktelse i balansen *)	93 264	223 821

*) Arbeidsgiveravgift er inkludert i netto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

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

	2021	2020
Pensjonsforpliktelse 1. januar	1 641 972	1 493 879
Årets pensjonsopptjening	25 396	25 316
Rentekostnad	27 644	34 717
Estimatendringer	96 781	138 968
Arbeidsgiveravgift på tilskudd	-9 427	-5 344
Utbetalte ytelser	-49 117	-45 564
Avgang forpliktelser gjennom virksomhetssammenslutning (note 4)	-26 838	0
Pensjonsforpliktelse 31. desember	1 706 411	1 641 972

ENDRING I PENSJONSMIDLENES VIRKELIGE VERDI:

	2021	2020
Virkelig verdi på pensjonsmidler 1. januar	1 433 809	1 363 219
Faktisk avkastning midler ift. resultatført renteinntekt	24 148	31 271
Estimatendringer	175 608	46 446
Administrasjon- og finansomkostninger	-2 726	-4 715
Totalt tilskudd	72 597	43 151
Totale utbetalinger fra fond	-49 117	-45 564
Avgang midler gjennom virksomhetssammenslutning (note 4)	-23 435	0
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 31. desember	1 630 883	1 433 809

PENSJON OVER DRIFT

	2021	2020
Pensjonsforpliktelse 1. januar	15 243	13 275
Årets innskudd	1 865	1 914
Rentekostnad	495	238
Arbeidsgiveravgift	331	303
Utbetalte ytelser	-200	-486
Pensjonsforpliktelse 31. desember	17 735	15 243

FØLGENDE ØKONOMISKE FORUTSETNINGER ER LAGT TIL GRUNN:

	**)	01.01.2021	31.12.2021	31.12.2020
Diskonteringsrente		1,70%	1,90%	1,50%
Forventet avkastning på pensjonsmidler		1,70%	1,90%	1,50%
Lønnsregulering		2,25%	2,75%	2,00%
Pensjonsregulering		1,24%	1,73%	0,99%
G-regulering		2,00%	2,50%	1,75%
Arbeidsgiveravgift *)		14,10%	14,10%	14,10%
Antatt uttak av AFP ved 62 år		42,50%	42,50%	42,50%
Dødelighetstabell		K2013BE	K2013BE	K2013BE

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

***) Endring i forutsetningene fra 31.12.2020 til 01.01.21 er med i årets endring av estimatavvik i netto pensjonsforpliktelse.

*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.

Dødlighetstabellen tilsier følgende gjennomsnittlige gjenværende levetider ved pensjonsalder 65 år:

	2021	2020
Nye pensjonister ved regnskapsårets slutt:		
- Menn	22	22
- Kvinner	26	26
Nye pensjonister om 25 år:		
- Menn	25	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	8,82%		-7,74%	
Endring i lønnsvekst	0,50%	poeng		
Endring i prosent brutto pensjonsforpliktelse	1,24%			

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:

	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	25 396	25 318
Rentekostnad *)	3 497	3 431
Omkostninger	2 726	4 501
Arbeidstakers pensjonstrekk	-1 855	-2 063
Pensjon over drift	2 692	2 554
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	32 456	33 741
Arbeidsgivers tilskudd på innskuddsordningen	70 492	67 380
Premie på AFP LO/NHO ordning	14 468	11 568
Pensjonskostnad, tilskuddsplaner	84 960	78 948
Totale pensjonskostnader	117 416	112 689

*) Rentekostnader er resultatført under finanskostnader.

Vektet gjennomsnittlig durasjon på forpliktelsen er 15,9 år.

Forventet tilskudd til ytelsesordningen er 57 millioner kroner for 2022.

Forventet tilskudd til innskuddsordningen er 81 millioner kroner for 2022.

PENSJONSMIDLER BESTÅR AV:

	2021		2020	
Likviditet / pengemarked	44 034	3%	54 485	4%
Utlån	197 337	12%	184 961	13%
Anleggsobligasjoner	455 016	28%	414 371	29%
Omløpsobligasjoner	226 693	14%	242 314	17%
Eiendom	218 538	13%	190 697	13%
Aksjer og alt. Investeringer	489 265	30%	346 982	24%
Virkelig verdi pensjonsmidler	1 630 883		1 433 809	

14 Andre driftskostnader

ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	2021	2020
Fremmedytelser	464 460	261 860
Kontorkostnader	185 612	71 337
Andre driftskostnader deleide verk	49 388	46 428
Reparasjon og vedlikehold	324 820	346 392
Kostnader eiendom, leie maskiner, inventar og annen leie	56 577	73 293
Salgs- og reklamekostnader	210 313	228 751
Andre driftskostnader	102 798	79 848
Sum andre driftskostnader	1 393 969	1 107 909

15 Finansposter

NETTO FINANSKOSTNADER

	Note	2021	2020
Rentekostnader:			
Ansvarlig lån		47 757	54 602
Obligasjonslån og sertifikatlån		219 309	232 857
Rentesikring		12 645	14 274
Rentekostnader kraftsalgsavtaler og frikraft		40 384	40 384
Andre rentekostnader		102 615	117 841
Sum rentekostnader	25	422 710	459 958
Andre finanskostnader:			
Agiotap		49 378	21 354
Finanselement pensjonskostnad	13	4 930	6 269
Andre finanskostnader		29 809	18 947
Sum finanskostnader		506 826	506 529
Finansinntekter:			
Andre renteinntekter		44 092	49 058
Gevinst ved realisasjon av verdipapirer		3 380	0
Utbytte		442	646
Agiovinning		33 715	14 846
Andre finansinntekter		5 036	9 209
Sum finansinntekter		86 665	73 760
Netto finanskostnader		420 161	432 581

16 Skatter

Skattekostnad og betalbar skatt

SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD

	2021	2020
Betalbar skatt	1 353 645	140 150
Endring utsatt skatt	-148 308	5 381
Betalbar skatt på grunnrente	2 046 812	73 167
Endring utsatt skatt grunnrente	96 779	44 367
For mye / lite avsatt tidligere år grunnrente	69	-1
For mye/ lite avsatt tidligere år	0	312
Sum skattekostnad	3 348 998	263 376

SPESIFIKASJON AV BETALTBAR SKATT I BALANSEN

	2021	2020
Betalbar overskuddsskatt	709 015	213 336
Betalbar naturressursskatt	121 929	81 319
Betalbar grunnrenteskatt	1 612 237	73 417
Sum betalbar skatt i balansen	2 443 181	368 072

AVSTEMMING FRA NOMINELL TIL FAKTISK SKATTESATS

	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad	5 485 835	617 064
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22 %)	1 206 884	135 754
Skatteeffekten av følgende poster:		
Netto ikke fradragsberettigede inntekter og kostnader	-635	9 778
Naturressursskatt	121 929	81 319
Utlignet naturressursskatt / Utlignet naturressursskatt til fremføring	-132 219	-81 319
Grunnrenteskatt (37 %)	2 143 661	117 533
For mye/lite avsatt tidligere år	0	311
Andre poster	9 378	0
Skattekostnad på ordinært resultat	3 348 998	263 376
Effektiv skattesats	62%	43%

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

	2021	2020
Utsatt skattefordel overskuddsskatt	111 586	84 533
Utsatt skatt overskuddsskatt	3 690 198	3 733 505
Netto utsatt overskuddsskatt	3 578 612	3 648 972

SPESIFIKASJON AV ENDRING I BALANSEFØRT UTSATT SKATT, OVERSKUDDSSKATT

	Note	2021	2020
Balansført verdi 1. januar		3 648 972	1 332 028
Hydro-transaksjon	4	0	2 391 577
Reklassifisering til grunnrente		-217 631	0
Resultatført i perioden		-148 308	5 381
Skatt ført mot utvidet resultatregnskap		97 786	-72 965
Skatt, ikke ført over totalresultatet		197 793	-7 049
Balansført verdi 31. desember		3 578 612	3 648 972

SPESIFIKASJON AV ENDRING I BALANSEFØRT UTSATT SKATT, GRUNNRENTESKATT

	Note	2021	2020
Balanseført verdi 1. januar		4 716 437	1 241 207
Hydro-transaksjon	4	0	3 434 660
Reklassifisering fra overskuddskatt		217 631	0
Resultatført i perioden		96 779	44 367
Skatt ført mot utvidet resultatregnskap		1 672	-3 797
Balanseført verdi 31. desember		5 032 519	4 716 437

SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT FØRT MOT UTVIDET RESULTATREGNSKAP

	2021	2020
Kontantstrømsikring	80 312	-54 746
Pensjoner estimatavvik	17 474	-18 219
Utsatt skatt ført mot utvidet resultatregnskap	97 786	-72 965

UTSATT SKATT

	Immaterielle eiendeler	Driftsmidler	Derivater	Ikke balanseført utsatt skattefordel	Sum
1. januar 2020	167 087	1 358 382	102 427	-6 504	1 621 393
Resultatført i perioden	-2 841	-200 146	-16 254	1 571	-217 670
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	-54 746	0	-54 746
Ført mot annen egenkapital	0	-7 049	0	0	-7 049
Hydro-transaksjon	2 102 725	288 852	0	0	2 391 577
31. desember 2020	2 266 971	1 440 039	31 427	-4 933	3 733 505
Resultatført i perioden	-226 775	395 597	-215 804	-32 028	-79 011
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	80 312	0	80 312
Ført mot annen egenkapital	0	173 023	0	0	173 023
Reklassifisering til grunnrente	0	-217 631	0	0	-217 631
31. desember 2021	2 040 196	1 791 028	-104 065	-36 961	3 690 198

UTSATT SKATTEFORDEL

	Lån og forpliktelses	Investeringer	Pensjoner	Omløpsmidler	Underskudd til fremføring*	Utsatt skatt utenlandsk datter-selskap	Sum
1.januar 2020	210 087	6 182	16 804	12 745	36 772	6 775	289 365
Resultatført i perioden	-189 297	-5 319	-22 941	-11 644	6 150	0	-223 051
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	18 219	0	0	0	18 219
31.desember 2020	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

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

UTSATT SKATT
GRUNNRENTESKATT

	Driftsmidler	Pensjoner	Gevinst- og tapskonto	Derivater	Sum
1.januar 2020	1 314 988	1 184	-1 357	0	1 314 815
Resultatført i perioden	5 204	-3 552	-549	0	1 103
Hydro-transaksjon	3 436 071	-1 222	-189	0	3 434 660
31.desember 2020	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 overskuddskatt	217 631	0	0	0	217 631
31.desember 2021	5 099 927	1 405	1 619	-18 657	5 084 295

UTSATT SKATTEFORDEL GRUNNRENTESKATT

	Derivater	Driftsmidler	Pensjoner	Gevinst- og tapskonto	Grunnrenteskatt til fremføring	Ikke balanseført utsatt skattefordel	Sum
1.januar 2020	12 795	16 941	486	1 092	60 001	-17 707	73 608
Resultatført i perioden	-1 232	-36 955	-3 234	1 101	-2 423	-521	-43 264
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	3 797	0	0	0	3 797
31.desember 2020	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

17 Immaterielle eiendeler

REGNSKAPSÅRET 2021

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

Levetid

0-15 år
Lineær

REGNSKAPSÅRET 2020

(tall i hele tusen kroner)	Fallrettigheter	Goodwill	Merverdier kunderelasjoner	Intern-generert	Under utvikling	Sum
Balanseført verdi 1. januar	105 301	808 232	705 592	747 842	24 622	2 391 588
Overført fra anlegg under utførelse	0	0	0	1 298	0	1 298
Tilgang	0	2 000	0	177 174	80 507	259 681
Oppkjøp datterselskap	8 312 000	5 534 595	15 902	6 110	0	13 868 608
Avgang	0	0	0	-36 901	0	-36 901
Reklassifisering immaterielle eiendeler fra driftsmidler	0	0	0	-56 562	49 013	-7 549
Årets av- og nedskrivninger	0	0	-46 728	-176 661	-6 219	-229 608
Valutadifferanser*	0	0	0	451	0	451
Balanseført verdi 31. desember	8 417 301	6 344 827	674 765	662 752	147 923	16 247 568
Balanse 31. desember						
Anskaffelseskost**	8 417 301	6 350 947	843 115	1 148 210	154 142	16 913 714
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger**	0	-6 120	-168 349	-485 457	-6 219	-666 146
Balanseført verdi 31. desember	8 417 301	6 344 827	674 765	662 752	147 923	16 247 568

*)Valutadifferanser er skilt ut på egen linje, denne lå inne i reklassifisering i fjor

**) Akkumulert anskaffelseskost og akkumulerte avskrivninger er i 2020 nedjustert med samme beløp.

Levetid

0-15 år

Lineær

Balanseførte fallrettigheter er bokført i forretningsområdet Energi.

