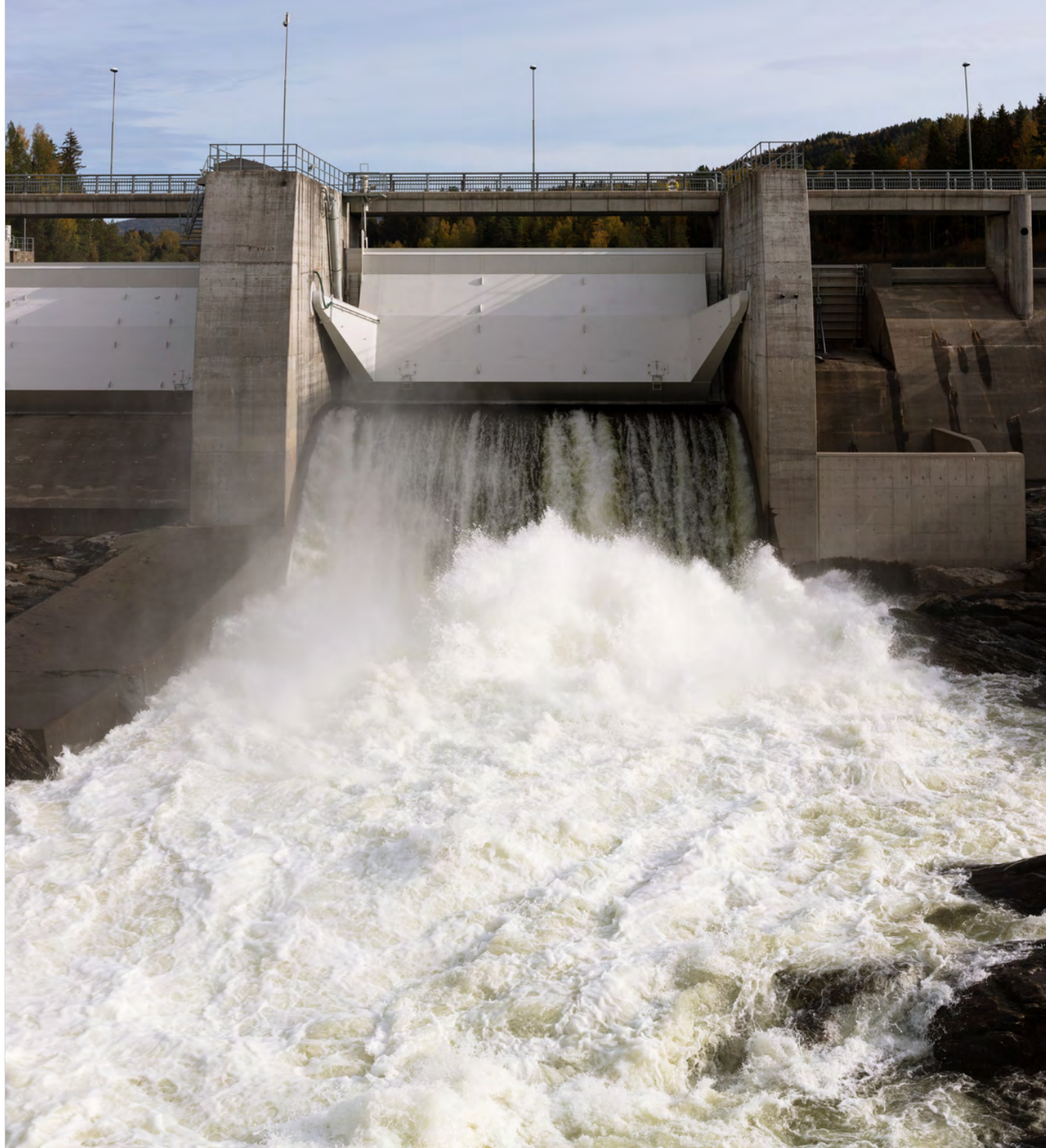




ÅRSRAPPORT 2020

GLITRE
ENERGI

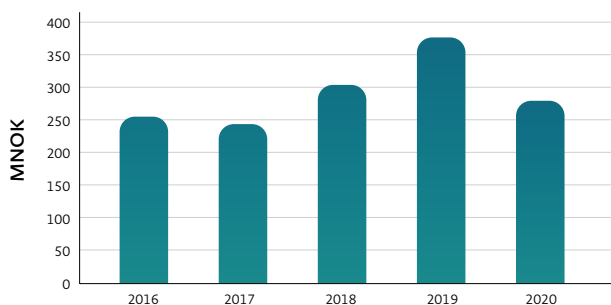
INNHOLD



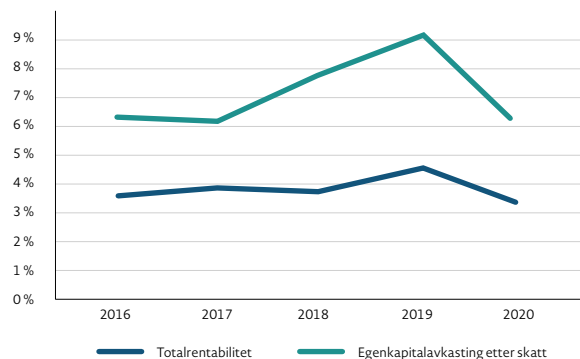
HOVEDTALL KONSERN	4
DETTE ER GLITRE ENERGI	8
KONSERNSJEFENS ORD	10
STYRETS BERETNING	14
ÅRSREGNSKAP KONSERN	30
NOTER	36
ÅRSREGNSKAP GLITRE ENERGI AS	80
NOTER	85
LEDELSESERKLÆRING	102
REVISJONSBERETNING	104

HOVEDTALL KONSERN	Def.	Enhet	2020	2019	2018	2017	2016
Resultat (mill kr)							
Driftsinntekter	Eks. verdiendring derivater	mill. kr.	1 564	1 942	1 928	1 676	1 536
EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger	mill. kr.	517	779	794	731	675
Driftsresultat		mill. kr.	338	606	629	564	483
Årsresultat		mill. kr.	275	371	304	245	253
Balanse (mill kr)							
Totalkapital	Sum eiendeler	mill. kr.	10 886	10 743	10 439	10 625	10 303
Egenkapital	Ink. minoriteter	mill. kr.	4 451	4 278	3 835	3 918	3 957
Total rentebærende gjeld	Kort- og langsiktig, ink. ansvarlig lån	mill. kr.	2 760	2 606	2 697	3 062	2 865
Netto rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld - bankinnskudd	mill. kr.	2 550	2 381	2 594	2 300	2 387
Egenkapitalandel	Egenkapital / totalkapital	%	40,9 %	39,8 %	36,7 %	36,9 %	38,4 %
Totalkapitalrentabilitet	Etter grunnrente, før ord. skatt	%	3,4 %	4,6 %	3,7 %	3,9 %	3,6 %
Egenkapitalavkastning etter skatt	Avkastning etter skatt	%	6,3 %	9,2 %	7,8 %	6,2 %	6,4 %
Kontantstrøm (mill kr)							
Netto kontantstrøm fra driften	Som i kontantstrømoppstillingen	mill. kr.	104	396	426	574	520
Netto kontantstrøm til investeringer	Kontantstrøm til investeringer	mill. kr.	48	-127	573	336	262
Andre nøkkeltall							
Produksjon (GWh)	Historisk produksjon, ujustert	GWh	2 516	2 363	2 354	2 566	2 489
Realisert kraftpris (øre/kWh)	Eks. gjeldsbrevs- og konsesjonskraft	øre/kWh	18,7	33,7	33,6	28,0	27,0
Antall nettkunder	Antall ved årsslutt	Ant.	97 481	95 441	94 017	91 150	88 865
Antall ansatte (konsern)	Totalt for konsernet		267	254	231	226	232

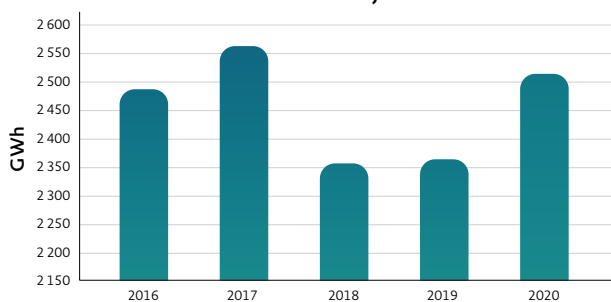
Årsresultat



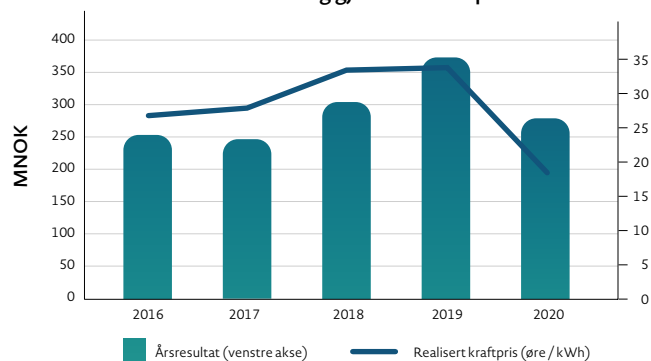
Rentabilitet



Produksjon



Årsresultat og gjennomsnittspris



FINANSIELLE NØKKELTALL	Def.	Enhet	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
Resultat										
Driftsinntekter	Eks. verdiendring derivater	mill. kr.	1 564	1 942	1 928	1 676	1 536	1 359	1 374	1 361
EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger	mill. kr.	517	779	794	731	675	597	649	576
Urealisert verdiendring kraftkontrakter		mill. kr.							-4	-11
Driftsresultat		mill. kr.	338	606	629	564	483	444	513	427
Urealiserte verdiendring av derivater		mill. kr.	-15	23	31	7	34	10	-85	-3
Årsresultat		mill. kr.	275	371	304	245	253	102	207	390
Årsresultat, majoritetens andel		mill. kr.	219	315	240	191	211	85	190	401
Ordinært utbytte	Utbytte fra Glitre Energi AS	mill. kr.	132	189	144	115	127	93	95	186
Ekstraordinært utbytte	Utbytte fra Glitre Energi AS	mill. kr.						6		
Totalt utbytte	Utbytte fra Glitre Energi AS	mill. kr.	132	189	144	115	127	99	95	186
Markedsverdi Glitre Energi AS	Ekstern verdivurdering av egenkapitalen	mill. kr.	*	9 502	8 534	6 544	4 759	4 062	5 389	4 732
Balanse										
Totalkapital	Sum eiendeler	mill. kr.	10 886	10 743	10 439	10 625	10 303	10 800	10 168	9 873
Egenkapital	Ink. minoriteter	mill. kr.	4 451	4 278	3 835	3 918	3 957	3 968	2 657	2 727
Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld	mill. kr.	7 211	6 884	6 532	6 981	6 821	7 135	6 689	6 580
Frie likviditetsreserver		1 mill. kr.	1 432	1 441	1 294	1 972	1 708	1 907	2 040	1 855
Gjeldsforfall neste 12 måneder	Forfall ink. ansv. lån og eks. renter	mill. kr.	536	536	203	363	203	303	253	369
Rentebærende gjeld	Kort- og langsiktig, ink. ansvarlig lån	mill. kr.	2 760	2 606	2 697	3 062	2 865	3 167	4 032	3 853
Ansvarlig lån	Rangerer etter ordinær gjeld	mill. kr.	374	374	374	374	374	374	984	984
Bankinnskudd og kontanter	Ink. bundne midler	mill. kr.	209	225	103	763	478	673	872	615
Netto rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld - bankinnskudd	mill. kr.	2 550	2 381	2 594	2 300	2 387	2 494	3 160	3 238
Kontantstrøm										
Netto kontantstrøm fra driften	Som i kontantstrømoppstillingen	mill. kr.	104	396	426	574	520	346	390	418
Fri kontantstrøm	Kontantstrøm drift - investeringer	mill. kr.	57	523	-147	238	258	152	270	265
Betalt utbytte til eiere	Faktisk utbetalt, ink. GE Nett Holding	mill. kr.	-222	-181	-150	-151	-117	-97	-191	-113
Rentekostnad ansvarlig lån	Regnskapsmessig kostnad	mill. kr.	-14	-16	-16	-16	-16	-21	-30	-32
Investeringer varige driftsmidler	Som i kontantstrømoppstillingen	mill. kr.	-264	-262	-227	-296	-265	-351	-237	-501
Endring forskuddsbetalinger	Endring forskudd fra/til leverandører	mill. kr.						47	9	189
Netto investeringer varig driftsmidler		mill. kr.	-264	-262	-227	-296	-265	-304	-228	-312
Nøkkeltall										
EBITDA margin	EBITDA / driftsinntekter eks. verdiendr.	%	33,1 %	40,1 %	41,2 %	43,6 %	43,9 %	43,9 %	47,2 %	42,3 %
Utbyttegrad	Utbytte % av rapp. maj. resultatandel	%	60 %	60 %	60 %	60 %	60 %	109 %	50 %	46 %
Totalkapitalrentabilitet	Etter grunnrente, før ord. skatt	2 %	3,4 %	4,6 %	3,7 %	3,9 %	3,6 %	3,0 %	5,3 %	6,2 %
Totalkapitalrentabilitet	Avkastning før skatt	3 %	3,3 %	6,4 %	6,2 %	5,6 %	4,9 %	4,6 %	6,0 %	7,1 %
Egenkapitalavkastning	Avkastning etter skatt	4 %	6,3 %	9,2 %	7,8 %	6,2 %	6,4 %	3,1 %	7,7 %	15,0 %
Avkastning sysselsatt kapital	Avkastning før skatt	5 %	5,6 %	11,6 %	11,1 %	8,7 %	7,9 %	5,3 %	6,8 %	7,6 %
Avkastning sysselsatt kapital	Avkastning etter skatt	6 %	3,9 %	5,5 %	4,5 %	3,6 %	3,6 %	1,5 %	3,1 %	6,1 %
Egenkapitalandel	Egenkapital / totalkapital	%	40,9 %	39,8 %	36,7 %	36,9 %	38,4 %	36,7 %	26,1 %	27,6 %
Egenkap.andel ink. ansvarlig lån	(Egenkapital + ansv. lån) / totalkapital	%	44,3 %	43,3 %	40,3 %	40,4 %	42,0 %	40,2 %	35,8 %	37,6 %
FFO	Funds From Operations	7 mill. kr.	156	382	557	501	478	344	440	293
FFO / Rentebærende gjeld		%	5,7 %	14,6 %	20,7 %	16,4 %	16,7 %	10,9 %	10,9 %	7,6 %
FFO / Netto rentebærende gjeld		%	6,1 %	16,0 %	21,5 %	21,8 %	20,0 %	13,8 %	13,9 %	9,0 %
Netto rentebærende gjeld / EBITDA		x	4,9x	3,1x	3,3x	3,1x	3,5x	4,2x	4,9x	5,6x
FFO rentedekning	FFO / rentekostnader	x	2,0x	4,1x	5,4x	5,0x	4,2x	2,7x	3,1x	2,0x

* I lys av den pågående fusjonsprosessen mellom Glitre Energi og Agder Energi er den årlige verdivurderingen ikke gjennomført våren 2021.

HOVEDTALL KONSERN

OPERASJONELLE NØKKELTALL Def.		Enhet	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
Vannkraftproduksjon										
Produksjon egne kraftverk	Sammenliknbar produksjon	8 GWh	2 437	2 282	2 276	2 479	2 407	2 389	2 422	2 195
10-års middelproduksjon	Rullerende 10-års snitt	9 GWh	2 360	2 339	2 339	2 351	2 342	2 368	2 339	2 316
Avvik fra middelproduksjon		%	3 %	-2 %	-3 %	5 %	3 %	1 %	4 %	-5 %
Normalproduksjon	Estimert normalproduksjon	10 GWh	2 487	2 483	2 480	2 480	2 331	2 331		
Avvik fra normalproduksjon		%	-2 %	-8 %	-8 %	0 %	3 %	2 %		
Faktisk produksjon konsern	Historisk produksjon, ujustert	11 GWh	2 516	2 363	2 354	2 566	2 489	2 471	2 541	2 306
Herav tilknyttede selskaper	Andel produksjon etter eierandel	12 GWh	78	81	78	87	82	82	119	112
Normalproduksjon	Estimert normalproduksjon	10 GWh	2 570	2 564	2 563	2 561	2 509	2 509	2 509	2 502
Avvik fra normalproduksjon		%	-2 %	-8 %	-8 %	0 %	-1 %	-1 %	1 %	-8 %
Realisert kraftpris	Eks. gjeldsbrevs- og konsesjonskraft	øre/kWh	18,7	33,7	33,6	28,0	27,0	24,2	29,2	33,4
Markedspris	Spotpris i prisområde NO1	øre/kWh	9,8	38,7	41,9	27,1	24,2	17,7	22,9	29,2
Differanse	Realisert vs. markedspris	%	91 %	-13 %	-20 %	3 %	11 %	37 %	27 %	14 %
Sikringsgrad for påfølgende år	Ink. leveringsforpliktelser	%	46 %	48 %	50 %	55 %	52 %	53 %	59 %	57 %
Sikringspris for påfølgende år	Snittpris finansielt sikret volum	øre/kWh	29,0	28,3	25,8	26,3	28,7	29,7	29,4	34,9
Kraftnettvirksomheten			13							
Nettkunder	Antall ved årsslutt	Ant.	97 481	95 441	94 017	91 150	88 865	87 570	59 263	58 227
Leverert energi	Distribusjonsnett	GWh	2 407	2 463	2 489	2 497	2 460	2 274	1 537	1 599
Ledningsnett	Høyspent	km	1 985	1 983	1 965	1 950	1 949	1 943	989	995
Nettariff	Husholdningskunder	øre/kWh	28,6	28,6	28,6	25,3	25,3	24,2	21,8	20,0
Nettariff, Norge	Snitt Norge, husholdningskunder	øre/kWh	29,4	29,9	29,6	34,2	27,9	26,6	26,0	26,4
Nettkapital	NVE	mill. kr.	2 034	1 913	1 844	1 726	1 511	1 392	1 057	1 002
Distribusjonsnett		mill. kr.	1 186	1 117	1 089	1 014	876	842	518	515
Regionalnett		mill. kr.	848	797	754	713	636	550	539	486
NVE effektivitet - distribusjonsnett	Distribusjonsnett	14 %	119 %	115 %	107 %	101 %	110 %	100 %	97 %	113 %
NVE effektivitet - regionalnett	Regionalnett	14 %	113 %	121 %	127 %	129 %	120 %	107 %	97 %	116 %
Avkastning nettkapital	NVE-definisjon: AVK3	15 %	7,0 %	6,9 %	12,0 %	9,7 %	14,2 %	8,6 %	4,9 %	13,2 %
NVE rente		%	5,2 %	5,7 %	6,1 %	6,1 %	6,3 %	6,3 %	6,6 %	6,9 %
KILE-kostnad (totalt)	Distribusjons- og regionalnett	mill. kr.	38,6	21,2	29,6	14,7	13,1	13,0	23,5	8,0
Nettap	Distribusjons- og regionalnett	GWh	168	202	212	240	253	226	171	182
Merinntekt (+) og mindreinntekt (-)	Utestående balanse	mill. kr.	182	138	80	86	42	96	54	68
Strømsalg										
Antall kunder	Antall ved årsslutt	16 Ant.	52 088	51 525	49 560	51 353	53 412	52 863	22 530	19 040
Strømsalg		GWh	1 048	1 034	1 007	1 046	1 050	410	366	337

FORDELING PER SEGMENT	Def.	Enhet	MILL KR.			PROSENT		
EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger		2020	2019	2018	2020	2019	2018
Vannkraftproduksjon			219	493	483	42 %	63 %	61 %
Kraftnett			260	274	305	50 %	35 %	38 %
Marked			43	16	12	8 %	2 %	1 %
Øvrig eierskap			2	5	5	0 %	1 %	1 %
Konsernfunksjoner / annet			-7	-9	-11	-1 %	-1 %	-1 %
Totalt			517	779	794	100 %	100 %	100 %
Driftsresultat			2020	2019	2018	2020	2019	2018
Vannkraftproduksjon			148	421	412	44 %	70 %	66 %
Kraftnett			164	187	220	48 %	31 %	35 %
Marked			38	9	8	11 %	1 %	1 %
Øvrig eierskap			1	4	4	0 %	1 %	1 %
Konsernfunksjoner / annet			-12	-15	-14	-4 %	-2 %	-2 %
Totalt			338	606	629	100 %	100 %	100 %
Investeringer	Tilgangar varige driftsmidler		2020	2019	2018	2020	2019	2018
Vannkraftproduksjon			87	76	21	33 %	29 %	9 %
Kraftnett			150	178	183	57 %	68 %	81 %
Marked			1	1	3	0 %	1 %	1 %
Øvrig eierskap			0	0	0	0 %	0 %	0 %
Konsernfunksjoner / annet			26	6	20	10 %	2 %	9 %
Totalt			264	262	227	100 %	100 %	100 %
Totalkapital	Sum eiendeler		2020	2019	2018	2020	2019	2018
Vannkraftproduksjon			6 981	6 701	6 915	64 %	62 %	66 %
Kraftnett			2 542	2 465	2 320	23 %	23 %	22 %
Marked			324	243	237	3 %	2 %	2 %
Øvrig eierskap			815	824	834	7 %	8 %	8 %
Konsernfunksjoner / annet			225	510	134	2 %	5 %	1 %
Totalt			10 886	10 743	10 439	100 %	100 %	100 %

Definisjoner / forklaringer

- 1) Frie likviditetsreserver Bankinnskudd - bundne midler + tilgjengelig trekkrammer
- 2) Totalkapitalrentabilitet (Driftsresultat + resultat avviklet virksomhet + finansinntekter - grunnrenteskatt) / gjennomsnittlig totalkapital
- 3) Totalkapitalrentabilitet (før skatt) (Resultat før skatt + rentekostnader) / gjennomsnittlig totalkapital
- 4) Egenkapitalrentabilitet (etter skatt) Resultat etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital
- 5) Avkastning sysselsatt kapital (før skatt) (Resultat før skatt + rentekostnader) / gjennomsnittlig sysselsatt kapital
- 6) Avkastning sysselsatt kapital (etter skatt) Årsresultat / gjennomsnittlig sysselsatt kapital
- 7) FFO EBITDA - netto betalte rentekostnader - betalbar skatt
- 8) Produksjon egne kraftverk Produksjon fra egne kraftverk inkludert relativ andel fra felleskontrollert virksomhet samt langsiktig kraftkjøpsavtale for Horga Kraftverk.
- 9) 10-års middelproduksjon Rullerende 10-års gjennomsnittlig kraftproduksjon justert for effektoppgraderinger og tilsvarende eierandeler som per 31.12.2020.
- 10) Normalproduksjon Estimert normalproduksjon basert på siste 10-års hydrologiske data.
- 11) Faktisk produksjon konsern Faktisk produksjon fra egne kraftverk inkludert relativ andel av tilknyttede selskaper.
- 12) Herav tilknyttede selskaper Glitre Energis relative andel av produksjonen fra tilknyttede selskaper. Per 31.12.2020 inkluderer dette Hellefoss Kraft AS og Hadeland Kraft AS.
- 13) Glitre Energi Nett Alle tall fra og med 2016 er for Glitre Energi Nett. 2015 tall inkluderer delvis innfusjonert virksomhet og tall før dette er kun EB Nett.
- 14) Glitre Energi Nett Beregnet verdi vektet ut i fra kapitalen, sum EB Nett, Hadeland Energinett og Lier Nett (2017 er beregnet ut i fra regnskap 2015).
- 15) Glitre Energi Nett - avkastning Tall for 2016-2017 er beregnet basert på driftsresultat og nettkapitalen ettersom NVE ikke har tall tilgjengelig for den fusjonerte virksomheten
- 16) Glitre Energi Strøm Antall kunder fra og med 2015 er totalt for Glitre Energi Strøm som er et resultat av fusjonen mellom EB Strøm, Hadeland Energi Strøm og Lier Strøm.



DETTE ER GLITRE ENERGI



VANNKRAFT- PRODUKSJON

Glitre Energi Produksjon AS (100 %)
Hadeland Kraft AS (49 %)
Hellefoss Kraft AS (34 %)



KRAFTNETT

Glitre Energi Nett
Holding AS (63,2 %)



MARKED

Glitre Energi Strøm Holding AS (55,3 %)
Glitre Energiløsninger (100 %)



ØVRIG EIERSKAP¹⁾

FIBER: Viken Fiber AS (26,56 %)
ENTREPRENØR: Nettpartner AS (40 %)
VARME: Drammen Fjernvarme AS (50 %)
Miljøvarme VSEB AS (100 %)
SMÅKRAFT: NGK Utbygging AS (25 %)
Zephyr AS (25 %)
ANNET: El-Tilsynet AS (100 %)
Aidon OY (22,4 %)



KONERNSTØTTE- FUNKSJONER

Strategi og virksomhetsstyring
Teknologi, forretningsutvikling og innovasjon
HR / HMS
Merkevare, kommunikasjon, bærekraft

¹⁾De oppgitte eierandelene er summen av direkte og indirekte eierskap i selskapene.

Konsernledelsen



Pål Skjæggestad
konsernsjef



Margrethe Smith
konserndirektør strategi og
virksomhetsstyring / CFO



Tore Morten Wetterhus
konserndirektør
kraftnett



Erik Andersen
konserndirektør
produksjon



Jan Vidar Thoresen
konserndirektør
marked



Cathrin Bretzeg
Konserndirektør HR,
kommunikasjon
og bærekraft

Ansaret for konsernstøttefunksjonene er fordelt mellom konsernledelsen.

En bransje i rivende utvikling

Fornybarbransjen er inne i en svært spennende tid. Den grønne omstillingen skyter fart i hele næringslivet og samfunnet for øvrig. Vi ser det i finanssektoren, transportsektoren, i industrien, ja selv i olje- og gassbransjen ser vi en transformasjon til grønnere verdikjeder. I hele dette bildet står fornybarbransjen helt sentralt.

Når vår bransje endres og blir mer kompleks, er det både som et resultat av det grønne skiftet og elektrifisering, men også den rivende teknologiutviklingen. Flere store aktører i kraftbransjen fusjonerer, noe som styrker kompetansemiljøene og øker konkurransekraften. For de selskapene som blir stående alene vil det bli stadig mer krevende å skape god utvikling og lønnsomhet.

Det er samtidig et nytt tydelig utviklingstrekk i det grønne skiftet at det også etableres nye store industrielle samarbeid på tvers av bransjer. Eksempler på det er Lyse og Hydro samarbeid, og Statkraft og Akers industrielle samarbeid. Verdiskapingen i kraftbransjen vil i økende grad handle om allianser mellom kraftselskaper og aktører som vil bringe kapital og kompetanse inn i industrielle prosjekter som skaper nye arbeidsplasser i det grønne skiftet.

Kraftselskapene har solid kompetanse om den fornybare verdikjeden og vi opplever en økende interesse for vår kompetanse og vår infrastruktur fra andre store aktører utenfor vår bransje.



Verdiskapende partnerskap

Med mange partnerskap som materialiseres rundt oss, ser vi en reise vi ikke bare ønsker, men også må ta del i. Det har lenge vært en strategi for Glitre Energi å søke partnerskap for vekst og utvikling. Vi har gjennom snart 30 år hatt en fantastisk verdiutvikling av selskapet til det beste for kunder, eiere, medarbeidere og samfunnet for øvrig. Skal vi fortsette med det kan vi ikke stå stille på perrongen når togene går. En viktig del av denne verdiutviklingen de siste årene, er den svært vellykkede verdiskapende fusjonen mellom Lier Everk, Hadeland Energi og EB i 2015. Vi har selv erfart

at vi skaper mye større verdier sammen, enn hver for oss. Vi er alltid åpne for gode samarbeidsløsninger, og fusjonsprosessen vi er i med Agder Energi er et naturlig og nødvendig neste steg i vår utvikling.

Fusjonssamtalene og foreløpige synergiberegninger viser at Glitre Energi og Agder Energi passer godt sammen strategisk og industrielt. Vekst og utvikling er sentralt for eierne og for den regionale verdiskapingen. En fusjon vil bidra til å sikre og skape flere lokale arbeidsplasser, og et styrket konsern vil tiltrekke seg kompetanse, kapital og nye viktige alliansepartnere.

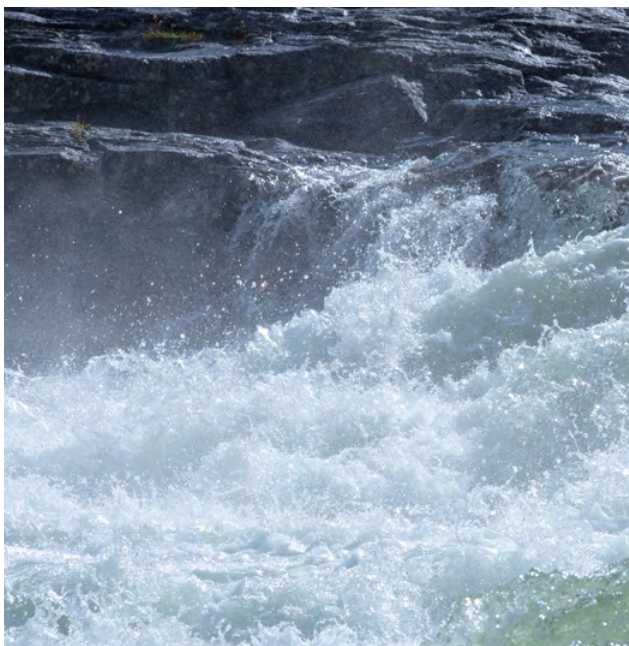
Rigget for elektrifisering

Elektrifiseringen skyter fart i Norge – vi ser det i industrien og ikke minst

på transport. Fram mot 2050 skal transport både på vei, til sjøs og i lufta skje med fossilfri energi, og Norge skal ha oppnådd utslippsmålene vi satt i forbindelse med Parisavtalen. Det ligger store muligheter for vår bransje og for Norge i dette – vi er internasjonalt ledende på fornybar energi og elektrifisering. Vi er allerede et av de mest elektrifiserte landene i verden, og med en strømforsyning nesten utelukkende basert på fornybare kilder.

Skal vi nå målene om utslippskutt og utvikling av nye grønne næringer må strømforsyningen holde tritt med utviklingen. Vi må sikre en bærekraftig nettutbygging hvor det lønner seg å bygge nytt nett og strømmettet ikke blir til hinder for ønsket elektrifisering, samfunns- og næringsutvikling, og

*Vi har selv erfart
at vi skaper mye større verdier sammen,
enn hver for oss.*



de grepene som skal til for å nå klimamålene.

Vi ser samtidig at kundene blir stadig viktigere i alt vi gjør. Kundene vil kreve mer av oss i framtiden – både på utvikling av nye smartere tjenester, digitale løsninger og bedre kommunikasjon og tilrettelegging for elektrifisering og en bærekraftig hverdag. Det skal vi være godt rigget for å møte.

Bærekraft er kjernen

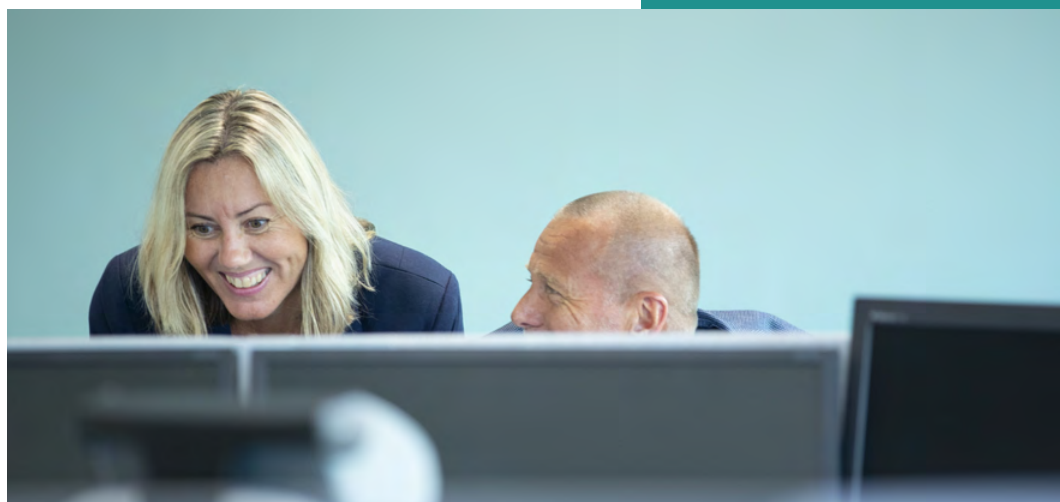
Bærekraft er et satsningsområde for Glitre Energi. Vår samfunnskritiske infrastruktur med den fantastiske vannkraften i sentrum er svært bærekraftig i seg selv, men vi har i 2020 fått på plass en strategi som tydeliggjør vårt målrettede arbeide på dette området. Vi har valgt oss sju av FNs bærekraftsmål som vi jobber spesifikt med, og som vil definere hvilke konkrete mål vi setter oss i virksomheten og får dette innarbeidet som en naturlig del av vår forretningsdrift.

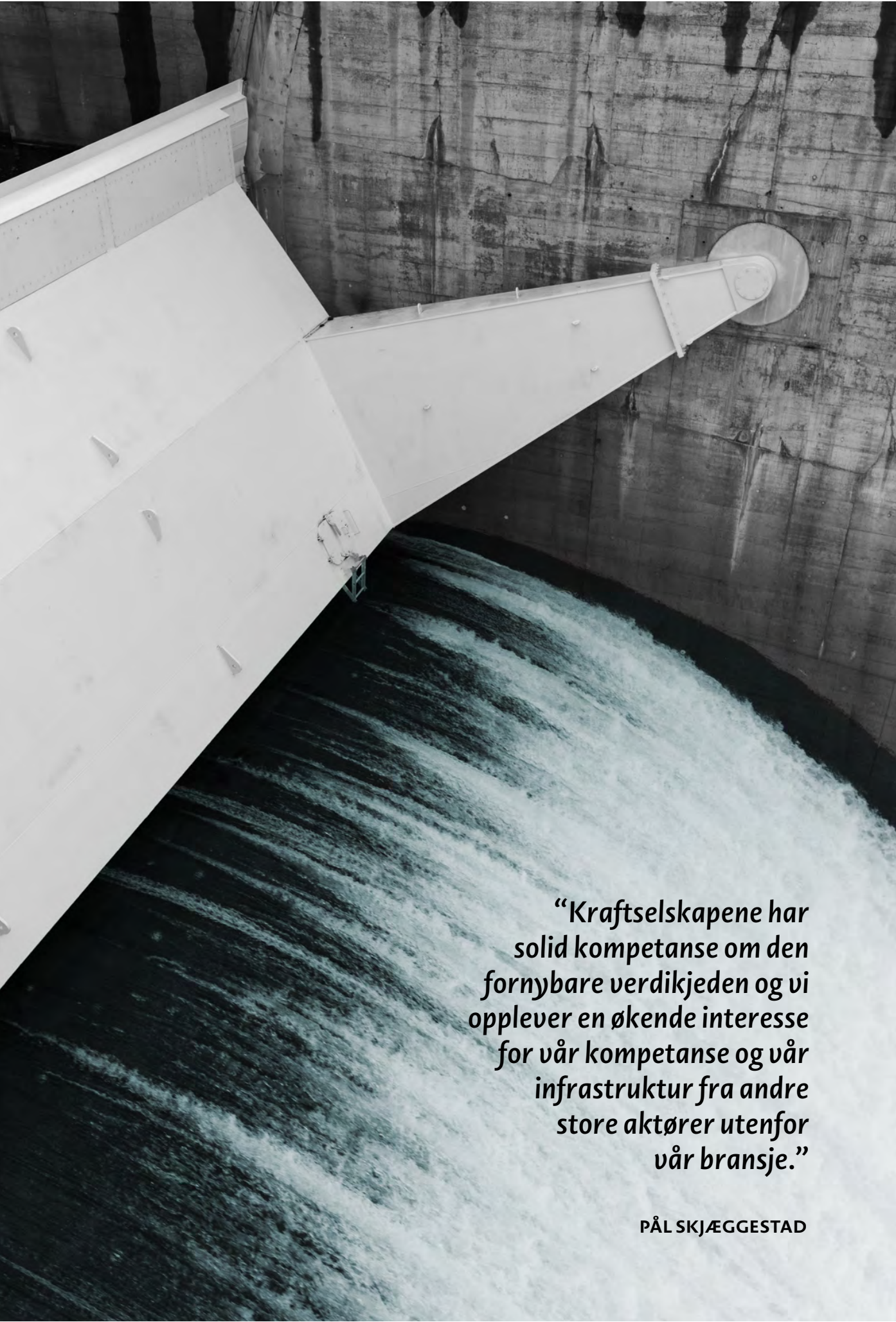
En fantastisk innsats

Midt i denne utviklingen i bransjen og verden rundt oss, er det selvfølgelig

viktig å også ha fullt fokus på kjernevirksomheten vår - å levere fornybar energi helt hjem til de tusen hjem og virksomheter. Vi har dedikerte, dyktige og engasjerte medarbeidere som står på hver dag gjennom hele året for å levere, slik at vi kan ha lys i lampen og varme i huset. Med samfunnskritisk infrastruktur har vi gjennom hele Covid-19 krisen måttet sikre stabil drift og bidra til lavere smittetrykk i samfunnet. Våre medarbeidere har vist at vi kan tilpasse oss godt og levere på våre oppgaver selv med store utfordringer rundt oss. Det har vært imponerende å se hvor tilpasningsdyktige alle i organisasjonen er.

Uten de fantastiske menneskene som jobber i konsernet vårt får vi ikke til noe av denne utviklingen og partnerskapene som skal til for å vokse videre. Det er når mennesker, teknologi og dialog sammen møtes vi klarer å lykkes med visjonen vår – å gjøre morgendagen helt elektrisk.





**“Kraftselskapene har
solid kompetanse om den
fornybare verdikjeden og vi
opplever en økende interesse
for vår kompetanse og vår
infrastruktur fra andre
store aktører utenfor
vår bransje.”**

PÅL SKJÆGGESTAD



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2020

Styrets årsberetning for 2020

Glitre Energi produserer og forvalter fornybar energi. Konsernets virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av energi, samt energitilknyttede tjenester. I tillegg har konsernet entreprenør- og fibervirksomheter gjennom tilknyttede selskap. Glitre Energis overordnede målsetning er å skape store verdier lokalt, ta miljøansvar og være en pådriver for et helt elektrisk samfunn.

Glitre Energi har sitt hovedkontor i Drammen i tillegg til kontorer på Kongsberg og på Jaren på Hadeland.

Konsernets årsresultat etter IFRS ble 275,1 millioner kroner i 2020 mot 371,2 millioner kroner i 2019. Inkludert produksjon fra tilknyttede selskaper ble det produsert 2 516 GWh ren energi fra konsernets vannkraftanlegg (2019: 2 363 GWh). Dette er 2 prosent under normalproduksjonen på 2 570 GWh.

Ved utgangen av 2020 var totalkapitalen 10 887 millioner kroner og egenkapitalandelen 41 prosent. Glitre Energi har en robust finansieringsstruktur med god likviditet og kommiterte trekkfasiliteter.

VIKTIGE HENDELSER / HOVEDPUNKTER

Energimarkedene er i sterk endring og styrene i Glitre Energi og Agder Energi signerte 29. januar 2021 en intensjonsavtale om konsernfusjon. Gjennom en eventuell fusjon dannes Norges største kraftkonsern med virksomhet i hele verdikjeden fra kraftproduksjon til strømkunde. En eventuell fusjon vil styrke konkurransekraften og lønnsomheten for konsernene, og gir evne til å utvikle nye arbeidsplasser og verdiskaping i de to regionene.

2020 ble et spesielt år i kraftmarkedet. Kraftprisene

gikk fra svært høye nivåer høsten 2019 til ekstremt lave nivåer gjennom store deler av året. Dette resulterte i at gjennomsnittlig kraftpris for 2020 er den laveste kraftprisen som er registrert i Glitre Energis prisområde på mer enn 25 år. Til tross for at Glitre Energi har en høy andel kraftprissikring påvirket de lave kraftprisene konsernets finansielle resultater og nøkkeltall.

Glitre Energi utstedte i september det første grønne obligasjonslånet i tråd med konsernets rammeverk for finansiering av grønne investeringer. Obligasjonen på 300 millioner kroner med fem års løpetid ble tatt godt imot av markedet og ble overtegnet i løpet av kort tid. Midlene vil bli benyttet til å finansiere og refinansiere prosjekter innenfor områdene Vannkraftproduksjon og Kraftnett. Glitre Energis rammeverk for finansiering av grønne investeringer legger føringer for hvordan midlene fra obligasjonsutstedelser under rammeverket skal benyttes. CICERO Senter for klimaforskning har som ekstern og objektiv tredjepart vurdert rammeverket og ga høyest mulig score basert på deres kriterier for bærekraft og klima.

I 1. kvartal 2020 kjøpte Glitre Energi 100 prosent av aksjene i selskapet Green Building Solutions AS. Selskapet var et norsk gründer selskap som tilbød bedrifter energioppfølging, og oppkjøpet har styrket og komplettert Glitre Energis satsning på energieffektivisering i bedriftsmarkedet. Selskapet har i ettertid endret navn til Glitre Energiløsninger AS. I 2020 har

Glitre Energiløsninger hatt fokus på å standardisere og videreutvikle løsningen fra Green Building Solutions, som har fått navnet SmartEO, og som selskapet nå har 14 kunder på.

I desember 2020 ble det inngått et samarbeid mellom Glitre Energiløsninger og CaCharge om smart elbil-lading. CaCharge leverer en av markedets mest energismarte ladeløsninger som, i kombinasjon med Glitre Energiløsningers øvrige produkter, gjør det mulig å lade enda flere biler til en lavere kostnad samt å bruke elbil-lading til å optimalisere energibruken i bygg. Avtalen med CaCharge innebærer at Glitre Energiløsninger har tatt steget inn i markedet for elbillading og vil ytterligere styrke selskapets posisjon innenfor energieffektivisering.

I desember ble det videre inngått en samarbeidsavtale mellom Glitre Energi Strøm og forbrukerorganisasjonen Huseierne. Målsetningen med samarbeidet er å bistå Huseiernes medlemmer til et effektivt og rimelig strømforbruk. Avtalen gjelder fra 1. januar 2021 og har allerede gitt en positiv kundeutvikling.

Scope Ratings har i desember 2020 bekreftet den offisielle kredittratingen av Glitre Energi på BBB. Utsik-

tene er endret til "Under review for a developing outcome" i påvente av en avklaring i den pågående fusjonsprosessen med Agder Energi.

Glitre Energi eier og drifter samfunnskritisk infrastruktur og siden utbruddet av Covid-19 har Glitre Energi iverksatt en rekke tiltak for å sikre stabil drift og bidra til lavere smittetrykk i samfunnet. Konsernets beredskapsorganisasjon følger utviklingen tett, og det blir iverksatt tiltak når situasjonen tilsier at det er nødvendig.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

(Sammenligningstall fra 2019 vist i parentes)

I 2020 var konsernets resultat etter skatt 275,1 millioner kroner (371,2 mill. kr). Majoritetens andel av årsresultatet utgjorde 219,3 millioner kroner (315,1 mill. kr).

Konsernets samlede inntekter var 1 564,1 millioner kroner (1 941,7 mill. kr), en reduksjon på 19 prosent. Kraftprisene har vært svært lave gjennom 2020 og inntekter fra kraftproduksjonsvirksomheten er

Gjennom en eventuell fusjon dannes Norges største kraftkonsern med virksomhet i hele verdikjeden fra kraftproduksjon til strømkunde.



vesentlig lavere enn i 2019. For kraftnettvirksomheten er inntektene marginalt lavere enn i 2019.

Samlede driftskostnader ble redusert med 109,6 millioner, til 1 225,8 millioner kroner (1 335,3 mill. kr). Reduksjonen skyldes redusert kjøp av varer og energi som følge av de lave kraftprisene. Øvrige kostnadsposter økte i 2020 sammenlignet med 2019.

Lønn og andre personalkostnader økte med 7,4 millioner kroner til 230,7 millioner kroner (223,4 mill. kr), som følge av økning i antall ansatte. Avskrivninger har økt med 3,5 prosent til 179,1 millioner kroner, som følge av investeringer. Andre driftskostnader har økt med 7,9 prosent til 332,3 millioner kroner (308,1 mill. kr), noe som utelukkende skyldes høyere kostnader til kundeinitierte, og dermed anleggsbidragsfinansierte prosjekter.

Driftsresultatet for 2020 endte på 338,3 millioner kroner (606,4 mill. kr), 44,2 prosent lavere enn 2019. Segment vannkraftproduksjon viser et vesentlig lavere driftsresultat enn foregående år som følge av lave kraftpriser. Også segment kraftnett viser et lavere driftsresultat enn foregående år, mens segment marked viser et høyere driftsresultat.

Netto finanskostnader

Netto finanskostnader eksklusive tilknyttede selskaper utgjorde -85,1 millioner kroner (1,8 mill. kr). Endringen skyldes i hovedsak en regnskapsmessig gevinst knyttet til eierandelen i Viken Fiber som følge av fusjonen med Fiber1 AS som ble bokført i 2019 samt verdiendring for finansielle derivater på -15,1 millioner kroner (23,4 mill. kr).

Resultat fra tilknyttede selskaper ble 66,6 millioner kroner (75,8 mill. kr). Fusjonsgevinsten knyttet til fusjonen mellom Viken Fiber og Fiber1 i fjor forklarer deler av resultatnedgangen. For den øvrige porteføljen av selskaper rapporterte Viken Fiber, Aidon, Nettpartner og Zephyr om en bedring i resultatene, mens Drammen Fjernvarme og NGK Utbygging begge hadde betydelige fall i resultatene i 2020 sammenliknet med 2019.

Mer utfyllende informasjon om konsernets finanskostnader kommer frem av note 20, 21 og 25 til konsernregnskapet.

Skatt

Konsernets skattekostnad ble på 44,7 millioner kroner

(312,8 mill. kr) hvorav 55,3 millioner kroner var skatt på alminnelig inntekt og grunnrenteskatten var positiv på 10,6 millioner kroner som følge av de ekstremt lave kraftprisene. Mer utfyllende informasjon om konsernets skattekostnad kommer frem av note 26 til konsernregnskapet.

Årsresultat

Konsernets resultat etter skatt ble 275,1 millioner kroner (371,2 mill. kr), hvorav majoritetens andel av årsresultatet utgjorde 219,3 millioner kroner (315,1 mill. kr). Årsresultatet for konsernet som helhet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 6,3 prosent (9,2 prosent).

Årsresultatet er preget av svært lave kraftpriser gjennom hele 2020. Glitre Energi har en aktiv sikringsstrategi for å avdempe svingninger i resultat etter skatt og dette bedro til at resultat fra forretningsområdet Kraftproduksjon er tilnærmet likt som i 2019.

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Konsernets samlede balanse utgjorde 10 886,4 millioner kroner ved utgangen av 2020 (10 743,0 mill. kr). Den bokførte egenkapitalandelen for konsernet er 40,9 prosent (39,8 prosent). Styret mener at egenkapitalen i konsernet er tilfredsstillende.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 2 759,8 millioner kroner (2 605,9 mill. kr) og netto rentebærende gjeld var 2 550,4 millioner kroner (2 381,3 mill. kr) ved utgangen av året. Gjennomsnittlig rente på låneporteføljen, inklusive ansvarlige lån, var 3,06 prosent (3,70 prosent).

Konsernet har en robust finansieringsstruktur med god likviditet og langsiktige kommitterte trekkfasiliteter. Frie likvide midler og ubenyttede lånerammer var 1 432 millioner kroner (1 415 mill. kr) ved utgangen av året.

Kontantstrøm fra driften var 104,3 millioner kroner som er en betydelig reduksjon sammenliknet med 396,1 mill. kr i 2019. Årsaken er primært relatert til lavere driftsresultat som følge av lave kraftpriser.

Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter utgjorde -47,7 millioner kroner i 2020 (+126,8 mill. kr). Kontantstrøm til investeringer er påvirket av endring i sikkerhetsstillelse for sikringshandler som alene hadde en likviditetseffekt på 191,7 millioner kroner i 2020 (328,9 mill. kr).

Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 263,8 million-



er kroner (261,7 mill. kr). Om lag 63 prosent av investeringene er knyttet til segment kraftnett. Resterende investeringer er i all hovedsak knyttet til segment vannkraftproduksjon.

Disponeringer

Glitre Energi har etablert en utbyttepolitikk som gir aksjonærene en stor grad av forutsigbarhet med hensyn på fremtidig utbytte. Utbyttet fastsettes til 60 prosent av majoritetens andel av årets konsernresultat etter skatt, med et nedre gulv tilsvarende styrets rullende minimumsforventning for samlet direkteavkastning (renter på ansvarlige lån og utbytte) til eierne som for kommende fireårs periode er 110 millioner kroner. Styret foreslår på dette grunnlag et utbytte på TNOK 131 604 for regnskapsåret 2020.

Årsresultatet for morselskapet Glitre Energi AS ble TNOK 28 635 i 2020. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Glitre Energi AS:

TNOK	131 604	avsatt til utbytte
TNOK	102 969	overføres fra annen egenkapital

Fortsatt drift

Årsregnskapet for konsernet er avlagt i henhold til IFRS og selskapsregnskapet er utarbeidet etter forenklet IFRS.

Konsernets fremtidige resultater og kontantstrømmer er til en viss grad påvirket av Covid-19. Kraftpris er den enkeltfaktoren som har størst innvirkning på konsernets resultater og hvordan Covid-19 vil påvirke etterspørsel etter kraft og langsiktige kraftpriser er for tiden usikkert. Ut over dette forventer konsernet økt kredittrisiko både i nettvirksomheten og kraftomsetningsvirksomheten. Etter en samlet risikovurdering er likevel styret av den oppfatning at Covid-19 kun vil ha beskjeden påvirkning på konsernets fremtidige resultater og kontantstrømmer i forhold til konsernets samlede virksomhet.

Basert på ovenstående vurdering og i samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at forutsetningen for fortsatt drift er til stede og at årsregnskapet er avlagt under denne forutsetningen.

Hendelser etter utgangen av regnskapsåret

Det har ikke vært hendelser i 2021 som har hatt vesentlig innvirkning på årsregnskapet for 2020.

FORRETNINGSOMRÅDENE I GLITRE ENERGI

Glitre Energi er et kraftkonsern med kjernevirksomhet innen vannkraftproduksjon, nett og strømsalg. Forretningsstrukturen i Glitre Energi er presentert på side 9 i årsrapporten. I det følgende forklares resultat etter skatt for forretningsområdene i konsernet.



VANNKRAFTPRODUKSJON

Forretningsområdet Vannkraftproduksjon består av datterselskapet Glitre Energi Produksjon AS og de tilknyttede selskapene Hadeland Kraft AS og Hellefoss Kraft AS.

Forretningsområdet har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets vannkraftanlegg. Forretningsområdet har 13 heleide kraftstasjoner, samt direkte og indirekte deleierskap til ytterligere ti. Samlet produksjon fra porteføljen av heleide og deleide kraftverk var 2 437 GWh (2 282 GWh) i 2020 som er To prosent under normalproduksjonen på 2 487 GWh. Inkludert produksjon fra tilknyttede selskaper var kraftproduksjon i 2020 på 2 516 GWh (2 363 GWh) eller To prosent under normalproduksjonen på 2 570 GWh.

Forretningsområdet oppnådde i 2020 salgsinntekter på 489,9 millioner kroner (765,6 mill. kr), en EBITDA på 219,2 millioner kroner (493,3 mill. kr), et driftsresultat på 147,6 millioner kroner (421,5 mill. kr) og et resultat etter skatt på 110,3 millioner kroner (110,6 mill. kr). Investeringer i varige driftsmidler var -89,8 millioner kroner (-75,9 mill. kr).

Resultatet for forretningsområdet er preget av svært lave kraftpriser gjennom hele 2020. Glitre Energi har en aktiv sikringsstrategi for å avdempe svingninger i resultat etter skatt. Dette bidro til at resultat etter skatt for forretningsområdet Kraftproduksjon ble opprettholdt på samme nivå som i 2019. Realisert kraftpris i 2020 ble 187 kr/MWh (337 kr/MWh). Til sammenligning var gjennomsnittlig spotpris (NO1) 98 kr/MWh (387 kr/MWh).



KRAFTNETT

Forretningsområdet Kraftnett består av datterselskapene Glitre Energi Nett Holding AS, Glitre Energi Nett AS samt eiendomsselskapene Glitre Energi Nett Eiendom AS, Jarenvegen 15 AS og Svend Haugs gate 1 AS.

Forretningsområdet har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet i Buskerud og deler av Vestoppland samt distribusjonsnett i kommunene Drammen, Lier, Gran, Lunner, Jevnaker, Kongsberg, Nedre Eiker og tettstedet Finse. Totalt forbruk i distribusjonsnettet i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 2.407 GWh i 2020 (2.463 GWh). Antall nettkunder har i 2020 økt fra 95.441 til 97.481 kunder ved utgangen av 2020.

I mars 2020 innførte Glitre Energi Nett «Smart Nettleie». Dette er en pilot for å teste fremtidens nettleie, og innebærer redusert nettleie fra kl 22 til 06 i vintermånedene. Piloten har fått nasjonal oppmerksomhet, ikke minst fordi den er enkel å forstå for kundene. I sine høringsinnspill på ny nettleie til RME/NVE i mai 2020 refererte mange til Smart Nettleie fra Glitre Energi Nett og innstillingen fra RME/NVE til OED viste tydelige tegn på at Smart Nettleie har bidratt til å skape en god, enkel og fremtidsrettet nettleie i Norge.

Forretningsområdet oppnådde i 2020 salgsinntekter på 955,6 millioner kroner (1037,7 mill. kr), EBITDA på 260,1 millioner kroner (274,4 mill. kr), et driftsresultat på 164,0 millioner kroner (187,0 mill. kr) og et resultat etter skatt på 119,0 millioner kroner (139,3 mill. kr). Netto kontantstrøm til investeringer var 165,9 millioner kroner (-177,5 mill. kr).

Sammenlignet med den regulatoriske tillatte inntekten for 2020 inkluderer driftsresultatet en merinntekt på 43,4 millioner kroner (merinntekt på 58,0 mill. kr). Ved utgangen av 2020 har nettvirksomheten en akkumulert merinntekt på 181,6 millioner kroner (merinntekt på 138,2 mill. kr).



MARKED

Forretningsområdet består av datterselskapene Glitre Energi Strøm Holding AS, Glitre Energi Strøm AS og Glitre Energiløsninger AS, samt det tilknyttede selskapet Oss Norge AS.

Forretningsområdet Marked oppnådde i 2020 salgsinntekter på 252,7 millioner kroner (638,7 mill. kr), en EBITDA på 43,1 millioner kroner (15,9 mill. kr), et driftsresultat på 38 millioner kroner (8,6 mill. kr) og et resultat etter skatt på 18,8 millioner kroner (12,7 mill. kr). Netto kontantstrøm til investeringer var -4,8 millioner kroner (-9,3 mill. kr).

Kraftomsetning

Glitre Energis virksomhet innen kraftomsetning omfatter datterselskapene Glitre Energi Strøm Holding AS, Glitre Energi Strøm AS og det tilknyttede selskapet Oss Norge AS.

Kraftomsetningsvirksomheten oppnådde i 2020 salgs-

inntekter på 251,2 millioner kroner, en EBITDA på 52,6 millioner kroner og et driftsresultat på 47,5 millioner kroner.

Antall strømkunder har i 2020 økt fra 51.525 til 52.088 kunder ved utgangen av 2020. Styret er tilfreds med at Glitre Energi Strøm har inngått samarbeidsavtale med forbrukerorganisasjonen Huseierne, gjeldende fra 1. januar 2021. Avtalen har allerede gitt en positiv kundeutvikling.

Oss Norge eies av Agder Energi og Glitre Energi med 50 prosent hver og er eiernes nysatsning innen kraftomsetning og utnyttelse av data fra strømmålere. Glitre Energis resultatandel fra Oss Norge utgjorde i 2020 -10,6 mnok.

Nye energiløsninger

Glitre Energiløsninger ble etablert i 2020 for å styrke konsernets satsning på energieffektivisering i bedrifts-

Glitre Energiløsninger tatt steget inn i markedet for elbillading, noe som ytterligere vil styrke selskapets posisjon innenfor energieffektivisering.



Glitre Energi ønsker å være en aktiv pådriver i det grønne skiftet, både gjennom driften av virksomheten, men også gjennom dialog, samarbeid og tilrettelegger av nye grønne løsninger.

markedet samt å utvikle nye forretningsmodeller og energiløsninger som fremmer elektrifisering og bærekraft og underbygger konsernets visjon om å gjøre morgendagen helt elektrisk. I 2020 har selskapet standardisert og videreutviklet løsningen for energieffektivisering i bygg som nå heter Smart EO og som selskapet har 14 kunder på. Gjennom samarbeidsavtalen med CaCharge, som ble inngått i desember, har Glitre Energiløsninger tatt steget inn i markedet for elbillading, noe som ytterligere vil styrke selskapets posisjon innenfor energieffektivisering. I tillegg jobber selskapet med ulike prosjekter knyttet til nødstrøm, energilagring, distribuert kraftproduksjon, effektglatting, fleksibilitet og utnyttelse av eksisterende og fremtidige energimarkeder.

Glitre Energiløsninger oppnådde i 2020 salgsinntekter på 1,5 millioner kroner, en EBITDA på -9,5 millioner kroner og et driftsresultat på -9,5 millioner kroner.



ØVRIG EIERSKAP

Forretningsområdet «Øvrig eierskap» består av datterselskap og tilknyttede selskap som ikke direkte inngår i konsernets kjernevirksomhet.

Fibervirksomhet

Den største investeringen under «Øvrig eierskap» er innen fibervirksomhet med eierskapet i Viken Fiber Holding AS, hvor Glitre Energi eier 26,6 prosent.

Ved utgangen av 2020 leverte Viken Fiber Altibox-tjenester til 203 900 (185 300) kunder. Antall kunder økte i 2020 med 18 600, noe som representerer en vekst på 10 prosent. Totale investeringer i driftsmidler utgjorde 754,1 millioner kroner i 2020 (655,9 mill. kr).

I 2020 oppnådde Viken Fiber en EBITDA på 734,1 millioner kroner (598,6 mill. kr) og et årsresultat på 152,4 millioner kroner (113,9 mill. kr).

Viken Fiber har opplevd økt etterspørsel etter Altibox-tjenester over fiber under Covid-19. Til tross for strenge smitteverntiltak store deler av året, både i utbyggingsprosjektene og i administrative funksjoner, har resultatene i 2020 vært bedre enn forventet.

Fjernvarme

Glitre Energi har eierskap innen fjernvarmevirksomhet gjennom det tilknyttede selskapet Drammen Fjernvarme AS og datterselskapet Miljøvarme VSEB AS.

Drammen Fjernvarme leverte i 2020 84,6 GWh fjernvarme (105,6 GWh), til kunder i Drammen. Nedgangen skyldes den milde vinteren. Drammen Fjernvarme oppnådde i 2020 en EBITDA på 18,8 millioner kroner (45,3 mill. kr), et driftsresultat på 7,3 millioner kroner (33,9 mill. kr) og et resultat etter skatt på 3,6 millioner kroner (23,3 mill. kr). Lave kraftpriser, som påvirker fjernvarmeprisen direkte, er hovedforklaringen til resultatnedgangen.

Miljøvarme VSEB AS eier og utvikler varmeanlegg, primært i Buskerud og tilstøtende områder. Glitre Energi eier 100 prosent av aksjene i selskapet.

Ny fornybar energi

Glitre Energi har eierskap i prosjektutviklingsselskapene Zephyr AS og NGK Utvikling AS.

NGK Utvikling AS arbeider med å utvikle, bygge og selge småskala vannkraftverk i Norge. Selskapet eier i tillegg en tunnelboremaskin (TBM) for boring av vannvei for egne og andre prosjekter. Glitre Energi er en av fire eiere som hver har 25 prosent eierskap i selskapet. NGK Utvikling oppnådde en EBITDA på -42,8 millioner kroner (0,9 mill. kr) og et årsresultat på -41,0 millioner kroner (3,2 mill. kr) i 2020. Tapet skyldes kostnadsoverskridelser på to konkrete prosjekter i Nord-Norge og relaterer seg til sviktende ytelse på TBMen i datterselskapet NGK Boring AS, ekstreme værforhold og den pågående Covid-19-pandemien.

Glitre Energi er en av tre eiere i Zephyr og eier 25 prosent av selskapet. Zephyr utvikler vindkraftprosjekter i Norge. Zephyr oppnådde et driftsresultat på

-0,2 millioner kroner (-6,9 mill. kr) og et årsresultat på 65,6 millioner kroner (38,0 mill. kr) i 2020. De gode resultatene i 2020 er primært relatert til ferdigstillingen av vindkraftprosjektet Guleslettene.

Entreprenørvirksomhet

Glitre Energi eier 40 prosent i entreprenørvirksomheten Nettpartner. Nettpartner oppnådde i 2020 et driftsresultat på 38,6 millioner kroner (22,6 mill. kr) og et resultat etter skatt på 24,9 millioner kroner (11,1 mill. kr). Utbruddet av Covid-19 skapte betydelig usikkerhet gjennom året og mange prosjekter ble utsatt eller forsinket. I tillegg gjennomførte selskapet en omorganisering i løpet av året, men til tross for disse forholdene har de finansielle resultatene fortsatt den positive trenden fra tidligere år. Nettpartner drives som et uavhengig, felleskontrollert selskap.

I tillegg til ovenstående har Glitre Energi eierskap i de tilknyttede selskapene Aidon OY (22,4 prosent) samt datterselskapene El-Tilsynet AS, 2VK Invest AS og Viken Energi AS. Aidon OY oppnådde i 2020 et driftsresultat på 37,9 millioner kroner (-19,9 mill. kr) og et resultat etter skatt på 17,6 millioner kroner (-35,3 mill. kr.). Flere nye kontrakter i både Sverige og Finland kombinert med god prosjektgjennomføring bidro til gode resultater i 2020. Selskapets drift var tilnærmet upåvirket av Covid-19 utbruddet.

Forretningsområdet «Øvrig eierskap» oppnådde i 2020 et resultat etter skatt på 76,2 millioner kroner (124,4 mill. kr).



KONSERNSTØTTEFUNKSJONER OG EIEROPPFØLGING

Morselskapet Glitre Energi AS ivaretar i tillegg til eieroppfølging av datterselskaper og tilknyttede selskaper i konsernet også en rekke fellesoppgaver samt dekker kompetanseområder som det ikke er formålstjenlig å legge ut til forretningsområdene.

Konsernstøttefunksjonene som ligger i morselskapet er strategi- og virksomhetsstyring (inklusive finans,

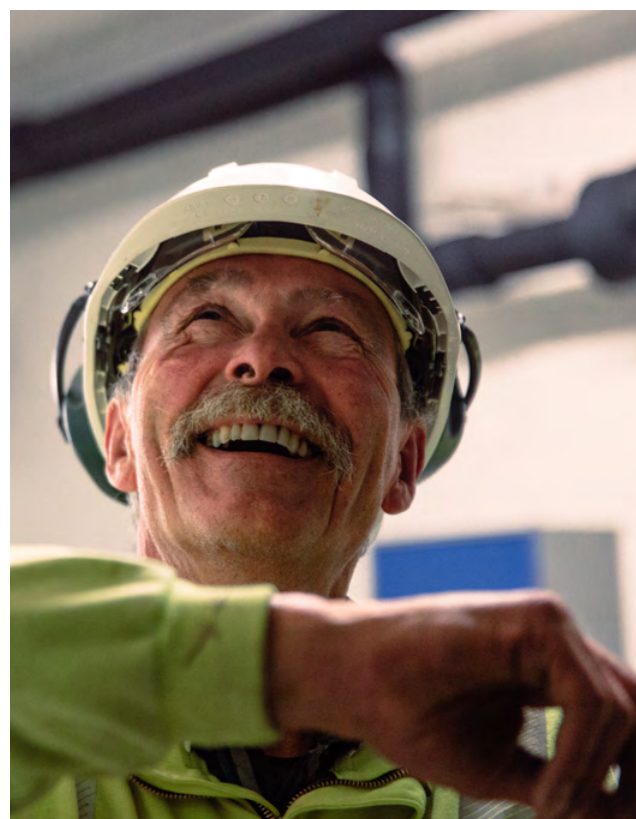
regnskap, IKT, forretningsutvikling og innovasjon), HR, HMS, Bærekraft, Samfunnskontakt, Kommunikasjon og Omdømme. Gjennom disse funksjonene sikres Glitre Energi en helhetlig og samordnet virksomhetsstyring i konsernet samtidig som samordningsgevinster på tvers av forretningsområdene kan utnyttes.

Morselskapets regnskap viser et driftsresultat på -12,5 millioner kroner (-14,9 mill. kr) og er knyttet til eieroppfølging av datterselskaper og tilknyttede selskaper i konsernet.

SAMFUNNSANSVAR OG YTRE MILJØ

Glitre Energi har ansvar for de samfunnsmessige konsekvensene som følger av konsernets virksomhet, med hensyn til både ytre miljøpåvirkning, arbeidsforhold, menneskerettigheter og øvrige sosiale forhold.

Glitre Energi har et rammeverk for god foretaksstyring som gjelder for alle selskap i konsernet og som tydeliggjør at verdier skal skapes innenfor etiske rammer og



at tilleggsverdier for samfunnet skal søkes der dette er mulig. Gjennom dette rammeverket er samfunnsansvaret innlemmet som en del av konsernets virksomhet fra planlegging til gjennomføring og evaluering. Det brukes betydelige ressurser på å sikre at Glitre Energi har gode og sikre rutiner i drift og i utbyggingsprosjekter, og at det stilles etiske og miljømessige krav til både egen organisasjon og leverandører. Det forventes at også deleide selskaper tar samfunnsansvar i tråd med ovennevnte.

Et element i rammeverket for god foretaksstyring er styregodkjente regler for etikk og samfunnsansvar som blant annet skal forebygge korrupsjon, bestikkelser og interessekonflikter. Glitre Energi har også en uavhengig varslingsjeneste. I siste kvartal av 2020 ble det innført en ny Konsernpolicy for Bærekraft og ytre miljø som angir de overordnede retningslinjene for hvordan Glitre Energi skal jobbe med- og bidra til FNs bærekraftsmål.

Overordnet er målet å opptre som en ansvarlig samfunnsaktør, vise hensyn til ytre miljø, skape tillit og troverdighet til konsernets virksomhet, og fremstå som attraktiv for konsernets interessenter. Ytterligere informasjon om hvordan Glitre Energi ivaretar sitt samfunnsansvar, finnes i den digitale samfunnsrapporten på glitreenergi.no.

Det ytre miljø

Konsernets virksomhet innenfor vannkraft, strømsalg og nett drives gjennom hel- og deleide selskaper. Selskapene drives i henhold til offentlige konsesjoner og gjeldende lovverk og rettsavgjørelser.

Reguleringsanlegg, kraftstasjoner og kraftlinjer kan medføre naturinngrep, men konsernets virksomhet belaster ikke natur eller samfunn utover det som er normalt for denne type virksomhet.

Glitre Energi ønsker å være en aktiv pådriver i det grønne skiftet, både gjennom driften av virksomheten, men også gjennom dialog, samarbeid og tilrettelegger av nye grønne løsninger. Det er derfor spesielt viktig at virksomheten i Glitre Energi utføres på en slik måte at belastningen på det ytre miljø blir lavest mulig og at Glitre Energi er bevisst på å velge løsninger som fremmer et godt miljø for fremtiden.

Glitre Energi har en nullvisjon for alvorlige ytre miljøhendelser. Utslipp til naturen blir registrert og tiltak blir iverksatt der det er behov for dette. I 2020 hadde Glitre Energi Produksjon et oljeutslipp til vassdrag på ca. 200 liter fordelt over noen uker. Lekkasjen ble utbedret umiddelbart etter at den ble oppdaget. Hendelsen er meldt til Kystverket.

Nytt for 2020 er at Glitre Energi har satt opp klimaregnskap i henhold til GHG-protokollen som viser konsernets utslipp av CO₂-ekvivalenter. Regnskapet dekker direkte (scope 1) og indirekte (scope 2) utslipp, samt reiseaktivitet foretatt med privatbil (scope 3). Oversikten over konsernets klimagassutslipp viser en årlig nedgang siden 2018. Detaljene i klimaregnskapet er tilgjengelig i den digitale samfunnsrapporten på glitreenergi.no.

SOSIALT ANSVAR

Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde konsernet til sammen 267 ansatte (mot 254 ansatte i 2019) som utførte 253 (239) årsverk. I morselskapet var det ved utgangen av året 32 (33) ansatte. Kvinneandelen blant konsernets medarbeidere er 27 prosent (29 prosent). Glitre Energi arbeider for en jevnere fordeling av kvinner og menn innenfor alle forretningsområdene. Konsernets lønnspolitikk er basert på individuell lønnsfastsettelse.