Lyse og Hydro kunngjorde i oktober 2020 at de planla å slå sammen deler av sin respektive vannkraftproduksjon i Sør-Norge til et felles vannkraftselskap. Transaksjonen ble sluttført 31. desember 2020, se note 4 for mer informasjon. Tilgang av fallrettigheter og goodwill i 2020 kommer i all hovedsak fra denne transaksjonen.

Øvrig goodwill og immaterielle eiendeler er i hovedsak allokert til konsernets forretningsområde Telekom. Merverdier består hovedsakelig av kunderelasjoner. Interngenererte immaterielle eiendeler knytter seg til aktiverte softwarekostnader. Disse immaterielle eiendelene avskrives over 13-15 år.

UTGIFTSFØRTE FORSKNINGS- OG UTVIKLINGSKOSTNADER

	2021	2020
Utgiftsførte FoU	10 628	5 926

Fallrettigheter

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

Goodwill avskrives ikke, men er gjenstand for en årlig nedskrivningstest, og er i all hovedsak oppstått ved erverv av virksomhet. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet kalkuleres basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten, og beregnes ut fra verdien av fremtidige kontantstrømmer. Det vesentligste av goodwillen knytter seg til forretningsområdet Energi og Telekom og det forventes at det vil ta litt tid før tilhørende selskaper oppnår en stabil driftsfase grunnet en bransje med store investeringer i nærmeste fremtid. Fremtidige kontantstrømmer er basert på forretningsplaner, og beregnes for perioder mellom 5-10 år pluss terminalverdi. Benyttet diskonteringsrente er 5,32% nominelt etter skatt for forretningsområdet Telekom og 4,92% for forretningsområdet Energi.

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

18 Varige driftsmidler

REGNSKAPSÅRET 2021

(tall i hele tusen)	Anlegg Energi	Anlegg Bredbånd	Anlegg Nett	Andre bygg og tomter	Maskiner og inventar	Anlegg under utførelse	Sum driftsmidler	Bruksrett-eiendeler	Totalt
Omarbeidet åpningsbalanse	11 433 199	7 447 692	4 508 517	600 135	916 019	958 187	25 863 750	965 112	26 828 862
Omklassifisering Hydro-transaksjon*	560 193	0	0	0	-540 901	-19 292	0	0	0
Balanseført verdi 1. januar	11 993 392	7 447 692	4 508 517	600 135	375 118	938 895	25 863 750	965 112	26 828 863
Tilgang	49 771	503 646	368 980	16 875	58 644	1 474 264	2 472 180	414 795	2 886 975
Tilgang bygg	0	0	0	291 441	0	0	291 441	0	291 441
Overført fra anlegg under utførelse	82 924	809 991	190 029	16 209	3 528	-1 119 322	-16 641	0	-16 641
Avgang	-16 779	0	-14 460	-1 609	-12 750	8 927	-36 670	-14 669	-51 339
Reklassifisering	337 710	87 742	14 448	-401 491	-70 819	23 967	-8 442	0	-8 442
Remåling og andre endringer	0	0	0	0	0	0	0	-33 054	-33 054
Årets avskrivning	-344 735	-743 945	-232 794	-11 118	-86 718	1 116	-1 418 194	-173 279	-1 591 473
Årets nedskrivning	0	0	0	-1 527	-459	0	-1 987	0	-1 987
Valutadifferanse	0	13	0	0	-1 910	0	-1 897	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	1 158 905	28 302 445
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	1 494 494	46 571 270
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger	-5 207 729	-6 655 475	-4 016 575	-591 137	-1 444 173	-18 147	-17 933 236	-335 589	-18 268 825
Balanseført verdi 31. desember	12 102 283	8 105 140	4 834 720	508 915	264 634	1 327 848	27 143 540	1 158 905	28 302 445

*) Omklassifisering innenfor kategorier. Påvirker ikke sum balanseført verdi

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

Se note 30

Tomter avskrives ikke

REGNSKAPSÅRET 2020

(tall i hele tusen)	Anlegg Energi	Anlegg Bredbånd	Anlegg Nett	Andre bygg og tomter	Maskiner og inventar	Anlegg under utførelse	Sum driftsmidler	Bruksrett-eiendeler	Totalt
Balanseført verdi 1. januar	10 067 189	6 417 434	3 927 072	489 108	341 224	809 905	22 051 932	916 389	22 968 321
Tilgang	118 979	1 395 061	348 661	17 084	145 895	877 217	2 902 897	291 232	3 194 129
Tilgang oppkjøp datterselskap	1 662 843	50 732	0	391 997	7 078	13 964	2 126 614	0	2 126 614
Overført fra anlegg under utførelse	267 100	324 533	263 822	495	5 556	-861 506	0	0	0
Avgang	-36 682	0	0	348	-12 355	3	-48 686	-188 933	-237 619
Reklassifisering	55 466	-28 825	165 724	-242 719	-23 153	110 782	37 275	0	37 275
Remåling og andre endringer	0	0	0	0	0	0	0	84 451	84 451
Årets avskrivning	-274 599	-705 195	-196 762	-19 336	-88 979	0	-1 284 871	-138 027	-1 422 898
Årets nedskrivning	133 096	-6 048	0	-36 842	-148	-11 470	78 588	0	78 588
Balanseført verdi 31. desember	11 993 392	7 447 692	4 508 517	600 135	375 118	938 895	25 863 749	965 112	26 828 862
Balanse 31. desember									
Anskaffelseskost	16 908 729	11 941 125	8 292 298	1 143 391	1 728 810	1 044 746	41 059 100	1 320 831	42 379 931
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger	-4 915 337	-4 493 433	-3 783 781	-543 256	-1 353 692	-105 851	-15 195 350	-355 719	-15 551 069
Balanseført verdi 31. desember	11 993 392	7 447 692	4 508 517	600 135	375 118	938 895	25 863 749	965 112	26 828 862

Levetid
Avskrivningsmetode

3-75 år
lineær

3-25 år
lineær

15-40 år
lineær

33-50 år
lineær

3-25 år
lineær

Se note 30

Tomter avskrives ikke

Byggelånsrenter

Av årets tilganger utgjør aktivering av byggelånsrenter 7,4 millioner kroner i 2021. Benyttet gjennomsnittlig rentesats er 2,8%.

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.

19

Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet:

(Tall i hele tusen kroner)	Forretnings- kontor	Segment	Eierandel	Stemme- andel	2021	2020
Tilknyttede selskaper:						
NO-UK COM Holding AS	Hjelmeland	Telekom	37%	37%	156 998	164 799
Altifiber AS	Hauge i Dalane	Telekom	34%	34%	71 888	60 114
Andre mindre eierposter					21 465	62 906
Sum balanseført verdi tilknyttede selskaper					250 351	287 819
Felleskontrollert virksomhet:						
Bergen Fiber AS	Bergen	Telekom	37%	50%	339 983	323 783
Forus Energigjenvinning Holding AS	Stavanger	Energi	50%	50%	65 523	58 500
Istad Fiber AS	Molde	Telekom	50%	50%	71 677	69 743
Nordvest Fiber Holding AS	Ålesund	Telekom	50%	50%	31 674	39 017
Sum balanseført verdi felleskontrollert virksomhet					508 857	491 042
Sum balanseført verdi tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet					759 208	778 861
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 nederst i noten.

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til investeringene.

Vesentlige investeringer for Lyse

Basert på en helhetsvurdering hvor størrelse og kompleksitet er tatt i betraktning er Bergen Fiber AS ansett å være en vesentlig felleskontrollert virksomhet.

Bergen Fiber

Bergen Fiber er leverandør av fiber til privat-, borettslag/sameie- og utbyggermarkedet i Bergensregionen. Med lokal forankring leverer Bergen Fiber Altibox-produktet til Bergen og Vestland, og selskapet har over 50.000 privatkunder i dag. Lysekonsernet har en eierandel på 37% i selskapet.

	Felleskontrollert selskap	
	Bergen Fiber	
	2021	2020
Driftsinntekter	457 359	381 294
Resultat fra videreført virksomhet etter skatt	53 083	19 068
Totalresultat	53 083	19 068
Konsernets andel av totalresultat	19 800	7 112
Konsernets andel av egenkapital	224 749	203 300
+ Goodwill	81 464	81 464
+ Merverdier	33 769	37 324
+ /- andre korrigeringer	0	1 694
= Balanseført verdi	339 983	323 783

BALANSEFØRT VERDI INVESTERINGER I TILKNYTTETE SELSKAP

	Note	2021	2020
Balansført verdi 1. januar		287 819	112 476
Tilgang nyanskaffelser		14 576	176 441
Andel av resultat		-40 352	10 889
Utdelt utbytte		-3 900	-7 020
Ført mot annen opptjent egenkapital		-7 792	-4 967
Balansført verdi 31. desember		250 351	287 819
Årets avskrivning merverdi		0	0
Årets nedskrivning merverdi		0	0
Merverdi pr. 31. desember		-7 211	-10 790

I 2021 er det foretatt en nedskrivning av investeringen i North Connect KS på bakgrunn av at det er for stor usikkerhet til å forsvare balanseføringen. Lyse har fortsatt tro på konseptet. Nedskrevet beløp er på MNOK 53 og inngår i linjen «andel av resultat».

Eierandelen i Nimbus Direct AS ble solgt i 2021, se note 4 for mer informasjon.

BALANSEFØRT VERDI INVESTERINGER I FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

	Note	2021	2020
Balansført verdi 1. januar		491 042	469 223
Tilgang		0	35 000
Andel av resultat		19 993	-3 366
Utdelt utbytte		0	-4 000
Ført mot annen opptjent egenkapital		-2 178	-5 815
Balansført verdi 31. desember		508 857	491 042
Årets avskrivning merverdi		-3 664	-3 662
Årets nedskrivning merverdi		0	0
Merverdi pr. 31. desember		-124 339	-128 003

Andeler i deleide kraftverk

Lyse Kraft DA (Lyse Produksjon AS fram til 31.12.2020) har en eierandel på 41,1 % i Sira-Kvina kraftselskap DA. Lyse Kraft DA (Lyse Produksjon AS fram til 31.12.2020) 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.