Glitre Energi skal ikke forskjellsbehandle på bakgrunn av kjønn, etnisitet, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion eller livssyn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Konsernledelsen består av fire menn og to kvinner. I ledergruppene i konsernselskapene var det per 31. desember 22 prosent kvinner (22 prosent). Konsernstyret består av ni medlemmer hvorav fire er kvinner. I den digitale samfunnsrapporten på glitreenergi.no finnes ytterligere informasjon om hvordan Glitre Energi ivaretar sitt samfunnsansvar, inkludert likestilling og mangfold.

Glitre Energi arbeider for å beholde og utvikle dyktige medarbeidere og legger i denne sammenheng vekt

på kunnskapsdeling, kompetanseutvikling, trivsel og god ledelse. Konsernet gjennomfører periodiske medarbeidertilfredshetsundersøkelser. Resultatene fra undersøkelsen høsten 2020 viser at ansatte i konsernet trives svært godt, til tross for utstrakt bruk av hjemmekontor i koronapandemien.

Helse, miljø og sikkerhet

Glitre Energi skal ha en høy standard på helse, miljø og sikkerhet (HMS) og hensynet til HMS skal ivaretas i alle prosesser og aktiviteter.

Konsernet ønsker å være en attraktiv arbeidsplass med et utviklende og inkluderende arbeidsmiljø og har en nullvisjon for personalskader forårsaket av forhold på arbeidsplassen.

I 2020 var det ingen jobberelaterte skader for Glitre Energis egne ansatte. Det var imidlertid to rapporterte skader hos underentreprenører. En av disse skadene førte til fravær utover skadedagen. I etterkant er hendelsen analysert, og forebyggende tiltak er iverksatt. Ved alle alvorlige hendelser blir årsak alltid grundig undersøkt for å sikre læring og hindre gjentakelse.

For å nå visjonen om null skader i virksomheten er rapportering av uønskede hendelser sentralt. Informasjonen danner grunnlag for læring i virksomheten og forebyggende arbeid. I 2020 ble det rapportert inn totalt 188 (177) hendelser i konsernets avvikssystem. Alle innrapporterte avvik behandles i linjen og eskaleres til HMS-utvalg og AMU ved behov.

I 2020 utgjorde sykefraværet i konsernet 5,1 prosent (5,6 prosent). Korttidsfraværet (under 16 dager) utgjorde 2,0 prosent (2,5 prosent) og langtidsfraværet 3,1 prosent (3,1 prosent).

Konsernet har en målsetning om at sykefraværet skal være lavere enn foregående år. For 2020 betydde dette lavere enn 5,6 prosent totalt, samt at korttidsfraværet skulle være lavere enn 2,5 prosent. Begge disse målene ble oppnådd i 2020. Konsernet har over flere år arbeidet målrettet med tiltak for å redusere sykefraværet.



SYKEFRAVÆR

2019	2020
5,6 %	5,1 %

Glitre Energi har så langt kommet meget godt gjennom perioden med Covid-19 ved at alle tar sin del i arbeidet og jobber som et team. Organisasjonen gir gode tilbakemeldinger om hvordan iverksatte tiltak fungerer. Konsernet har utarbeidet en trafikklysmodeell med tiltak på fire nivåer, alt etter smittetrykket i samfunnet, og har gjennomført regelmessige statusmøter sammen med selskapene. På grunn av koronapandemien har mange ansatte jobbet hjemmefra i store deler av 2020 og mye aktivitet ble flyttet over til digitale flater. I undersøkelser blant de ansatte kommer det fram at det digitale spranget har vært positivt for samarbeidet i og mellom avdelinger og på tvers av lokasjoner. For mange medarbeidere har fleksibiliteten ved bruk av hjemmekontor vært velkommen.

EIERFORHOLD - EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

Glitre Energi AS har forretningskontor i Drammen og eies av Drammen kommune og Vardar AS, hver med en eierandel på 50 prosent.

Styret er opptatt av å medvirke til at Glitre Energi ivaretar sitt samfunnsoppdrag på en god og ansvarlig måte. Styret er derfor opptatt av en god kommunikasjon mot selskapets eiere og interessenter.

Konsernet følger norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse innenfor de rammer som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. Avvik i forhold til anbefalingen er primært knyttet til aksjenes omsettelighet samt emisjoner og kapitalforhøyelser. Konsernets retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse er i sin helhet tilgjengelige på www.glitreenergi.no.

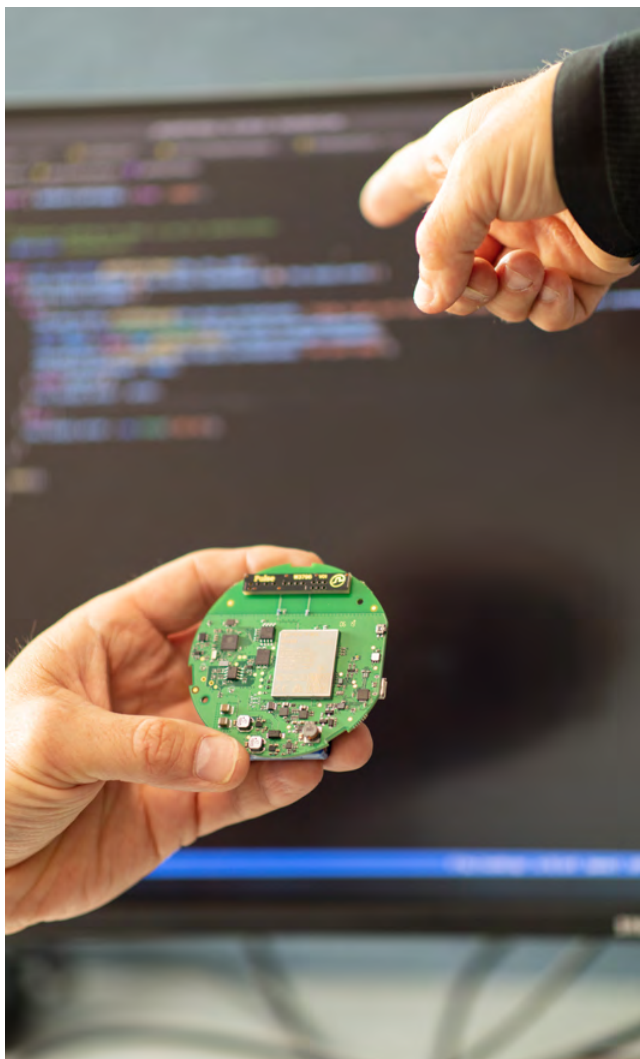
Selskapets styre består av seks aksjonærvalgte styremedlemmer som utpekes av generalforsamlingen. Styrets medlemmer velges for to år ad gangen. Selskapet har ikke bedriftsforsamling, og etter avtale med de ansatte velges tre styremedlemmer av og blant konsernets ansatte.

Det er avholdt 11 styremøter i 2020.



11 stk

STYREMØTER
I 2020



RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Glitre Energi har en styringsstruktur som forutsetter at alle selskaper i konsernet møter overordnede finansielle og ikke-finansielle krav, og drives med utgangspunkt i konsernets felles normer og verdier.

Gjennom konsernstrategien har styret angitt overordnede målsetninger og veivalg for konsernet og dets forretningsområder og sammen med vedtatte fullmakter og risikopolitik utgjør dette ledelsens grunnlag for en helhetlig risikostyring. Målsetningen med risikostyring i Glitre Energi er å styre risiko mot et akseptabelt nivå og å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål.

Med utgangspunkt i konsernstrategien er det utarbeidet forretningsplaner i alle konsernets forretningsområder. Forretningsplanene inneholder strategiske og operasjonelle målsettinger, satsningsområder og risikovurderinger. De enkelte selskapene har selv ansvar for å kartlegge og følge opp sitt risikobilde, og den operative risikohåndteringen skjer ute i organisasjonen som en integrert del av forretningsaktivitetene.

Glitre Energi er eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. De sentrale risikofaktorene er knyttet til markedsmessige forhold, finansielle forhold, operasjonelle forhold og rammebetingelser. De sentrale risikofaktorene overvåkes på konsernnivå og inngår i den periodiske rapporteringen til styret. For områder som innebærer handel i finansielle markeder er det utarbeidet egne risikostrategier og risikorammer.

Sentralt i konsernets arbeid med økonomiske risikoer er konsernets risikostyringsverktøy. Dette verktøyet benyttes til å synliggjøre økonomisk handlingsrom ved ulike scenarier for konsernets utvikling. Modellen benyttes både til langtidsprognoser og for å simulere økonomisk utvikling ved ulike strategiske veivalg.

Glitre Energi har etablert et styringssystem som sikrer et godt kontrollmiljø og som skal bidra til å oppfylle konsernets målsetninger. Systemet består av alle styringsdokumenter, funksjonsbeskrivelser og beskrivelser av arbeidsprosesser og er tilgjengelig for samtlige ansatte på konsernets intranett. Videre benytter konsernet balansert målstyring for å følge opp gjennomføring av selskapenes planer og strategier samt måle resultatoppnåelse.

Samtlige av konsernets styrende dokumenter er vedtatt av styret og evalueres årlig. Selskapets verdigrunnlag gjennomgås og evalueres også jevnlig av styret. Konsernets styrende dokumenter er førende for alle selskaper hvor Glitre Energi har kontrollerende innflytelse.

Styret er av den oppfatning at selskapene i Glitre Energi har gode internkontroll- og kvalitetssystemer.

Glitre Energi har et overordnet styringsmål om å opprettholde en kredittrating tilsvarende «Investment Grade» (BBB- eller høyere). Glitre Energi benytter Scope Rating for offisiell kredittrating. Scope Ratings har i sin årlige oppdatering i desember 2020 bekreftet selskapets BBB rating. Utsiktene er endret til «Under review for a developing outcome» i påvente av en avklaring i den pågående fusjonsprosessen med Agder Energi.

For utdypende informasjon om konsernets risikostyr-

ing henvises det til note 5 til konsernregnskapet.

FORSKNING OG UTVIKLING

Styret forventer at det vil skje store endringer i kraftbransjen i årene som kommer og at dette også vil kunne gi nye forretningsmuligheter for konsernet.

Konsernets arbeid med forskning og utvikling skal understøtte kjernevirksomheten og gi grunnlag for lønnsom vekst og utvikling for forretningsområdene. For å realisere denne målsetningen er konsernets aktiviteter innenfor forretningsutvikling, digitalisering og innovasjon økt betydelig de siste årene. For nærmere detaljer om strategi og konkrete prosjekter vises det til egen sak i den digitale årsrapporten på glitreenergi.no.

MYNDIGHETSKONTAKT OG RAMMEVILKÅR

Kraftforsyning er en samfunnskritisk funksjon og er underlagt en omfattende regulering fra myndighetenes side. Blant annet må bransjen forholde seg til detaljerte krav til forsyningssikkerhet og beredskap og de økonomiske rammene for nettvirksomhetene er monopolregulert, med NVE/Reguleringsmyndigheten for energi - RME som tilsynsmyndighet. Videre er inntektene fra kraftproduksjon direkte relatert til prisene i kraftmarkedet, et marked som blant annet også påvirkes av politiske beslutninger.

De internasjonale og nasjonale ambisjonene for å løse klima- og miljøutfordringene er styrket gjennom Parisavtalen. Klimagassutslippene skal reduseres, energibruken skal effektiviseres, og all gjenværende fossil energibruk i transport- og byggsektoren skal fases ut over de neste par tiårene. Dette må skje gjennom økt elektrifisering og overgang fra fossil til fornybar energibruk, en transformasjon hvor Norge kan ta en sentral rolle som leverandør av fornybar energi. Dette forutsetter imidlertid at myndighetene legger til rette for videre utvikling av fornybarnæringen, og Glitre Energi ønsker i denne sammenheng å bidra aktivt til både

Partnerskap for vekst og utvikling har i en årrekke vært en hovedstrategi i arbeidet med å styrke konsernets konkurransekraft og lønnsomhet

gjennom Energi Norge og gjennom egen dialog å gi myndighetene innspill om konsekvensene av rammebetingelser som påvirker bransjens og konsernets utviklingsmuligheter.

Glitre Energi har i flere år brukt møteplassen Grønn Dialog hvor målet er å være en partinøytral referanse og

kompetanselever til regionens politikere. Aktiviteten i Grønn Dialog har vært noe redusert som en følge av Covid-19 restriksjonene, men vi har møtt med både sentrale politikere og organisasjoner i forbindelse med arbeidet med vannkraftskatt og potensialet for energibransjens sentrale rolle i det grønne skiftet.

Det høye skattetrykket på eksisterende norsk vannkraft og da spesielt innretningen på grunnrenteskatten, har lenge vært en begrensning for oppgradering og rehabilitering av kraftverk. Glitre Energi har i lang tid tatt en aktiv rolle sammen med bransjen for å endre vannkraftbeskatning som har vært til hinder for at samfunnsøkonomisk lønnsomme tiltak blir gjennomført. I forbindelse med statsbudsjett 2021 la regjeringen fram forslaget om å innføre en kontantstrømskatt for nye vannkraftprosjekter, hvor investeringskostnaden kommer til fradrag umiddelbart. For eksisterende vannkraftverk videreføres skatteregimet. For Glitre Energi løser ikke denne endringen hele problemet med beskatningen av vannkraften. Det er fortsatt et problem med innretningen på grunnrenteskatten, da ordinære overskudd fra eksisterende vannkraftverk fortsatt belastes med ekstraordinær høy grunnrenteskatt. Glitre Energi støtter Energi Norges og fornybarnæringens forslag med støtte fra LO, NHO, kommuner og miljøbevegelse om å fortsatt øke skjermingsfradraget i grunnrenteskatten. Dette vil skape ytterligere grunnlag for nye, viktige og lønnsomme investeringer i oppgradering og fornyelse av norske kraftverk og dermed et viktig bidrag i det grønne skiftet.

Glitre Energi Nett har vært engasjert i samarbeidsprosjektet Strategisk Nettforum hvor de ti største nettselskapene samarbeider om relevante prosjekter. Her har det vært utarbeidet kundenotater rettet mot forbrukerorganisasjoner, og et notat til politikerne hvor man spesielt belyser behovet for en elektrifiserings-

melding for at bransjen skal kunne bidra til å nå målene om utslippskutt og utvikling av nye grønne næringer.

FRAMTIDSUTSIKTER

De økonomiske resultatene fra kjernevirksomheten i Glitre Energi er påvirket av både markedsbestemte priser, hydrologiske forhold og rammebetingelser gitt av offentlige myndigheter.

2020 har vært preget av svært lave kraftpriser sammenlignet med tidligere år med en gjennomsnittlig spotpris (NO1) på 98 kr/MWh (387 kr/MWh) som følge av hydrologisk overskudd og begrenset overføringskapasitet. Erfaringene fra 2020 er en påminnelse om økende volatilitet i kraftmarkedet og viser viktigheten av en sikringsstrategi for å dempe svingninger i konsernets resultat og utbyttekapasitet.

Ved inngangen til 2021 har kraftprisen styrket seg betydelig som følge av kulde og god overføringskapasitet. Styret legger til grunn moderate kraftpriser de kommende årene og at resultatbidraget fra kraftproduksjonsvirksomheten vil ligge på omtrent samme nivået som er oppnådd de siste 3-4 årene.

Den regulerte nettvirksomheten utgjør 43 prosent av konsernets resultat etter skatt i 2020. Lønnsomheten i nettvirksomheten påvirkes i all hovedsak av de rammebetingelser offentlige myndigheter setter og hvor effektivt nettselskapet driver i forhold til øvrige norske nettselskap. Styret legger til grunn at nettselskapets fokus på interne effektiviseringer og forbedringer vil gi Glitre Energi en stabil og god avkastning fra nettvirksomheten også i årene fremover.

Fremtidsutsiktene innen forretningsområdet marked er preget av endringer i rammebetingelser, kunde-

orientering og teknologiutvikling. Innenfor Glitre Energis markedsaktiviteter legger styret til grunn vekst gjennom effektiviseringer og utvikling av nye forretningsmuligheter.

Styret forventer en positiv utvikling av lønnsomheten i Viken Fiber også i årene fremover.

Konsernet forventer samlede investeringer på om lag 300 millioner kroner per år i perioden 2021 – 2023. Investeringene preges av løpende driftsinvesteringer, lovpålagte investeringer og investeringer for å sikre høy leveringssikkerhet i strømforsyningen.

Partnerskap for vekst og utvikling har i en årrekke vært en hovedstrategi i arbeidet med å styrke konsernets konkurransekraft og lønnsomhet og som en konsekvens av dette har styret arbeidet aktivt for å posisjonere konsernet for fremtidige strukturendringer, i tråd med føringer fra eierne. På dette grunnlag har Glitre Energi i 2020 sondert mulighetene for en fusjon med Agder Energi. Styrene i de to konsernene signerte 29. januar 2021 en intensjonsavtale. Intensjonsavtalen er oversendt samtlige eiere i de to konsernene for deres behandling og eventuelle tilslutning.

Styrets vurdering er at Agder Energi og Glitre Energi komplementerer hverandre godt strategisk, kompetansemessig og geografisk, og at en konsernfusjon vil bidra til realisering av betydelige gevinster for eierne, kundene og samfunnet. Utover identifiserte årlige gevinster på ca. 250 mill. kr fra eksisterende virksomhet, vil en fusjon skape et stort norsk industriselskap som kan ta en lederrolle både i det «grønne skiftet», og i den pågående konsolideringen i norsk kraftbransje.

Styret vil takke alle medarbeidere i Glitre Energi for godt utført arbeid og ikke minst for stor endringsvilje, -evne og fleksibilitet under korona-pandemien

Ann-Christin Andersen
styrets leder

Marit Kjær
nestleder

Morten André Yttreide

Anette Mellbye

Ragnar Sjøgaard

Robert Olsen

Rune Bæver

Jan Helmen

Line Drange Ruud

Pål Skjæggestad
administrerende direktør



Styret i Glitre Energi AS, Drammen, 25. mars 2021

Pål Skjæggestad
administrerende direktør

Jan Helmen

Anette Mellbye

Marit Kjær
styrets nestleder

Morten André Yttreide



Robert Olsen

Line Drange Ruud

Ragnar Sjøgaard

Ann-Christin Andersen
styrets leder

Rune Bæver

ÅRSREGNSKAP 2020

GLITRE ENERGI KONSERN



INNHold KONSERN

RESULTAT KONSERN	32
BALANSE KONSERN	33
KONTANTSTRØMOPPSTILLING KONSERN	34
EGENKAPITALOPPSTILLING KONSERN	35
NOTER	36
NOTE 1. GRUNNLAG FOR REGNSKAPET	37
NOTE 2. REGNSKAPSPRINSIPPER	38
2.1 Basisprinsipper	38
2.2 Endring i regnskapsprinsipper	38
2.3 Konsolideringsprinsipper	38
2.4 Anleggsmidler holdt for salg og avvirket virksomhet	39
2.5 Segmentinformasjon	39
2.6 Omregning av fremmed valuta	39
2.7 Varige driftsmidler	39
2.8 Immaterielle eiendeler	40
2.9 Finansielle eiendeler	40
2.10 Derivater og sikring	41
2.11 Kundefordringer	41
2.12 Kontanter og kontantekvivalenter	41
2.13 Innlån	41
2.14 Skatt	41
2.15 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte	42
2.16 Avsetninger	42
2.17 Inntektsføring	42
2.18 Leieavtaler	43
2.19 Offentlig tilskudd	43
2.20 Utbytte	43
NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.	44
NOTE 4. FREMTIDIGE ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER	44
NOTE 5. RISIKO	45
NOTE 6. SEGMENTINFORMASJON	55
NOTE 7. DATTERSELSKAPER	56
NOTE 8. VARIGE DRIFTSMIDLER	57
NOTE 9. IMMATERIELLE EIENDELER	58
NOTE 10. NEDSKRIVNINGSVURDERINGER	59
NOTE 11. LEIEAVTALER	60
NOTE 12. TILKNYTTETE SELSKAPER	61
NOTE 13. FINANSIELLE INSTRUMENTER	63
NOTE 14. ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER	67
NOTE 15. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV	67
NOTE 16. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD	68
NOTE 17. AKSJER I ANDRE SELSKAPER	68
NOTE 18. BANKINNSKUDD	69
NOTE 19. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	69
NOTE 20. ANSVARLIG LÅN	69
NOTE 21. LANGSIKTIG RENTEBÆRENDE GJELD	70
NOTE 22. PENSJONER	71
NOTE 23. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER	73
NOTE 24. LØNN OG PERSONALKOSTNADER	73
NOTE 25. ANDRE FINANSINNTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER	75
NOTE 26. SKATT	75
NOTE 27. NÆRSTÅENDE PARTER	78
NOTE 28. PANT OG GARANTIER	79
NOTE 29. UTBYTTE	79
NOTE 30. HENDELSER ETTER BALANSEDATO	79

Resultat konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Driftsinntekter	23	1 564 078	1 941 733
Sum driftsinntekter		1 564 078	1 941 733
Kjøp av varer og energi		-483 617	-630 857
Lønn og andre personalkostnader	22,24	-230 721	-223 359
Avskrivninger og nedskrivninger	8,9,10	-179 119	-173 041
Andre driftskostnader	11,23	-332 312	-308 085
Sum driftskostnader		-1 225 768	-1 335 342
Driftsresultat		338 309	606 391
Resultat tilknyttede selskaper	12	66 568	75 823
Renteinntekt ansvarlig lån		1 669	2 004
Andre finansinntekter	25	15 308	72 152
Verdiendring finansielle derivater	5,13	-15 092	23 379
Rentekostnad ansvarlig lån	20	-13 893	-15 764
Andre finanskostnader	21,25	-73 070	-79 941
Netto finansposter		-18 510	77 653
Ordinært resultat før skattekostnad		319 800	684 044
Inntektsskatt på ordinært resultat	26	-55 308	-122 581
Grunnrenteskatt		10 616	-190 250
Resultat etter skatt		275 108	371 214
Resultat etter skatt fordeles som følger:			
Minoritetens andel		55 768	56 090
Majoritetens andel		219 340	315 124
Resultat etter skatt		275 108	371 214

Totalresultat konsern

Beløp i NOK 1000	Note	2020	2019
Resultat etter skatt		275 108	371 214
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	22	-30 346	18 291
Andel av utvidet resultat i tilknyttede selskaper	12	-7 299	4 719
Skatt		6 676	-4 024
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet		-30 969	18 986
Gevinst/tap som følge av kontantstrømsikring	13	185 890	290 874
Andel av utvidet resultat i tilknyttede selskaper		105	1 033
Omregningsdifferanse i tilknyttet selskap		588	-157
Skatt		-40 896	-63 992
Poster som senere kan bli reklassifisert til resultatregnskapet		145 687	227 758
Totalresultat		389 826	617 958
Totalresultat fordeles som følger:			
Minoritetens andel		50 522	60 548
Majoritetens andel		339 304	557 409
Totalresultat		389 826	617 958

Balanse konsern

Beløp i NOK 1000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Immaterielle eiendeler		43 825	42 446
Goodwill		117 701	117 701
Sum immaterielle eiendeler	9	161 526	160 147
Fallrettigheter		2 996 850	2 996 850
Varige driftsmidler		5 620 913	5 539 870
Sum varige driftsmidler	8,11	8 617 763	8 536 719
Investeringer i tilknyttet selskap	12	929 145	843 734
Investeringer i aksjer	13,17	5 087	13 957
Andre langsiktige finansielle eiendeler	13	157 636	59 493
Andre langsiktige fordringer	13,14	163 181	179 758
Sum finansielle anleggsmidler		1 255 049	1 096 941
Sum anleggsmidler		10 034 338	9 793 807
Kundefordringer	13,15	101 826	123 900
Andre kortsiktige fordringer	13,16	423 472	520 187
Andre kortsiktige finansielle eiendeler	13	117 279	80 484
Bankinnskudd og kontanter	13,18	209 449	224 586
Sum omløpsmidler		852 025	949 157
SUM EIENDELER		10 886 363	10 742 964
Innskutt egenkapital		1 138 992	1 138 992
Annen egenkapital		2 595 094	2 446 259
Minoritetsinteresser		716 858	692 906
Sum egenkapital	19	4 450 944	4 278 157
Utsatt skatt	26	2 719 940	2 662 602
Pensjonsforpliktelser	22	75 687	50 767
Rentebærende langsiktig gjeld	13,21	1 850 190	1 695 586
Ansvarlig lån	13,20	374 067	374 067
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	13	115 487	127 494
Sum langsiktig gjeld		5 135 370	4 910 515
Leverandørgjeld	13	126 020	73 822
Rentebærende lån	13,21	535 561	536 229
Betalbar skatt	26	78 752	318 548
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	13	90 274	116 934
Annen kortsiktig gjeld	13,16	469 441	508 758
Sum kortsiktig gjeld		1 300 049	1 554 292
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 886 363	10 742 964

Styret i Glitre Energi AS
Drammen, 25. mars 2021

Ann-Christin Andersen
Styrets leder

Marit Kjær
Nestleder

Morten André Yttreide

Anette Mellbye

Ragnar Sjøgaard

Robert Olsen

Rune Bæver

Jan Helmen

Line Drange Ruud

Pål Skjæggestad
Administrerende direktør

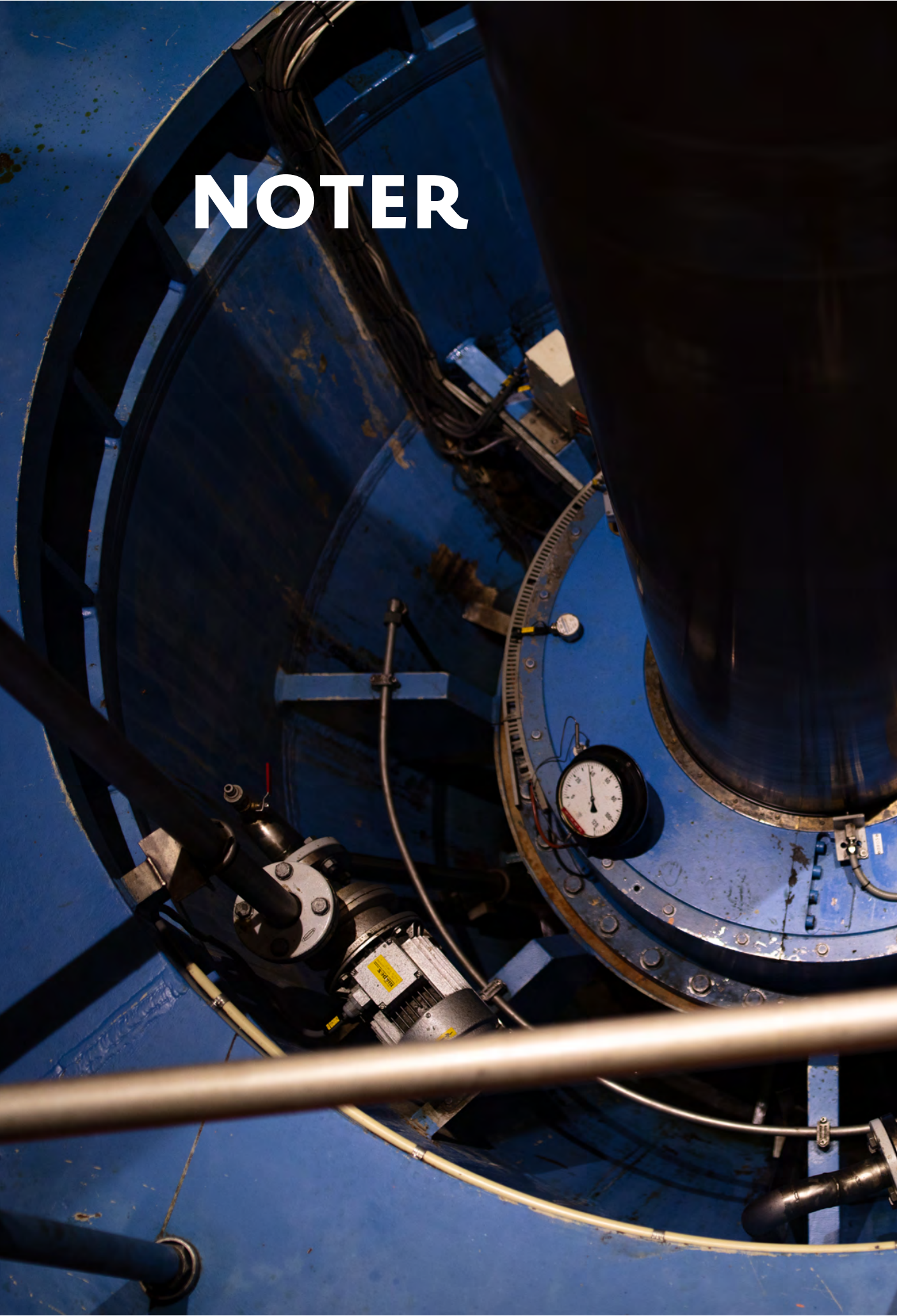
Kontantstrømoppstilling konsern

Beløp i NOK 1000	Note	2020	2019
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skatt ¹⁾		319 800	684 044
Andel resultat i tilknyttet virksomhet	12	-66 568	-75 823
Betalte skatter	26	-274 548	-310 256
Gevinst og tap ved salg av aksjer	17,25	-9 835	-56 082
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	8	-367	-4 831
Ordinære av- og nedskrivninger	8,9	179 119	173 041
Verdiendringer finansielle derivater	13	15 092	-23 379
Poster klassifisert som investerings- eller finansieringsaktiviteter		-327	432
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		-58 029	8 934
Kontantstrøm fra driften		104 338	396 081
Kontantstrøm investeringsaktiviteter			
Kjøp varige driftsmidler	8	-263 792	-261 738
Salg varige driftsmidler	8	733	5 108
Utbetalinger ved kjøp av aksjer	12,17	-23 974	-12 328
Innbetalinger ved salg av aksjer	12,17	8 870	400
Utbetalinger på finansielle fordringer	14	-11 977	0
Innbetalinger på finansielle fordringer	14	27 485	28 306
Mottatt utbytte fra tilknyttet selskap / aksjer		25 501	38 237
Endring sikkerhetsstillelse finansiell krafthandel		191 669	328 838
Kjøp og salg av datterselskaper - netto kontanteffekt	27	-2 208	0
Netto kontantstrøm investeringsaktiviteter		-47 693	126 824
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter			
Opptak av langsiktig gjeld	21	300 000	11 475
Nedbetaling av langsiktig gjeld	21	-534 559	-219 563
Opptak av ny kortsiktig gjeld		800 000	200 000
Nedbetaling av kortsiktig gjeld		-400 000	-200 000
Utbetalt utbytte		-222 120	-181 301
Utbetaling på finansielle leieavtaler		-11 433	-11 602
Netto kontantstrøm finansieringsaktiviteter		-68 112	-400 991
Netto endring i likviditetsbeholdning		-11 467	121 914
Likviditetsbeholdning inn i perioden		224 586	102 671
Endring virksomhetssammenslutning		-3 670	0
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt ²⁾		209 449	224 586
1) Herav:			
Mottatte renter		8 984	14 975
Betalte renter		95 772	102 451
2) Herav bundne midler			
	18	27 875	33 660
I tillegg har konsernet 1 250 mill kr i ubenyttede trekkfasiliteter 31.12.2020			

Egenkapitaloppstilling konsern

Beløp i NOK 1000	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2018	316 580	822 412	2 033 432	662 491	3 834 916
Årets resultat			315 124	56 090	371 214
Årets utvidede resultat			242 286	4 458	246 744
Årets totalresultat			557 409	60 548	617 958
Andel av endring egenkapital i tilknyttet selskap			-760		-760
Utbytte			-143 823	-30 134	-173 957
Egenkapital 31.12.2019	316 580	822 412	2 446 259	692 906	4 278 157
Årets resultat			219 340	55 768	275 108
Årets utvidede resultat			119 965	-5 246	114 718
Årets totalresultat			339 304	50 522	389 826
Andel av endring egenkapital i tilknyttet selskap			-1 395		-1 395
Utbytte			-189 074	-26 570	-215 644
Egenkapital 31.12.2020	316 580	822 412	2 595 094	716 858	4 450 944

NOTER

A photograph of industrial machinery, likely a wind turbine, with a large blue circular component and various mechanical parts. The word 'NOTER' is overlaid in white text.

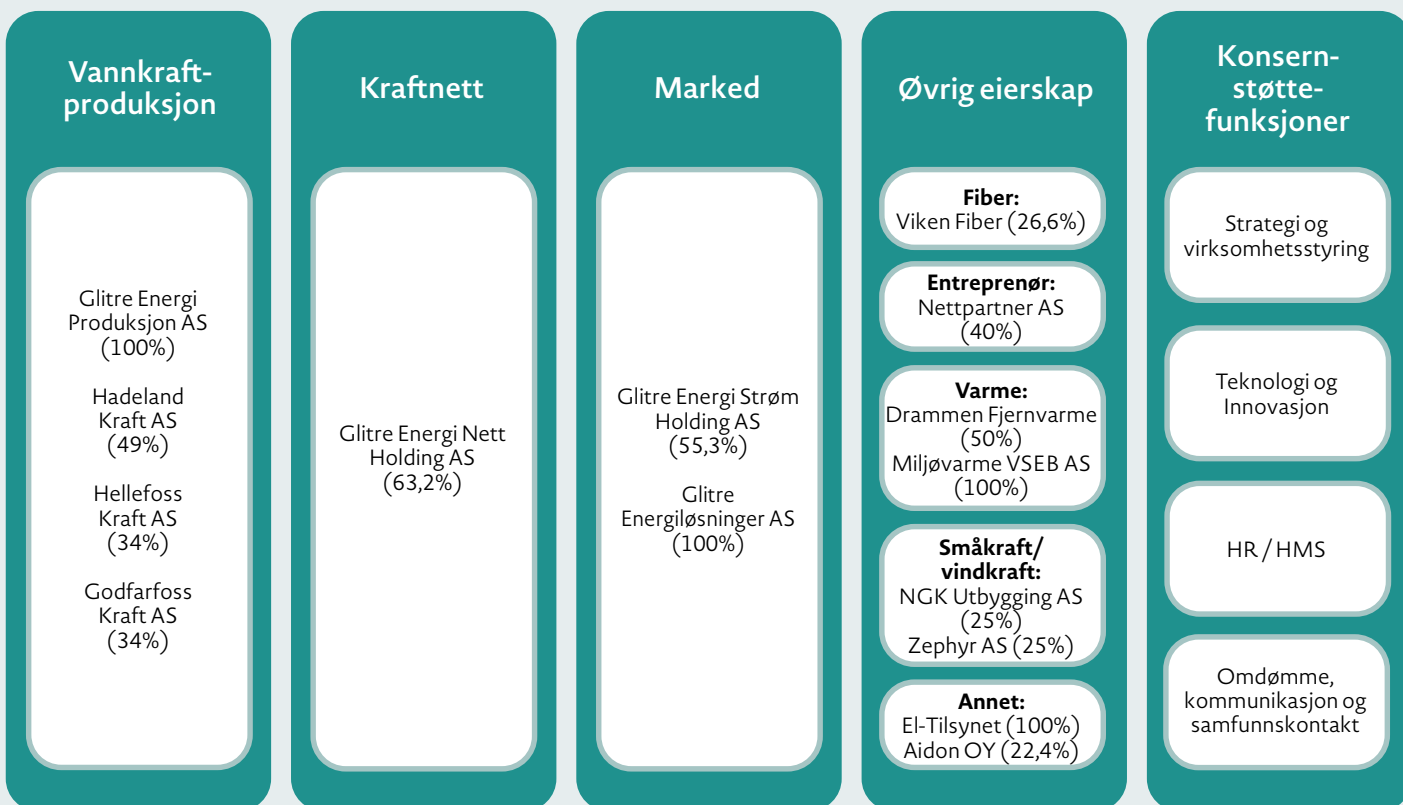
Noter

NOTE 1 GRUNNLAG FOR REGNSKAPET

Glitre Energi AS og dets datterselskaper er hjemmehørende i Norge. Hovedkontoret har adresse Grønland 67, 3045 Drammen. Konsernet har obligasjonslån notert på Oslo Børs hovedliste for obligasjoner.

Konsernregnskapet er tilgjengelig på www.glitreenergi.no, og kan eventuelt utleveres ved forespørsel.

Forretningsområdene i Glitre Energi er definert på følgende måte:



Forretningsområdet Vannkraftproduksjon består av datterselskapet Glitre Energi Produksjon AS og de tilknyttede selskapene Hadeland Kraft AS, Hellefoss Kraft AS og Godfarfoss Kraft AS.

Forretningsområdet har ansvar for utvikling, drift og vedlikehold av konsernets vannkraftanlegg. Ved utgangen av regnskapsåret 2020 har Glitre Energi 13 heleide kraftstasjoner samt direkte og indirekte eierskap til ytterligere 10. Kraftverkene ligger i Drammensvassdraget, Numedalsvassdraget, Hallingdalsvassdraget, Begnavassdraget og Randselva mellom Randsfjorden og Tyrifjorden. Samlet produksjon fra porteføljen av heleide kraftverk og felleskontrollerte virksomheter var 2.437 GWh i 2020, som er 2 prosent under normalproduksjonen på 2.487 GWh.

Forretningsområdet Kraftnett består av datterselskapene Glitre Energi Nett Holding AS og Glitre Energi Nett AS samt eiendomsselskapene Glitre Energi Nett Eiendom AS, Jarenvegen 15 AS og Svend Haugs gate 1 AS.

Forretningsområdet har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet i Buskerud og deler av Vestoppland samt distribusjonsnett i kommunene Drammen, Lier, Gran, Lunner, Jevnaker, Kongsberg, Nedre Eiker og tettstedet Finse. Antall nettkunder var ved utgangen av året 97.481.

Forretningsområdet Marked består av datterselskapene Glitre Energi Strøm Holding AS, Glitre Energi Strøm AS og Glitre Energiløsninger AS, samt det tilknyttede selskapet Oss Norge AS.

Ved utgangen av 2020 hadde Glitre Energi Strøm 52.088 strømkunder. Netto økning gjennom året var på 563 kunder.

Forretningsområdet Øvrig eierskap består av de tilknyttede selskapene Viken Fiber Holding AS, Nettpartner AS, Hadeland Energi AS, Drammen Fjernvarme AS, NGK Utbygging AS, Zephyr AS, og Aidon OY.

I tillegg består forretningsområdet Øvrig eierskap av datterselskapene El-Tilsynet AS, 2VK Invest AS, Viken Energi AS og Miljøvarme VSEB AS.

GE eier 26,6% av Viken Fiber Holding AS. Ved utgangen av 2020 leverer Viken Fiber Altibox-tjenester til 204 tusen kunder. Antall kunder økte i 2020 med 19 000, noe som representerer en vekst på 10 prosent.

Glitre Energi eier 40 prosent i entreprenørvirksomheten Nettpartner. Det er foretatt en oppskrivning av tidligere nedskrevne verdier av eierandelen i Nettpartner med 17,1 mnok, grunnet en positiv resultatutvikling de senere årene. Konsernets bokførte verdi tilsvarende nå Glitre Energis relative

andel av selskapets egenkapital. Nettpartner drives som et uavhengig, felles kontrollert selskap.

Glitre Energi's engasjement innen utbygging og drift av fjernvarmeanlegg gjøres gjennom eierskapet i Drammen Fjernvarme AS.

Forretningsområdet Konsernstøttefunksjoner ivaretar fellesoppgaver og dekker kompetanseområder som det ikke er formålstjenlig å legge ut til forretningsområdene.

Konsernstøttefunksjonene er Strategi og virksomhetsstyring (inklusive finans og regnskap), Teknologi og innovasjon, HR / HMS og Omdømme, kommunikasjon og samfunnskontakt.

Gjennom konsernfunksjonene sikres Glitre Energi en helhetlig og samordnet virksomhetsstyring i konsernet samtidig som samordningsgevinster på tvers av forretningsområdene kan utnyttes.

Regnskapet er godkjent av styret 25.03.2021.

NOTE 2 REGNSKAPSPRINSIPPER

Denne noten omhandler de viktigste regnskapsprinsipper som er lagt til grunn ved utarbeidelsen av konsernregnskapet.

2.1 Basisprinsipper

Glitre Energi AS avlegger konsernregnskap for 2020 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU og obligatoriske for regnskapsår påbegynt 1. januar 2020 eller senere, samt norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31.12.2020. Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler og forpliktelser.

Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner så fremt ikke annet er angitt.

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 høy grad inneholder slike skønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 3.

2.2 Endring i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i standarder eller fortolkninger i 2020 som har medført endringer i regnskapsprinsippene til konsernet.

Konsernet har ikke foretatt tidlig anvendelse av nye endrede IFRS'er eller IFRIC-fortolkninger.

2.3 Konsolideringsprinsipper

a) Datterselskaper

Datterselskap er selskaper der konsernet har makt til å utforme enhetens finansielle og operasjonelle retningslinjer (kontroll), normalt gjennom aksjeeie med mer enn halvparten av stemmerettene. I kontrollvurderingen inkluderes også virkningen av potensielle stemmeretter som kan utøves eller konverteres på balansedagen. Konsernet vurderer også om det foreligger kontroll der man ikke har mer enn 50 prosent av stemmerettene, men likevel i praksis er i stand til å styre finansielle og operasjonelle retningslinjer (såkalt faktisk kontroll). Faktisk kontroll kan oppstå i situasjoner hvor øvrige stemmeretter er spredt på et stort antall eiere som ikke realistisk er i stand til å organisere sin stemmegivning. I vurderingen av faktisk kontroll tillegges det faktum at konsernet kan velge det styret de ønsker, avgjørende vekt.

Datterselskaper konsolideres fra det tidspunktet hvor konsernet oppnår kontroll, og konsolideringen opphører når kontrollen over datterselskapet opphører. Datterselskapet har samme rapporteringsperiode som morselskapet og anvender likeartede regnskapsprinsipper.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er

ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av overførte eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteressen i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler. Utgifter knyttet til virksomhetssammenslutningen kostnadsføres når de påløper. Når virksomhet erverves i flere trinn, skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IAS 39 resultatføres eller føres som en endring i det utvidete resultatregnskapet dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingende vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen.

Dersom summen av vederlaget, virkelig verdi av tidligere eierandeler og eventuell virkelig verdi av minoritetsinteressen overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres differansen som goodwill. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapselementet i en balanseført eiendel oppstått som følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll

Transaksjoner med minoritetsinteresser som ikke medfører tap av kontroll, behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av netto eiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til minoritetseierne føres tilsvarende mot egenkapitalen.

c) Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse 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 omklassifiseres til resultatet.

d) Tilknyttede selskaper

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 stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges eller trekkes fra balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi og differansen resultatføres på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

Dersom det oppstår gevinst eller tap på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andelen som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres kun en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

e) Deleide kraftverk med felles drift

Deleide kraftverk er kraftverk som konsernet har felles kontroll over gjennom en kontraktsfestet avtale mellom partene. Et deleid kraftverk er en egen enhet hvor hver av partene har sin eierandel og hvor det er felles kontroll. Produsert kraft med unntak av konsesjonskraft, disponeres av medeierne direkte. Et av eierselskapene står for den løpende drift av anlegget og får refundert øvrige driftsutgifter fra de øvrige deltakerne. Deltakerne har hver skutt inn sin andel av anleggskapitalen i form av direkte investeringer. Kraftverkene bokføres som en felleskontrollert driftsordning og innregner følgende i tilknytning til konsernets interesse (IFRS 11.20):

- eiendeler, herunder sin andel av eiendeler som holdes i fellesskap,
- forpliktelser, herunder sin andel av forpliktelser som pådras i fellesskap,
- inntekter fra salget av sin andel i produksjonen som oppstår av den felleskontrollerte driftsordningen,
- andel av inntektene fra salget av produksjonen fra den felleskontrollerte driftsordningen, og
- kostnader, herunder sin andel av kostnader som pådras i fellesskap.

2.4 Anleggsmidler holdt for salg og avviklet virksomhet

Anleggsmidler og avhendingsgrupper klassifiseres som holdt for salg hvis regnskapsført verdi vil bli innvunnet gjennom salg og ikke gjennom fortsatt bruk. Dette vilkåret anses som oppfylt dersom et salg er overveiende sannsynlig og eiendelen (eller avhendingsgruppen) er tilgjengelig

for umiddelbart salg i sin nåværende tilstand. Relevant ledelsesnivå må ha forpliktet seg til å gjennomføre salget, og salgstransaksjonen må forventes å være gjennomført innen ett år fra klassifiseringsdatoen.

Anleggsmidler (og avhendingsgrupper) som klassifiseres som holdt for salg, måles til det laveste av eiendelenes tidligere regnskapsførte verdi og netto salgsverdi, og avskrives ikke.

Avviklet virksomhet er virksomhet som er avhendet eller klassifisert som holdt for salg, og som representerer et vesentlig virksomhetsområde, geografisk område eller er et datterselskap som er ervervet utelukkende for videresalg.

Resultat etter skatt for avviklet virksomhet er ekskludert fra videreført virksomhet og rapportert separat som resultat fra avviklet virksomhet. Tidligere perioders resultat fra avviklet virksomhet blir omklassifisert for å få sammenlignbare tall. Eiendeler og gjeld klassifisert som holdt for salg presenteres på egne linjer i oppstillingen av finansiell stilling under henholdsvis kortsiktige eiendeler og kortsiktig gjeld. Tidligere perioder er ikke omarbeidet i oppstilling av finansiell stilling.

Gevinst eller tap fra avviklet virksomhet rapporteres også som en del av resultat fra avviklet virksomhet.

2.5 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til selskapets øverste beslutningstaker. Konsernets øverste beslutningstaker er definert som konsernledelsen.

For nærmere opplysninger om grunnlaget segmentinformasjonen er utarbeidet ut fra, og fra hvilke typer produkter og tjenester hvert segment har inntekter, se note 1 Grunnlag for regnskapet og note 6 Segmentinformasjon.

2.6 Omregning av fremmed valuta

Konsernregnskapet er presentert i NOK som er både den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til morselskapet. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden. Valutaeffekter på ikke-pengeposter, slik som aksjer og valutakontrakter som anses som kontantstrømsikring føres mot utvidet resultat.

2.7 Varige driftsmidler

Konsernet er offentlig eid og konsernets konsesjoner er dermed evigvarende. Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Anskaffelseskost kan også omfatte gevinster eller tap overført fra egenkapital som skyldes sikring av kontantstrøm i fremmed valuta ved kjøp av driftsmidler.

Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften, vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig.

Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende varighet på produksjonsanleggene basert på forutgående tilstandskontroll. Større utskiftninger og/eller periodisk vedlikehold skilles ut som egen eiendel og avskrives separat frem til neste periodiske vedlikehold av komponenten. Når et slikt vedlikehold balanseføres, skal balanseført verdi av komponenten som eventuelt skiftes ut, fraregnes.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Gevinst/tap ved salg av driftsmidler fremkommer som differansen mellom salgspris og balanseført verdi og innregnes i resultatregnskapet. Ved salg av en andel av driftsmiddel som resulterer i en felleskontrollert eiendel, er transaksjonen klassifisert som partielt salg av driftsmidlet. Gevinst er regnskapsført for den andel av driftsmidlet som er solgt.

Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen, frem til tidspunktet når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk eller salg. Eventuelle kapitalinntekter fra midlertidig plasseringer av lånebeløp som ennå ikke er benyttet til anskaffelse av en kvalifiserende eiendel skal trekkes fra rentekostnader som aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Nettanleggene er dekomponert i følgende ti delkomponenter;

- Bryterfelt (r-nett) (levetid = 35 år)
- Transformatorer (r-nett) (levetid = 50 år)
- Kraftledninger med stålmas (r-nett) (levetid = 80 år)
- Kraftledninger med tremast (r-nett) (levetid = 50 år)
- Jordkabler (r-nett) (levetid = 50 år)
- Nettstasjoner (d-nett) (levetid = 40 år)
- Fordelingstransformatorer (d-nett) (levetid = 40 år)
- Høyspent fordeling (d-nett) (levetid = 50 år)
- Lavspent fordeling (d-nett) (levetid = 40 år)
- Bygninger (levetid = 70 år)

Kraftverkene er dekomponert i følgende ni delkomponenter;

- Fjelltunnel (levetid = uendelig)
- Hjelpetunneller, sjakter osv (levetid = uendelig)
- Dam (levetid = 100 år)
- Bygninger, fjellhall (levetid = 100 år)
- Maskinelt utstyr, Turbin (levetid = 60 år)
- Luker (levetid = 75 år)
- Elektrisk utrustning (levetid = 50 år)
- Trafo, samleskinne (levetid = 50 år)
- Kontrollanlegg (levetid = 25 år)

Avskrivningsprinsipper:

- Tomter og anlegg sprengt i fjell har tidsubegrenset levetid og er ikke gjenstand for avskrivninger.
- Vannfallsrettigheter er balanseført til virkelig verdi ved implementering av IFRS og er klassifisert som materiell eiendel. Levetiden er tidsubegrenset og fallrettigheter er derfor ikke gjenstand for avskrivninger.
- Andre driftsmidler avskrives lineært over driftsmiddelets gjenværende levetid.

Driftsmidlenes gjenværende utnyttbare levetid og eventuell restverdi, revurderes på balansedagen og endres hvis nødvendig.

Gevinst og tap på driftsmidler utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi, og resultatføres ved avhendelse.

Verdifall

Anleggsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader, og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgener-

erende enheter). Ved indikasjon på at verdifallet er reversert gjøres det en vurdering av gjenvinnbart beløp og en eventuell reversering foretas regnskapsmessig.

2.8 Immaterielle eiendeler

a) Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom vederlag 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 tilknyttet selskap er inkludert i investeringen i tilknyttet selskap og testes for nedskrivning som en del av balanseført verdi på investeringen. Goodwill testes årlig for verdifall, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Goodwill 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 vedrørende den solgte virksomheten.

Verdiforringelse av goodwill og immaterielle eiendeler

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall. Nedskrivningstesten gjennomføres ved å beregne den kontantstrømgenererende enhetens gjenvinnbare beløp (tilsvarende bruksverdien) og måle denne mot balanseført verdi. Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn balanseført verdi nedskrives verdien til gjenvinnbart beløp.

b) Teknologi, varemerker og lisenser

Separat anskaffede teknologi, varemerker og lisenser regnskapsføres til historisk anskaffelseskost. Teknologi, varemerker og lisenser som er anskaffet i en virksomhetssammenslutning blir balanseført til virkelig verdi på overtakelsestidspunktet. Teknologi, varemerker og lisenser avskrives etter den lineære metode over forventet utnyttbar levetid

2.9 Finansielle eiendeler

a) Generell beskrivelse

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- til virkelig verdi over resultatet
- utlån og fordringer til amortisert kost

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

Vanlige kjøp og salg av finansielle eiendeler regnskapsføres på transaksjonstidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Finansielle eiendeler fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra eiendelen opphører, eller når konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Lån og fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden.

Gevinst eller tap som følger av endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet i den perioden de oppstår.

b) Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger, eller dersom ledelsen velger å klassifisere den i denne kategorien.

Kategorien har to underkategorier:

- finansielle eiendeler holdt for handelsformål
- finansielle eiendeler som ledelsen initielt har valgt å klassifisere til virkelig verdi over resultatet

Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring.

Eiendeler klassifiseres som omløpsmidler hvis de holdes for handelsformål, eller hvis de forventes å bli realisert innen 12 måneder etter balansedagen.

c) Utlån og fordringer

Utlån og fordringer er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som har faste eller forutsatte betalinger, og som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer i balansen (se også note 2.11).

2.10 Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument, og hvis dette er tilfelle, typen av sikring. Konsernet anvender sikringsbokføringsreglene for svært sannsynlige fremtidig transaksjoner (kontantstrømsikring).

Ved inngåelsen av en sikringstransaksjon dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak sikringstransaksjonen. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes, er effektive i å utlikne endringene i kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved inngåelsen av sikringen og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er lengre enn 12 måneder. Det klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er mindre enn 12 måneder. Derivater holdt for handelsformål klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld.

a) Kontantstrømsikring

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som utpekes som sikringsinstrument og kvalifiserer som kontantstrømsikring, føres mot utvidet resultat. Tap og fortjeneste på den ineffektive delen, resultatføres som finanspost. Beløp som er ført mot utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden som den sikrete forpliktelsen eller planlagte transaksjonen (sikringsobjektet) påvirker resultatregnskapet (for eksempel når det planlagte salget finner sted).

Når et sikringsinstrument utløper eller selges, eller når en sikring ikke lenger tilfredsstiller kriteriene for sikringsbokføring, forblir samlet gevinst eller tap ført over utvidet resultat i egenkapitalen og blir omklassifisert til resultatet samtidig med at den planlagte transaksjonen blir resultatført. Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført, omklassifiseres balanseført beløp i egenkapitalen umiddelbart til resultatregnskapet.

b) Verdisikring

Derivater utpekt som sikringsinstrumenter er vurdert til virkelig verdi og endringer i virkelig verdi resultatføres løpende. Tilsvarende resultatføres endring i virkelig verdi på sikringsobjektet som skyldes den risiko objektet er sikret med henhold på.

Sikringsbokføring opphører dersom:

- sikringsinstrumentet er forfalt, terminert, utøvd eller solgt,
- sikringen ikke tilfredsstiller ovennevnte krav til sikring, eller
- konsernet av andre grunner velger å avslutte sikringsbokføring.

Når sikringsvurdering opphører amortiseres verdiendringene som er gjort i balanseført verdi på sikringsobjektet over gjenværende levetid ved bruk av effektiv rente-metode dersom sikringsinstrumentet er et finansielt instrument regnskapsført etter effektiv rente-metode.

c) Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring klassifiseres som finanspost.

d) Konesjonskraft

Konesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Konsernet har en forpliktelse til å levere konesjonskraft i henhold til gitte konesjoner. Konesjonskraft er vurdert som lovpålagt forpliktelse og er således ikke balanseført.

2.11 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Det avsettes for forventet tap ved økning i kredittrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunde vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelser og mangler ved betalinger (inkassotid mer enn 180 dager fra forfall) ansees som indikatorer for økt kredittrisiko. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og virkelig verdi. Bokført verdi av kundefordringene reduseres ved bruk av en avsetningskonto, endringer i avsetningen resultatføres som avsetning til tap på fordringer. Når en kundefordring er tapt, blir den ført mot avsetningskontoen for tap på fordringer. Eventuelle senere innbetalinger på tidligere tapsførte fordringer reduserer resultatførte tap på fordringer.

2.12 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

2.13 Innlån

Innlån og gjeld regnskapsføres ved første gangs innregning til virkelig verdi, som er mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles innlån og gjeld til amortisert kost; forskjeller mellom mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader og innløsningsverdi fordeles over låneperioden ved bruk av effektiv rente-metoden over resultatregnskapet.

2.14 Skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt på balansedagen. Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er hevdet i selvangivelsene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering, foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Dersom konsernet deltar i en transaksjon om kjøp av en eiendel eller gjeld som ikke er en del av en foretaksintegrasjon, regnskapsføres ikke utsatt skatt på transaksjonstidspunktet. 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 framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

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

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utliknet naturressursskatt kan framføres tillagt renter. Ikke utliknet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten for 2020 utgjør 37 prosent av kraftstasjonenes grunnrenteinntekt. Med utgangspunkt i de enkelte kraftverk, beregnes salgsinntektene ut fra timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter som inntektsføres med sine virkelige inntekter. Det gis fradrag for driftskostnader, offentlige avgifter samt skattemessige avskrivninger. I tillegg gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente (0,3 prosent for 2020). Se for øvrig Note 26.

Kraftverk som har opparbeidet negative grunnrentesaldoer, blir vurdert med hensyn på om selskapet med stor sannsynlighet vil få nyttiggjort disse. Saldoer som selskapet sannsynligvis vil få nyttiggjort, danner grunnlag for utsatt skattefordel i balansen. Akkumulerte renter på negative grunnrentesaldoer inngår i grunnlaget for utsatt skattefordel. Positiv grunnrenteinntekt for et kraftverk reduserer grunnrentesaldoen for dette kraftverket, og reduserer utsatt skattefordel tilsvarende. Negativ grunnrenteinntekt i inntektsåret utover dette, samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk.

Negativ grunnrentesaldo fra inntektsår forut for 2007 kan kun samordnes med positiv grunnrenteinntekt på samme kraftverk.

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med en eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi (resultatavhengig).

Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter.

Naturressursskatten samordnes med inntektsskatten. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

2.15 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjon-ordninger overfor ansatte

Selskapene i konsernet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner som pensjonsordninger.

a) Innskuddsplan

Selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

b) Ytelsesplan

I en ytelsesbasert ordning er arbeidsgiver forpliktet til å yte fremtidig pensjon av en nærmere angitt størrelse. Konsernets kollektive pensjonsordninger administreres gjennom et livselskap. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Dersom samlede pensjonsmidler overstiger beregnet pensjonsforpliktelse på balansetidspunktet, balanseføres nettoverdien som eiendel i balansen dersom det er sannsynlig at overfinansieringen kan benyttes mot fremtidige forpliktelser. Dersom pensjonsforpliktelsene overstiger pensjonsmidlene, klassifiseres nettoforpliktelsen som gjeld i balansen.

Pensjonsforpliktelsene beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Pensjonsforpliktelsene beregnes som

nåverdien av de estimerte fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen.

Endringer i pensjonsplaner inntektsføres eller kostnadsføres ved planen-dringstidspunktet.

Pensjonskostnaden er basert på forutsetninger fastsatt ved periodens begynnelse. Årets netto pensjonskostnad består av nåverdien av årets pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, samt periodisert arbeidsgiveravgift. Periodens netto pensjonskostnader inngår i regnskapslinjen «Lønn og andre personalkostnader» i resultatregnskapet. Aktuarberegningene er basert på flere aktuarielle forutsetninger, det vises til note 22. Når forpliktelsens nåverdi og virkelig verdi av pensjonsmidlene beregnes på balansetidspunktet, kan det oppstå aktuarielle gevinster og tap som resultat av endringer i aktuarielle forutsetninger og faktiske effekter. Aktuarielle gevinster og tap innregnes i utvidet resultat.

Vurdering av pensjonsforpliktelser er ytterligere beskrevet i note 3.

2.16 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
- c) forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet

Det avsettes ikke for framtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved å vurdere gruppen under ett. Avsetning for gruppen regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til gruppens enkeltelementer kan være lav. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsssats før skatt som reflekterer nåværende markedssituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Øknin-gen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

2.17 Inntektsføring

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter omhandler inntektsføring.

Den nye standarden er basert på prinsippet om at inntekt innregnes når kontrollen til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Kontroll erstatter det gjeldende vilkåret om risiko og avkastning. Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde. De nye prinsippene i IFRS 15 har en mer strukturert tilnærming til måling og innregning av inntekter enn tidligere standarder. IFRS 15 etablerer en ny femtrinns modell gjeldende for inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder. De fem trinnene er:

1. Identifisere kundekontrakter,
2. Identifisere separate leveringsforpliktelser,
3. Bestemme kontraktens transaksjonspris,
4. Allokere transaksjonspris til den enkelte leveringsforpliktelse, og,
5. Inntektsføre ved oppfyllelse av leveringsforpliktelser

Konklusjonen fra konsernets gjennomgang av inntektene er følgende:

a) Kraftproduksjon

Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i kraftkontrakter presenteres som

salgsinntekter. Kraftsalg inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere. Konsernet har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien av det kunden fått utført av ytelser til dato jfr. IFRS 15.B16. Inntektene fremkommer av note 23.

b) Nettleie

Faktiske inntekter til et nettselskap består av de til enhver tid fastsatte tariffene, effektuttak og faktisk overført energivolum i nettselskapets forsynings-område.

Nettselskapet har også inntekter fra anleggsbidrag som er dekning av kostnader i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger og ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Leveranse av både nettleie og anleggsbidrag kan tolkes som en samlet leveringsforpliktelse eller to separate leveringsforpliktelser. Ledelsens vurdering er at anleggsbidraget er en egen leveringsforpliktelse som regnskapsføres separat fra nettleien. Begrunnelsen for dette er oppkobling til strømnettet fører til at kundens eiendom stiger i verdi. Aktiviteter dekket av anleggsbidraget er klart kontraktsmessig identifisert og avgrenset. Etterfølgende nettleieleveranse anses ikke å være påvirket av om oppkoblingen er utført i regi av nettselskapet eller noen andre. Innbetalingen fra kunde anses å være innenfor virkeområdet til IFRS 15 og blir presentert som driftsinntekt, se note 23. Tilhørende kostnader ved å bygge ut/forsterke nettet blir presentert som driftskostnad.

For nettleie inntektsføres fakturert beløp løpende jfr IFRS15.B16.

Inntektsført beløp det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Tariffene styres ut ifra formålet om at den årlige inntekten i størst mulig grad skal være i samsvar med tillatt inntektsnivå, men inntektsført nettleie det enkelte år vil avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av regulator (NVE/RME). Differansen mellom tillatt inntektsnivå og inntektsført nettleie er en mer-/mindreinntekt som avregnes mot senere års nettleie. Mer-/mindreinntekten defineres i IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring.

Andre inntekter

Konsernet har også andre driftsinntekter. For disse inntektene er det identifisert én leveringsforpliktelse. Andre driftsinntekter inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere.

2.18 Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet om kontrakten inneholder en leieavtale. Kontrakten 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. IFRS 16 inneholder valgmulighet til å unnlate å innregne bruksretten og leieforpliktelsen for en leieavtale dersom leieavtalen er kortsiktig (under 12 måneder) eller den underliggende eiendelen har lav verdi. Konsernet har benyttet seg av dette unntaket. For disse leieavtalene blir kostnaden innregnet lineært over leieperioden.

For øvrige leieavtaler innregner konsernet på iverksettelsestidspunktet en bruksrett og en leieforpliktelse. Leieforpliktelsen måles ved førstegangsinnregning til nåverdien av leiebetalinger som ikke er betalt på tidspunktet for regnskapsavleggelsen. Diskonteringsrenten som blir benyttet er konsernets marginale lånerente. Ved etterfølgende målinger måles leasingforpliktelsen til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden. Leieforpliktelsen måles på nytt når det skjer en endring i fremtidige leiebetalinger som oppstår som følge av endring i en indeks eller hvis selskapet endrer vurdering om den vil utøve forlengelses- eller termineringsopsjoner. Når leasingforpliktelsen måles på nytt på denne måten, foretas en tilsvarende justering av balanseført verdi av bruksretten, eller blir ført i resultatet dersom den balanseførte verdien av bruksretten er redusert til null.

Ved første gangs innregning i balansen måles bruksretten til anskaffelseskost dvs. leieforpliktelsen (nåverdi av leiebetalingene) pluss forskuddsleie og eventuelle direkte anskaffelseskostnader. I etterfølgende perioder måles bruksretten ved anvendelse av en anskaffelsesmodell.

2.19 Offentlig tilskudd

Offentlige tilskudd regnskapsføres når det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til tilskuddene, og tilskuddene vil bli mottatt. Regnskapsføring av driftstilskudd innregnes på en systematisk måte over tilskuddsperioden. Tilskudd føres til fradrag i den kostnad som tilskuddet er ment å dekke. Investeringsstilskudd balanseføres og innregnes på en systematisk måte over eiendelens brukstid. Investeringsstilskudd innregnes enten ved at tilskuddet føres som utsatt inntekt, eller ved at tilskuddet trekkes fra ved fastsettelse av eiendelens balanseførte verdi.

2.20 Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

NOTE 3 ESTIMATER, USIKKERHET M.M.

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter. Konsernet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette, vil sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Forskjellen som oppstår mellom estimater og virkelig verdi, regnskapsføres i den perioden de blir kjent, dersom de vedrører denne perioden. Dersom forskjellen vedrører både innværende og fremtidige perioder, regnskapsføres den fordelt på aktuelle perioder.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Levetid på varige driftsmidler

For generell beskrivelse av prinsipper som benyttes, se prinsippnote 2.7. De viktigste estimater som benyttes for levetid bygger på erfaring av faktisk levetid på tilsvarende driftsmidler.

Verdiforringelse av goodwill og varige driftsmidler

For å vurdere om driftsmidlene er gjenstand for verdiforringelse benyttes skjønn og estimater i stor grad. Spesielt gjelder det eiendeler som i utgangspunktet ikke blir avskrevet eller amortisert. I konsernet vil dette i hovedsak dreie seg om goodwill og vannfallsrettigheter med ubestemt

levetid. Glitre Energi gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill og varige driftsmidler ved indikatorer på verdifall. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi. De viktigste nøkkelforutsetninger er forventninger til fremtidig kraftpris, eventuell vekst og avkastningskrav.

Pensjonsforpliktelser

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser beregnes av ekstern aktuar. Beregningene er basert på standardiserte forutsetninger om døds- og uføreutviklingen, samt andre demografiske forutsetninger utarbeidet av Forsikringsnæringens Hovedorganisasjon. Som grunnlag for beregningene anvendes også en rekke økonomiske forutsetninger; blant annet forventet avkastning på pensjonsmidlene, diskonteringsrente, årlig lønnsvekst, utvikling i G (Folketrygdens grunnbeløp) og regulering av pensjoner.

Utsatt skattefordel grunnrente

Glitre Energi konsernet har beregnet utsatt skattefordel på negative grunnrentesaldoer til fremføring pr. kraftverk fra før 2007. Kun grunnrentesaldoer som konsernet med stor sannsynlighet kan motregne, balanseføres som utsatt skattefordel. Positive grunnrenteinntekter i året samordnes med tidligere opparbeidede og balanseførte grunnrentesaldoer. Endring i negative grunnrentesaldoer blir ført som endringer i utsatt skattefordel på grunnrente i året.

NOTE 4 FREMTIDIGE ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER

Det er ingen standarder eller fortolkninger som ikke er trådt i kraft som forventes å gi en vesentlig påvirkning på konsernets regnskap.

NOTE 5 RISIKO

Konsernets virksomhetsområder omfatter bygging og drift av vannkraftproduksjons- og kraftdistribusjonsanlegg, samt salg av strøm.

Glitre Energis forretningsområder har i utgangspunktet god evne til å bære betydelig risiko. Bakgrunnen er lave kostnader og lønnsomhet i kraftproduksjon samt et naturlig monopol innen kraftnett.

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn for Glitre Energis risikostyring at konsernet skal søke å redusere eller minimere markedsrisiko og finansiell risiko så fremt dette er hensiktsmessig og kostnadseffektivt. Styret har gitt klare rammer for risikostyring og det er etablert konsernpolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner for en samlet risikostyring av konsernet.

For overordnet finansiell risiko har styret definert at konsernet skal søke å ha finansielle nøkkeltall som ville tilsvart en kredittrating som minimum tilsvare «investment grade». Dette tilsvare BBB- i henhold til S&Ps rating skala. Glitre Energi har en offisiell kredittrating fra Scope Ratings på BBB og bekrefter konsernets solide kredittkvalitet og sterke finansielle stilling. Ratingen er «Under review for a developing outcome» i påvente av en avklaring i de pågående fusjonssonderingene med Agder Energi.

Konsernet har inndelt risikofaktorene i fire hovedgrupper; markedsrisiko, finansiell risiko, operasjonell risiko og øvrige risikoområder. Finansiell risiko er ytterligere inndelt i valutarisiko, refinansieringsrisiko, renterisiko, kredittrisiko, likviditetsrisiko og risiko knyttet til kapitalstyring.

5.1 Markedsrisiko

For konsernet er den dominerende markedsrisikoen knyttet til usikkerhet i forhold til fremtidig produksjonsvolum og prisutvikling på kraftleveranser. I motsetning til de øvrige risikoparametere som tilsig/nedbør, endringer i skatter og avgifter, havarier etc., kan prisrisikoen og dermed resultatutviklingen for konsernet, styres gjennom bevisst porteføljestyling.

Volumrisikoen for årsproduksjonen er begrenset og vil typisk variere i området +/- 4%, men kan i ekstreme tilfeller avvike så mye som +/- 10% for ekstremår.

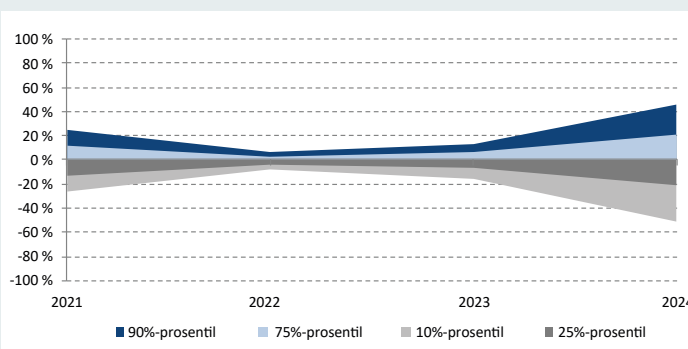
Konsernet har klare rammer for styring av risikoen knyttet til kraftpris ved bruk av fysiske og finansielle kraftkontrakter. Det er etablert systemer for prissikring og porteføljestyling og det rapporteres løpende fra disse.