	2021		2020	
	Sira-Kvina	Ulla-Førre	Sira-Kvina	Ulla-Førre
Energisalg*	2 397 824	1 210 649	285 398	67 220
Andel driftsinntekter	155 348	0	65 196	1 016
Andel overføringskostnad	27 670	938	68 474	12 311
Andel lønnskostnad	40 951	4 484	37 073	4 000
Andel avgifter	53 599	28 746	28 898	10 126
Andel ordinære avskrivninger	28 860	10 126	53 592	28 632
Andel eiendomsskatt og andre driftskostnader	31 763	17 655	72 064	42 033
Andel netto finansresultat	197	0	-464	8 622
Resultatandel i deleide kraftverk (før skatt)	2 370 132	1 148 700	90 957	-37 488

*) 2021-tall er basert på 100% andel. 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 (fram til 31.12.20 Lyse Produksjon AS 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 827 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.

	2021	2020
Andel fallrettigheter	29 747	29 747
Andel varige driftsmidler	1 807 514	1 756 445
Andel pensjonsmidler	7 636	6 909
Andel fordringer	130 816	63 105
Andel bankinnskudd, kontanter og lignende	92 018	35 402
Andel eiendeler	2 067 731	1 891 608
Andel leverandørgjeld	3 403	11 699
Andel annen kortsiktig gjeld	235 713	73 391
Andel gjeld	239 116	85 090

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

20 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, etter transaksjonen 31.12.20, minoritetsaksjonær med 25,6% eierandel i Lyse Kraft DA og er derfor også definert som en nærstående part, se note 2 for regnskapsprinsipp. 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 28, note 32 og note 33 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

	2021	2020
Tilknyttede selskaper	120 825	85 096
Felleskontrollert virksomhet	405 714	198 846
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	1 620 372	0
Stavanger kommune	107 554	123 828
Sum salg av varer og tjenester	2 254 464	407 770

KJØP AV VARER OG TJENESTER

	2021	2020
Tilknyttede selskaper	44 649	22 711
Felleskontrollert virksomhet	51 659	263 621
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	1 519 396	0
Stavanger kommune	19 268	17 569
Sum kjøp av varer og tjenester	1 634 972	303 901

Balansposter mot nærstående parter

Fordringer på nærstående parter kommer hovedsakelig fra lån, salg av varer og tjenester samt utlegg ovenfor felleskontrollert virksomhet. Lån er rentebærende, mens andre fordringer er ikke rentebærende. 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.

LANGSIKTIGE FORDRINGER PÅ NÆRSTÅENDE PARTER

	2021	2020
Lån til tilknyttede selskaper	0	167
Sum langsiktige fordringer på nærstående parter	0	167

KUNDEFORDRINGER OG ANDRE FORDRINGER PÅ NÆRSTÅENDE PARTER

	2021	2020
Tilknyttede selskaper	21 416	18 296
Felleskontrollert virksomhet	60 285	45 379
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	93 649	0
Stavanger kommune	28 764	34 916
Sum kundefordringer og andre fordringer på nærstående parter	204 114	98 591

LEVERANDØRGJELD TIL NÆRSTÅENDE PARTER

	2021	2020
Tilknyttede selskaper	45 641	1 288
Felleskontrollert virksomhet	103 532	16 206
Minoritetsaksjonærer i Lyse-kontrollerte selskap	318 371	0
Stavanger kommune	6 486	859
Sum leverandørgjeld til nærstående parter	474 030	18 353

ANSVARLIG LÅN FRA EIER

	2021	2020
Stavanger kommune balanseført verdi 1. januar	786 168	829 844
Lån tilbakebetalt i løpet av året	-45 735	-43 676
Rentekostnader	20 080	31 068
Betalte renter	-20 080	-31 068
Balanseført verdi 31. desember	740 433	786 168

LÅN FRA ØVRIGE NÆRSTÅENDE PARTER

	2021	2020
Lån fra øvrige nærstående parter	68 788	91 718
Balanseført verdi 31. desember	68 788	91 718

21 Varer

VAREBEHOLDNING

	2021	2020
Dekodere	38 927	76 963
Modem / routere	2 919	18 290
Elsertifikater	950	1 194
Hjemmesentraler	46 367	47 675
Teknisk utstyr, driftslager, reservedeler	59 218	52 189
Annet	33 552	4 427
Sum varer	181 933	200 737

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.

Varebeholdningen er nedskrevet med 1,2 millioner kroner i 2021 (1,4 millioner i 2020).

VANNBEHOLDNING I EGNE OG FELLESKONTROLLERTE KRAFTVERK

	2021	2020
Vannbeholdning i GWh	2 829	4 522
Magasinfylling i prosent	42%	85%
Årets produksjon	10 353	6 004

Årlig middelproduksjon i periode 2021 utgjorde 10 075 Gwh og i 2020 utgjorde 5 921 GWh. I 2021 er RSK verkene med i nøkkeltallene (se note 4 for mer informasjon).

22 Kundefordringer og andre fordringer

ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER

	Note	2021	2020
Fordringer på nærstående parter	20	0	0
Egenkapitalinnskudd KLP		34 855	34 855
Øvrige langsiktige fordringer		27 757	59 836
Sum andre langsiktige fordringer		62 612	94 691

KUNDEFORDRINGER OG ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

	Note	2021	2020
Kundefordringer		2 206 147	1 559 199
Fordringer på nærstående parter	20	204 114	98 591
Nedskrivning til dekning av tap		-26 288	-14 724
Kundefordringer netto		2 383 973	1 643 066
Andre kortsiktige fordringer		838 993	765 802
Sum kundefordringer og andre fordringer		3 222 966	2 408 868

FORDRINGER - NEDSKREVET

	2021	2020
1 - 6 måneder	10 560	4 257
Over 6 måneder	15 728	10 467
Sum nedskrivning kundefordringer	26 288	14 724

FORDRINGER OVER FORFALL SOM IKKE ER INDIVIDUELT NEDSKREVET

	2021	2020
1 - 2 måneder	16 250	276 557
Sum fordringer over forfall, ikke individuelt nedskrevet	16 250	276 557

Dette relaterer seg til fordringer som det erfaringsmessig ikke har vært problemer med å inndrive.

BEVEGELSE I AVSETNING FOR NEDSKRIVNING PÅ KUNDEFORDRINGER

	2021	2020
Pr. 1. januar	14 724	36 622
Avsetning for nedskrivning av fordring (endring i avsetningen)	4 403	-37 403
Faktiske tap i løpet av året	7 242	15 507
Pr. 31. desember	26 369	14 724

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.

23 Derivater

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 nettoført i balanseført verdi (på grunn av motregningsordninger i inngåtte avtaler)	19 623	16 204

BALANSEFØRT VERDI 31.12.20

	Anleggs- midler	Langsiktig gjeld	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld
Energiderivater				
Finansielle kraftkontrakter - inngått for sikringsformål	3 022	0	6 183	22 562
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	0	0	0	0
Finansielle kraftkontrakter - andre	0	33 569	0	0
Valuta- og rentederivater				
Valutaderivater - kontantstrømsikring	0	81 783	305	44 751
Valutaderivater - inngått for sikringsformål	0	0	0	0
Valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	357 247	0	41 304	0
Valutaderivater - andre	0	0	0	0
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	0	26 475	0	1 619
Rentebytteavtaler - virkelig verdisikring	0	0	0	0
Sum balanseførte derivater	360 269	141 827	47 792	68 932

NETTOFØRING DERIVATER 31.12.20

	Eiendeler	Gjeld
Sum balanseført verdi (inkludert nettoføringer)	408 061	210 759
Følgende beløp er nettoført i balanseført verdi (på grunn av motregningsordninger i inngåtte avtaler)	2 970	14 313

Derivater hvor det er nettoføringer har banker som motpart.

For ytterligere informasjon om derivater vises det til note 7 Finansielle instrumenter per målekategori og til note 8 Regnskapsmessig sikring. For opplysninger om eksponering for kredittrisiko vises det til note 6 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 kundefordringer og leverandørgjeld. Andre finansielle kraftkontrakter gjelder fristrømforpliktelse og forskuddsbetaling knyttet til kraftsalgsavtaler.

Valuta- og rentederivater

For valuta- og rentederivater i kontantstrømsikring og virkelig verdisikring vises det til note 8 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 handel av finansielle kraftkontrakter stilles det kontantsikkerhet (cash collateral). Lyse har en bankavtale med trekkramme som benyttes til slike sikkerhetsstillelser.

24 Likvide midler

BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.

	2021	2020
Bankinnskudd og kontanter	5 701 614	3 827 274
Sum bankinnskudd og kontanter o.l.	5 701 614	3 827 274

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.

UBENYTTETREKKRETTIGHETER

	2021	2020
Trekkrettigheter og banksyndikat	1 500 000	1 500 000
Kassekreditt Sparebank 1 SR-Bank	300 000	300 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 800 000	1 800 000

LIKVIDITETSRESERVE

	2021	2020
Kontanter og bankinnskudd	5 701 614	3 827 274
Herav bundne midler	-693 602	-96 903
Ubenyttede trekkrettigheter	1 800 000	1 800 000
Kortsiktige finansielle plasseringer	764 000	279 000
Likviditetsreserve	7 572 012	5 809 372

Lyse har trekkrettigheter etablert hos et syndikat av nordiske banker tilsvarende 1 500 millioner kroner. Trekkrettighetene forfaller i 2024. Kassekreditten hos SR-bank er tilgjengelig til 30.06.2022.

25 Rentebærende gjeld

LANGSIKTIGE LÅN

	Note	2021	2020
Obligasjonslån		8 577 204	8 850 000
Ansvarlig lån fra eierkommuner		1 600 000	1 700 000
Ansvarlig lån, øvrig		61 693	98 509
Valutalån i EUR		2 302 892	2 526 348
Andre lån		3 135 000	2 627 727
Sum langsiktige lån		15 676 788	15 802 583

KORTSIKTIGE LÅN

	Note	2021	2020
Første års avdrag valutalån i EUR reklassifisert fra langsiktige lån		107 276	112 447
Første års avdrag ansvarlige lån reklassifisert fra langsiktige lån		129 873	122 929
Første års avdrag obligasjonslån reklassifisert fra langsiktige lån		1 054 000	995 000
Første års avdrag andre lån reklassifisert fra langsiktige lån		42 727	42 728
Sum kortsiktige lån		1 333 876	1 273 104

NETTO RENTEBÆRENDE LÅN

	Note	2021	2020
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	7	17 010 664	17 075 687
Kortsiktige finansielle plasseringer	24	-764 000	-279 000
Kontanter og bankinnskudd	24	-5 701 614	-3 827 274
Netto rentebærende lån		10 545 051	12 969 413

*) inkluderer urealisert disagio

UREALISERT DISAGIO PÅ LANGSIKTIGE OG KORTSIKTIGE LÅN

	Note	2021	2020
Urealisert disagio på valutalån i EUR		-232 219	-354 597
Sum disagio på valutalån		-232 219	-354 597

UTVIKLING I NETTO RENTEBÆRENDE GJELD

	Note	2021	2020
IB 1.januar Netto rentebærende gjeld		12 969 413	10 127 265
Endring i kontantbeholdning		-1 874 339	251 020
Endring kortsiktige finansielle plasseringer		-485 000	360 760
Opptak av nye langsiktige lån		1 800 000	3 550 000
Betalte avdrag		-278 849	-292 228
Innfrielse av lån		-920 000	-804 000
Tilbakekjøp langsiktige lån		-539 000	-565 000
Endring uten kontanteffekt		-127 174	341 596
UB 31.desember Netto rentebærende gjeld		10 545 051	12 969 413

For virkelig verdi på rentebærende gjeld vises det til note 7 Finansielle instrumenter.

Obligasjonslån

Obligasjonslån er en finansiell forpliktelse som måles til amortisert kost.

OVERSIKT OBLIGASJONSLÅN 31.12.21

	Beløp	Rente
År 2012-2022 (LYSK88)	238 000	fast rente 5,40 %
År 2012-2022 (LYSK91)	500 000	fast rente 4,8 %
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 2016-2022 (LYSE07)	166 000	3 mnd nibor + 1,08 %
År 2017-2027 (LYSE08)	500 000	fast rente 3,00 %
År 2017-2023 (LYSE09)	282 000	3 mnd nibor + 0,82 %
År 2017-2023 (LYSE10 ESG)	500 000	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 2017-2022 (LYSE15)	150 000	fast rente 1,98 %
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)	600 000	fast rente 1,73 %
År 2021-2031 (LYSE24)	100 000	3 mnd nibor + 0,75%
År 2021-2025 (LYSE25)	295 204	fast rente 1,635%
År 2021-2026 (LYSE26 ESG)	300 000	3 mnd nibor + 0,5%
Sum Lyse AS	9 631 204	
Sum Lyse konsern	9 631 204	

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 31.12.2021 1 100 millioner kroner i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre rentebetaling på det ansvarlige lånet. Sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstillende kravene til sikringsbokføring og virkelig verdi av denne sikringen er bokført mot egenkapital, ref. note 7, 8 og 23.

OVERSIKT EURO LÅN 31.12.21

	Beløp EURO	Rente	Avdragsprofil
År 2015-2030	91 287	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
Sum Lyse AS	241 287		

Euro lånene er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring, sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstillende kravene til sikringsbokføring. Lånene bokføres til balansedagens kurs hvor verdiendring i forhold til EUR kurs på optrekkestidspunktet bokføres mot egenkapital, ref note 7 og 8.

AVDRAGSPROFIL LANGSIKTIGE OG KORTSIKTIGE LÅN:

År	2022	2023	2024	2025	2026	Deretter	Sum
Beløp	1 333 876	588 123	3 075 123	3 727 480	1 537 276	6 748 786	17 010 664

AVSTEMMING AV ENDRING I BOKFØRTE FORPLIKTELSER OPPSTÅTT SOM FØLGE AV FINANSIERINGSAKTIVITETER:

	2020	Kontantstrømmer	Ingen kontanteffekter			2021
			Valutajustering	Virkelig verdi justering	Andre endringer	
Langsiktig rentebærende gjeld	15 802 583	-851	-124 943	0	0	15 676 789
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 273 104	168 048	-107 276	0	0	1 333 876
Rentebytteavtaler konanstrømsikring	28 094	0	0	-24 988	0	3 106
Rentebytteavtaler verdisikring	0	0	0	4 796	0	4 796
Langsiktig forpliktelse leasing	680 124	192 306	0	0	-98 319	774 111
Sum finansieringsforpliktelser	17 783 905	359 503	-232 219	-20 192	-98 319	17 792 678

26 Andre forpliktelser

	Note	2021	2020
Fjernings- og verneforpliktelse		23 054	17 748
Fysisk fristrøm		7 533	7 533
Erstatningskraft		30 580	30 580
Sum langsiktige avsetninger		61 167	55 861
Frikraftforpliktelse		861 060	861 060
Pengebeløpserstatninger		29 827	31 454
Leasinggjeld	30	774 111	680 124
Annen langsiktig gjeld		26 292	92 768
Utsatt inntekt	2	842 333	586 308
Sum annen langsiktig gjeld		2 533 624	2 251 714

Fjernings- og verneforpliktelse

Lyse har relatert til Oltedal kraftverk en plikt til utvendig istandsetting på grunn av at bygget har blitt verneverdig. I 2021 er det avsatt NOK 10 millioner til utvendig istandsetting av gamle Oltedal stasjonsbygning.

I forbindelse med forventet fjerning av gammelt utstyr i Lysebotn I kraftstasjon er det avsatt NOK 9,8 millioner.

Lyse har i tillegg en fjerningsforpliktelse på 3,3 million 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.

Leasinggjeld

Se note 2 og 30 for mer informasjon.

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 INVESTERINGSFORPLIKTELSER:

	2021	2020
Varige driftsmidler	429 807	251 590
Immaterielle eiendeler	832 809	0
SUM	1 262 616	251 590

Kontraktfestede investeringsforpliktelser vedrørende immaterielle eiendeler knytter seg til 5G-frekvenser, samt fremtidig leie av mørk fiber.

27 Kortsiktig gjeld

LEVERANDØRGJELD OG ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	Note	2021	2020
Leverandørgjeld		967 167	1 057 640
Leverandørgjeld på nærstående parter	20	474 030	18 354
Annen kortsiktig gjeld		1 162 494	1 087 054
Utsatt inntekt	2	24 422	15 977
Skyldig offentlige avgifter		977 347	635 464
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		3 605 460	2 814 489

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

AVSETNINGER

	2021	2020
Avsetning 1. januar	10 000	15 000
Årets bevegelse	-10 000	-5 000
Avsetning 31. desember	0	10 000

Lyse regnskapsfører avsetninger for forpliktelser når det er sannsynlighetsovervekt for at konsernet må gi et oppgjør i form av økonomiske ressurser og forpliktelsen kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen.

28 Aksjekapital og overkurs

	Antall aksjer	Ordinære aksjer	Overkurs	SUM
Pr 1. januar 2021	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 2021	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.

Fra 1. januar 2020 har Stavanger kommune slått seg sammen med Rennesøy og Finnøy kommune. Antall aksjer, eierandel og stemmeandel er endret for å reflektere denne sammenslåingen.

Oppstilling nedenfor viser fordeling per 31. desember 2021.

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%

29 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 har på 24.02.2021 inngått 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.

I forbindelse med finansielle krafthandler på Nasdaq OMX Commodities er det fra desember 2018 inngått en avtale med Sparebank 1 SMN hvor banken er såkalt clearingrepresentant og sørger for sikkerhetsstillelse og oppgjør av kontrakter. Lyse Produksjon AS og Lyse Energi AS har i avtalen en samlet netto ramme for eksponering på inntil EUR 20 millioner. Innvilget ramme er inntil EUR 60 millioner hvis Lyse tilfører kontanter til sperret og pantsatt konto tilsvarende økning i rammen. Per 31.12.2021 er det tilført EUR 20 million på sperret og pantsatt konto. Lyse Produksjon og Lyse Energi eies 100% av Lyse AS.

AVGITTE SIKKERHETSTILLELSER PER 31.12.2021

<i>Tall i millioner kroner</i>	
Ramme for garantistillelser etter inngåtte låneavtaler:	8 373
Avgitte sikkerhetsstillelser	
Selvskyldnerkausjon	16
Morselskapsgaranti	5
Husleie garanti	2
Nasdaq krafthandel garanti *)	200
Nasdaq krafthandel depot *)	200
Sum avgitte sikkerhetsstillelser	423
Ubenyttet ramme sikkerhetsstillelser	7 950
Ramme for sikkerhetsstillelser deleide selskaper	500
Ubenyttet ramme sikkerhetsstillelser deleide selskaper	500
Andre garantiavtaler:	
Skattetrekksgaranti	50

30 IFRS 16 Leieavtaler

Lyse implementerte IFRS 16 med virkning fra 1. januar 2019. Standarden gjelder regnskapsføring av leieavtaler. IFRS 16 erstattet IAS 17 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, tilsvarende den som finnes for finansiell leasing under IAS 17. 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 og maskiner. Regnskapsprinsippene omtales nærmere i punkt 2.20

Bruksretteiendeler 2021

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

Bruksretteiendeler 2020

(I tusen kroner)	Kontorlokaler og annen eiendom	Teleutstyr, fiber- og linjeleie	Driftsløsøre	Total
Balanseført verdi per 1. januar 2020	88 561	820 529	7 300	916 389
Tilganger	32 565	256 201	2 465	291 232
Tilganger ved oppkjøp	0	0	0	0
Avskrivninger	-25 667	-103 614	-8 746	-138 027
Avganger	0	-188 933	0	-188 933
Avgang ved utgang datterselskap	0	0	0	0
Remåling og andre endringer	4 506	78 495	1 450	84 451
Balanseført verdi 31. desember 2020	99 966	862 678	2 469	965 112

Beløp resultatført i resultatregnskap

(I tusen kroner)	31.12.21	31.12.20
Avskrivning av bruksrett eiendeler	173 279	138 027
Rentekostnad på leieforpliktelse	31 327	52 499
Utgifter knyttet til leiekostnader som ikke faller inn under IFRS 16	10 905	34 802
Sum	215 511	225 328

Beløp som er innregnet i kontantstrømoppstillingen

Kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol	163 458	194 680
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel	28 848	26 226
Sum kontantutbetaling for leieforpliktelsene	192 306	220 906

Leieforpliktelse

Kortsiktige leieforpliktelse	147 943	167 870
Langsiktige leieforpliktelse	774 111	680 124
Sum Leieforpliktelse	922 054	847 994

Forfallsplan leieforpliktelse - udiskonterte kontraktsmessige kontantstrømmer

Mindre enn 1 år	167 007	171 649
1-2 år	158 768	154 212
2-3 år	125 534	142 714
3-4 år	107 177	115 889
4-5 år	55 410	98 737
Mer enn 5 år	479 959	344 717
Totalt udiskonterte leieforpliktelse per 31. desember	1 093 854	1 027 918

Fremtidige kontantstrømmer som ikke reflekteres i målingen av leieforpliktelse**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.