Konsernets handel med finansielle kraftderivater er relatert til sikring av kraft for Glitre Energi eller på vegne av eksterne motparter. Glitre Energi har ikke gitt mandat for spekulativ handelsvirksomhet («trading») internt eller eksternt.

Målet med risikostyringen er å oppnå en stor grad av forutsigbarhet i kontantstrøm etter skatt i NOK. På grunn av innretningen av beregningsgrunnlaget for grunnrenteskatt, vil kontantstrøm etter skatt for konsernet være upåvirket av endringer i kraftpris dersom i underkant av 60 prosent av løpende produksjon som selges i markedet til enhver tid er prissikret. Konsernet tar ikke valutarisiko på prissikret volum, jf. avsnitt om Valutarisiko.

Grafen viser utfallsrommet for endring i forventet resultat etter skatt for produksjonsvirksomheten. Utfallsrommet for fremtidig kraftpris er representert ved prosentiler basert på historisk volatilitet og hvor observert markedspris på rapporteringstidspunktet (50-prosentilen) representerer nullpunktet. 90-prosentilen innebærer at det er 90% sannsynlighet for at prisen ikke vil overstige dette nivået og for 10-prosentilen er det tilsvarende 10% sannsynlig at prisen vil falle under dette nivået. Beregningen tar utgangspunkt i markedspriser og inngåtte sikringskontrakter per 08.02.2021.

Endring i resultat etter skatt ved ulike kraftprisscenarier
(basis: markedspriser pr 08.02.2021)



Konsernet har sikret en høy andel av fremtidig kraftsalg. Tabellen under gir en oversikt over sikringsgrad og det gjennomsnittlige prisnivået for inngåtte kontrakter. Sikringsgraden inkluderer konsesjonskraft og tilsvarende forpliktelser. Det er ikke gjennomført finansielle sikringer lengre frem enn 2024. Gjennomsnittlig pris i tabellen inkluderer ikke kontrakter for områdepriser (CfD) for Glitre Energis prisområde (NO1), opprinnelsesgarantier eller el-sertifikater.

Status prissikring	2021	2022	2023	2024	2025
Sikringsgrad (%)	46 %	51 %	47 %	29 %	8 %
Gjennomsnittspris prissikring i kr/MWh	290	320	335	327	0
Markedspris, Nasdaq OMX (NOK / MWh)	356	284	277	278	290

Konsernet eier i hovedsak elvekraftverk og er eksponert for tilsigsrisiko. For konsernet, inkludert felleskontrollerte virksomheter, var produksjon i 2020 på 2.437 GWh som er 2 % under normalproduksjonen på 2.487 GWh.

Tabellene under viser endringen i verdi før skatt på kraftderivater og valutaderivater ved +/- 20% endring i markedsprisene. Markedsverdi representerer kontraktens verdi på balansetidspunktet. Tabellene spesifiserer verdiendring knyttet til kontantstrømsikring (føres mot utvidet resultat) og verdiendring på kraftderivatene som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring (føres over resultatet).

Kraft

Sikringsinstrumenter med forfall							
	-20%	31.12.2020 Markedsverdi	20%		-20%	31.12.2019 Markedsverdi	20%
2021	48 333	35 129	-48 333	2020	61 884	-31 884	-61 884
2022	58 909	37 280	-58 909	2021	45 533	-29 579	-45 533
2023	51 400	34 033	-51 400	2022	36 415	-4 995	-36 415
Øvrige	8 486	12 950	-8 486	Øvrige	28 302	337	-28 302
Endring utvidet resultat	167 129		-167 129	Endring utvidet resultat	172 133		-172 133
Markedsverdi	286 521	119 392	-47 737	Markedsverdi	106 012	-66 121	-238 255

Øvrige kontrakter, verdiendring over resultatet							
	-20%	31.12.2020 Markedsverdi	20%		-20%	31.12.2019 Markedsverdi	20%
Resultat før skatt	0	0	0	Resultat før skatt	0	0	0

5.2 Finansiell risiko

Konsernet har en finanspolicy som er vedtatt av konsernstyret og som gjelder hele konsernet. Konsernpolicyen gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko.

Valutarisiko

Valutarisiko er i hovedsak knyttet til usikre kraftsalgsinntekter i euro, som er handelsvaluta på kraftbørsen NASDAQ OMX Commodities. Konsernets policy er at all valutarisiko knyttet til prissikret omsetning i euro skal elimineres ved bruk av valutaterminer.

Tabellen under viser endringen i verdi før skatt på inngåtte valutaderivater ved +/- 5 prosent endring i valutakursene, spesifisert på valutaderivater som er klassifisert som sikringsinstrumenter (verdiendring føres mot utvidet resultat) og valutaderivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring (verdiendring føres over resultatet). I tillegg vises verdiendring av bankbeholdning i euro ved +/- 5 prosent endring i valutakursene.

	Valutakurs - 5%	31.12.2020 Markedsverdi	Valutakurs + 5%	Valutakurs - 5%	31.12.2019 Markedsverdi	Valutakurs + 5%
Sum verdiendring valutaderivater	53 468	4 179	-53 468	33 303	-6 486	-33 303
Sum verdiendring bankbeholdning ¹⁾	-10 171	203 415	10 171	2 187	-43 743	-2 187
Endring utvidet resultat	43 297		-43 297	35 490		-35 490
Markedsverdi	250 891	207 594	164 297	-14 739	-50 229	-85 720
Herav resultateffekt	-10 171		10 171	2 187		-2 187
Herav egenkapitaleffekt	53 468		-53 468	33 303		-33 303

¹⁾ Markedsverdi på bankbeholdningen i euro vil være negativ i tilfeller hvor konsernet har negativ saldo på euro-konti i konsernkontosystemet. Konsernet som helhet har likevel ikke trukket på kassekreditte på grunn av større innskudd i NOK enn EUR.

Refinansieringsrisiko

Risikoen omfatter bortfall av mulige finansieringskilder slik at selskapet ikke får refinansiert konsernet eller reist ny egen- eller fremmedkapital. For å motvirke avhengighet av en enkelt finansieringskilde søker konsernet å ha tilgang på kapital fra flere ulike kilder inkludert bank- og obligasjons-/sertifikatmarkedet samt andre relevante kapitalkilder.

Konsernet har etablert en trekkfasilitet på 1 000 mnok med fire banker som backstop/reserve dersom obligasjons- og sertifikatmarkedet blir utilgjengelig. Ved at fire banker deltar i trekkfasiliteten blir i tillegg avhengigheten og motpartsrisikoen mot den enkelte bank redusert. Fasiliteten ble refinansiert i oktober 2018 og har inntil syv års løpetid. I tillegg er det etablert en bilateral trekkfasilitet knyttet til konsernkontosystemet på 250 mnok.

Finanspolicyen angir flere tiltak som skal redusere risikoen og unngå å stille konsernet i en posisjon hvor en stor andel av gjelden må refinansieres på et markedsmessig ugunstig tidspunkt. Som en følge av dette tilstrebes det en relativt jevn forfallsprofil på gjelden de nærmeste årene. Målsetningen for durasjonen i låneporteføljen, eksklusive ansvarlige lån, er høyere enn 3,0. Per 31.12.2020 var durasjonen 2,9 og måltallet var tilbake over 3,0 ved utgangen av februar 2021. Videre er målsetningen at ingen lån utgjør mer enn 50% av låneporteføljen, noe som var oppfylt ved årsslutt.

Renterisiko

Renterisikoen er knyttet til hvordan endringer i fremtidig rentenivå vil påvirke konsernets fremtidige resultater.

Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- nettvirksomhetens tillatte inntekt (inntektsramme), jfr. under
- grunnrenteskatten i produksjonsvirksomheten, jfr. note 2.14
- pensjonskostnader

For styring av renterisiko tar konsernet utgangspunkt i rentebærende gjeld eksklusive ansvarlige lån og justert for likviditetsbeholdning og rentebærende utlån. Finanspolicyen angir et bånd for rentebindingen de nærmeste ti årene. Ved beregning av sikringsgraden for rentebindingen er også andre poster som er korrelert med renteutviklingen hensyntatt. Dette gjelder inntektsrammen for kraftnettsvirksomheten og grunnrenteskatten i produksjonsvirksomheten, se detaljert forklaring under.

Den løpende justeringen av rentebindingen gjennomføres ved opptak av lån med fast eller flytende rente samt renteswapavtaler. Konsernet anvender ikke sikringsbokføring for renteswapavtaler som ikke er direkte knyttet til et lån.

Tabellen under viser sensitivitet ved endring i markedsrente med +/-1 prosentpoeng på konsernets rentebærende finansielle instrumenter for 2020, hensyntatt alle avtalte rentebindinger. Alle andre variabler er holdt konstant. Netto finans for 2020 vil påvirkes gjennom endring av den flytende renten som følger:

	31.12.2020			31.12.2019		
	-1%	Markedsverdi	1%	-1%	Markedsverdi	1%
Netto renteinntekt/-kostnad	11 427		-11 427	9 380		-9 380
Verdiendring renteswaper	-25 948	-56 153	25 948	-31 600	-30 763	31 600
Netto resultateffekt året etter balansedagen	-14 522		14 522	-22 220		22 220

Konsernet er fullt ut eksponert for endringer i kredittmarginen ved fremtidige låneopptak.

Nærmere om sammenhengen mellom inntektsramme og rentenivå

Tillatt inntekt (inntektsramme) innenfor kraftnettsvirksomheten fastsettes årlig av NVE. Beregningen av inntektsrammen bygger på en overordnet tenkning hvor nettvirksomhetene i snitt skal ha en definert avkastning (NVE-normrente) på investert kapital (avkastningsgrunnlaget).

Det enkelte nettselskap får beregnet et avkastningsgrunnlag som delvis er en funksjon av egne investeringer i nettaktiva (40 prosent) og delvis en funksjon av investeringer i nettaktiva i et konstruert normsselskap som ville kunne utføre den samme oppgaven som det aktuelle nettselskapet. For 2020 var NVEs referanserente 5,15% (2019: 5,69%). I beregning av referanserente inngår 5-års swaprente. Inntektsrammen utgjør dermed en naturlig sikring ved at inntektene øker når rentenivået stiger og motvirker dermed delvis effekten av høyere innlånsrenter. For en detaljert beskrivelse av hvordan NVE fastsetter referanserenten henvises det til www.nve.no.

Nærmere om sammenhengen mellom grunnrenteskatt og rentenivå

Produksjonsvirksomheten har i tillegg til ordinær inntektsskatt også grunnrenteskatt på 37 prosent av beregnet grunnrenteinntekt. Beregnet friinntekt kommer til fradrag ved fastsettelse av grunnrenteinntekten. Friinntekten skal skjerme en risikofri avkastning (normrente) på skattemessige verdier mot grunnrenteskatt.

Normrenten reflekterer risikofri rente og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig notering på statskasserveksler med 12 måneders gjenstående løpetid i det aktuelle regnskapsåret. 37% av de skattemessige verdiene representerer således en naturlig sikring av renterisiko.

Myndighetene har fra 2021 innført nye regler for full skattemessig fradragsføring av rehabiliteringer og vedlikehold for nye investeringer gjennomført etter 2021.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er knyttet til risiko for at en motpart ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser.

Konsernets kjøp og salg av kraft går hovedsakelig via kraftbørsen, samt noen større aktører i bransjen. Handel med finansielle kraftkontrakter cleares som hovedregel via NASDAQ OMX Commodities. Dette innebærer at NASDAQ OMX Commodities trer inn som juridisk motpart og garanterer for oppgjør, hvilket gjør at motpartsrisikoen blir redusert betydelig. Motpartsrisiko for renteswapavtaler og valutaterminkontrakter reduseres gjennom valg av motparter/banker med høy kredittrating (minimum A-).

For konsernets øvrige forretningsområder er hovedtyngden av debitorerne privatpersoner som kjøper strøm- eller nettjenester. Konsernet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko rettet mot et stort volum enkeltkunder. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses derfor som lav. Oppfølging og innkreving av kundefordringer er sentralisert i et eget selskap i konsernet (Glitre Energi Strøm AS). Konsernet har etablert rutiner for løpende oppfølging av utestående kundefordringer med spesielt fokus på sluttbrukerkundene. Gjennomfakturerings og nettleie i strømsalgsvirksomheten på vegne av nettselskapene representerer en høyere kredittrisiko enn dersom strømsalgsselskapet kun solgte strøm.

Konsernets maksimale kredittrisiko for regnskapsposter i balansen per 31.12.2020 og per 31.12.2019 tilsvarer de bokførte beløp som fremgår av note 13 med unntak av finansielle instrumenter. Konsernets maksimale kredittrisiko for finansielle instrumenter er spesifisert i tabellen som viser forfallsprofil på konsernets finansielle derivater under likviditetsrisiko i denne noten.

Alle bilaterale, ikke cleared, rente- og valutawaper med banker som motpart hadde en kredittrating på A- eller bedre. Se note 13 for en oversikt over netto eksponering mot swapmotparter.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko innebærer at selskapet ikke er i stand til å møte sine løpende finansielle forpliktelser til rett tid. Dette kan oppstå når det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og løpetiden på de finansielle forpliktelsene.

Kontantstrømmen fra konsernets samlede virksomhet vil med dagens kraftprisnivå innebære at konsernet i et normalt kapitalmarked vil ha tilgang til tilstrekkelig kapital for å refinansiere lån og finansiere nye prosjekter. Situasjonen i kapitalmarkedet kan imidlertid i korte perioder gjøre det vanskelig selv for solide selskaper å hente tilstrekkelig med kapital. Glitre Energi har derfor i konsernet etablert risikoramme for likviditetsrisiko hvor målsetningen er å sikre at konsernet også i slike perioder har tilstrekkelig likviditet til å gjennomføre igangsatte aktiviteter og eventuelt tilstrekkelig tid til å tilpasse seg situasjonen ved å redusere aktivitetsnivået.

For å stabilisere selskapets kontantstrømmer etter skatt sikrer Glitre Energi en betydelig andel av selskapets fremtidige kraftproduksjon. Mandatet er definert i «Konsernpolicy for finans og risikostyring» og sier videre at slik sikring primært skal gjøres gjennom cleared kontrakter for å redusere motpartsrisiko. Dette innebærer at clearing-institusjonen, i dette tilfellet Nasdaq OMX Clearing, er Glitre Energis direkte motpart i kontrakten uavhengig av hvem som faktisk er kjøper av kontrakten på andre siden.

Som et resultat av at Glitre Energi selger kraftproduksjonen vil verdien av porteføljen med sikringskontrakter øke i verdi dersom markedet faller, fordi kontraktene er inngått på høyere priser, og motsatt dersom markedet stiger. I sistnevnte tilfelle kan kontraktsporteføljen få en betydelig negativ verdi som må dekkes opp med kontanter. Dette representerer en likviditetsrisiko for konsernet som er avlastet ved å ha flere ulike kilder til likviditet som kan gjøres tilgjengelig på kort sikt. Dette inkluderer både kontanter, trekkfasiliteter i bank og mulighet for å hente kapital i sertifikat- eller obligasjonsmarkedet. Det er etablert tilstrekkelige likviditetsreserver for å møte en situasjon med en markant stigning i prisene gitt omfanget av sikringshandelen.

Finanspolicyen angir at konsernet skal ha tilstrekkelige likvider og ubenyttede trekkfasiliteter til å betjene låneforfall, samt planlagte investeringer, innværende og neste år. Beregningen hensyntar forventet kontantstrøm fra driften i perioden.

Tabellen nedenfor viser forfallsprofil på konsernets finansielle forpliktelser, ikke hensyntatt finansielle derivater knyttet til prissikring av kraftproduksjonen.

Overskuddslikviditet skal plasseres i bank eller pengemarkedsfond med lav risiko.

Pr. 31.12.2020	2021	2022	2023- 2025	Etter 2025	Total
Rentebærende lån	546 827	565 711	802 455	470 758	2 385 751
Rentebetalinger på rentebærende lån	49 444	42 513	67 046	29 149	188 152
Ansvarlig lån	0	0	0	374 067	374 067
Rentebetalinger på ansvarlige lån	11 995	11 995	35 985	305 575	365 551
Rentebetalinger på renteswaper	-81	914	7 507	0	8 340
Leverandørgjeld	126 020				126 020
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	469 441				469 441
Sum	1 203 647	621 133	912 993	1 179 549	3 917 322

Pr. 31.12.2019	2020	2021	2022- 2024	Etter 2024	Total
Rentebærende lån	547 329	147 495	986 319	550 672	2 231 815
Rentebetalinger på rentebærende lån	85 723	56 598	94 464	45 826	282 611
Ansvarlig lån	0	0	0	374 067	374 067
Rentebetalinger på ansvarlige lån	16 365	16 365	49 096	367 633	449 460
Rentebetalinger på renteswaper	-6 292	-3 518	-8 075	353	-17 532
Leverandørgjeld	73 822				73 822
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	508 758				508 758
Sum	1 225 706	216 940	1 121 805	1 338 550	3 903 002

¹⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpte renter

Tabellen nedenfor viser forfallsprofilen på konsernets finansielle derivater knyttet til prissikring av kraftproduksjonen. Denne forfallsprofilen vil ikke representere noen likviditetsrisiko så lenge konsernets kraftverk i all hovedsak er i normal drift.

	2021	2022	2023	2024	Etter 2024
Estimerte utbetalinger valutaterminer	-280 118	-342 028	-305 814	-163 914	0
Estimerte innbetalinger valutaterminer	270 549	345 249	310 826	169 428	0
Estimert netto kontantstrøm valutaterminer	-9 569	3 221	5 013	5 514	0
Estimerte utbetalinger kraftkontrakter	-243 688	-299 262	-263 227	-143 797	0
Estimerte innbetalinger kraftkontrakter	278 818	336 542	297 259	156 746	0
Estimert netto kontantstrøm kraftkontrakter	35 129	37 280	34 033	12 950	0

Kapitalstyring

Glitre Energi har etablert en kapitalstruktur hvor all ekstern gjeld tas opp i morselskapet. Datterselskapene finansieres med egenkapital, ansvarlige lån, og annen gjeld fra morselskapet. For datterselskap hvor det er minoritetsaksjonærer og som finansieres med ansvarlig lån, fordeles de ansvarlige lånene proratarisk mellom eierne i samme forhold som deres respektive eierandeler.

Låneopptak i morselskapet fra finansmarkedet eller banker bygger på negativ pantsettelseserklæring («negative pledge») og at alle långivere stiller likt («pari passu» ranking). Dette innebærer at morselskapet og datterselskapene i Glitre Energi-konsernet i utgangspunktet ikke har anledning til å avgi pant som sikkerhet for lån og at det som hovedregel ikke skal stilles garantier eller andre sikkerheter. Låneavtalene har unntak for sikkerhetsstillelse i forbindelse med finansiell sikring av kraft samt enkelte ordinære garantier knyttet til normal forretningsdrift.

Konsernet har gjeldsbetingelser («covenants») knyttet til trekkfasiliteten inngått i 2018 med fire banker på totalt 1 000 mnok. Trekkfasiliteten skal fungere som et alternativ og supplement til konsernets øvrige finansiering. Dette kan være spesielt viktig i perioder hvor obligasjonsmarkedet ikke er tilgjengelig på konkurransedyktige betingelser som følge av markedsuro eller andre forhold. Per 31.12.2020 var hele trekkfasiliteten ubenyttet.

For å oppfylle gjeldsbetingelsene må konsernets egenkapitalgrad være større enn 20 prosent. I beregningen regnes ansvarlig lån som egenkapital og det justeres for verdien av selskapets kraft- og valutasikringer. Konsernet oppfylte lånevilkårene per 31.12.2020.

Konsernet tilstreber å være en solid forretningsmotpart som oppnår gode betingelser mot sine forretningsmotparter. Gjeldsgraden og egenkapitalandelen pr. 31.12.2020 var henholdsvis 39 prosent (38 prosent 31.12.2019) og 41 prosent (40 prosent 31.12.2019).

	2020	2019
Rentebærende langsiktig gjeld	1 850 190	1 695 586
Rentebærende kortsiktig gjeld	535 561	536 229
Ansvarlige lån	374 067	374 067
Pensjonsforpliktelser	75 687	50 767
Rentebærende gjeld	2 835 505	2 656 649
Egenkapital	4 450 944	4 278 157
Kapitalisering (rentebærende gjeld + egenkapital)	7 286 449	6 934 805
Totalkapital	10 886 363	10 742 964
Gjeldsgrad (rentebærende gjeld / kapitalisering)	39 %	38 %
Egenkapitalandel (egenkapital / totalkapital)	41 %	40 %

5.3 Operasjonell risiko

Operasjonell risiko er definert som risiko for tap som følge av mangelfulle interne prosesser, menneskelige feil, systemfeil eller eksterne hendelser. Den operasjonelle risikoen er i hovedsak knyttet til konsernets produksjons- og kraftnettsanlegg. Konsernet har lang erfaring med håndtering av operasjonell risiko gjennom ROS-analyser (risiko- og sårbarhetsanalyser) og beredskapsplaner. ROS-analysene danner grunnlag for prioritering av risikoreduserende tiltak.

Glitre Energis ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet og konsernet jobber kontinuerlig med tiltak som kan redusere risiko for ulykker og uønskede hendelser.

Nettvirksomheten er underlagt en offentlig regulert inntektsramme. Det innebærer at nettvirksomheten innen en ramme kan kreve betaling fra nettets brukere for å sikre høy leveringssikkerhet. Nettvirksomheten bærer risikoen for at kostnadene som følge av drifts- og linjebrudd kan overgå inntektene som kreves inn for å dekke kostnadene. Risikoen styres gjennom investeringer i nettet, vedlikeholdsrutiner, beredskapsrutiner og planlegging av nødvendige avbrudd.

IKT-risikoen er inkludert i de overordnede beredskapsplanene. Både tilgjengeligheten av IKT-verktøy og sikkerheten i forhold til misbruk av informasjon fra konsernets anlegg, databaser og analyseverktøy er viktige elementer i denne sammenheng.

5.4 Forsikringsrisiko

Konsernet har en operativ risikoeksponering relatert til ødeleggelser i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann og er dekket gjennom tingskadeforsikring. Konsernet har ansvarsforsikring som dekker eventuell skadeserstatning overfor tredjemanns liv og eiendom når skaden ikke er voldt av ansatte med forsett.

I tillegg har konsernet tegnet avbruddsforsikring som, etter en viss karenstid, dekker økonomisk tap ved langvarige stopp i produksjonen som følge av en uventet hendelse. Videre vurderer konsernet løpende dekningsomfang og tilgjengelige forsikringstyper for å sørge for å være dekket mot kritiske hendelser som beskrevet under foregående delkapittel. Forsikringsdekningene kompletterer dermed ROS-analysene og risikoreduserende tiltak som samlet sett skal minimere og avdempe effektene av kritiske, uønskede hendelser.

5.5 Øvrige risikofaktorer

Konsernets rammebetingelser påvirkes av politiske beslutninger, blant annet regelverket for skatter og avgifter, pålegg fra NVE, endringer i regler for minstevannføring, hjemfallsordning samt endringer i generelle rammevilkår for norsk regional industri. Endringer i lover og regler kan i vesentlig grad påvirke konkurransevilkårene.

5.6 Sikringsbokføring

Glitre Energi produserer kraft fra vannkraftverk og er eksponert for pris- og volumrisiko knyttet til denne produksjonen. I tillegg fastsettes prisen for fysiske kraft i utenlandsk valuta (EUR) og selskapet er derfor eksponert for endringer i valutakursen EURNOK.

Konsernet har som målsetning å avdempe de økonomiske effektene av svingninger i de forannevnte risikofaktorene for å sikre selskapet forutsigbarhet i kontantstrøm etter skatt. Glitre Energi benytter derfor finansielle derivater som avlaster risikoen og gir forutsigbarhet for selskapets fremtidige kontantstrømmer. Videre har selskapet etablert retningslinjer, systemer og praksis for å klassifisere disse aktivitetene som sikringsbokføring.

Strategi for risikostyring

Glitre Energi har all sin vannkraftproduksjon i prisområde NO1 i Norge. For å avdempe denne risikoen benytter Glitre Energi forward- og futureskontrakter på nordisk kraft med en løpetid på mellom 0-4 år. Kontraktene er knyttet opp til den nordiske systemprisen som avviker fra de ulike prisområdene i Norden. Glitre Energi benytter videre prisdifferansekontrakter (CfDs) med tilsvarende løpetider for å lukke basisrisikoen i prisforskjeller mellom NO1 og systemprisen.

Kontraktene handles på Nasdaq OMX, eller inngås bilateralt med en annen motpart, og angir et visst antall volum i MWh som kontrakten dekker for en gitt periode. Det er fastsatt risikoramme for hvordan sikringen skal gjennomføres og hvor mye som skal prissikres.

Det underliggende fremtidige volumet fra vannkraftproduksjon (sikringsobjektet) som skal sikres og den finansielle kontrakten (sikringsinstrumentene) er identiske i type og varighet. Unntakene er i de tilfeller hvor konsernet ikke sikrer områdeprisen samtidig med systemprisen. Da oppstår det et avvik mellom kontrakten som er inngått (systempris/sikringsinstrument) og kraften som selges (sikringsobjektet i prisområde NO1). Dette er konsernets eneste kilde til ineffektivitet i sikringsbokføringen.

Når den fremtidige kontraktsprisen i EUR er avtalt sikrer konsernet valuta ved å inngå en eller flere terminavtaler (forwards) for valuta på et tilsvarende EUR-beløp for veksling til NOK. Konsernet estimerer at det er ingen, eller ubetydelig ineffektivitet, i sikringsforholdet mellom det avtalte beløpet i EUR-kontrakten og valutakontrakten.

Kontantstrømsikring

Med det formål å sikre stabil kontantstrøm, hadde konsernet pr 31.12.2020 en portefølje av kraftderivater med en samlet verdi på +119,4 mnok (-66,1 mnok per 31.12.2019) som tilfredsstiller reglene til sikringsbokføring. Kraftderivater anvendes som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidig salg av kraft.

Terminkontrakter i EUR er anvendt som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidige kraftsalg i EUR. Verdien på disse valutaterminene var pr 31.12.2020 +4,2 mnok (-6,5 mnok per 31.12.2019).

	2020		2019	
	Eiendel	Gjeld	Eiendel	Gjeld
Kraftderivater	215 856	96 464	99 435	165 556
Valutaderivater	19 336	15 157	3 816	10 302
Sum	235 192	111 621	103 251	175 858
Netto	123 571		-72 607	

Knyttet til kontantstrømsikringer er følgende føringer gjort gjennom året (før skatt):

	2020	2019
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer IB	-72 607	-368 374
Verdiendringer gjennom året ¹⁾	221 075	514 712
Resultatførte gevinster (driftsinntekter) ¹⁾	-35 185	-223 837
Ineffektivitet ¹⁾	10 288	4 892
Endring av virkelig verdi sikringsinstrumenter ved kontantstrømsikring	196 178	295 766
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	123 571	-72 607
Utsatt skatt	-27 186	15 974
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB etter skatt	96 385	-56 634
Herav aksjonærer i Glitre Energi AS sin andel	96 385	-56 634
¹⁾ Endring utsatt skatt ført under Andre inntekter og kostnader - utvidet resultatregnskap konsern	-43 159	-65 069

Forventet fysisk oppgjør på forpliktelsen pr. 31.12.2019 og 31.12.2020 fordeler seg slik:

	2020	2019
1 år	25 561	-35 185
2 år	40 501	-32 909
3 år	39 045	-5 781
4 år og senere	18 464	1 268
Sum	123 571	-72 607
Herav UB ineffektivitet	-14 587	-4 299
Virkelig verdi av kontantstrømsikringer UB	123 571	-72 607

Kravet til sikringseffektivitet ved sikringsbokføring er testet og ineffektivitet er beregnet og resultatført med 10 288 tnok i 2020.

Gevinst/tap på derivater

Følgende gevinster/tap på derivater er resultatført:

Resultatpost	2020	2019
Realiserte sikringskontrakter	35 185	223 837
Realiserte andre kraft- og valutaderivater	161 024	-338 347
Driftsinntekter	196 209	-114 510
Verdiendring andre kraft- og valutaderivater ¹⁾	0	0
Sum verdiendring kraft- og valutaderivater	0	0
Verdiendring rentederivater ¹⁾	25 380	-18 487
Rentekostnad renteswapper	3 713	10 974
Sikringsineffektivitet ¹⁾	-10 288	-4 892
Sum andre finanskostnader	-6 575	6 082
Total resultateffekt før skatt	215 015	-126 914
¹⁾ Herav endring i ikke-likviditetsmessige resultatposter	15 092	-23 379

Effekter på fremtidige kontantstrømmer

Tabellen nedenfor viser timingen på nominelle beløp og gjennomsnittspriser for kraft- og valutaderivater som oppfyller krav til sikringsbokføring. Negative verdier angir salgskontrakter eller forpliktelser. Tabellen inkluderer kun finansielle kontrakter. I tillegg kommer ulike avtalefestede leveringsforpliktelser, som gjeldsbrev- og konsesjonskraftkraft, som utgjør omtrent 230 GWh årlig.

KRAFT År	Nominell verdi		Gjennomsnittlig pris (NOK/MWh)		Sikret volum (MWh)	Sikringsgrad
	EUR	NOK	Sikringer	Marked		
2021	-26 629	-263 051	282	248	-932 630	38 %
2022	-32 143	-324 425	301	261	-1 077 480	43 %
2023	-28 391	-285 574	308	265	-928 560	37 %
2024	-14 971	-149 200	288	265	-518 256	21 %
Totalt	-102 133	-1 022 251	296	260	-3 456 926	35 %

VALUTA År	Nominell verdi		Gjennomsnittlig pris (NOK/MWh)		Sikret volum (EUR)	Sikringsgrad
	EUR	NOK	Sikringer	Marked		
2021	-26 629	270 549	10,16	10,56	-26 629	100 %
2022	-32 143	345 249	10,74	10,74	-32 143	100 %
2023	-28 391	310 826	10,95	10,80	-28 391	100 %
2024	-14 971	169 428	11,32	10,94	-14 971	100 %
Totalt	-102 133	1 096 053	10,73	10,69	-102 133	100 %

Det er ikke registrerte forventede transaksjoner hvor sikringsbokføring har blitt anvendt i tidligere perioder, men hvor transaksjonene nå ikke lenger forventes å inntreffe.

Effekter på regnskapet for perioden

Effektene av sikringsbokføringen på konsernets selskaps resultat, utvidet resultat, balanse og egenkapitaloppstilling er vist i tabellene under.

SIKRINGSINSTRUMENTER OVERSIKT - BALANSE	Nominelt beløp på sikrings- instrumentet	Balanserverdier på sikringsinistrumentet		Linje i balanse- oppstillingen hvor sikringsinstrumentet er lokalisert	Virkelig verdi på sikringsinstrumentet som er benyttet i forbindelse med ineffektivitet
		Eiendeler	Forpliktelser		
Kontranstrømsikringer					
Prisisiko råvarer*					
Forward/Future salgs- kontrakter kraft	-3 457 GWH	215 856	-96 464		119 392
Valutarisiko					
Valuta forwardavtaler	-102 133 TEUR	19 336	-15 157	Andre langsiktige og/eller kortsiktige finansielle instrumenter	4 179
Verdisikring					
Renterisiko					
Rentebytteavtaler	575 000 TNOK	32 144	-32 144		0

*I kolonnene med "Nominelt beløp" representerer negative verdier at kontraktene er salgskontrakter. I kolonnene med "Balanserverdier" representerer negative verdier betalingsforpliktelser

SIKRINGSOBJEKTER	Balanseverdien til sikringsobjektet		Akkumulert beløp av sikringsobjektet som er inkludert i virkelig verdi sikringen		Linje i balanseoppstillingen hvor sikringsobjektet er lokalisert	Verdien til sikringsobjektet som er benyttet i forbindelse med beregningen av ineffektivitet
	Eiendel	Gjeld	Eiendel	Gjeld		
Kontranstrømsikring						
Prisisiko råvarer						119 392
Svært sannsynlig forventet kraftsalg					Ikke balanseført	
Valutarisiko						
Svært sannsynlig valutainntekt (EUR) fra kraft						4 179
Verdisikring						
Renterisiko						
Lån		-575 000			Rentebærende langsiktig gjeld	
					Rentebærende kortsiktige lån	

SIKRINGSRELASJONER	Endring i verdi av sikringsinstrument over utvidet resultat	Ineffektivitet i resultatregnskapet	Linje i resultat-regnskapet hvor tap/ gevinst er resultatført (inkludert ineffektivitet)	Resultatført gevinst/ tap gjennom året	Linje i resultat-regnskapet påvirket av reklassifiseringen
Kontranstrømsikringer					
Prisisiko råvarer					
Forward/Future salgskontrakter kraft	207 109	10 288	Verdiendring finansielle derivater	-31 884	Verdiendring finansielle derivater
Valutarisiko					
Valuta forwardavtaler	13 966	0	Ingen ineffektivitet	-3 301	Ingen ineffektivitet
Verdisikring					
Renterisiko					
Rentebytteavtaler	0	0	Ingen ineffektivitet	Ingen resultatføring	Ingen ineffektivitet

Oversikt rentederivater

Tabellen nedenfor viser alle utestående renteswaper per 31.12.2020. Swapene er etablert for å redusere renterisikoen knyttet til konsernets låneportefølje. Swapene benevnt «sikringsbokf.» regnskapsføres som virkelig verdi sikring.

Swap og løpetid	Bokføring	Start	Forfall	Glitre Energi		Beløp
				Betaler	Mottar	
Renteswap (2013/2021)	Sikringsbokf.	24.06.2013	24.06.2021	6M + 1,10%	4,10%	100 000
Renteswap (2013/2022)	Sikringsbokf.	22.04.2013	22.04.2022	6M + 1,40%	4,35%	225 000
Renteswap (2011/2023)	Sikringsbokf.	10.02.2011	21.06.2023	3M + 1,28%	5,75%	250 000
Renteswap (2013/2023)	Over resultat	06.09.2013	06.09.2023	3,355%	3M + 0%	300 000
Renteswap (2013/2023)	Over resultat	25.09.2013	25.09.2023	3,35%	3M + 0%	200 000
Renteswap (2017/2025)	Over resultat	29.12.2017	31.12.2025	2,232%	6M + 0%	300 000
Sum						1 375 000
Herav:	Betaler flytende rente - mottar fast rente					575 000
Herav:	Betaler fast rente - mottar flytende rente					800 000

Konsekvenser av IBOR-reform

Konsernet har valgt å tidlig-implementere forslagene fra IASB vedrørende foreslåtte endringer i IFRS 7 og IFRS 9 allerede fra regnskapsåret 2019. Forslagene omfatter blant annet informasjon om sikringsbokføring hvor IBOR-renter inngår i sikringsrelasjonen.