31 Honorar til ekstern revisor

Ernst & Young AS er revisor for Lyse konsernet fra og med regnskapsåret 2015, og reviderer alle revisjonspliktige datterselskaper. Totale honorarer (eksklusiv merverdiavgift) kostnadsført til konsernrevisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

KOSTNADSFØRT GODTGJØRELSE TIL REVISOR

	2021	2020
Lovpålagt revisjon	5 030	3 195
Andre attestasjonstjenester	309	573
Skatterådgivning	0	0
Andre tjenester	170	107
Sum honorar til revisor	5 509	3 875

32 Ytelser til ledende ansatte og styret

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

Navn	Stilling	Note	Lønn / Honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjonskostnader	Samlet godtgjørelse
Eimund Nygaard	Konsernsjef		2 776	321	605	3 702
Eirik Børve Monsen	Konserndirektør økonomi og finans		1 889	137	302	2 328
Leiv Ingve Ørke	Konserndirektør energi		2 184	217	400	2 801
Toril Nag	Konserndirektør tele		1 970	159	344	2 473
Grethe Høiland	Konserndirektør infrastruktur		1 713	255	540	2 508
Jens Arne Steinsbø	Konserndirektør strategi og teknologi		1 522	142	234	1 898
Gyrid Holmen	Konserndirektør HR		1 426	268	254	1 948
Astrid Rebekka Norheim	Konserndirektør kunde og marked	1	1 461	119	201	1 781
Harald Espedal	Styreleder		237	0	0	237
Stine Rolstad Brenna	Nestleder		211	0	0	211
Svein Ingvar Gjedrem	Styremedlem		130	0	0	130
Jonas Skrettingland	Styremedlem		123	0	0	123
Kate Torunn Hidle	Styremedlem		103	0	0	103
Irene Grasveit	Styremedlem		103	0	0	103
Arne Malvin Sele	Ansattes representant		123	0	0	123
Karen Ommundsen	Ansattes representant		103	0	0	103
Morten Larsen	Observatør		62	0	0	62
Marion Svihus	Styremedlem - vara		0	0	0	0
Jone Heggheim	Styremedlem - vara		7	0	0	7
Siv Margrete Gottschalksen Grønholder	Styremedlem - vara		0	0	0	0
Elisabet Lerstøl Oftedal	Styremedlem - vara		7	0	0	7
Svein Høyland	Styremedlem - vara		0	0	0	0
Marie Folstad	Ansattes representant		0	0	0	0

1) Astrid Rebekka Norheim gikk inn i konsernledelse 01.06.2021, hennes samlet godtgjørelse betales av Lyse Dialog AS.

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 etterlønnsordninger.

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 93 000. 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 lederlønnsprinsipper og rammeverk overfor styret
- Være informert om og rådgi 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 ansatte 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, hvoretter den avsluttes uten noen form for kompensasjon.

33 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	(1)	Energi	Stavanger	100%	100%	
Lyse Neo AS		Energi	Stavanger	100%	100%	
Jørpeland Kraft AS		Energi	Stavanger		67%	33%
Lyse Kraft DA	(2)	Energi	Stavanger		74%	26%
RSK Holding AS	(2)	Energi	Nesflaten		74%	26%
Røldal Suldal Kraft AS	(2)	Energi	Nesflaten		68%	32%
RSK II AS	(2)	Energi	Stavanger		68%	32%
Lnett AS	(3)	Nett	Sandnes	100%	100%	
Lnett Jærveien 35 AS		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%
Altibox Carrier AS		Telekom	Stavanger		100%	
Skagenfiber AS		Telekom	Stavanger		100%	
Byfiber AS		Telekom	Oslo		57%	
Tveco.net AS	(4)	Telekom	Skedsmokorset		100%	
Senjanett AS	(5)	Telekom	Silsand		100%	
Herøy Fiber AS	(5)	Telekom	Herøy		100%	
Lyse Dialog AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Eiendom Mariero AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Eiendom Jørpeland AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Eiendom Ullandhaug AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lysstart01 AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lysstart02 AS		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%	
Smartly AS	(6)	Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Kraft AS		Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse Elnett AS	(7)	Andre	Stavanger	100%	100%	
Lyse AS		Andre	Stavanger		Mor	

Note

- (1) Selskap endret navn fra Lyse Energisalg AS til Lyse Energi AS 30.09.2021. På samme dag ble Smartly AS fusjonert med Lyse Energi AS.
- (2) Lyse eier 74,4% i Lyse Kraft DA. Lyse Kraft DA eier 100% i RSK Holding AS, RSK Holding AS eier 91,3% i Røldal Suldal Kraft AS, og Røldal Suldal Kraft AS eier 100% i RSK II AS. Røldal Suldal Kraft AS (overdragende) ble besluttet fisjonert fra RSK II AS (overtakende) 14.09.2021, per 31.12.21 er denne ikke gjennomført.
- (3) Selskap endret navn fra Lyse Elnett AS til Lnett AS 22.11.2021
- (4) Selskap ble fusjonert med Viken Fiber AS 28.04.2021 (regnskapsmessig virkning 01.01.2021)
- (5) Senjanett AS og Herøy Fiber AS ble fusjonert med Signal Bredbånd 12.01.2021 (regnskapsmessig virkning 01.01.2021)
- (6) Tidligere Smartly AS ble fusjonert inn i Lyse Energi AS 30.09.2021 (se note 1). Smartly AS er et oppkjøpselskap uten virksomhet som ble kjøpt 21.10.2021.
- (7) Lyse Elnett AS er et oppkjøpselskap uten virksomhet som ble kjøpt 12.10.2021.

Eierandel er lik stemmeandel.

Ytterligere informasjon om endringer i selskaper som inngår konsolideringen finnes i note 4 og 19.

34 Hendelser etter balansedagen

Oppkjøp

Lyse AS har inngått en bindende avtale med Ice Group ASA om erverv av samtlige aksjer i Ice Group Scandinavia Holding AS i tillegg til øvrige aktiva og aksjer som naturlig tilhører virksomheten til Ice, herunder samtlige aksjer i Ice Communication Norge AS, Phonepartner Norge Holding AS og Ice Retail Holding AS.

Konkurransetilsynet har godkjent transaksjonen, det som gjenstår er godkjenning fra Nasjonal Kommunikasjonsmyndighet (NKOM). Det er forventet at gjennomføring av transaksjonen vil skje i slutten av mars 2022. Ervervet vil bli gjort opp ved kontant betaling av omtrent MNOK 3.000 og vil bli finansiert med tilgjengelige midler i Lyse AS. Transaksjonen verdsetter virksomheten til Ice til omtrent MNOK 5.560.

Dersom ervervet av Ice blir gjennomført, vil det etablere Lyse som en fullstendig tilbyder av telekommunikasjonstjenester i Norge, i tillegg til å styrke den samlede infrastrukturen for telekommunikasjon i Norge.

Krigen i Ukraina

Krigen i Ukraina forårsaker økt markedsrisiko, særlig innenfor energi område, men effekten på Lyses regnskaper har hittil vært begrenset. Ledelsen i Lyse overvåker utviklingen og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet. Lyse er oppmerksom på at uforutsigbare strømpriser, internasjonal uro og leverandørrisiko kan påvirke selskapets økonomiske utvikling og verddivurderinger framover. Det forventes ikke at krigen vil ha vesentlig effekt på driften på sikt, men det er usikkerhet rundt markedsituasjonen.

Selskapsregnskap

Lyse AS



Nøkkeltall Lyse AS

			2021	2020
Drift				
Driftsinntekter		Mill kr.	354	261
Driftsresultat		Mill kr.	-219	-130
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill kr.	960	347
Årsresultat		Mill kr.	789	270
Rentabilitet				
Netto driftsmargin	(1)	%	-62%	-50%
Totalrentabilitet	(2)	%	6%	3%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	13%	5%
Balanse				
Totalkapital		Mill kr.	24 880	21 853
Egenkapital		Mill kr.	6 266	6 079
Sysselsatt kapital	(4)	Mill kr.	20 400	20 448
Egenkapitalandel	(5)	%	32%	36%
Rentebærende gjeld		Mill kr.	14 134	14 369
Likviditet				
Likviditetsreserve	(6)	Mill kr.	7 306	5 062
Kontantstrøm fra driften	(7)	Mill kr.	-458	-312
Investeringer i varige driftsmidler				
		Mill kr.	342	79
Antall årsverk				
			164	122

Definisjoner:

- | | |
|------------------------------|---|
| (1) Netto driftsmargin | Driftsresultat i % av driftsinntekter |
| (2) Totalrentabilitet | Driftsresultat + finansinntekter, i % av gjennomsnittlig totalkapital |
| (3) Egenkapitalrentabilitet | Årsresultat i % av gjennomsnittlig egenkapital |
| (4) Sysselsatt kapital | Egenkapital + rentebærende gjeld |
| (5) Egenkapitalandel | Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital |
| (6) Likviditetsreserve | Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer |
| (7) Kontantstrøm fra driften | Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse) |

Resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Driftsinntekter			
Annen driftsinntekt	2	353 960	261 034
Sum driftsinntekter		353 960	261 034
Driftskostnader			
Lønnskostnad	3	186 289	152 204
Avskrivninger	4, 17	59 667	16 365
Nedskrivninger	4	0	6 219
Annen driftskostnad	3, 5	326 681	216 072
Sum driftskostnader		572 637	390 860
Driftsresultat		-218 677	-129 827
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	6	1 284 268	595 263
Finansinntekter	6	232 664	244 297
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	0	188
Annen finanskostnad	7, 17	338 057	362 550
Netto finansposter		1 178 875	476 822
Resultat før skattekostnad		960 198	346 995
Skattekostnad	8	170 736	76 647
Årsresultat		789 462	270 348

Utvidet resultatregnskap

(Tall i hele tusen)	Note	2021	2020
Årsresultat		789 462	270 348
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultat			
Netto aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner etter skatt	15	8 434	-12 516
Poster som kan bli omklassifisert til resultat i senere perioder			
Netto kontantstrømsikring valutaterminkontrakter etter skatt	13	19 490	-29 525
Årets utvidede resultat		27 924	-42 041
Totalresultat		817 386	228 307

Balanse pr. 31. desember

ANLEGGSMIDLER

(Tall i hele tusen)	Note	31.12.2021	31.12.2020
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	4	397 062	96 525
Utsatt skattefordel	8	0	15 446
Sum immaterielle eiendeler		397 062	111 971
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	9 774	7 063
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	4	8 342	22 290
Bruksrettseiendeler	17	43 421	45 197
Sum varige driftsmidler		61 537	74 551
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	9	4 543 003	4 456 933
Andre investeringer	10	25 349	60 113
Andre fordringer	11	10 548 444	10 598 145
Sum finansielle anleggsmidler		15 116 796	15 115 191
Sum anleggsmidler		15 575 395	15 301 713

OMLØPSMIDLER

Fordringer			
Kundefordringer	11	91 550	10 885
Tilgode konsernbidrag	11	1 284 268	595 263
Andre fordringer	11	2 422 438	2 683 614
Sum fordringer		3 798 256	3 289 762
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer	12, 18	764 000	279 000
Sum investeringer		764 000	279 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	4 741 922	2 982 736
Sum omløpsmidler		9 304 178	6 551 498
Sum eiendeler		24 879 573	21 853 211

EGENKAPITAL

(Tall i hele tusen)	Note	31.12.2021	31.12.2020
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	21	1 008 983	1 008 983
Overkurs		266 608	266 608
Sum innskutt egenkapital		1 275 591	1 275 591
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		4 990 769	4 803 407
Sum opptjent egenkapital		4 990 769	4 803 407
Sum egenkapital		6 266 360	6 078 998

GJELD

Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	15	29 756	49 741
Sum avsetning for forpliktelser		29 756	49 741
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	16	1 600 000	1 700 000
Obligasjonslån	16	8 577 204	8 850 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	16	2 652 892	2 919 075
Langsiktige leieforpliktelser	17	36 979	40 602
Derivater	13, 14	5 165	26 475
Utsatt skatt	8	2 893	0
Sum annen langsiktig gjeld		12 875 133	13 536 152
Sum langsiktig gjeld		12 904 889	13 585 893
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	16	1 304 003	900 175
Kortsiktige leieforpliktelser	17	7 812	5 989
Leverandørgjeld	11	69 238	53 457
Betalbar skatt	8	160 266	77 350
Skyldige offentlige avgifter		13 434	10 184
Derivater	13, 14	2 737	1 619
Annen kortsiktig gjeld	11	4 150 833	1 139 547
Sum kortsiktig gjeld		5 708 323	2 188 320
Sum gjeld		18 613 213	15 774 213
Sum egenkapital og gjeld		24 879 573	21 853 211

Stavanger, 24.mars 2022



Harald Espedal
Styreleder



Stine Rolstad Brenna
Nestleder



Kate Hilde
Styremedlem



Jonas Skrettingland
Styremedlem



Svein Gjedrem
Styremedlem



Irene Grastveit
Styremedlem



Arne Sele
Styremedlem



Karen Ommundsen
Styremedlem



Eimund Nygaard
Adm. direktør/ Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad	960 198	346 995
Ordinære avskrivninger	59 668	16 365
Nedskrivning varige driftsmidler	0	6 219
Inntektsført konsernbidrag	-1 284 268	-595 263
Pensjonskostnad uten kontanteffekt	-9 925	1 956
Nedskrivning aksjer	0	188
Endring i kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	753 030	-1 437 608
Endring i leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3 013 057	246 877
Herav endring konsernkonto*	-3 869 428	1 220 030
Endring i andre poster uten kontanteffekt	-2 950	-2 093
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	-380 618	-196 334
Betalte skatter	-77 350	-115 336
Netto kontantstrømmer fra driften	-457 968	-311 670
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	2 532	11 806
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	-46 189	-79 461
Innbetaling ved realisasjon av finansielle anleggsmidler	72 513	0
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-26 810	-25 287
Netto innbetaling lån fra datterselskap	-932 241	-1 051 114
Utbetaling ved investering i datterselskap	-86 070	-30 450
Netto innskudd/uttak fra kortsiktig finansiell plassering	-485 000	360 000
Netto kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	-1 501 265	-814 506
Innbetaling ved opptak av ny langsiktig gjeld	1 250 000	3 250 000
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 357 977	-1 657 356
Betaling av finansielle leieforpliktelser	-8 294	0
Endring konsernkonto*	3 869 428	-1 220 030
Utbetaling av utbytte til selskapets aksjonærer	-630 000	-600 000
Innbetaling av konsernbidrag	595 263	802 059
Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	3 718 420	574 673
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	1 759 187	-551 503
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1. januar	2 982 735	3 534 238
Kortsiktige finansielle plasseringer	764 000	279 000
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 31. desember	5 505 922	3 261 735

* Mellomværende med datterselskapene innenfor konsernkontoordningen presenteres brutto. Se note 12 for utfyllende informasjon.

Endringer i selskapets egenkapital

ENDRINGER I SELSKAPETS EGENKAPITAL 2021

<i>(Tall i hele tusen)</i>	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

ENDRINGER I SELSKAPETS EGENKAPITAL 2020

<i>(Tall i hele tusen)</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital ikke resultatført	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2020	1 008 983	266 608	19 748	5 155 409	6 450 748
Årsresultat	0	0	0	270 348	270 348
Utvidet resultat					
Pensjonseffekter (aktuarielle gevinster og tap)	0	0	-12 516	0	-12 516
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	0	0	-29 525	0	-29 525
Årets totalresultat etter skatt	0	0	-42 041	270 348	228 307
Utbytte	0	0	0	-600 000	-600 000
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	-58	0	-58
Egenkapital 31.12.2020	1 008 983	266 608	-22 351	4 825 757	6 078 997

Noter til regnskapet for 2021

1 Regnskapsprinsipper

Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS (2014) 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 gått over fra norske regnskapsregler til forenklet IFRS fra og med 2020, og 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 støtte tjenester 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 – 12 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.

Endringer i presentasjon varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Selskapet har valgt å endre presentasjon av investeringer i som ligger under anlegg under utførelse fra varige driftsmidler til immaterielle eiendeler. Endringen påvirker kun presentasjon, og har ikke effekt på driftsresultat.

(Tall i hele tusen)	Opprinnelig	Reklassifisering	Omarbeidet
Andre immaterielle eiendeler	0	96 525	96 525
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	103 588	-96 525	7 063
Sum	103 588	0	103 588

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 ytelser 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 ytelser 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 2021 foreligger imidlertid ikke tilstrekkelig informasjon for å muliggjøre innregning av ny forpliktelse i årsregnskapet for 2021. Dette medfører at ingen forpliktelse for ny ordning balanseføres pr. 31.12.21 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)

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.

Bruksretteiendeler

Selskapet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket 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, gjenoppbygging av stedet der enheten er plassert, eller gjenoppbygging 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 førstegangsinnregning 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.

Konter og kontantstrømoppstilling

Konter og kontantekvivalenter omfatter konter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer. Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. I kontantstrømoppstillingen er kassakreditt fratrukket beholdningen av konter og kontantekvivalenter.

2

Driftsinntekter

SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Andre driftsinntekter	13 487	11 776
Gevinst ved salg av driftsmidler	2 232	0
Andre konserninterne inntekter	338 241	249 257
Sum	353 960	261 033

3

Lønnskostnader, antall ansatte, lån til ansatte og godtgjørelse til revisor

LØNSSKOSTNADER

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Lønn	131 671	109 888
Arbeidsgiveravgift	20 356	16 644
Pensjonskostnader - ytelsesplaner	4 789	4 473
Pensjonskostnader - innskuddsordning	11 554	9 552
Andre personalkostnader	17 919	11 647
Sum	186 289	152 204
Gjennomsnittlig antall årsverk	164	122

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

(Tall i hele tusen)	Lønn / honorar	Pensjonsutgifter	Andre godtgjørelser
Eimund Nygaard administrerende direktør	2 776	605	321
Samlet styre	1 209	0	0
Total ytelse	3 985	605	321

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

KOSTNADSFØRT GODTGJØRELSE TIL REVISOR ER FORDELT PÅ FØLGENDE:

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Lovpålagt revisjon	1 071	537
Andre attestasjonstjenester	130	305
Andre tjenester	0	0

Merverdiavgift er ikke inkludert i revisjonshonoraret.

4

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

(Tall i hele tusen)	Driftsløsøre, verktøy og lignende	Andre bygg	Anlegg under utførelse - immateriell	Immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 1. januar	345 357	22 660	111 300	0	479 317
Tilgang kjøpte driftsmidler	2 612	3 281	6 584	433 361	445 838
Tilgang egentilvirk. driftsmidler	0	0	30 111	0	30 111
Flytting av driftsmidler	-12 055	0	-10 768	22 824	0
Avgang	0	-301	0	0	-301
Utrangering anskaffelseskost*	0	0	-14 774	0	-14 774
Anskaffelseskost 31. desember	335 914	25 640	122 453	456 185	940 191
Akk.avskrivning / nedskrivning 31.12	-327 572	-15 868	-15 823	-165 752	-525 015
Balanseført pr. 31. desember	8 342	9 772	106 630	290 433	415 176
Årets avskrivninger**/**	-4 505	-270	-15 823	-32 401	-52 997
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3-12 år
Lineær

25-50 år
lineær

3-8 år
Lineær

* Akkumulert anskaffelseskost og akkumulerte avskrivninger er i 2021 nedjustert med samme beløp.

** Det er i 2021 avsatt 15 823 tusen kroner i avskrivninger som gjelder balanseført ERP-tilpasning til selskap som har tatt i bruk løsningen.

5

Driftskostnader

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021	2020
Kjøp av tjenester fra konsernselskap	28 822	11 058
Fremmedytelser	151 835	101 717
Kontorkostnader	5 116	7 616
Reparasjon og vedlikehold	24 980	12 748
Kostnader eiendom, leie maskiner, inventar og annen leie	21 274	26 277
Salgs- og reklamekostnader	20 417	23 719
Annen driftskostnad	74 237	32 937
Sum	326 681	216 072

Kostnadsført FoU utgjør 136 tusen kroner i 2021, mot 300 tusen kroner i 2020.

6

Finansinntekter

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021	2020
Mottatt konsernbidrag	1 284 268	595 263
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	184 489	191 402
Annen renteinntekt	38 723	50 278
Agiovinning	2 878	200
Annen finansinntekt	6 574	2 417
Sum	1 516 932	839 560

7

Finanskostnader

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021	2020
Rentekostnader ansvarlig lån	43 904	48 639
Andre rentekostnader	284 714	304 967
Agiotap	2 761	2 881
Annen finanskostnad	6 680	6 063
Sum	338 057	362 550

8 Skatt

ÅRETS SKATTEKOSTNAD FORDELER SEG PÅ:

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Betalbar skatt	160 266	77 350
Endring utsatt skatt	10 470	-702
For lite/for mye skatt beregnet i fjor	0	0
Årets totale skattekostnad	170 736	76 648

BEREGNING AV ÅRETS SKATTEGRUNNLAG:

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad	960 198	346 996
Permanente forskjeller	-4 122	1 401
Skattefritt konsernbidrag	-180 000	0
Endring i midlertidige forskjeller som ikke går over resultat	10 779	-16 120
Endring i midlertidige forskjeller	-58 374	19 313
Årets skattegrunnlag	728 481	351 590
Betalbar skatt (22%) av årets skattegrunnlag	160 266	77 350

OVERSIKT OVER MIDLERTIDIGE FORSKJELLER

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Driftsmidler	29 675	-11 231
Gevinst- og tapskonto	17 708	20 249
Netto pensjonsforpliktelse som er ført i balansen	-29 756	-49 741
Finansiell leieforpliktelse	-1 370	-1 393
Finansielle instrumenter	-3 107	-28 095
Netto midlertidige forskjeller pr 31. desember	13 150	-70 211
Utsatt skattefordel (-)/ Utsatt skatt (+) (22%)	2 893	-15 446

FORKLARING TIL HVORFOR ÅRETS SKATTEKOSTNAD IKKE UTGJØR 22 % AV RESULTAT FØR SKATT:

(Tall i hele tusen)	2021
22% skatt av resultat før skatt	211 243
Mottatt konsernbidrag uten skatteeffekt	-39 600
Permanente forskjeller (22%)	-907
Beregnet skattekostnad	170 736
Effektiv skattesats *)	18%

*) Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

**Datterselskap**

(Tall i hele tusen)

Selskap	Kontor	Eierandel	Stemmeandel	Resultat 2021	Egenkapital pr. 31.12	Bokført verdi pr. 31.12
Lyse Produksjon AS	Stavanger	100%	100%	921 330	1 650 062	648 529
Lnett AS	Sandnes	100%	100%	93 972	1 412 777	1 101 370
Lyse Fiberinvest AS	Stavanger	100%	100%	94 793	1 326 423	1 135 773
Lyse Neo AS	Stavanger	100%	100%	11 271	880 208	893 819
Altibox AS	Stavanger	100%	100%	274 898	492 923	249 930
Lyse Dialog AS	Stavanger	100%	100%	-16 690	89 031	71 605
Lyse Energi AS	Stavanger	100%	100%	-84 245	131 451	150 679
Lyse Vekst AS	Stavanger	100%	100%	3 484	79 478	76 000
Lyse Elkon AS	Stavanger	100%	100%	-8	5 000	5 000
Lyse Kraft AS	Stavanger	100%	100%	-4	120	93
Lyse Eiendom Mariero AS	Stavanger	100%	100%	14 095	141 394	141 622
Lyse Eiendom Jørpeland AS	Stavanger	100%	100%	470	4 263	3 872
Lyse Eiendom Ullandhaug AS	Stavanger	100%	100%	-300	5 177	5 010
Lyse Lux AS	Stavanger	100%	100%	-418	6 232	4 980
Altibox DK	Danmark	100%	100%	-38 537	15 099	54 600
Lyse Elnett AS	Stavanger	100%	100%	0	13	30
Smartly AS	Stavanger	100%	100%	-6	30	30
Lysstart 01	Stavanger	100%	100%	-4	30	30
Lysstart 02	Stavanger	100%	100%	-4	30	30
Sum						4 543 003

10 Investering i tilknyttede selskaper og andre aksjer

(Tall i hele tusen)

Selskap	Kontor	Eierandel	Stemmeandel	Resultat 2021	Egenkapital pr. 31.12	Bokført verdi pr. 31.12
Nordic Edge AS*	Stavanger	33%	33%	-450	3 925	3 100
Blinktech AS*	Stavanger	45%	45%	-174	-6 752	0
Biogass Konsortium AS*	Stavanger	33%	33%	-879	618	520
Jæren Biopark	Nærbø	33%	33%	-1 104	428	700
Toppindustrisenteret AS*	Oslo	7%	7%	2 885	4 725	85
Sum						4 405

* Resultat og egenkapital er fra 2020 ettersom tall for 2021 ikke er klar før regnskapsavleggelse.