IBOR-reformen er en pågående prosess hvor referanserenter benyttet i fordringer, lån og derivater byttes med nye renter. Glitre Energi har 3 og 6 måneders NIBOR rente som grunnlag for renteswapper, obligasjonslån og banklån.

En oversikt over de NIBOR-linkede rentederivatene i konsernet, herunder nominelt beløp og referanserente per instrument, finnes i tabellen over («Oversikt over rentederivater»). I tillegg har konsernet eksponering mot 6 mnd NIBOR gjennom innlån i ett obligasjonslån på 275 mnok og et banklån på 700 mnok og 3 mnd NIBOR gjennom et obligasjonslån på 300 mnok.

Konsernstab finans har ansvar for oppfølgingen av effektene av IBOR-reformen. Arbeidet inkluderer en kartlegging av alle låneavtaler, innhenting av innspill fra finansinstitusjoner om effekter og rammebetingelser, samt planlegging for overgangen til nye renter.

NOTE 6 SEGMENTINFORMASJON

Segmentene er fordelt på Vannkraftproduksjon, Kraftnett, Marked, Øvrig eierskap og Konsernfunksjoner. Informasjon om hvert segment er nærmere beskrevet i note 1 Grunnlag for regnskapet.

Ledelsen overvåker driftssegmentenes resultat regelmessig, og benytter denne informasjonen til å foreta analyser av de ulike driftssegmentenes prestasjoner. Driftssegmentenes prestasjoner vurderes basert på resultat etter skatt, og måles konsistent med konsernregnskapet.

Informasjon om konsernets rapporteringspliktige driftssegmenter presenteres nedenfor.

Beløp i NOK 1000	Vannkraftproduksjon		Kraftnett		Marked		Øvrig eierskap	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Driftsinntekter eksternt	382 287	407 953	926 330	992 710	237 806	531 993	17 778	20 466
Driftsinntekter konsern	107 626	357 671	29 292	45 023	14 856	106 664	9 396	9 885
Andre driftskostnader	-270 671	-272 298	-695 485	-763 283	-209 607	-622 728	-25 284	-25 470
Avskrivninger	-71 594	-71 868	-96 185	-87 424	-5 037	-7 336	-806	-803
Driftsresultat	147 648	421 458	163 952	187 027	38 018	8 594	1 084	4 078
Resultat tilknyttede selskaper	167	3 827	0	0	-10 568	0	76 969	71 996
Netto finansposter	-20 425	-41 252	-10 887	-9 523	-454	5 852	-1 925	49 309
Resultat før skatt	127 391	384 033	153 065	177 504	26 995	14 446	76 128	125 383
Inntektsskatt	-27 720	-83 213	-34 053	-38 180	-8 239	-1 779	80	-1 024
Grunnrenteskatt	10 616	-190 250	0	0	0	0	0	0
Resultat etter skatt	110 286	110 571	119 012	139 325	18 756	12 666	76 208	124 359
Investering i tilknyttede selskaper	63 897	39 929	0	0	11 327	0	853 922	803 806
Immaterielle eiendeler	0	0	110 067	110 067	43 825	42 446	7 634	7 634
Varige driftsmidler	6 269 245	6 251 186	2 299 310	2 229 102	14 172	16 212	9 085	9 173
Tilgang/avgang (immaterielle eiendeler)	0	0	0	0	4 843	3 268	0	0
Tilgang/avgang (varige driftsmidler)	86 941	75 876	149 898	178 322	1 037	1 400	0	0
Driftsavhengige eiendeler	458 328	321 688	132 302	125 747	255 149	175 060	12 623	12 105
Gjeld	5 394 032	5 364 259	867 405	824 469	115 675	79 662	24 823	22 375
Totalkapital	6 981 114	6 700 884	2 541 766	2 465 003	323 900	243 441	63 677	65 436

Beløp i NOK 1000	Konsernfunksjoner		Elimineringer		Sum total virksomhet	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Driftsinntekter eksternt	-123	-11 389	0	0	1 564 077	1 941 733
Driftsinntekter konsern	86 128	89 277	-247 299	-608 520	0	0
Andre driftskostnader	-92 964	-87 127	247 362	608 606	-1 046 649	-1 162 301
Avskrivninger	-5 496	-5 611	0	0	-179 119	-173 041
Driftsresultat	-12 455	-14 850	63	86	338 309	606 391
Resultat tilknyttede selskaper	0	0	0	0	66 568	75 823
Netto finansposter	-51 324	-2 472	-63	-85	-85 078	1 830
Resultat før skatt	-63 780	-17 322	0	0	319 800	684 044
Inntektsskatt	14 625	1 614	0	0	-55 308	-122 581
Grunnrenteskatt	0	0	0	0	10 616	-190 250
Resultat etter skatt	-49 155	-15 707	0	0	275 107	371 214
Investering i tilknyttede selskaper	0	0	0	0	929 145	843 735
Immaterielle eiendeler	0	0	0	0	161 526	160 147
Varige driftsmidler	25 951	31 047	0	0	8 617 763	8 536 719
Tilgang/avgang (immaterielle eiendeler)	0	0	0	0	4 843	3 268
Tilgang/avgang (varige driftsmidler)	400	-1 799	0	0	238 277	253 799
Driftsavhengige eiendeler	2 662 516	2 605 359	-2 668 893	-2 290 802	852 025	949 157
Gjeld	2 841 330	2 596 397	-2 807 846	-2 422 354	6 435 419	6 464 807
Totalkapital	5 139 897	5 059 931	-4 163 990	-3 791 730	10 886 363	10 742 964

Det er ingen forskjeller i målemetoder som brukes på segmentnivå sammenliknet med konsernregnskapet. Transaksjoner mellom de ulike segmentene er eliminert ved konsolideringen. Internprising mellom segmentene er basert på armlengdes priser på tilsvarende vilkår som transaksjoner med uavhengige tredjeparter. De ulike driftssegmentenes resultater inkluderer inntekter og kostnader fra transaksjoner med andre driftssegment i konsernet.

Morselskapets resultat og balanse er i sin helhet inkludert i forretningsområde Konsernfunksjoner.

NOTE 7 DATTERSELSKAPER

Følgende datterselskaper er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap	Forretnings- kontor	Eierskap i morselskapet (%)			Stemmeandel 2020
		Direkte	Indirekte	Totalt	
Glitre Energi Produksjon AS	Drammen	100,00 %		100,00 %	100,00 %
Glitre Energi Nett Holding AS	Kongsberg	54,26 %	8,96 %	63,22 %	63,22 %
Glitre Energi Nett AS	Kongsberg		63,22 %	63,22 %	63,22 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	Kongsberg		63,22 %	63,22 %	63,22 %
Jarenvegen 15 AS	Kongsberg	-	63,22 %	63,22 %	63,22 %
Svend Haugs gate 1 AS	Kongsberg	-	63,22 %	63,22 %	63,22 %
Glitre Energi Strøm Holding AS	Drammen	50,10 %	5,15 %	55,25 %	55,25 %
Glitre Energi Strøm AS	Drammen		55,25 %	55,25 %	55,25 %
Glitre Energiløsninger AS	Drammen	100,00 %			100,00 %
Viken Energi AS	Drammen	100,00 %		100,00 %	100,00 %
El-Tilsynet AS	Bærum	100,00 %		100,00 %	100,00 %
Miljøvarme VSEB AS	Drammen	100,00 %		100,00 %	100,00 %
2VK Invest AS	Drammen	56,09 %		56,09 %	56,09 %

Minoritetsinteresser:

Selskap	Majoritet	Minoritet	Eierandel
Glitre Energi Nett Holding AS	Glitre Energi AS		63,22 % ¹⁾
Glitre Energi Nett Holding AS		Hadeland Energi AS	9,33 % ²⁾
Glitre Energi Nett Holding AS		Kongsberg Kommune	11,91 %
Glitre Energi Nett Holding AS		Nedre Eiker Kommune	8,18 %
Glitre Energi Nett Holding AS		Lier Everk Holding AS	7,35 %
Glitre Energi Strøm Holding AS	Glitre Energi AS		55,25 % ¹⁾
Glitre Energi Strøm Holding AS		Lier Everk Holding AS	39,40 %
Glitre Energi Strøm Holding AS		Hadeland Energi AS	5,36 % ³⁾
2VK Invest AS	Glitre Energi AS		56,09 %
2VK Invest AS		Skartind AS	6,82 %
2VK Invest AS		106 aksjonærer med eierandel < 5%	

¹⁾ Majoritetens eierandeler inkluderer indirekte eierskap gjennom Hadeland Energi AS

²⁾ Viser minoritetenes eierandeler i Glitre Energi Nett Holding AS gjennom Hadeland Energi AS etter fratrekk for Glitre Energi AS sin indirekte eierandel i Hadeland Energi AS

³⁾ Viser minoritetenes eierandeler i Glitre Energi Strøm Holding AS gjennom Hadeland Energi AS etter fratrekk for Glitre Energi AS sin indirekte eierandel i Hadeland Energi AS

Sum minoritet på balansedagen er fordelt som følger:	2020	2019
Glitre Energi Nett Holding AS	617 568	605 206
Glitre Energi Strøm Holding AS	93 680	81 065
2VK Invest AS	5 609	6 634
Sum balanseført minoritet 31.12.	716 858	692 906

NOTE 8 VARIGE DRIFTSMIDLER

2020	Fall	Tunnel og rørgater ¹⁾	Dam, luker, tunnel og rørgater	Turbin, transformator, elektro-teknisk	Nettanlegg	Bygninger og annen eiendom	Anlegg under utførelse	Inventar og utstyr	Tomter	Bruksrett IFRS 16	Sum
Anskaffelseskost 01.01	2 996 850	692 750	1 567 607	2 110 931	4 259 421	69 776	219 061	125 556	1 776	128 581	12 172 310
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	14 484	14 954	190 921	220	29 708	7 701	0	0	257 989
Avgang driftsmidler	0	0	0	0	14 398	0	53	5 261	0	0	19 712
Avgang ved salg datterselskap	0	0	0	0	0	0	0	1 216	0	0	1 216
Anskaffelseskost 31.12	2 996 850	692 750	1 582 092	2 125 884	4 435 944	69 996	248 716	126 781	1 776	128 581	12 409 371
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	0	35 015	413 406	854 919	2 335 359	32 371	0	99 099	0	21 439	3 791 608
Balanseførte verdier 31.12	2 996 850	657 735	1 168 686	1 270 965	2 100 585	37 625	248 716	27 683	1 776	107 142	8 617 763
Årets avskrivninger	0	0	35 127	33 542	84 938	1 451	0	9 876	0	10 719	175 653
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid	uendelig	uendelig	75 - 100 år	25 - 60 år	25 - 35 år	10 - 50 år	Ingen	3 - 15 år	Ingen	12 år	
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	avskrivning	Lineær avskrivning		Lineær	

2019	Fall	Tunnel og rørgater ¹⁾	Dam, luker, tunnel og rørgater	Turbin, transformator, elektro-teknisk	Nettanlegg	Bygninger og annen eiendom	Anlegg under utførelse	Inventar og utstyr	Tomter	Bruksrett IFRS 16	Sum
Anskaffelseskost 01.01	2 996 850	692 750	1 564 267	2 108 172	4 136 466	70 050	104 340	118 439	1 776	128 581	11 921 690
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	3 340	2 759	126 767	0	117 263	11 608	0	0	261 738
Avgang driftsmidler	0	0	0	0	3 812	274	2 541	4 491	0	0	11 118
Anskaffelseskost 31.12	2 996 850	692 750	1 567 607	2 110 931	4 259 421	69 776	219 061	125 556	1 776	128 581	12 172 310
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	0	35 015	378 279	821 377	2 264 942	30 920	0	94 341	0	10 719	3 635 593
Balanseførte verdier 31.12	2 996 850	657 735	1 189 328	1 289 554	1 994 479	38 856	219 061	31 216	1 776	117 861	8 536 719
Årets avskrivninger	0	0	34 984	33 569	77 726	709	0	9 853	0	10 719	167 560
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid	uendelig	uendelig	75 - 100 år	25 - 60 år	25 - 35 år	10 - 50 år	Ingen	3 - 15 år	Ingen	12 år	
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	avskrivning	Lineær avskrivning		Lineær	

¹⁾ Erfaring har vist at tunneler, sjakter og bassenger sprengt i fjell er tilnærmet vedlikeholdsfrie. Disse antas derfor å ha tilnærmet uendelig levetid og avskrives følgelig ikke.

Varige driftsmidler inkluderer byggelånsrenter i forbindelse med bygging av produksjons- og nettanlegg.

Balanseførte byggelånsrenter utgjorde 2,3 mnok i 2020 og 4,1 mnok i 2019.

Rentekostnad er satt til henholdsvis 1,5 prosent og 2,98 prosent i 2020 og 2019.

Anleggsbidrag for å dekke anleggskostnadene ved nye nettilknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder, er beregnet til 68,5 mnok i 2020 og 41,6 mnok i 2019.

Følgende balanseposter i deleide kraftverk med felles drift er medtatt i konsernets balanse, tallene viser konsernets eierandel. For nærmere informasjon se note 2.3e Deleide kraftverk med felles drift.

2020	Eierandel	Varige driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld	Sum
Skollenborg Kraftverk DA	69,20 %	759 632	12 105	-270 407	-12 480	488 849
Ustekveikja Kraftverk DA	31,00 %	9 123	406	-5 173	-1 709	2 647
Embretsfosskraftverkene DA	50,00 %	609 820	3 087	-43 376	-4 600	564 931
Sum		1 378 575	15 597	-318 957	-18 789	1 056 427

2019	Eierandel	Varige driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld	Sum
Skollenborg Kraftverk DA	69,20 %	739 821	13 359	-270 642	-13 734	468 803
Ustekveikja Kraftverk DA	31,00 %	38 994	1 450	-5 242	-1 709	33 493
Embretsfosskraftverkene DA	50,00 %	615 336	7 842	-43 566	-9 354	570 257
		1 394 151	22 651	-319 451	-24 798	1 072 553

NOTE 9 IMMATERIELLE EIENDELER

2020	Teknologi, varemerker og lisenser	Kunde- verdi	Sum immaterielle eiendeler	Goodwill
Anskaffelseskost 01.01	6 697	51 977	58 674	122 743
Tilgang	9 173	0	9 173	0
Avgang	-4 330	0	-4 330	0
Anskaffelseskost 31.12	11 540	51 977	63 517	122 743
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	2 367	17 325	19 692	5 042
Balanseførte verdier 31.12	9 173	34 652	43 825	117 701
Årets av- og nedskrivninger	0	3 465		0

2019	Teknologi, varemerker og lisenser	Kunde- verdi	Sum immaterielle eiendeler	Goodwill
Anskaffelseskost 01.01	250	51 977	52 227	122 743
Tilgang	6 447	0	6 447	0
Anskaffelseskost 31.12	6 697	51 977	58 674	122 743
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	2 367	13 860	16 228	5 042
Balanseførte verdier 31.12	4 330	38 117	42 446	117 701
Årets av- og nedskrivninger	2 017	3 465		0

Goodwill per virksomhetsområde	Balanseverdi 31.12.2020	Diskonteringsrente
Øvrig virksomhet	7 634	
Kraftnett	110 067	5,1 %
Sum	117 701	

Kunde verdi avskrives over 15 år.

Se også note 10 Nedskrivningsvurderinger.

Nedskrivningstestene har bekreftet at det ikke er behov for å nedskrive verdien av goodwill i 2020.

NOTE 10 NEDSKRIVNINGSVURDERINGER

Vesentlige langsiktige eiendeler i Glitre Energi-konsernet utgjør både materielle (varige driftsmidler) og immaterielle eiendeler. Se note 8 og 9 for detaljer om disse.

Det knytter seg estimatusikkerhet til både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler i balansen. Både verdsettelse av eiendelene og estimert restlevetid baseres på usikre forutsetninger om fremtiden.

Immaterielle eiendeler er stort sett blitt balanseført ved oppkjøp av virksomhet. Goodwill er ikke-identifiserbare eiendeler oppstått ved oppkjøp. Summen av merverdier inkludert goodwillposter anses som markedsverdi for de aktuelle eiendelene på oppkjøpstidspunktet.

Materielle eiendeler er varige driftsmidler som regnskapsføres til anskaffelseskost og avskrives over forventet økonomisk levetid.

Balanseført verdi av immaterielle eiendeler med ubestemt levetid inkludert goodwill, testes årlig for verdifall. Kontantstrømmer for de aktuelle kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres. Dersom nedskrivningstestene viser at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Konsernets nedskrivningsvurderinger i 2020 viste at balanseførte verdier kan forsvares.

Nedenfor er balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende enheter oppsummert:

Kontant-genererende enhet	Driftsmidler / Fallrettigheter	Immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum balanse-verdi	Ned-skrivninger 2020	Terminalår	Vekst i terminalår
Produksjon	6 269 245			6 269 245		2095	2,0 %
Kraftnett	2 299 310		110 067	2 409 377		2035	0,0 %
Marked	14 891	43 825		58 716			
Konsernfunksjoner	25 951			25 951			
Øvrig virksomhet	8 366		7 634	16 000			
Konsern	8 617 763	43 825	117 701	8 779 289	0		

Forutsetninger

Nedskrivningstestene i 2020 tar utgangspunkt i budsjett for 2021 samt prognoser for de påfølgende år.

Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, basert på et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (WACC) for Glitre Energi-konsernet. Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM). Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente, tillagt en kredittmargin utledet av Glitre Energis marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko.

For nettvirksomheten er det i verdifallstesten benyttet kontantstrømmer for en 14 års periode før terminalverdien fastsettes, som følge av en langsiktig utvikling av effektivitet (DEA) og NVE-rente i inntektsrammemodellen. Framtidige kontantstrømmer legger til grunn en rekke forutsetninger. Dagens inntektsrammemodell for nettvirksomheten forutsettes videreført fram til terminalåret. Det er benyttet en diskonteringsrente før skatt på 5,1%.

Bokført verdi på produksjonsvirksomhetens driftsmidler er testet mot verddivurdering av hvert enkelt kraftverk i forbindelse med regnskapsavleggelsen. Verddivurderingen er basert på markedspriser for de neste 10 årene på tidspunktet for verddivurderingen. Deretter er det benyttet et gjennomsnitt av ulike aktørers prisanslag for årene videre. Produksjonen er basert på produksjonsprognoser for de neste 10 årene, og deretter en normalproduksjon for kraftverkene. Avkastningskravet er satt til 5,6% nominelt etter skatt. Verddivurderingene viste verdier større enn bokført verdi på alle kraftverk.

Sensitivitet

Estimert gjenvinnbart beløp er avhengig av hvilke forutsetninger som benyttes på en rekke områder, herunder utvikling i rammebetingelser, kraftpriser, temperatur, økonomisk vekst og forbruksmønster. Glitre Energi-konsernet har gjennomført sensitivitetsanalyser med hensyn til hvordan endring i sentrale forutsetninger i verddivurderingen vil påvirke beregnet gjenvinnbart beløp.

For nettvirksomheten er det gjennomført sensitivitetstester for en økning på 1 prosentpoeng i diskonteringsrenten, samt en reduksjon i kontantstrømmen på 10% som følge av redusert effektivitet målt etter NVE's DEA-analyse. Sensitivitetstesten viser god robusthet for Nett.

For produksjonsvirksomheten er det gjennomført en sensitivitetanalyse for fall på 25 prosent i kraftprisene. Analysen viser at dette ikke vil medføre at noen av kraftverkene kommer i nedskrivingsposisjon.

NOTE 11 LEIEAVTALER

Denne noten gir informasjon om leieavtaler hvor konsernet er leietaker. Konsernet har ingen vesentlige utleieavtaler.

Beløp innregnet i balansen

Varige driftsmidler i balansen inneholder følgende beløp:

Bruksrett	2020	2019
Lokaler	107 142	117 861

Leieforpliktelse	2020	2019
Langsiktig	94 280	105 546
Kortsiktig	11 266	11 433
Sum	105 546	116 978

Bruksrett hadde ingen tilganger i 2020.

Tidligere år har konsernet ikke hatt noen leieavtaler som har kvalifisert som finansiell lease under IAS 17 Leieavtaler.

Beløp innregnet i resultatet

Resultatregnskapet inneholder følgende beløp vedrørende leieavtaler:

Avskrivning av bruksrett	2020	2019
Lokaler	10 719	10 719
Sum	10 719	10 719
Rentekostnad (inkludert i annen finanskostnad)	607	202
Kostnader ved kortsiktige leieavtaler (inkludert i andre driftskostnader)	6 426	0
Kostnader ved leieavtaler av lav verdi (inkludert i andre driftskostnader)	1 706	0
Kostnader ved variabel leie, ikke inkludert i leieforpliktelse (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Total kontantstrøm i 2020 vedrørende leieavtaler	-11 433	-11 602

Konsernet leier ulike lokaler og driftsmidler. Kontraktene løper fra 6 mnd til 8 år, men kan ha opsjoner om forlengelse. Kontraktene kan inneholde både leie og andre komponenter som ikke anses for leie og som kan prises på selvstendig basis. Leieavtalene er fremforhandlet på individuell basis og inneholder ulike vilkår. Leieavtalene har ingen covenants annet enn sikkerhet i den leide eiendelen.

Eiendeler og forpliktelser som har sitt opphav i en leieavtale blir regnskapsført ved første gangs balanseføring etter nåverdimetoden. Leieforpliktelsen inkluderer nåverdien av følgende betalinger:

- faste betalinger
 - variable betalinger basert på en indeks eller rente, målt på tidspunktet ved førstegangs balanseføring
 - betalinger som forventes å bli betalt om garanti for restverdi
 - beløp for kjøp av eiendelen dersom det er sannsynlig at dette vil finne sted
 - betaling for å tre ut av avtalen dersom dette er sannsynlig
- Leiebeløp som vil bli betalt ved en sannsynlig forlengelse er også inkludert i forpliktelsen.

Leiebeløpene blir neddiskontert med marginal rentekostnad der en implisitt rente ikke finnes i kontrakten. I de fleste tilfeller benyttes marginal rentekostnad og denne fastsettes ved å bygge opp renten basert på risikofri rente med tillegg for konsernets kredittmargin samt evt justeringer for den spesifikke eiendel, betingelser, lokasjon og valuta.

NOTE 12 TILKNYTTETE SELSKAPER

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2019	Eierandel 31.12.2020	Stemme- andel
Hadeland Energi AS	2003	Gran	49,0 %	49,0 %	49,0 %
Miljøvarme Hadeland AS	2016	Lunner	49,0 %	49,0 %	49,0 %
Drammen Fjernvarme AS	2004	Drammen	50,0 %	50,0 %	50,0 %
Aidon OY	2014	Finland	22,4 %	22,5 %	22,5 %
Viken Fiber Holding AS	2013	Drammen	26,6 %	26,6 %	50,0 %
Nettpartner AS	2012	Ås	40,0 %	40,0 %	50,0 %
Zephyr AS	2014	Sarpsborg	25,0 %	25,0 %	25,0 %
NGK Utbygging AS	2014	Oslo	25,0 %	25,0 %	25,0 %
Oss Norge AS	2017	Drammen		50,0 %	50,0 %
Hellefoss Kraft AS	2003	Øvre Eiker	33,4 %	33,4 %	33,4 %
Hadeland Kraft AS	2003	Gran	49,0 %	49,0 %	49,0 %
Godfarfoss Kraft AS	2007	Nore og Uvdal	34,0 %	34,0 %	34,0 %

	Balanseført verdi 01.01.2020	Andel resultat etter skatt 2020	Andel utvidet resultat etter skatt 2020	Korrigerings fra tidligere år	Utbytte	Ned- skrivning	Tilgang	Andre endringer	Balanseført verdi 31.12.2020
Hadeland Energi AS	95 297	2 213		409	2 776	0			100 695
Miljøvarme Hadeland AS	3 288	-406		27					2 910
Drammen Fjernvarme AS	46 348	1 821							48 170
Aidon OY	15 694	3 960	588	-28			174		20 386
Viken Fiber Holding AS	496 950	40 083	-449	-1 354	-16 801				518 430
Nettpartner AS	86 928	9 956	-6 745	-202		17 136		-1 395	105 678
Zephyr AS	19 817	16 406		-2 328	-5 000				28 895
NGK Utbygging AS	39 483	-10 258		-466	0				28 758
Oss Norge AS	0	-10 569					21 896		11 327
Hellefoss Kraft AS	35 130	-1 231		-25					33 875
Hadeland Kraft AS	4 799	1 075		1 628					7 502
Godfarfoss Kraft AS	0	-816		-464			23 800		22 520
Totalt	843 735	52 235	-6 606	-2 804	-19 025	17 136	45 870	-1 395	929 145

	Balanseført verdi 01.01.2019	Andel resultat etter skatt 2019	Andel utvidet resultat etter skatt 2019	Korrigerings fra tidligere år	Utbytte	Ned- skrivning	Tilgang	Andre endringer ¹⁾	Balanseført verdi 31.12.2019
Hadeland Energi AS	69 887	23 574			3 670	-1 834			95 297
Miljøvarme Hadeland AS	1 069	-344		-255			2 819		3 288
Drammen Fjernvarme AS	34 706	11 643							46 348
Aidon OY	19 266	-7 924	-157				4 509		15 694
Viken Fiber Holding AS	425 278	31 728	1 384		-12 062			50 623	496 950
Nettpartner AS	78 864	4 448	4 369	7				-760	86 928
Zephyr AS	22 812	9 505			-12 500		0		19 817
NGK Utbygging AS	48 035	1 277		171	-10 000				39 483
Hellefoss Kraft AS	34 502	919		-290					35 130
Hadeland Kraft AS	1 600	2 298		901					4 799
Godfarfoss Kraft AS	0	-850		0			850		0
Totalt	736 018	76 272	5 595	535	-30 893	-1 834	8 178	49 863	843 735

¹⁾ Viken Fiber: Urealisert gevinst grunnet fusjonen Viken Fiber / Fiber1

Resultatandelen fra tilknyttede selskaper er beregnet ut ifra mottatte årsregnskap eller mottatte prognoser fra selskapene. De mottatte regnskapene er i hovedsak basert på ikke reviderte størrelser. Korrigeringer fra tidligere år er forskjellen mellom estimert resultat for året før og endelig avlagt årsregnskap.

Sammenfattet finansiell informasjon om de enkelte tilknyttede selskapene, basert på 100% tall:

2020	Eiendeler	Gjeld	Egenkapital	Drifts- inntekter	Resultat etter skatt
Hadeland Energi AS	503 075	23 374	479 701	0	4 517
Miljøvarme Hadeland AS	24 070	18 063	6 006	3 464	-780
Drammen Fjernvarme AS	268 340	172 001	96 339	54 400	3 643
Aidon OY	326 987	259 674	67 314	430 994	17 646
Viken Fiber Holding AS	5 508 870	3 556 855	1 952 015	1 781 108	150 922
Nettpartner AS	762 949	498 754	264 196	1 332 173	24 891
Zephyr AS	128 433	12 853	115 580	39 908	65 625
NGK Utbygging AS	267 924	152 892	115 032	44 437	-41 034
Oss Norge AS	38 716	16 062	22 654	651	-21 137
Hellefoss Kraft AS	150 413	114 965	35 448	6 624	-3 445
Hadeland Kraft AS	86 102	58 962	27 140	24 978	432
Godfarfoss Kraft AS	67 258	6 088	61 170	0	-3 806
Totalt	8 133 137	4 890 543	3 242 594	3 718 737	197 475

2019	Eiendeler	Gjeld	Egenkapital	Drifts- inntekter	Resultat etter skatt
Hadeland Energi AS	495 733	35 067	460 666	0	48 111
Miljøvarme Hadeland AS	25 104	18 373	6 731	4 026	-703
Drammen Fjernvarme AS	273 429	180 733	92 696	95 301	23 285
Aidon OY	309 023	261 844	47 179	284 053	-35 312
Viken Fiber Holding AS	4 969 218	3 098 081	1 871 137	1 507 504	113 925
Nettpartner Holding AS	780 660	520 499	260 161	1 470 282	11 121
Zephyr AS	96 003	26 048	69 955	19 144	38 019
NGK Utbygging AS	250 384	92 454	157 931	33 465	5 107
Hellefoss Kraft AS	151 308	112 415	38 893	25 563	2 676
Hadeland Kraft AS	91 837	65 129	26 708	57 931	8 011
Godfarfoss Kraft AS*	2 902	4 062	0	0	-1 733
Totalt	7 445 602	4 414 705	3 032 056	3 497 269	212 506

¹⁾ Regnskapet til selskapet forelå ikke på tidspunktet for avleggelse av konsernregnskapet

NOTE 13 FINANSIELLE INSTRUMENTER

Virkelig verdi

Tabellen under viser en sammenligning av bokført og virkelig verdi for hver klasse av finansielle instrumenter konsernet har i sin balanse.

Amortisert kost	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Bankinnskudd og kontanter	209 449			209 449	209 449
Utlån med flytende rente			91 718	91 718	91 718
Utlån med fast rente			31 746	31 746	29 406
Andre langsiktige fordringer			42 058	42 058	42 058
Utlån med flytende rente kortsiktig fordring			0	0	0
Sum eiendeler til amortisert kost	209 449	-	165 522	374 970	372 630
Rentebærende langsiktig gjeld		1 028 144	836 995	1 865 139	1 850 190
Ansvarlig lån med flytende rente			-	-	-
Ansvarlig lån med fast rente			368 392	368 392	374 067
Rentebærende kortsiktig gjeld		502 248	33 333	535 581	535 561
Sum gjeld til amortisert kost	-	1 530 393	1 238 720	2 769 112	2 759 818

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper				0	0
Kraftderivater	7 488			7 488	7 488
Valutaderivater		90		90	90
Investering i aksjer			5 087	5 087	5 087
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		32 144		32 144	32 144
Kraftderivater	215 856			215 856	215 856
Valutaderivater		19 336		19 336	19 336
Sum eiendeler til virkelig verdi	223 344	51 571	5 087	280 002	280 002
Andre langsiktige finansielle eiendeler	107 869	49 767		157 636	157 636
Andre kortsiktige finansielle eiendeler	115 475	1 804		117 279	117 279
Andre finansielle eiendeler			5 087	5 087	5 087
Sum balanseførte finansielle eiendeler	223 344	51 571	5 087	280 002	280 002

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper		-56 153		-56 153	-56 153
Kraftderivater	-5 843			-5 843	-5 843
Valutaderivater		0		0	0
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		-32 144		-32 144	-32 144
Kraftderivater	-96 464			-96 464	-96 464
Valutaderivater		-15 157		-15 157	-15 157
Sum gjeld til virkelig verdi	-102 307	-103 455	0	-205 761	-205 761
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	-23 316	-92 171		-115 487	-115 487
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	-78 991	-11 284		-90 274	-90 274
Sum balanseførte finansielle forpliktelser	-102 307	-103 455	0	-205 761	-205 761

Nivå 1: Input er noterte priser (justerte) i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Input er annen enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelser, enten direkte (dvs. som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)

Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Amortisert kost	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2019	Bokført verdi 31.12.2019
Bankinnskudd og kontanter	224 586			224 586	224 586
Utlån med flytende rente			114 647	114 647	114 647
Utlån med fast rente			36 044	36 044	33 948
Andre langsiktige fordringer			31 163	31 163	31 163
Utlån med flytende rente kortsiktig fordring			0	0	0
Sum eiendeler til amortisert kost	224 586	-	181 853	406 439	404 344
Rentebærende langsiktig gjeld		1 565 959	0	1 565 959	1 695 586
Ansvarlig lån med flytende rente			-	-	-
Ansvarlig lån med fast rente			372 930	372 930	374 067
Rentebærende kortsiktig gjeld			536 229	536 229	536 229
Sum gjeld til amortisert kost	-	1 565 959	909 159	2 475 118	2 605 882
Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2019	Bokført verdi 31.12.2019
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper				0	0
Kraftderivater	3 221			3 221	3 221
Valutaderivater		2		2	2
Investering i aksjer			13 957	13 957	13 957
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		33 502		33 502	33 502
Kraftderivater	99 435			99 435	99 435
Valutaderivater		3 816		3 816	3 816
Sum eiendeler til virkelig verdi	102 656	37 321	13 957	153 933	153 933
Andre langsiktige finansielle eiendeler	29 228	30 264		59 492	59 492
Andre kortsiktige finansielle eiendeler	73 428	7 057		80 484	80 484
Andre finansielle eiendeler			13 957	13 957	13 957
Sum balanseførte finansielle eiendeler	102 656	37 321	13 957	153 933	153 933
Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2019	Bokført verdi 31.12.2019
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper		-30 773		-30 773	-30 773
Kraftderivater	-4 169			-4 169	-4 169
Valutaderivater		-125		-125	-125
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		-33 502		-33 502	-33 502
Kraftderivater	-165 556			-165 556	-165 556
Valutaderivater		-10 302		-10 302	-10 302
Sum gjeld til virkelig verdi	-169 725	-74 702	0	-244 427	-244 427
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	-63 279	-64 215		-127 494	-127 494
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	-106 446	-10 487		-116 934	-116 934
Sum balanseførte finansielle forpliktelser	-169 725	-74 702	0	-244 427	-244 427

Bevegelse i nivå 3	Balanse pr 01.01.2020	Tilgang	Avgang	Verdiendring	Balanse pr 31.12.2020
Finansielle eiendeler virkelig verdi over resultatet					
Investeringer i aksjer	13 957	0	-8 870	0	5 087
Sum finansielle eiendeler virkelig verdi over resultatet	13 957	0	-8 870	0	5 087

Markedsverdier hentet fra kraftbørsen (NASDAQ OMX Commodities), samt fra valuta og rentemarkedet, er grunnlaget for verdsettelsen av henholdsvis kraft, valuta og rentederivatene i konsernets balanse. Verdien på utlån med fastrente er beregnet ved å neddiskontere kontantstrømmen fra differansen mellom fastrenten og rentekurven på balansetidspunktene. Virkelig verdi av obligasjonsgjeld er beregnet til markedskurs 31.12.2020. Virkelig verdi av selskapets øvrige innlån vil også påvirkes av markedsmessige kredittmarginer og lignende som ikke er reflektert i innlånets avtalte effektive rente.