(Tall i hele tusen)

Investering	Markedsverdi pr. 31.12	Bokført verdi pr. 31.12
Egenkapitalinnskudd KLP	6 456	6 456
Aksjefond KLP	14 487	14 487
Sum	20 943	20 943

11 Fordringer og gjeld

FORDRINGER MED FORFALL SENERE ENN ETT ÅR

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Andre langsiktige fordringer, foretak i samme konsern	10 547 337	10 593 686
Andre langsiktige fordringer, eksterne	1 108	4 459
Sum	10 548 444	10 598 145

KUNDEFORDRINGER

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Kundefordringer til foretak i samme konsern	89 392	7 974
Kundefordringer, eksterne	2 158	2 911
Sum	91 550	10 885

KONSERNBIDRAG

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Tilgode konsernbidrag	1 284 268	595 263
Sum	1 284 268	595 263

ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Andre kortsiktige fordringer, foretak i samme konsern	20 910	21 560
Konsernkonto bank	1 429 053	2 278 469
Kortsiktig del av lån til selskap i samme konsern	906 783	341 705
Andre kortsiktige fordringer, eksterne	65 692	41 880
Sum	2 422 438	2 683 614

LEVERANDØRGJELD OG KORTSIKTIG GJELD

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Leverandørgjeld til foretak i samme konsern	1 131	2 090
Leverandørgjeld, eksterne	68 107	51 366
Annen kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	134	2 475
Konsernkonto bank	4 004 235	984 223
Annen kortsiktig gjeld, ekstern	146 464	152 850
Sum	4 220 071	1 193 004

Fordring på oppgjør mva er inkludert i andre fordringer og utgjør 16 901 tusen kroner i 2021 og 9 462 tusen kroner i 2020.

12 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.

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021
Bankinnskudd, kontanter og lignende i Lyse AS	2 155 787
Konsernkonto bank	2 586 135
Kortsiktige finansielle plasseringer	764 000
Sum	5 505 922

Selskapet har trekkrettigheter etablert hos et syndikat av nordiske banker tilsvarende 1 500 millioner kroner. Trekkrettighetene forfaller i 2024. Kassekreditten hos SR-bank er tilgjengelig til 30.06.2022 og har en ubenyttet trekkrettighet på 300 millioner kroner.

Av selskapets bankinnskudd utgjør kr 0 bundne midler.

13 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/fair, 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 31.12.2021

(Tall i hele tusen)	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	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
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	764 000	0	0	764 000	764 000
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	0	0	0	3 798 256	3 798 256	3 798 256
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 - FORPLIKTELSER 31.12.2021

(Tall i hele tusen)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelser til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
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

(Tall i hele tusen)	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

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIENDELER 31.12.2020

<i>(Tall i hele tusen)</i>	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	0	0	0	10 598 145	10 598 145	10 598 145
Andre langsiktige finansielle eiendeler	53 657	0	0	6 456	60 113	60 113
Derivater - sikringsbokføring	0	0	0	0	0	0
Obligasjoner - likviditetsplassering	0	279 000	0	0	279 000	279 000
Bankinnskudd, kontanter o.l.	0	0	0	2 982 736	2 982 736	2 982 736
Sum eiendeler	53 657	279 000	0	16 877 099	17 209 756	17 209 756

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTELSER 31.12.2020

<i>(Tall i hele tusen)</i>	Forpliktelse til virkelig verdi over resultat	Derivater som sikringsinstrument	Forpliktelse til amortisert kost	Totalt	Virkelig verdi
Derivater	0	0	0	0	0
Derivater - sikringsbokføring	0	28 094	0	28 094	28 094
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	0	0	1 193 004	1 193 004	1 193 004
Sum forpliktelser	0	28 094	1 193 004	1 221 098	1 221 098

FINANSIELLE INSTRUMENTER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI 31.12.2020

<i>(Tall i hele tusen)</i>	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Totalt 31.12.2020
Investeringer i aksjefond/aksjer	11 629	0	0	11 629
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	0	0	0
Obligasjoner - likviditetsplassering	279 000	0	0	279 000
Sum eiendeler	290 629	0	0	290 629
Derivater, målt til virkelig verdi over resultatet	0	0	0	0
Derivater, målt til virkelig verdi over utvidet resultat	0	28 094	0	28 094
Sum forpliktelser	0	28 094	0	28 094

14 Derivater

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

BALANSEFØRT VERDI 31.12.20

	Anleggs- midler	Langsiktig gjeld	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld
Valutaderivater - andre	0	0	0	0
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	0	26 475	0	1 619
Sum balanseførte derivater	0	26 475	0	1 619

For ytterlige informasjon om derivater vises det til note 13 Finansielle instrumenter per målekategori. For opplysninger om eksponering for kredittrisiko vises det til note 20 Finansiell risikostyring.

15 Pensjoner

Lyse AS er pliktig å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. 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:

(Tall i hele tusen)	Antall pensjonister	Antall ansatte	Årets kostnad
Offentlig ytelsespensjon og offentlig AFP	110	14	3 725
Innskuddspensjon og privat AFP		152	11 482
Pensjon over drift		17	1 911
Sum			17 118

BALANSEFØRT FORPLIKTELSE ER FASTSATT SOM FØLGER:

(Tall i hele tusen)	31.12.2021	31.12.2020
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	315 127	295 774
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-300 237	-259 052
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	14 890	36 721
Pensjon finansiert over drift	14 865	13 020
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	29 756	49 741

Arbeidsgiveravgift er inkludert i netto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler på de fondsbaserte ordningene.

FØLGENDE ØKONOMISKE FORUTSETNINGER ER LAGT TIL GRUNN:

					31.12.2021	31.12.2020
Diskonteringsrente					1,90%	1,50%
Avkastning på pensjonsmidler					1,90%	2,00%
Lønnsregulering					2,75%	1,75%
Pensjonsregulering					1,73%	0,99%
G-regulering					2,50%	1,50%
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

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021	2020
Ytelsesordninger	3 068	2 953
Netto rentekostnad	848	1 163
Planendring	0	0
Arbeidstakers tilskudd til pensjonspremie	-190	-224
Pensjon over drift	1 911	1 745
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	5 637	5 635

PENSJONSKOSTNAD, INNSKUDDSORDNING OG AFP

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021	2020
Arbeidsgivers tilskudd på innskuddsordningen	9 837	7 996
Pensjon over drift	71	71
Premie på AFP LO/NHO ordning	1 645	1 486
Pensjonskostnad, innskuddsordninger	11 553	9 552
Totale pensjonskostnader	17 190	15 189

PENSJONSEFFEKTER FØRT OVER UTVIDET RESULTAT:

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021	2020
Estimatavvik	-10 805	16 045
Overføring av ansatt konserninternt	26	0
Skatteeffekt herav	2 371	-3 530
Netto pensjonseffekter ført over utvidet resultat (-) reduserer pensjonsforpliktelsen	-8 408	12 516

PENSJONSMIDLER BESTÅR AV:

<i>(Tall i hele tusen)</i>	2021	2020
Egenkapitalinstrumenter	89 771	62 691
Rentebærende instrumenter	210 466	196 362
Virkelig verdi pensjonsmidler	300 237	259 052

16 Gjeld til kredittinstitusjoner

LANGSIKTIG GJELD

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Annen langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	2 652 982	2 919 075
Obligasjonslån	8 577 204	8 850 000
Ansvarlig lån*	1 600 000	1 700 000
Sum	12 830 186	13 469 075

OBLIGASJONER (1-10 ÅR)

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Obligasjonslån	9 631 204	9 495 000
Sum	9 631 204	9 495 000

KORTSIKTIG GJELD TIL KREDITTINSTITUSJONER**

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Annen gjeld	150 003	155 175
Obligasjonslån	1 054 000	645 000
Ansvarlig lån	100 000	100 000
Sum	1 304 003	900 175

GJELD SOM FORFALLER MER ENN 5 ÅR ETTER REGNSKAPSÅRETS SLUTT

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Annen langsiktig gjeld	1 873 787	2 076 560
Obligasjonslån	3 150 000	3 950 000
Ansvarlig lån	1 200 000	1 300 000
Sum	6 223 787	7 326 560

* 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 31.12.21 1 100 millioner kroner i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre rentebetaling på det ansvarlige lånet. Sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstillende 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.

17 Bruksretteiendeler

Bruksretteiendeler 2021

<i>(I tusen kroner)</i>		Kontorlokaler og annen eiendom	Driftsløsøre og kjøretøy	Total
Balansført 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
Balansført per 31. desember 2021		41 846	1 575	43 421

Bruksretteiendeler 2020

<i>(I tusen kroner)</i>		Kontorlokaler og annen eiendom	Driftsløsøre og kjøretøy	Total
Balansført verdi per 1. januar 2020		46 856	3 101	49 957
Tilganger		1 094	0	1 094
Tilganger ved oppkjøp		0	0	0
Avskrivninger		-5 396	-458	-5 854
Avganger		0	0	0
Avgang ved utgang datterselskap		0	0	0
Remåling og andre endringer		0	0	0
Anskaffelseskost 31. desember 2020		42 554	2 643	45 197

Beløp resultatført i resultatregnskap

<i>(I tusen kroner)</i>	31.12.21	31.12.20
Avskrivning av bruksrett eiendeler	6 669	5 854
Rentekostnad på leieforpliktelser	1 619	1 663
Sum	8 288	7 518

Beløp som er innregnet i kontantstrømoppstillingen

<i>(I tusen kroner)</i>	31.12.21	31.12.20
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens hovedstol	6 509	5 459
Kontantutbetaling for leieforpliktelsens rentedel	1 617	1 663
Sum kontantutbetaling for leieforpliktelsene	8 126	7 122

Leieforpliktelser

<i>(I tusen kroner)</i>	31.12.21	31.12.20
Kortsiktige leieforpliktelser	7 812	5 989
Langsiktige leieforpliktelser	36 979	40 302
Sum Leieforpliktelser	44 791	46 291

Forfallsplan leieforpliktelser - udiskonterte kontraktsmessige kontantstrømmer

<i>(I tusen kroner)</i>	31.12.21	31.12.20
Mindre enn 1 år	7 582	6 603
1-2 år	7 425	6 953
2-3 år	6 576	7 898
3-4 år	6 576	7 898
4-5 år	6 447	8 013
Mer enn 5 år	13 293	16 473
Totalt udiskonterte leieforpliktelser per 31. desember	47 899	53 838

18 Kortsiktige finansielle plasseringer

KORTSIKTIGE FINANSIELLE PLASSERINGER

(Tall i hele tusen)	2021	2020
Obligasjoner med fortrinnsrett (OMF)**	764 000	279 000
Sum	764 000	279 000

*De kortsiktige finansielle plasseringene er kortsiktige investeringer i obligasjoner på Oslo børs (i.e. OMF).