Motregning finansielle instrumenter

Konsernets motregningsadgang følger alminnelige regler i norsk lov. Mot finansielle institusjoner er det inngått standardiserte og hovedsakelig bilaterale avtaler for renter og valuta som gir partene motregningsrett ved eventuelt mislighold. Det er ikke foretatt motregning i balanseførte beløp i henhold til opplysningskravet om motregning.

	2020				2019			
	Brutto eiendel	Brutto gjeld	Motregnet i balansen	Beløp etter mulig nettooppgjør	Brutto eiendel	Brutto gjeld	Motregnet i balansen	Beløp etter mulig nettooppgjør
Motpart A	32 144	-21 845	0	10 300	33 744	-6 364	0	27 381
Motpart B	1 702	-106 152	0	-104 450	5 278	-66 334	0	-61 057
Motpart C	5 738	-1 964	0	3 774	1 614	-2 428	0	-814
Motpart D	0	-3 058	0	-3 058	0	-2 534	0	-2 534
Motpart E	1 419	-461	0	958	0	-74	0	-74
Motpart F	10 477	-842	0	9 635	0	0	0	0
Sum	51 481	-134 322	0	-82 841	40 636	-77 734	0	-37 098

Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i konsernets balanse.

31.12.2020	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål ¹⁾	Utlån og fordringer	Andre finansielle eiendeler	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler					
Langsiktige finansielle derivater	1 583	156 053			
Kortsiktige finansielle derivater	5 996	111 283			
Investering i aksjer	5 000			87	
Kundefordringer			101 826		
Andre kortsiktige fordringer			423 472		
Andre langsiktige fordringer			163 181		
Kontanter og kontantekvivalenter			209 449		
Sum finansielle eiendeler	12 578	267 337	897 927	87	0
Forpliktelser					
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	-57 444	-58 043			1 850 190
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	-4 552	-85 723			374 067
Rentebærende langsiktig gjeld					535 561
Ansvarlig lån					126 020
Rentebærende kortsiktig gjeld					469 441
Leverandørgjeld					
Annen kortsiktig gjeld ²⁾					
Sum finansielle forpliktelser	-61 995	-143 766	0	0	3 355 279

¹⁾ Kontantstrømsikring

²⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpne renter

31.12.2019	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål ¹⁾	Utlån og fordringer	Andre finansielle eiendeler	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler					
Langsiktige finansielle derivater	510	58 982			
Kortsiktige finansielle derivater	2 713	77 771			
Investering i aksjer	5 000			8 957	
Kundefordringer			123 900		
Andre kortsiktige fordringer			520 187		
Andre langsiktige fordringer			179 758		
Kontanter og kontantekvivalenter			224 586		
Sum finansielle eiendeler	8 223	136 753	1 048 431	8 957	0
Forpliktelser					
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	-31 090	-96 404			1 695 586
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	-3 977	-112 957			374 067
Rentebærende langsiktig gjeld					536 229
Ansvarlig lån					73 822
Rentebærende kortsiktig gjeld					508 758
Leverandørgjeld					
Annen kortsiktig gjeld ²⁾					
Sum finansielle forpliktelser	-35 067	-209 360	0	0	3 188 463

¹⁾ Kontantstrømsikring

²⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpne renter

NOTE 14 ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER

Med langsiktige fordringer menes fordringer som forfaller senere enn 1 år. Konsernet finansierer datterselskaper og tilknyttede selskaper med en kombinasjon av egenkapital, ordinære lån og ansvarlige lån avhengig av selskapets behov og finansielle stilling.

	2020	2019
Rentebærende ansvarlige lån ¹⁾	29 406	33 948
Rentebærende langsiktige fordringer ²⁾	91 718	114 647
Andre ikke-rentebærende langsiktige fordringer	42 058	31 163
Sum langsiktige fordringer	163 181	179 758
¹⁾ Gjennomsnittlig effektiv rente ansvarlige lån	5,6 %	5,6 %
²⁾ Gjennomsnittlig effektiv rente ordinære lån	4,2 %	4,5 %

Tilknyttede selskaper med ansvarlige lån fra Glitre Energi inkluderte i 2020 Hadeland Energi AS og Hadeland Kraft AS. Andre langsiktige fordringer er primært utlån til Viken Fiber Holding AS.

NOTE 15 KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV

Kundefordringer blir fulgt opp etter de retningslinjer som gjelder for konsernet. Dette innebærer at man har gode purre- og inkassorutiner for å hindre og minimalisere tap på kundefordringer. Konsernet har historisk sett hatt lite tap på fordringer. Verdien i ikke forfalte krav er vurdert til å være forbundet med ubetydelig risiko.

Tap på krav	2020	2019
Avsetning tap på krav IB	-10 947	-10 906
Årets avsetning til tap på krav	-7 396	-6 713
Årets konstaterte tap	5 064	-6 176
Innbetalt på tidligere tapsføring	0	0
Reversert tidligere avsetning	7 097	12 847
Avsetning tap på krav UB	-6 182	-10 949

Aldersfordeling	Ikke forfalt	< 30 dgr.	30-60 dgr	60-90 dgr.	>90 dgr.	SUM
2020	52 594	45 896	1 658	458	7 402	108 008
2019	68 216	48 657	2 383	3 204	12 389	134 849

	2020	2019
Avsetning tap på krav	-6 182	-10 949
Brutto kundefordringer	108 008	134 849
Sum	101 826	123 900

NOTE 16 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD

Andre kortsiktige fordringer	2020	2019
Forskuddsbetalte kostnader	102 215	30 391
Fordringer på ansatte	1 870	1 842
Påløpte inntekter	116 627	122 725
Påløpte renteinntekter	20 445	30 449
Til gode mva	1 581	1 228
Nasdaq marginkrav	151 108	92 681
Andre kortsiktige fordringer	29 624	240 871
Sum andre fordringer	423 472	520 187

Annen kortsiktig gjeld	2020	2019
Skyldig offentlige avgifter	123 951	161 731
Skyldige feriepenger	21 629	20 012
Påløpte rentekostnader	29 739	45 808
Påløpte renter swap	1 649	15 690
Påløpte kostnader	76 869	67 052
Avsetn. kraftportefølje kostnader og urealisert oppgjør	215 165	5 424
Annen kortsiktig gjeld	438	193 041
Sum annen kortsiktig gjeld	469 441	508 758

NOTE 17 AKSJER I ANDRE SELSKAPER

Aksjene er klassifisert til virkelig verdi over resultatet.

2020	Eierandel	Anskaffelses-kost	Balanseført verdi
Becour AS	6,49 %	5 000	5 000
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Water Power Industries AS	1,00 %	500	0
Aksjer i andre selskaper 31.12		5 500	5 087

2019	Eierandel	Anskaffelses-kost	Balanseført verdi
Becour AS	6,49 %	5 000	5 000
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Grønn Kontakt	2,60 %	3 412	8 870
Water Power Industries AS	1,00 %	500	0
Aksjer i andre selskaper 31.12		8 912	13 957

NOTE 18 BANKINNSKUDD

	2020	2019
Bankinnskudd	209 449	224 586
Herav bundne midler	27 875	33 660
Effektiv rente	0,56 %	1,37 %

NOTE 19 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

	Antall	Pålydende	I balansen
Vardar AS	527 634	300,00	158 290
Drammen Kommune	527 634	300,00	158 290
Sum	1 055 268		316 580

NOTE 20 ANSVARLIG LÅN

Den 19. juni 2015 konverterte Vardar AS og Drammen Kommune til sammen 680 mnok i ansvarlig lån til egenkapital. Samtidig ble lånet restrukturert og gjort avdragsfritt i 30 år frem til endelig forfall i 2045. Rentevilkårene ble endret til 5-års swaprente tillagt en lånemargin på 2,60%, hvor renten er fast i fem år frem til neste rentefastsettelse. I 2020 er det fastsatt ny 5-årig rente.

I forbindelse med transaksjonene knyttet til sammenslåing av nett- og strømsalgsvirksomhetene til Lier Everk Holding og Hadeland Energi i oktober 2015 ble de ansvarlige lånene til Kongsberg Kommune og Nedre Eiker Kommune restrukturert og utvidet med samme struktur og vilkår som lånet til Vardar AS og Drammen Kommune.

Det er ikke stilt sikkerhet for de ansvarlige lånene og disse er subordinert selskapets øvrige lån og fordringer.

	2020		2019	
	Beløp	Effektiv rente	Beløp	Effektiv rente
Drammen Kommune	125 000	3,76 %	125 000	4,39 %
Vardar AS	125 000	3,76 %	125 000	4,39 %
Hadeland Energi AS	49 619	3,70 %	49 619	3,86 %
Kongsberg Kommune	32 312	3,70 %	32 312	3,86 %
Drammen kommune	22 187	3,70 %	22 187	3,86 %
Lier Everk Holding AS	19 948	3,70 %	19 948	3,86 %
Sum ansvarlig lån	374 067		374 067	
Første års avdrag ansvarlig lån	0		0	
Netto ansvarlig lån	374 067		374 067	

Rentekostnad ansvarlige lån for 2020 er på 13,9 mnok og for 2019 er på 15,8 mnok.

NOTE 21 LANGSIKTIG RENTEBÆRENDE GJELD

	2020		2019	
	Beløp	Effektiv rente	Beløp	Effektiv rente
Gjeld til kredittinstitusjoner	695 136	1,93 %	727 928	2,41 %
Obligasjonslån ¹⁾	1 148 756	2,25 %	1 349 369	2,93 %
Leasingforpliktelser	105 546	3,51 %	116 978	3,51 %
Øvrige langsiktige lån	36 313	3,03 %	37 539	3,64 %
Sum rentebærende langsiktig gjeld	1 985 751		2 231 815	
Første års avdrag langsiktig gjeld	-135 561		-536 229	
Rentebærende langsiktig gjeld eksklusiv 1. års avdrag	1 850 190		1 695 586	
Virkelig verdi av derivater for sikringsformål	-32 144		-33 502	
Netto langsiktig gjeld	1 818 045		1 662 083	

¹⁾ Oversikt over obligasjonslån 31.12.2020	Bokført verdi	Forfall	Rente-betingelse inkl. swapavtale	Kreditt-durasjon ³⁾	Effektiv rente
GLITRE09 obl. 250m 11/23 5,75% ²⁾	250 000	21.06.2023	3M NIBOR + 1,28%	2,33	2,25 %
GLITRE21 obl. 100m 13/21 4,10% ²⁾	100 000	24.06.2021	6M NIBOR + 1,10%	0,48	2,36 %
GLITRE20 obl. 225m 13/22 4,35% ²⁾	225 000	22.04.2022	6M NIBOR + 1,40%	1,27	2,54 %
GLITRE19 obl. 275m 13/22 FRN 3M+1,40%	275 000	22.04.2022	3M NIBOR + 1,40%	1,29	2,33 %
GLITRE26 obl. 300m 20/25 FRN 3M+0,69%	300 000	30.09.2025	3M NIBOR + 0,69%	4,70	1,00 %
Obligasjonslån - Overkurs/underkurs	-1 244				
Totalt	1 148 756	Snitt: 2,06 år		2,01	2,25 %

²⁾ Renten på lånet er swaped til flytende rente. Lånet og tilhørende swap rapporteres samlet som om lånet var et FRN-lån.

³⁾ Kreditt-durasjon viser endring i markedsverdi ved 1 prosent endring i kredittspreader.

Konsernets kortsiktige rentebærende gjeld (535,6 mnok) består av første års avdrag langsiktig gjeld (135,6 mnok) og sertifikatlån som ble inngått i 2020 med forfall i 2021 (400 mnok).

Forfallsprofilen er beskrevet under avsnittet likviditetsrisiko i note 5, pantstillelser er vist i note 28 og fordelinger mellom fast og flytende rente for obligasjonene (inklusive renteswapavtaler) fremgår av note 13.

	Endringer uten kontanteffekt								31.12.2020
	31.12.2019	Kontantstrøm	Oppløp	Valuta	Verdiendringer	Reklassifiseringer	Amortiseringer	Ny leasing	
Langsiktig rentebærende gjeld	1 952 674	-234 559				400 667	-72		2 118 710
Kortsiktig rentebærende gjeld	536 229	400 000				-400 667			535 562
Leaseforpliktelser	116 978	-11 433							105 546
Sum langsiktig gjeld	2 605 882	154 008	0	0	0	0	-72	0	2 759 818

NOTE 22 PENSJONER

Selskapene i konsernet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene i denne lov.

Innskuddsbasert ordning

Konsernet innførte 01.01.2011 en innskuddsbasert pensjonsordning med frivillig overgang for alle ansatte. Nyansatte etter 01.01.2011 er inkludert i innskuddsordningen. Fra 01.01.2017 ble alle ansatte som er født i 1962 eller senere inkludert i innskuddsordningen.

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordninger omfatter i alt 210 (194) personer per 31.12.2020 (31.12.2019). Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

Innskuddet i ordningen kostnadsføres når det påløper.

Med unntak av konsernsjef Pål Skjæggestad er konsernledelsen i Glitre Energi med i konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning. I tillegg har konsernledelsen driftspensjonsavtaler. Disse ordningene sikrer opptjening av pensjon på lønn over 12G og kommer til utbetaling over 20 år når vedkommende går ut i pensjon. For konsernsjefens ordning, se note for lønn og personalkostnader.

Ytelsesbasert ordning

Ordningen er basert på forventet sluttlønn som gir medlemmene i ordningen garantert nivå på utbetalingene ut levetiden, og er forsikret gjennom KLP. Nivået på utbetalingene styres av antall år i selskapet og lønn som arbeidsaktiv. Deler av utbetalingen dekkes av Folketrygden som beregnes ut fra Folketrygdens grunnbeløp (G) som årlig godkjennes av Stortinget. Pensjonsregulering skal som et minimum tilsvare inflasjonsjustering. Per 31.12.2020 (31.12.2019) er det 53 (63) aktive og 237 (228) pensjonister i ytelsesordningen.

Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Usikrede pensjoner er beregnet særskilt iht sine avtaler.

Estimatendringen i 2020 skyldes i hovedsak endring av diskonteringsrente. Estimatavvik føres over Totalresultatet.

Den aktuarmessige beregningen er basert på risikotabeller. Risikotabellen for død, K2013BE, er basert på beste estimat for populasjonen i Norge.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:	2020	2019
Kostnader ved inneværende periodes pensjonsopptjening	9 591	21 900
Rentekostnad netto	2 978	4 002
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	12 569	25 901
Pensjonskostnad, innskuddsordning	16 595	13 511
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-3 843	-3 375
Totale pensjonskostnader	25 321	36 037

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:	2020	2019
Endring brutto pensjonsforpliktelse:		
Pensjonsforpliktelse 1.1.	646 669	623 690
Kostnad ved inneværende periodes pensjonsopptjening	9 120	31 840
Rentekostnad	14 374	6 466
Aktuariell gevinster og tap	70 416	9 598
Arbeidsgiveravgift på innbetaling fra arbeidsgiver	-2 212	-3 742
Utbetalte pensjoner	-22 141	-21 184
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	716 226	646 669
Endringer brutto pensjonsmidler:		
Virkelig verdi pensjonsmidler 1.1	583 014	537 177
Faktisk avkastning på pensjonsmidler	11 389	12 592
Aktuariell gevinster og tap	40 070	27 889
Premieinnbetalinger	15 548	26 533
Utbetalte pensjoner	-21 907	-21 177
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	628 114	583 014
Ikke forsikret ordning		
Netto pensjonsforpliktelser ikke forsikrede ordninger	2 243	1 779
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	90 354	65 434
Forventet premieinnbetaling neste år	28 286	31 826
Forventet utbetaling neste år	24 293	22 249

Endringer i forpliktelsen:	2020	2019
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	65 434	88 105
Resultatført pensjonskostnad	12 569	25 901
Premieinnbetalinger (ekskl. adm kostnader)	-17 994	-30 282
Aktuariell gevinster og tap	30 346	-18 291
Utbetalte pensjoner	0	1
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	90 354	65 434
KLP egenkapitalinnskudd	14 667	14 667
Netto bokført pensjonsforpliktelse 31.12.	75 687	50 767

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Diskonteringsrenten er fastsatt på grunnlag av obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Lønnsøkning, pensjonsregulering og G-regulering er basert på Regnskapsstiftelsens anbefaling, og basert på en forventet langsiktig inflasjon på 1,5 %.

De aktuarmessige forutsetningene som er lagt til grunn:	2020	2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,00 %	2,00 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,24 %	1,24 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,00 %

Risikovurdering

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoer som følge av usikkerhet i forutsetninger og fremtidig utvikling. De mest sentrale risikoene er beskrevet her:

Forventet levetid

Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Således vil en økning i forventet levealder blant medlemsmassen medføre en økt forpliktelse for selskapet. Konsernet anvender dødlighetstabeller (K2013BE) som anbefalt av Finanstilsynet i Norge, og har vurdert dødlighetstabellene til å representere beste estimat av forventet levetid for medlemsmassen.

Avkastningsrisiko

Konsernet blir påvirket ved en reduksjon i faktisk avkastning på pensjonsmidlene, som vil medføre økt forpliktelse for selskapet, da avkastning på midlene ikke er tilstrekkelig for å innfri forpliktelsen.

Inflasjon- og lønnsvekstrisiko

Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutvikling er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.

NOTE 23 DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	2020	2019
Kraftsalg	556 052	910 909
Overføringsinntekter (nett)	832 636	907 898
Kraftsalg evigvarende forpliktelser	24 911	18 005
Andre kraftrelaterte inntekter	11 508	11 331
Salg av driftsmidler	1 098	
Andre driftsinntekter	137 872	93 590
Sum driftsinntekter	1 564 078	1 941 733
Drift og vedlikehold	191 437	187 745
Reguleringsforeninger	873	1 150
Eiendomsskatter og avgifter	42 331	38 115
Andre driftskostnader	97 671	81 076
Sum andre driftskostnader	332 312	308 085

NOTE 24 LØNN OG PERSONALKOSTNADER

	2020	2019
Lønn	190 081	173 440
Arbeidsgiveravgift	26 393	27 133
Pensjonskostnader	25 321	36 037
Andre ytelser	5 197	5 387
Egne investeringsarbeider	-16 270	-18 638
Sum lønnskostnader	230 721	223 359
Gjennomsnittlig antall årsverk	262	242

Administrerende direktør Pål Skjæggestad har for 2020 mottatt en grunnlønn på NOK 2.571.401. I tillegg er det mottatt ytelser knyttet til bonus og feriepenger, til sammen NOK 831.071 slik at samlet lønnskompensasjon var NOK 3.402.472 i 2020. I tillegg kommer andre innberetningspliktige ytelser på NOK 203.033.

Adm. direktør har rett til å fratre ved 62 år. På samme måte har adm. direktør plikt til å fratre etter styrets ønske. I begge tilfeller skal adm. direktør motta en pensjon fra 62 til 67 år på det høyeste av 50 % av lønn på fratredelestidspunktet og 12 G. Administrerende direktør har rett til pensjonering fra 67 år med en pensjon tilsvarende 66 prosent av grunnlønn på pensjoneringstidspunktet. Adm. direktør har krav på 18 måneders etterlønn utover avtalt oppsigelsestid ved oppsigelse fra selskapets side.

Samlet lån til ansatte i konsernet pr. 31.12.2020 er NOK 1.869.517. Låneordningen er generell for alle ansatte. Maksimalt lånebeløp er 3 ganger månedslønn med inntil 3 års nedbetaling. Lånene forrentes med normrentesats. Det er avgitt tilfredsstillende sikkerhet for lånene.

Konsernledelsen:

Pål Skjæggestad	Konsernsjef
Margrethe Smith	Konserndirektør strategi og virksomhetsstyring /CFO
Erik Andersen	Konserndirektør produksjon
Tore Morten Wetterhus	Konserndirektør kraftnett
Jan Vidar Thoresen	Konserndirektør marked
Cathrin Bretzeg	Konserndirektør HR, kommunikasjon og bærekraft

For konsernledelsen utbetales det ikke styrehonorar fra styreverv i datterselskaper.

Utbetalte ytelser til konsernledelsen er listet i tabell under:

2020 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Pål Skjæggestad	2 873	479	254	1 238	484
Margrethe Smith	1 824	228	198	220	243
Erik Andersen	1 556	146	130	211	0
Tore Morten Wetterhus	1 814	227	205	318	177
Jan Vidar Thoresen	1 413	177	118	148	0
Cathrin Bretzeg ²⁾	1 075	0	98	114	0

2019 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Pål Skjæggestad	2 780	463	234	1 062	153
Margrethe Smith	1 765	206	188	210	174
Erik Andersen	1 506	120	151	153	11
Tore Morten Wetterhus	1 755	201	193	313	10
Jan Vidar Thoresen	1 367	100	42	142	0

¹⁾ Etterbetaling og andre innberetningspliktige ytelser.

²⁾ Ansatt f.o.m. 01.02.2020. Avtalt årslønn er 1.380 tnok

Konsernets kompensasjonspolicy innebærer individuell avlønning der samlet kompensasjonspakke skal være markedsriktig.

Ytelser til Styret er listet i tabell under:

Styret (NOK)	Rolle	Styrehonorar
Ragnar Søegaard	Styrets leder	228 700
Marit Ektvedt Kjær ¹⁾	Nestleder	137 700
Ann-Christin Andersen	Styremedlem	116 600
Anette Mellbye ¹⁾	Styremedlem	137 700
Morten Andre Yttreide ¹⁾	Styremedlem	142 900
Jan Helmen	Ansattmedlem	116 600
Rune Bæver	Ansattmedlem	116 600
Line Drange Ruud	Ansattmedlem	116 600
Samlet styregodtgjørelse		1 113 400

¹⁾ Medlem av revisjonsutvalget

Styrehonorar utbetales årlig etterskuddsvis etter ordinær generalforsamling. På generalforsamling 18.06.2020 ble Ann-Christin Andersen valgt til ny styreleder.

Styremedlem Robert Olsen har iht. sin arbeidsavtale ikke mottatt styrehonorar fra Glitre Energi.

Konsernet har ikke opsjonsordninger.

Spesifikasjon av ytelser til konsernets revisor (alle tall er eksklusive merverdiavgift):

	2020	2019
Lovpålagt revisjon	1 794	1 856
Revisjonsrelatert bistand og andre attestasjonsoppgaver	215	49
Skatterådgivning	273	210
Andre tjenester utenfor revisjon	405	582
Sum ytelser til selskapets revisor	2 687	2 697

NOTE 25 ANDRE FINANSINNTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER

Andre finansinntekter	2020	2019
Renter bankinnskudd	2 138	5 953
Agio	7 073	2 585
Gevinst ved salg av aksjer	0	60 847
Andre finansinntekter	6 098	2 767
Sum andre finansinntekter	15 308	72 152

Andre finanskostnader	2020	2019
Renter langsiktige lån	68 899	85 880
Resultat renteswapper	-5 756	-8 677
Disagio	7 267	2 776
Andre finanskostnader	2 661	-37
Sum andre finanskostnader	73 070	79 941

NOTE 26 SKATT

Betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skatt	319 800	684 044
Resultatandel tilknyttede selskaper	-66 568	-75 823
Permanente forskjeller	20 586	-72 845
Endring midlertidige forskjeller	-87 827	-98 969
Grunnlag betalbar inntektsskatt	185 991	436 407
Årets betalbare inntektsskatt 22%	40 918	96 010
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	-55 461	468 185
Årets betalbare grunnrenteskatt 37%	-20 521	173 228
Sum betalbar skatt på årets resultat	20 397	269 238

Skattekostnaden består av	2020	2019
Betalbar skatt alminnelig inntekt	40 918	96 008
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	13 745	26 627
Betalbar skatt grunnrente	-20 521	173 228
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	9 265	16 667
Skattefunn	-640	-563
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	1 925	863
Sum skattekostnad	44 692	312 831

Andre inntekter og kostnader-utvidet resultatregnskap etter IAS 1	2020	2019
Skatt relatert til aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	-6 676	4 024
Skatt relatert til endring kontantstrømsikring	40 896	63 992
Utsatt skatt innregnet over utvidet resultat	34 220	68 016

Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i de enkelte kraftverk, beregnes salgsinntektene ut fra timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter som inntektsføres med sine virkelige inntekter. Det gis fradrag for driftskostnader, offentlige avgifter samt skattemessige avskrivninger. I tillegg gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Skattekostnad grunnrente

Grunnlaget for årets skatt på grunnrente består av sum grunnrenteinntekt på kraftverk med positiv grunnrenteinntekt. Positive grunnrenteinntekter samordnes med negative grunnrenteinntekter i året. Opparbeidede negative grunnrentesaldoer fra før 2007 samordnes med positiv grunnrenteinntekt på samme kraftverk. Endringer i negative grunnrentesaldoer blir ført som endringer av utsatt skattefordel på grunnrente i året. Kun grunnrenteskattesaldoer selskapet med stor sannsynlighet kan motregne, balanseføres som utsatt skattefordel.

Betalbar grunnrenteskatt

Etter samordning av årets netto grunnrenteinntekt mot tidligere års opparbeidede negative grunnrentesaldoer, og etter samordning av negativ grunnrenteinntekt mot positiv grunnrenteinntekt for inntektsåret, beregnes nettoverdien som grunnlaget for betalbar grunnrenteskatt i året.

Betalbar skatt i balansen	2020	2019
Betalbar skatt alminnelig inntekt	40 585	96 008
Reklassifisering fra utsatt til betalbar skatt	50 126	50 126
Betalbar skatt grunnrente	-20 521	173 228
Refusjon Skattefunn	-619	-563
Betalbar skatt tidligere år	218	-251
Betalbar naturressursskatt ut over samordning	8 963	
Sum betalbar skatt i balansen	78 752	318 549

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Midlertidige forskjeller er beregnet som skattemessige verdier fratrukket regnskapsmessige verdier. Positive forskjeller gir større fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skattefordel. Negative forskjeller gir lavere fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skatt. Utsatt skatt/utsatt skattefordel i regnskapet er beregnet som henholdsvis 22% og 37% av netto midlertidige forskjeller på alminnelig inntekt og grunnrenteinntekt.

Utsatt skatt (+)/ Utsatt skattefordel (-)	2020	2019	Endring 2020	Endring 2019
Driftsmidler inkl. fallrettigheter	1 172 034	1 147 957	24 077	19 517
Omløpsmidler	-1 253	-2 302	1 050	-84
Finansielle derivater / sikringskontrakter	15 214	-21 632	36 846	69 934
Pensjonsforpliktelser	-19 884	-14 402	-5 482	4 969
Andre fordringer/forpliktelser	-4 879	-4 071	-808	124
Underskudd til fremføring	-11 983	-1 555	-10 429	-375
Utsatt skatt(+)/Utsatt skattefordel(-) Alminnelig inntekt	1 149 249	1 103 996	45 254	94 085
Utsatt skatt(+)/Utsatt skattefordel (-) Grunnrente	1 646 312	1 637 047	9 265	16 667
Utsatt skatt i balansen	2 795 561	2 741 043	54 518	110 752
Reklassifisering fra utsatt til betalbar skatt	-80 216	-80 216		
Ikke balanseført utsatt skattefordel	4 595	1 775		
Netto utsatt skatt i balansen	2 719 940	2 662 602	54 518	110 752
Endring i netto utsatt skatt				
Utsatt skatt 1. januar			2 662 602	2 584 689
Resultatført endring utsatt skatt alminnelig inntekt			13 745	26 627
Resultatført endring utsatt skatt grunnrente			9 265	16 667
Andre endringer			109	0
Endring utsatt skatt utvidet resultat			34 220	68 016
Reklassifisering fra utsatt til betalbar skatt			0	-33 397
Utsatt skatt 31. desember			2 719 940	2 662 602

	2020	2019
Resultat før skatt	319 800	684 044
Skatt etter nominell sats 22%	70 356	150 490
Skatteeffekten av permanente forskjeller ¹⁾	-10 116	-32 707
Andre endringer	6 137	5 152
Skattekostnad på alminnelig inntekt	66 377	122 935
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	20,8 %	18,0 %
Samlet skattekostnad inkludert grunnrente	44 692	312 831
Effektiv skattesats	14,0 %	45,7 %

¹⁾ Inkluderer ikke-fradragsberettigede kostnader, som f.eks. representasjon og fradrag for resultatandel tilknyttede selskaper.

NOTE 27 NÆRSTÅENDE PARTER

2020 Salg og kjøp av varer og tjenester	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Eiere	0	0	122	1 138	14 866
Tilknyttede selskaper	23 348	69 080	3 840	14 475	4 063
Sum	23 348	69 080	3 962	15 613	18 929

2019 Salg og kjøp av varer og tjenester	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Eiere	0	642	53	999	16 072
Tilknyttede selskaper	52 758	96 479	15 565	12 023	3 589
Sum	52 758	97 121	15 618	13 022	19 661

Balanseposter som følge av transaksjoner med nærstående	2020		2019	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	206	0	52	0
Tilknyttede selskaper	8 443	11 829	9 987	16 140
Sum	8 650	11 829	10 039	16 140

Langsiktig gjeld og langsiktige fordringer	2020		2019	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere		250 000		250 000
Minoritet	6 441	124 067	8 281	124 067
Tilknyttede selskaper	132 099	24 838	158 698	26 064
Sum	138 540	398 904	166 979	400 131

Alt salg og kjøp mellom nærstående parter av varer og tjenester er til normale markedspriser. Det er ikke stillet sikkerhet for utestående mellomværende ved årsslutt.

Langsiktige lån med nærstående er avgitt til markedsbetingelser, og renteberegnes med utgangspunkt i NIBOR-rente eller fastrente. Renten på ansvarlige lån fra eiere er nærmere beskrevet i note 20.

Andre mellomværender er normalt rentefrie. Oppgjør skjer kontant. Det er ikke gitt eller mottatt garantier for noe mellomværende med nærstående parter.

Se note 24 for beskrivelse av lån og godtgjørelse til ledelse og styre.

NOTE 28 PANT OG GARANTIER

Alle innlån i konsernet, sertifikatlån og obligasjonslån og lån fra kredittinstitusjoner er gjort i morselskapet Glitre Energi AS med negativ pantsettelses-erklæring (jfr note 5 - Risiko).

Konsernkontosystem

Selskapets bankinnskudd inngår i et konsernkontosystem hvor selskapet har en samarbeidsavtale med DNB Bank ASA.

Selskapets bankinnskudd inngår i et konsernkontosystem hvor selskapet har en samarbeidsavtale med DNB Bank ASA.

Glitre Energi AS har en kassekreditt på 250 mill kr som pr 31.12.2020 er ubenyttet. Denne kredittrammen er knyttet til konsernkontoavtalen. Konsernselskaper som deltar i konsernkontoordningen har solidaransvar for at konsernet oppfyller sine forpliktelser knyttet til denne kredittrammen. Følgende konsernselskaper inngår i konsernkontosystemet:

- El-Tilsynet AS
- Glitre Energiløsninger AS
- Glitre Energi Nett AS
- Glitre Energi Nett Holding AS
- Glitre Energi Produksjon AS
- Glitre Energi Strøm AS
- Glitre Energi Strøm Holding AS
- Miljøvarme VSEB AS

Garantier avgitt

Glitre Energi AS har avgitt garantierklæring/selvskyldnerkausjon til banker på vegne av datterselskaper på totalt 103,3 mnok som sikkerhetsstillelse i forbindelse fysisk handel med kraft og relaterte produkter, handel med finansielle kraftderivater og gjennomfakturering av nettleie for strømselskapet.

Glitre Energi AS har avgitt garantierklæring/selvskyldnerkausjon til banker på vegne av et eller flere tilknyttede selskaper på totalt 92,1 mnok som sikkerhet for selskapenes låneengasjementer eller øvrig forretningsdrift.

NOTE 29 UTBYTTE

Styret anbefaler overfor generalforsamlingen at det betales ut et utbytte til eierne på NOK 131.604.000,-

NOTE 30 HENDELSER ETTER BALANSEDATO

Det har ikke oppstått forhold etter avslutningen av regnskapsåret som har innvirkning på bedømmelsen og vurderingen av regnskapet for 2020.