19 Pantstillelser og garantier m.v.

LYSE AS HAR FØLGENDE GARANTIER OG INNESTÅELSER SOM IKKE ER BALANSEFØRT PR. 31.12.2021

(Tall i hele tusen)	2021
Garanti skattetrekk	50
Øvrige selvskyldnerkausjoner / garantier	244
Sum	294

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 deleiede 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.

20 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 1 100 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. Lyse har inngått en ny verdisikringsavtale i 2021.

Rentebytteavtalene har ulik løpetid innenfor perioden 2022 - 2025. For informasjon om beløp for rentebytteavtalene henvises det til note 14.

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	31.12.21	Måloppnåelse
Likviditetsreservens varighet målt mot antatt finansieringsbehov (antall måneder)	6 måneder	16 måneder	Innenfor målsetting
Faktisk likviditetsreserve* sammenlignet med kapitalbehov neste seks måneder	3 392 mill.kr.	5 762 mill.kr.	Innenfor målsetting

*Ekskl. trekkrettigheter og kassekreditt

Valutarisiko

Lyse AS har hentet inn lån på til sammen 241 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 valutaeksponering.

Kreditrisiko knyttet til øvrige finansielle instrumenter

Lyse AS påtar seg kreditrisiko ved plassering av overskuddslikviditet og som følge av motpartsrisiko ved bruk av sikringsinstrumenter som blant annet rentebytteavtaler. Kreditrisikoen 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.

21 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.

22 Hendelser etter balansedagen

Gjennom korona pandemien har Lyse prioritert sikkerhet og helsen til ansatte og underleverandører. Selskapet har iverksatt tiltak i tråd med råd fra nasjonale helsemyndigheter for å redusere spredningen av viruset. Samtidig er stabil drift og leveranser en prioritert oppgave. Selskapet har opprettholdt en stabil drift gjennom 2021.

Den direkte økonomiske effekten av pandemien har så langt vært begrenset for Lyse, og det er ikke forventet at den vil påvirke driften i betydelig grad på lengre sikt. Selskapet er solid med en betydelig likviditetsbuffer i kontanter og ubenyttede trekkfasiliteter. Selskapet følger utviklingen av koronaviruset og vurderer løpende potensielle konsekvenser for selskapets ansatte og drift.

De største ikke-økonomiske konsekvensene har vært omfattende bruk av hjemmekontor i tillegg til tiltak for å sikre helse og sikkerhet for de som må være på arbeidsstedet. Ansatte har tilpasset seg situasjonen på en svært god og fleksibel måte. Risikoreducerende tiltak er iverksatt og ytterligere tiltak vurderes kontinuerlig.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Vassbotnen 11a Forum, 4313 Sandnes
Postboks 8015, 4068 Stavanger

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Lyse AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Lyse AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, 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. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, utvidet konsolidert 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 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9,
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjon

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

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 ASs revisor sammenhengende i syv år fra valget på generalforsamlingen den 30. april 2015 for regnskapsåret 2015.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2021. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene. Vår



beskrivelse av hvordan vi revisjonsmessig håndterte hvert forhold omtalt nedenfor, er gitt på den bakgrunnen.

Vi har også oppfylt våre forpliktelser beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet* når det gjelder disse forholdene. Vår revisjon omfattet følgende handlinger utformet for å håndtere vår vurdering av risiko for vesentlige feil i årsregnskapet. Resultatet av våre revisjonshandlinger, inkludert handlingene rettet mot forholdene omtalt nedenfor, utgjør grunnlaget for vår konklusjon på revisjonen av årsregnskapet.

Elkraft- og valutainstrumenter og sikringsbokføring

Grunnlag for det sentrale forholdet

Lyse selger sin kraftproduksjon i euro og er derfor eksponert for svingninger i elkraftpris og euro. I samsvar med konsernets finansstrategi håndterer konsernet denne risikoen ved bruk av elkraft- og valutainstrumenter. 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. Elkraft- og valutainstrumenter hvor kriteriene for sikringsbokføring ikke er oppfylt vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Elkraft- og valutainstrumenter og sikringsbokføring, der dette benyttes, var et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, den potensielt betydelige effekten på konsernregnskapet ved endringer i virkelig verdi, samt kompleksiteten av regnskapsreglene knyttet til sikringsbokføring.

Våre revisjonshandlinger

Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utformingen av konsernets kontroller knyttet til handel og oppfølging av elkraft- og valutainstrumenter samt sikringsbokføring. 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 elkraft- og valutainstrumenter ved å innhente dokumentasjon fra eksterne parter over avsluttede og åpne posisjoner og sammenholdt disse mot et utvalg av 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 vurdert sikringsdokumentasjonen mot kravene i IFRS og vi har testet sikringsrelasjonene og selskapets beregning av sikringseffektivitet.

Videre har vi vurdert presentasjon og klassifisering av de finansielle instrumentene i årsregnskapet og selskapets noteopplysninger. Vi viser til note 6 Finansiell risikostyring, note 7 Finansielle instrumenter per målekategori og note 8 Regnskapsmessig sikring.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen om samfunnsansvar inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har



opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen, redegjørelsen om foretaksstyring og redegjørelsen om samfunnsansvar er konsistente med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9 for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. 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 feil.

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

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 feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil 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 om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.



- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- 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 konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer 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 forholdene 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 forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Lyse AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn «lysk-2021-12-31.zip» i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandeloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten og iXBRL-markering av konsernregnskapet i overensstemmelse med det felles elektroniske rapporteringsformatet som kreves i ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig for utarbeidelsen av en årsrapport og iXBRL-markering av konsernregnskapet som er i samsvar med kravene i ESEF-regelverket.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utførte 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 som inngår i årsrapporten er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-



regelverket.

Som et ledd i vårt arbeid utførte vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsrapporten i XHTML-format. Vi utførte kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen, og vurderte ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfattet kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Stavanger, 24. mars 2022
ERNST & YOUNG AS

A handwritten signature in blue ink that reads 'Erik Søreng'. The signature is fluid and cursive, with a long horizontal stroke at the end.

Erik Søreng
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 har ikke endret i 2021 i forhold til 2020.

Lyse benytter følgende alternative resultatmål:

LYSE BENYTTER FØLGENDE ALTERNATIVE RESULTATMÅL:

(1) EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
(2) EBITDA underliggende drift	EBITDA justert for urealisert verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter
(3) EBIT	Driftsresultat
(4) EBIT underliggende drift	Driftsresultat justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter, vesentlige engangsposter og nedskrivninger
(5) EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter
(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 + rentebærende gjeld
(9) Investeringer i eierandel	Kjøp av aksjer eller andeler og utbetaling av ansvarlige lån til tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
(10) Funds from operations (FFO)	EBITDA underliggende drift fratrukket 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 eierlån / total kapital
(16) EBITDA margin underliggende drift	EBITDA underliggende drift / driftsinntekter
(17) EBIT margin underliggende drift	EBIT underliggende drift / 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) Produksjon vannkraft	Produksjon referert utgående generatorklemme
(21) Resultat pr aksje	Årsresultat tilordnet aksjonærer / antall aksjer i selskapet

EBITDA underliggende er definert som underliggende driftsresultat før renter, skatt, avskrivninger og nedskrivninger. Denne APM blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet. EBITDA underliggende skal ikke vurderes som et alternativ til driftsresultat og resultat før skatt som en indikator på selskapets drift i samsvar med generelle regnskapsprinsipper. EBITDA underliggende er heller ikke et alternativ til likviditetsendring fra driften i samsvar med generelle regnskapsprinsipper.

Underliggende driftsresultat (EBIT) er en APM som blir brukt for å måle resultat fra operasjonell virksomhet.

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 ledelsen 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.
- 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 EBITDA 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 driftsinntekter underliggende og netto driftsinntekter underliggende.

Underliggende driftsinntekter og driftskostnader er basert på sammenlignbar definisjon som underliggende driftsresultat.

- Underliggende driftsinntekter er definert som driftsinntekter justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter (engangsposter på driftsinntekt nivå er ikke relevant for 2021 eller 2020).
- Underliggende driftskostnader er definert som driftskostnader justert for urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter og vesentlige engangsposter.

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.

Driftsresultat (EBIT) margin underliggende (%) er kalkulert som driftsresultat (EBIT) underliggende relativt til brutto driftsinntekter underliggende.

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 som treffer finans. Se under for fullstendig avstemming av årsresultat justert for urealiserte verdiendringer.

(Tall i millioner kroner)	2021	2020
Underliggende driftsinntekter	17 336	8 234
Underliggende driftskostnader	10 775	6 984
Underliggende driftsresultat	6 561	1 250
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+/- inntekt/kostnad)	-674	-304
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	0	96
Driftsresultat (IFRS)	5 887	1 042
Årsresultat inkludert minoritetsinteresse (IFRS) - etter skatt	2 137	354
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter (+/- inntekt/kostnad) etter skatt	511	240
Vesentlige engangsposter ifm virksomhetsoverdragelser eller engangsposter som treffer finans (+/- inntekt/kostnad) etter skatt	14	0
Årsresultat justert for urealiserte verdiendringer, engangsposter inkl. minoritetsinteresse etter skatt	2 662	594
Minoritetsinteresse	780	64
Årsresultat til majoritet justert for urealiserte verdiendringer og engangsposter etter skatt	1 882	530

NETTO RENTEBÆRENDE LÅN (inkludert leasing)

	Note	2021	2020
Sum langsiktige og kortsiktige lån*	7	17 010 664	17 075 687
Kortsiktige finansielle plasseringer	24	-764 000	-279 000
Kontanter og bankinnskudd	24	-5 701 614	-3 827 274
Netto rentebærende lån		10 545 051	12 969 413
Langsiktig forpliktelse leasing	30	774 111	680 124
Kortsiktig forpliktelse leasing	30	147 943	167 870
Netto rentebærende lån inkludert leasing		11 467 106	13 817 407

*) inkluderer urealisert disagio

AVSTEMMING EFFEKT AV UREALISERTE VERIDENDRINGER FINANSIELLE INSTRUMENTER MOT EBIT UNDERLIGGENDE

(Tall i millioner kroner)	2021	2020
Driftsresultat (EBIT) underliggende drift	6 561	1 250
Urealiserte verdiendringer finansielle kraftkontrakter - holdt for sikringsformål	-639	-58
Urealiserte verdiendringer valutaderivater i langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	31	-185
Urealiserte verdiendringer langsiktige finansielle kraftkontrakter	-33	6
Realiserte verdiendringer valutaderivater langsiktige fysiske industrikontrakter i EUR	-33	-67
Urealiserte verdiendringer finansielle instrumenter	-674	-304
Vesentlige engangsposter før skatt som påvirker driftsresultat (+/- inntekt/kostnad)	0	96
Driftsresultat (IFRS)	5 887	1 042