ÅRSREGNSKAP 2020

GLITRE ENERGI AS



GLITRE ENERGI AS

RESULTAT GLITRE ENERGI AS	82
BALANSE GLITRE ENERGI AS	83
KONTANTSTRØMOPPSTILLING GLITRE ENERGI AS	84
NOTER TIL REGNSKAPET FOR GLITRE ENERGI AS	85
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER	85
1-1 Bruk av estimater	85
1-2 Valuta	85
1-3 Salgsinntekter	85
1-4 Skatt	85
1-5 Klassifisering og vurdering av balanseposter	85
1-6 Varige driftsmidler	85
1-7 Leieavtaler	85
1-8 Datterselskap/tilknyttet selskap	85
1-9 Fordringer	86
1-10 Finansielle eiendeler	86
1-11 Derivater og sikring	86
1-12 Innlån	86
1-13 Pensjoner	86
1-14 Kontantstrømoppstilling	86
1-15 Morselskap	86
NOTE 2 SALGSINTEKTER	87
NOTE 3 LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE M.M.	87
NOTE 4 FINANSPOSTER	88
NOTE 5 SKATT	89
NOTE 6 VARIGE DRIFTSMIDLER	90
NOTE 7 LEIEAVTALER	90
NOTE 8 RISIKO	91
NOTE 9 MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN OG TILKNYTTET SELSKAP	92
NOTE 10 LANGSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD	93
NOTE 11 DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP M.M.	94
NOTE 12 BANKINNSKUDD	95
NOTE 13 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	95
NOTE 14 EGENKAPITAL	95
NOTE 15 PENSJONER	96
NOTE 16 NÆRSTÅENDE PARTER	97
NOTE 17 PANT OG GARANTIER	97
NOTE 18 FINANSIELLE INSTRUMENTER	98

Resultat Glitre Energi AS

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Driftsinntekter	2	86 005	77 888
Sum driftsinntekter		86 005	77 888
Kjøp av varer for videresalg		-931	-386
Lønn og andre personalkostnader	3,15	-44 265	-44 546
Ordinære avskrivninger	6,7	-5 496	-5 611
Andre driftskostnader	7	-47 768	-42 195
Sum driftskostnader		-98 461	-92 738
Driftsresultat		-12 455	-14 850
Renteinntekt ansvarlig lån	9	5 870	6 182
Andre finansinntekter	4	105 396	341 621
Verdiendring finansielle derivater		-25 380	18 487
Rentekostnad ansvarlig lån	10	-9 402	-10 975
Andre finanskostnader	4	-50 019	-80 338
Netto finansposter		26 466	274 977
Ordinært resultat før skattekostnad		14 010	260 127
Skattekostnad på ordinært resultat	5	14 625	-42 387
Ordinært resultat		28 635	217 740
Årsresultat		28 635	217 740
Opplysninger om avsetninger til:			
Avsatt utbytte		131 604	189 074
Til / (-) fra annen egenkapital		-102 969	28 666

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Årets resultat		28 635	217 740
Andre inntekter og kostnader			
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet			
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	15	-4 528	-842
Sum andre inntekter og kostnader		-4 528	-842
Totalresultat		24 107	216 898

Balanse Glitre Energi AS

Beløp i NOK 1000	Note	31.12.2020	31.12.2019
ANLEGGSMIDLER			
Utsatt skattefordel	5	28 696	12 794
Sum immaterielle eiendeler		28 696	12 794
Varige driftsmidler	6, 7	25 951	31 047
Sum varige driftsmidler		25 951	31 047
Investeringer i datterselskap	11	1 495 973	1 465 858
Lån til datterselskap	9	173 501	171 668
Investeringer i tilknyttede selskap	11	647 819	630 683
Investeringer i aksjer	11	5 000	5 000
Andre langsiktige finansielle eiendeler	18	30 978	27 388
Andre langsiktige fordringer	9, 10	98 158	122 928
Sum finansielle anleggsmidler		2 451 429	2 423 524
Sum anleggsmidler		2 506 076	2 467 365
OMLØPSMIDLER			
Kundefordringer	9	4 408	15 269
Andre kortsiktige fordringer	9	2 477 119	2 404 994
Andre kortsiktige finansielle eiendeler	18	1 166	6 115
Bankinnskudd og kontanter	12	179 823	178 981
Sum omløpsmidler		2 662 516	2 605 359
SUM EIENDELER		5 168 593	5 072 725
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital	14	1 138 992	1 138 992
Opptjent egenkapital	14	1 027 971	1 135 468
Sum egenkapital		2 166 963	2 274 459
LANGSIKTIG GJELD			
Pensjonsforpliktelser	15	34 528	27 763
Rentebærende langsiktig gjeld	7, 10	1 733 490	1 569 377
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	18	87 131	58 151
Ansvarlig lån	10	250 000	250 000
Sum langsiktig gjeld		2 105 149	1 905 291
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld	9	4 259	5 198
Rentebærende kortsiktige lån	10	533 333	533 333
Betalbar skatt	5	0	37 189
Utbytte	14	131 604	189 074
Skyldig offentlige avgifter		1 669	3 766
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	18	1 166	6 124
Annen kortsiktig gjeld	9	224 450	118 290
Sum kortsiktig gjeld		896 481	892 974
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 168 593	5 072 725

Styret i Glitre Energi AS
Drammen, 25. mars 2021

Ann-Christin Andersen
Styrets leder

Marit Kjær
Nestleder

Morten André Yttreide

Anette Mellbye

Ragnar Sjøgaard

Robert Olsen

Rune Bæver

Jan Helmen

Line Drange Ruud

Pål Skjæggstad
Administrerende direktør

Kontantstrømoppstilling

Glitre Energi AS

Beløp i NOK 1000	Note	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skatt		14 010	260 127
Periodens betalte skatt		-37 189	-29 739
Ordinære avskrivninger	6	5 496	5 611
Forskjellen mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	15	6 765	3 584
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld		9 922	-14 939
Poster klassifisert som investerings- eller finansieringsaktiviteter		-283 749	-272 162
Inntektsført ikke mottatt konsernbidrag og utbytte	4	-35 152	-239 207
Endring i andre tidsavgrensningsposter		4 758	-18 286
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-315 139	-305 011
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	6	-400	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer		-30 115	-5 000
Innbetalinger ved salg av aksjer		0	400
Utbetalinger på fordringer	10	0	-5 000
Innbetalinger på fordringer		24 770	23 850
Mottatt konsernbidrag/utbytte		264 708	270 704
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		258 963	284 953
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Opptak av langsiktig gjeld		300 000	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld		-500 000	-200 000
Opptak av kortsiktig gjeld		800 000	200 000
Nedbetaling av kortsiktig gjeld		-433 333	-216 667
Endring konsernkonto		81 908	529 136
Utbetalt utbytte		-189 074	-143 823
Utbetaling på finansielle leieavtaler		-2 482	-2 505
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		57 018	166 142
Netto endring i likvider i året		841	146 084
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		178 981	32 897
Kontanter og bankinnskudd per 31.12		179 823	178 981
Tilleggsopplysning likviditetsbeholdning:			
Bundne bankinnskudd		1 504	1 488
Ubenyttede trekkfasiliteter		1 250 000	1 250 000

Noter til regnskapet for Glitre Energi AS

NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER

Generelt

Glitre Energi AS avlegger årsregnskap for 2020 i samsvar med forenklet IFRS (International Financial Reporting Standards). Bakgrunnen for dette er at Glitre Energi AS avlegger konsernregnskapet etter IFRS og et ønske om ensartede regnskapsprinsipper i konsernet. Regnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler og forpliktelser. Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forenklet IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Dette gjelder spesielt områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for regnskapet.

Selskapet har driftsinntekter som i hovedsak er fakturering av tjenester til andre selskaper i konsernet. For disse inntektene er det identifisert én leveringsforpliktelse. Dette medfører ikke endring i inntektsføringsprinsippet som ble benyttet på disse kontraktene under IAS 18. Andre driftsinntekter inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere. Foretaket har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarende verdien for kunden av foretakets ytelser utført til dato jfr. IFRS 15.B16. Inntektene fremkommer av note 2.

1-1 Bruk av estimater

Ved bruk av estimater og forutsetninger er disse i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

1-2 Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs.

1-3 Salgsinntekter

Inntekter fra salg av varer og tjenester resultatføres når levering har funnet sted og det vesentligste av risiko og avkastning er overført.

1-4 Skatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.

1-5 Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling

innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrukket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

1-6 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmiddelets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmiddelets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

1-7 Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer selskapet om kontrakten inneholder en leieavtale. Kontraktene inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte om et vederlag. IFRS 16 inneholder valgmulighet til å unnlate å innregne bruksretten og leieforpliktelsen for en leieavtale dersom leieavtalen er kortsiktig (under 12 måneder) eller den underliggende eiendelen har lav verdi. Selskapet har benyttet seg av dette unntaket. For disse leieavtalene blir kostnaden innregnet lineært over leieperioden.

For øvrige leieavtaler innregner selskapet på iverksettelsestidspunktet en bruksrett og en leieforpliktelse. Leieforpliktelsen måles ved førstegangsinregning til nåverdien av leiebetalinger som ikke er betalt på tidspunkt for regnskapsavleggelsen. Diskonteringsrenten som blir benyttet er konsernets marginale lånerente. Ved etterfølgende målinger måles leasingforpliktelsen til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden. Leieforpliktelsen måles på nytt når det skjer en endring i fremtidige leiebetalinger som oppstår som følge av endring i en indeks eller hvis selskapet endrer vurdering om den vil utøve forlengelses- eller termineringsopsjoner. Når leasingforpliktelsen måles på nytt på denne måten, foretas en tilsvarende justering av balanseført verdi av bruksretten, eller blir ført i resultatet dersom den balanseførte verdien av bruksretten er redusert til null.

Ved første gangs innregning i balansen måles bruksretten til anskaffelseskost dvs. leieforpliktelsen (nåverdi av leiebetalingene) pluss forskuddsleie og eventuelle direkte anskaffelseskostnader. I etterfølgende perioder nedjusteres bruksretten med påløpte avskrivninger.

1-8 Datterselskap/tilknyttet selskap

Datterselskaper og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk.

Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Konsernbidrag og utbytte fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Utbytte fra tilknyttede selskap inntektsføres når det er vedtatt av generalforsamlingen før tidspunkt for rapportering. Overstiger utbyttet / konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrullet investerings verdi i balansen til morselskapet.

1-9 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. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap på krav.

1-10 Finansielle eiendeler

Generell beskrivelse

Selskapet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- utlån og fordringer til amortisert kost
- aksjer til virkelig verdi over resultatet

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

Kjøp og salg av finansielle eiendeler regnskapsføres på transaksjonstidspunktet, som er den dagen selskapet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler balanseføres første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra eiendelen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og selskapet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring. Lån og fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden.

Gevinst eller tap som følge av endringer i virkelig verdi av finansielle eiendeler, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet i den perioden de oppstår.

1-11 Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument, og hvis dette er tilfelle, typen av sikring.

Ved inngåelsen av en sikringstransaksjon dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak sikringstransaksjonen. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes, er effektive i å utlikne endringene i kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved inngåelsen av sikringen og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er lengre enn 12 måneder. Det klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er mindre enn 12 måneder. Derivater holdt for handelsformål klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld.

Derivater utpekt som sikringsinstrument balanseføres til virkelig verdi fra det tidspunkt når kontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi. Endring i virkelig verdi på øremerkede lån (sikringsobjekt) føres over resultatregnskapet sammen med endringen i virkelig verdi på derivatet.

Sikringsbokføring opphører dersom:

sikringsinstrumentet er forfalt, terminert, utøvd eller solgt, sikringen ikke tilfredsstiller ovennevnte krav til sikring, eller konsernet av andre grunner velger å avslutte sikringsbokføring.

Når sikringsvurdering opphører amortiseres verdiendringene som er gjort i balanseført verdi på sikringsobjektet over gjenværende levetid ved bruk av effektiv rente-metode dersom sikringsinstrumentet er et finansielt instrument regnskapsført etter effektiv rente-metode.

b) Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres som finansinntekt eller -kostnad.

1-12 Innlån

Innlån og gjeld regnskapsføres ved første gangs innregning til virkelig verdi, som er mottatt beløp fratrullet transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles innlån og gjeld til amortisert kost; forskjeller mellom mottatt beløp fratrullet transaksjonskostnader og innløsningsverdi fordeles over låneperioden ved bruk av effektiv rente-metoden over resultatregnskapet.

1-13 Pensjoner

Ytelse

Selskapets pensjonsforpliktelser presenteres i tråd med IAS 19 i henhold til NRS6. Pensjonskostnadene og pensjonsforpliktelsene beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidige reguleringer av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuariemessige forutsetninger og dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrullet i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner resultatføres inneværende regnskapsår. Endringer som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetninger (estimatendringer) føres direkte mot egenkapitalen.

Innskudd

Selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet og 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. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

1-14 Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

1-15 Morselskap

Selskapet utarbeider konsernregnskap.

Forretningsadressen er Grønland 67, 3045 Drammen.

NOTE 2 SALGSINNTEKTER

Salgsinntekter	2020	2019
Salg til konsernselskap	81 057	74 961
Salg til eksterne kunder	4 948	2 927
Sum salgsinntekter	86 005	77 888

NOTE 3 LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE M.M

Lønnskostnader	2020	2019
Lønn	31 144	28 003
Arbeidsgiveravgift	4 933	4 844
Pensjonskostnader	5 668	8 271
Andre ytelser	2 521	3 427
Sum lønnskostnader	44 265	44 546
Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt årsverk	33	30

Ytelser til ledende personer	2020	2019
Administrerende direktør, Pål Skjæggestad		
Ordinær lønn	2 924	2 812
Bonus	479	463
Pensjonskostnad	1 238	1 062
Annen godtgjørelse	203	201

Administrerende direktør Pål Skjæggestad har for 2020 mottatt en grunnlønn på NOK 2.571.401. I tillegg er det mottatt ytelser knyttet til bonus og feriepenger, til sammen NOK 831.071 slik at samlet lønnskompensasjon var NOK 3.402.472 i 2020. I tillegg kommer andre innberetningspliktige ytelser på NOK 203.033.

Administrerende direktør hadde ved årsslutt et ansattlån med ordinære betingelser med saldo NOK 483.791.

Adm. direktør har rett til å fratre ved 62 år. På samme måte har adm. direktør plikt til å fratre etter styrets ønske. I begge tilfeller skal adm. direktør motta en pensjon fra 62 til 67 år på det høyeste av 50 % av lønn på fratredestidspunktet og 12 G. Administrerende direktør har rett til pensjonering fra 67 år med en pensjon tilsvarende 66 prosent av grunnlønn på pensjoneringstidspunktet.

Samlet lån til ansatte i selskapet pr. 31.12.20 er NOK 832.790,- Låneordningen er generell for alle ansatte. Maksimalt lånebeløp er 3 ganger månedslønn med inntil 3 års nedbetaling. Lånene forrentes med normrentesats. Det er avgitt tilfredsstillende sikkerhet for lånene.

Styret (NOK)	Rolle	Styrehonorar
Ragnar Sjøgaard	Styrets leder	228 700
Marit Ektvedt Kjær ¹⁾	Nestleder	137 700
Ann-Christin Andersen	Styremedlem	116 600
Anette Mellbye ¹⁾	Styremedlem	137 700
Morten Andre Yttreide ¹⁾	Styremedlem	142 900
Jan Helmen	Ansattmedlem	116 600
Rune Bæver	Ansattmedlem	116 600
Line Drange Ruud	Ansattmedlem	116 600
Samlet styregodtgjørelse		1 113 400

¹⁾ Medlem av revisjonsutvalget

Styrehonorar utbetales årlig etterskuddsvis etter ordinær generalforsamling.
På generalforsamling 18.06.2020 ble Ann-Christin Andersen valgt til ny styreleder.

Godtgjørelse til revisor (alle tall er eksklusive merverdiavgift):	2020	2019
Lovpålagt revisjon	325	385
Andre attestasjonsoppgaver	0	4
Skatterådgivning	46	59
Andre tjenester utenfor revisjon	247	88
Sum ytelser til selskapets revisor	618	536

NOTE 4 FINANSPOSTER

Andre finansinntekter	2020	2019
Utbytte / konsernbidrag	60 653	277 445
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	37 336	52 459
Andre finans-/renteinntekter	7 407	11 718
Sum Andre finansinntekter	105 396	341 621

Andre finanskostnader	2020	2019
Opp- (-) / nedskrivning (+) av finansielle anleggsmidler	-17 136	0
Rentekostnad til foretak i samme konsern	840	1 514
Rentekostnad gjeld	63 546	77 211
Annen finans-/ rentekostnad	2 769	1 613
Sum Andre finanskostnader	50 019	80 338

NOTE 5 SKATT

Skattekostnad	2020	2019
Betalbar skatt	0	37 189
Skatt tidligere år	0	0
Endring i utsatt skatt	-14 625	5 197
Sum skattekostnad	-14 625	42 387

Betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skattekostnad	14 010	260 127
Permanente forskjeller ¹⁾	-48 816	-93 406
Endring i midlertidige forskjeller	1 180	2 321
Årets skattegrunnlag	-33 625	169 042
Anvendelse av fremførbart underskudd	0	0
Avgitt konsernbidrag	0	0
Årets skattegrunnlag	-33 625	169 042
Inntektsskatt 22%	0	37 189
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:		
Betalbar skatt på årets resultat	0	37 189
Forhåndsskatt	0	0
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	0	0
Sum betalbar skatt	0	37 189

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2020	2019	Endring
Anleggsmidler	-1 845	-808	1 037
Gevint og tapskonto	-3 270	-4 087	-817
Pensjoner	-36 552	-29 787	6 765
Finansielle forpliktelser	-55 144	-23 473	31 671
Fremførbart underskudd	-33 625	0	
Grunnlag utsatt inntektsskatt	-130 436	-58 155	72 281
22% utsatt skatt/-fordel inntektsskatt	-28 696	-12 794	15 902
Herav endring knyttet til poster direkteført i balansen			-1 277
Endring i utsatt skattefordel over resultatet			14 625
Balanseført utsatt skatt/(skattefordel)	-28 696	-12 794	

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt	2020	2019
22% skatt av resultat før skatt	3 082	57 228
Permanente forskjeller (22%)	-17 707	-14 841
Skatt tidligere år	0	0
Endring skattesats	0	0
Beregnet skattekostnad	-14 625	42 386
Effektiv skattesats ²⁾	-104,4 %	16,3 %

¹⁾ Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som feks representasjon, kontingenter, gaver etc.

²⁾ Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

NOTE 6 VARIGE DRIFTSMIDLER

2020	Inventar og utstyr	Bruksrett IFRS 16	Sum
Anskaffelseskost 01.01	21 217	27 917	49 134
Tilgang	400		400
Avgang			0
Anskaffelseskost 31.12	21 617	27 917	49 534
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01	15 760	2 327	18 087
Akkumulerte av-og nedskrivninger 31.12	18 929	4 655	23 583
Avskrivninger utrangeringer			0
Balanseført verdi pr. 31.12	2 689	23 262	25 951
Årets avskrivninger	3 169	2 327	5 496
Årets nedskrivninger	0		0
Økonomisk levetid	3 - 8 år	12 år	3 - 12 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær

2019	Inventar og utstyr	Bruksrett IFRS 16	Sum
Anskaffelseskost 01.01	23 016	27 917	50 933
Tilgang	-982		-982
Avgang	-817		-817
Anskaffelseskost 31.12	21 217	27 917	49 134
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01	12 410	0	12 410
Akkumulerte av-og nedskrivninger 31.12	15 726	2 327	18 053
Avskrivninger utrangeringer	-34		-34
Balanseført verdi pr. 31.12	5 457	25 590	31 047
Årets avskrivninger	3 283	2 327	5 610
Årets nedskrivninger	0		0
Økonomisk levetid	3 - 8 år	12 år	3 - 12 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær

NOTE 7 LEIEAVTALER

Denne noten gir informasjon om leieavtaler hvor selskapet er leietaker. Selskapet har utleieavtaler med datterselskaper.

Beløp innregnet i balansen

Varige driftsmidler i balansen inneholder følgende beløp:

Bruksrett	2020	2019
Lokaler	23 262	25 590
Leieforpliktelse	2020	2019
Langsiktig	20 484	22 916
Kortsiktig	2 446	2 497
Sum	22 930	25 413

Bruksrett hadde ingen tilganger i 2020.

Beløp innregnet i resultatet

Resultatregnskapet inneholder følgende beløp vedrørende leieavtaler:

Avskrivning av bruksrett	2020	2019
Lokaler	2 327	2 327
Sum	2 327	2 327
Rentekostnad (inkludert i annen finanskostnad)	132	44
Kostnader ved kortsiktige leieavtaler (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Kostnader ved leieavtaler av lav verdi (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Kostnader ved variabel leie, ikke inkludert i leieforpliktelse (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Total kontantstrøm i 2020 vedrørende leieavtaler	-2 482	-2 505

Konsernet leier ulike lokaler og driftsmidler. Kontraktene løper fra 6 mnd til 8 år, men kan ha opsjoner om forlengelse. Kontraktene kan inneholde både leie og andre komponenter som ikke anses for leie og som kan prises på selvstendig basis. Leieavtalene er fremforhandlet på individuelt basis og inneholder ulike vilkår. Leieavtalene har ingen covenants annet enn sikkerhet i den leide eiendelen.

Inntil 2018 var alle leieavtaler klassifisert som operasjonelle. Fra 1. januar 2019 er leieavtaler innregnet som bruksrett med tilhørende leieforpliktelse fra tidspunktet når eiendelen er tilgjengelig for bruk av konsernet.

Eiendeler og forpliktelser som har sitt opphav i en leieavtale blir regnskapsført ved første gangs balanseføring etter nåverdimetoden. Leieforpliktelsen inkluderer nåverdien av følgende betalinger:

- faste betalinger
- variable betalinger basert på en indeks eller rente, målt på tidspunktet ved førstegangs balanseføring
- betalinger som forventes å bli betalt som garanti for restverdi
- beløp for kjøp av eiendeler dersom det er sannsynlig at dette vil finne sted
- betaling for å tre ut av avtalen dersom dette er sannsynlig

Leiebeløp som vil bli betalt ved en sannsynlig forlengelse er også inkludert i forpliktelsen.

Leiebeløpene blir neddiskontert med marginal rentekostnad der en implisitt rente ikke finnes i kontrakten. I de fleste tilfeller benyttes marginal rentekostnad og denne fastsettes ved å bygge opp renten basert på risikofri rente med tillegg for konsernets kredittmargin samt evt justeringer for den spesifikke eiendel, betingelser, lokasjon og valuta.

NOTE 8 RISIKO

Se note 5 i konsernregnskapet for utdypende informasjon om risikostyring i konsernet.

For å styre selskapets renteeksponering benyttes rentederivater (renteswapper) med inntil 10 år løpetid. Renteswappene benyttes utelukkende til sikringsformål for å sikre fremtidige kontantstrømmer (kontantstrømsikring) og er knyttet direkte til obligasjonslån eller sikrer en andel av låneporteføljen. Rentekostnadene føres ved forfall og det gjøres avsetninger for påløpte renter. For ytterligere detaljer om finansielle instrumenter se note 18 Finansielle instrumenter.

NOTE 9 MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN OG TILKNYTTETE SELSKAP

	2020	2019
Fordringer		
Ansvarlig lån til foretak i samme konsern ¹⁾	173 501	171 668
Andre langsiktige fordringer ²⁾	98 158	122 928
Kundefordringer	3 446	15 162
Andre kortsiktige fordringer ³⁾	2 456 791	2 369 981
Sum	2 731 896	2 679 739
Gjeld		
Leverandørgjeld	211	395
Annen kortsiktig gjeld ⁴⁾	192 003	58 749
Sum	192 214	59 144

	2020			2019		
1) Lån til datterselskap	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-inntekt	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-inntekt
2VK Invest AS ¹⁾	26 301	8,0 %	2 008	24 468	8,0 %	1 494
Glitre Energi Nett Holding AS ²⁾	147 200	3,7 %	5 453	147 200	3,9 %	5 682
Sum	173 501		7 460	171 668		7 176

¹⁾ Ordinært lån til datterselskap²⁾ Ansvarlig lån til datterselskap

	2020			2019		
2) Andre langsiktige fordringer	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-inntekt	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-inntekt
Hadeland Energi AS ¹⁾	6 441	5,6 %	418	8 281	5,6 %	500
Viken Fiber Holding AS ²⁾	91 718	4,2 %	4 545	114 647	4,5 %	5 873
Sum andre langsiktige fordringer	98 158		4 962	122 928		6 373

¹⁾ Ansvarlig lån til tilknyttet selskap²⁾ Lån til tilknyttet selskap

3) Andre kortsiktige fordringer	2020	2019
Fordring konsernkontosystem	2 418 668	2 126 698
Konsernbidrag til gode	1 512	200 000
Utbytte til gode	33 640	39 207
Påløpte renteinntekter datterselskaper og tilknyttede selskaper	1 831	1 886
Andre kortsiktige fordringer	1 140	2 190
Sum andre kortsiktige fordringer	2 456 791	2 369 981

4) Annen kortsiktig gjeld	2020	2019
Gjeld konsernkontosystem	191 892	56 999
Avgitt konsernbidrag	0	0
Annen kortsiktig gjeld	110	1 750
Sum annen kortsiktig gjeld	192 003	58 749

Selskapet har inngått en avtale med DNB Bank ASA om konsernkontosystem. Fordringer og gjeld som følge av konsernkontosystemet bruttoført i balansen. Nedenfor vises selskaper/ underkonsern som inngår i konsernkontosystemet:

Gjeld og fordring konsernkontosystem	2020	2019
Glitre Energiløsninger AS	16 432	
El-Tilsynet AS	5 612	7 033
Glitre Energi Strøm konsern	161 474	41 780
Miljøvarme VSEB AS	8 374	8 185
Gjeld foretak i samme konsern - konsernkontosystem	191 892	56 999
Glitre Energi Nett konsern	196 526	158 741
Glitre Energi Produksjon AS	2 222 143	1 967 957
Fordring foretak i samme konsern - konsernkontosystem	2 418 668	2 126 698

NOTE 10 LANGSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD

Andre langsiktige fordringer	2020			2019		
	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-inntekt	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-inntekt
Hadeland Energi AS ¹⁾	6 441	5,6 %	418	8 281	5,6 %	500
Viken Fiber Holding AS ²⁾	91 718	4,2 %	4 545	114 647	4,5 %	5 873
Sum andre langsiktige fordringer	98 158		4 962	122 928		6 373

¹⁾ Ansvarlig lån til tilknyttet selskap

²⁾ Lån til tilknyttet selskap

Rentebærende langsiktig gjeld	2020	2019
Obligasjonslån ¹⁾	1 150 000	1 350 000
Lån kredittinstitusjoner	700 000	733 333
Leasingforpliktelser	22 930	25 413
Underkurs (-) / overkurs (+) til amortisering	-6 107	-6 036
Sum rentebærende langsiktig gjeld	1 866 823	2 102 710
¹⁾ Virkelig verdi obligasjoner	1 195 850	1 407 763

Ansvarlige lån	2020			2019		
	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-kostnad	Hovedstol	Effektiv rente	Rente-kostnad
Vardar AS	125 000	3,8 %	4 701	125 000	4,4 %	5 488
Drammen Kommune	125 000	3,8 %	4 701	125 000	4,4 %	5 488
Sum ansvarlige lån	250 000		9 402	250 000		10 975

Forfallsprofil – langsiktig gjeld	2021	2022	2023	2024	2025	Etter 2025
Obligasjonslån	100 000	500 000	250 000	0	300 000	0
Lån kredittinstitusjoner	33 333	52 381	71 429	71 429	71 429	399 997
Leasingforpliktelser	2 666	2 720	2 774	2 830	2 886	9 054
Ansvarlig lån Vardar AS	0	0	0	0	0	125 000
Ansvarlig lån Drammen Kommune	0	0	0	0	0	125 000
Sum	136 000	555 101	324 203	74 259	374 316	659 052

NOTE 11 DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP M.M

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel
Datterselskaper				
Glitre Energi Produksjon AS	1997	Drammen	100,0 %	100,0 %
Glitre Energi Nett Holding AS	2015	Kongsberg	54,3 %	54,3 %
Glitre Energi Strøm Holding AS	2015	Drammen	50,1 %	50,1 %
Glitre Energiløsninger AS	2020	Drammen	100,0 %	100,0 %
Miljøvarme VSEB AS	2016	Drammen	100,0 %	100,0 %
Viken Energi AS	2013	Drammen	100,0 %	100,0 %
2VK Invest AS	2003	Drammen	56,1 %	56,1 %
El-Tilsynet AS	2014	Bærum	100,0 %	100,0 %
Tilknyttede selskaper				
Hadeland Energi AS	2003	Gran	49,0 %	49,0 %
Nettpartner AS	2012	Ås	40,0 %	50,0 %
Drammen Fjernvarme AS	2004	Drammen	50,0 %	50,0 %
Viken Fiber Holding AS	2013	Drammen	26,6 %	50,0 %
NGK Utbygging AS	2014	Oslo	25,0 %	25,0 %
Zephyr AS	2014	Sarpsborg	25,0 %	25,0 %

Investering etter kostmetoden	Aksjekapital	Antall aksjer	Balanseført verdi	Egenkapital	Årsresultat
Glitre Energi Produksjon AS	1 099 817	1 099 817	1 191 176	1 587 082	110 286
Glitre Energi Nett Holding konsern	153 540	153 540	180 590	1 674 361	119 012
Glitre Energi Strøm Holding konsern	66 867	133 733	66 377	191 979	29 296
Glitre Energiløsninger AS	1 850	60 000 000	30 115	16 246	-9 621
Miljøvarme VSEB AS	9 790	8 900	11 972	19 534	-1 371
Viken Energi AS	230	1 000	335	190	-22
2VK Invest AS	14 200	64 543 487	14 118	12 777	-2 336
El-Tilsynet AS	1 000	1 000 000	1 291	6 398	991
Sum datterselskaper	1 347 294		1 495 973	3 508 567	246 235
Hadeland Energi AS	38 235	191 176	132 251	479 701	4 517
Nettpartner AS	30 060	30 000	95 536	264 196	24 891
Drammen Fjernvarme AS	5 390	490	24 555	96 339	3 643
Viken Fiber Holding konsern	109 193	109 192	352 180	1 952 498	152 436
NGK Utbygging AS	35 520	370 000	22 173	115 032	-41 034
Zephyr AS	1 500	15 000	21 124	115 580	65 625
Sum tilknyttede selskaper	219 898		647 820	3 023 346	210 079

NOTE 12 BANKINNSKUDD

	2020	2019
Bankinnskudd	179 823	178 981
Herav bundne midler	1 504	1 488

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning hvor morselskapet Glitre Energi AS har en samarbeidsavtale med DNB Bank ASA. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Selskapet har valgt å presentere netto bankinnskudd knyttet til denne ordningen som bankinnskudd. Datterselskapenes trekk er presentert som fordring og datterselskapenes innskudd er presentert som kassekreditt.

Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittramme på 250 mill kr til konsernkontoavtalen.

NOTE 13 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

	Antall	Pålydende	I balansen
Vardar AS	527 634	300	158 290
Drammen Kommune	527 634	300	158 290
Sum	1 055 268		316 580

	2020	2019
Årsresultat	28 635	217 740
Antall aksjer	1 055 268	1 055 268
Resultat pr. aksje (NOK)	27	206

NOTE 14 EGENKAPITAL

	Aksjekapital	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.2019	316 580	822 412	1 107 643	2 246 635
Estimatavvik pensjoner			-842	-842
Årets resultat			217 740	217 740
Avsatt utbytte			-189 074	-189 074
Egenkapital pr 31.12.2019	316 580	822 412	1 135 468	2 274 459
Estimatavvik pensjoner			-4 528	-4 528
Årets resultat			28 635	28 635
Avsatt utbytte			-131 604	-131 604
Egenkapital pr 31.12.2020	316 580	822 412	1 027 971	2 166 963

NOTE 15 PENSJONER

Ytelsespensjon

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

Selskapet har ytelsepensjon til ansatte i Norge. Ordningen er basert på forventet sluttlønn som gir medlemmene i ordningen garantert nivå på utbetalingene ut levetiden, og er forsikret gjennom KLP. Nivået på utbetalingene styres av antall år i selskapet og lønn som arbeidsaktiv. Deler av utbetalingen dekkes av Folketrygden som beregnes ut fra Folketrygdens grunnbeløp (G) som årlig godkjennes av Stortinget. Ansatte som omfattes av ytelsesbasert pensjonsordning omfattes av reglene for offentlig avtalefestet pensjon.

Per 31.12.2020 er det 7 aktive, 30 oppsatte rettigheter og 21 pensjonister i ytelsesordningen. Fra 01.01.2017 ville kun de over 55 år opptjene pensjon i ordningen. Resterende i ordningen pr 31.12.2016 ble overført innskuddsordningen etter en felles enighet med de ansatte i konsernet.

Estimatendringer skyldes i all hovedsak endring i diskonteringsrenten. Estimatavvik føres mot egenkapitalen.

Noten viser presentasjon av pensjonskostnad og balanseført pensjonsforpliktelse når arbeidsgiveravgiften er beregnet av netto faktisk pensjonsforpliktelse og er inkludert direkte i påløpt brutto pensjonsforpliktelse.

Ansatte som er ansatt i selskapet etter 2011 er bare med i selskapets innskuddspensjonsordning.

Innskuddspensjon

Selskapets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 25 personer per 31.12.2020. Til sammenligning var antallet 24 personer per 31.12.2019. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

Pensjonskostnad	2020	2019
Årets opptjente pensjonsrettigheter	2 487	5 551
Rentekostnad på opptjente pensjonsrettigheter	912	998
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	3 399	6 549
Arbeidsgivers tilskudd (inkl. arb.g.avg.)	2 887	2 271
Pensjonskostnad, innskuddsordning	2 887	2 271
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-618	-549
Totale pensjonskostnader	5 668	8 271

Pensjonsforpliktelse	31.12.2020	31.12.2019
Forsikret ordning		
Opptjente forsikrede ordninger	121 994	108 013
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	85 788	78 465
Netto pensjonsforpliktelser	36 206	29 548
Egenkapitalinnskudd KLP	-2 024	-2 024
Ikke forsikret ordning		
Netto pensjonsforpliktelser ikke forsikrede ordninger	346	239
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	34 528	27 763

Endringer i forpliktelsen:	31.12.2020	31.12.2019
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	29 548	26 062
Resultatført pensjonskostnad	3 292	6 452
Premiebetaling (ekskl. adm kostnader)	-2 438	-4 045
Aktuarielle gevinster og tap	5 805	1 080
Utbetalte pensjoner	0	0
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	36 206	29 548
Akkumulert estimatavvik bokført mot egenkapitalen pr. 31.12.	23 508	17 704

Økonomiske forutsetninger:	31.12.2020	31.12.2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,70 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,00 %	2,00 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,24 %	1,24 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,00 %

Demografiske forutsetninger:	31.12.2020	31.12.2019
Anvendt dødelighetstabell	K2013BE	K2013BE
Anvendt uføretariff	KU	KU
Forventet uttakshyppighet AFP	42,5% ved 62 år og deretter 10% årlig	42,5% ved 62 år og deretter 10% årlig

NOTE 16 NÆRSTÅENDE PARTER

Salg og kjøp av varer og tjenester	2020		2019	
	Kjøp	Salg	Kjøp	Salg
Eiere	0	229	0	942
Konsernselskaper	138	81 057	1 261	74 961
Tilknyttede selskaper	74	3 975	254	913
SUM	212	85 261	1 515	76 816

Alt salg og kjøp mellom nærstående parter av varer og tjenester er til normale markedspriser.

NOTE 17 PANT OG GARANTIER

Konsernkontosystem

Selskapets bankinnskudd inngår i et konsernkontosystem hvor selskapet har en samarbeidsavtale med DNB Bank ASA.

Glitre Energi AS har en kassekreditt på 250 mill kr som pr 31.12.2020 er ubenyttet. Denne kredittrammen er knyttet til konsernkontoavtalen. Konsernselskaper som deltar i konsernkontoordningen har solidaransvar for at konsernet oppfyller sine forpliktelser knyttet til denne kredittrammen. Følgende konsernselskaper inngår i konsernkontosystemet:

- El-Tilsynet AS
- Glitre Energiløsninger AS
- Glitre Energi Nett AS
- Glitre Energi Nett Holding AS
- Glitre Energi Produksjon AS
- Glitre Energi Strøm AS
- Glitre Energi Strøm Holding AS
- Miljøvarme VSEB AS

Garantier avgitt

Glitre Energi AS har avgitt garantierklæring/selvskyldnerkausjon til banker på vegne av datterselskaper på totalt 103,3 mnok som sikkerhetsstillelse i forbindelse fysisk handel med kraft og relaterte produkter, handel med finansielle kraftderivater og gjennomfakturering av nettleie for strømselskapet.

Glitre Energi AS har avgitt garantierklæring/selvskyldnerkausjon til banker på vegne av et eller flere tilknyttede selskaper på totalt 92,1 mnok som sikkerhet for selskapenes låneengasjementer eller øvrig forretningsdrift.

NOTE 18 FINANSIELLE INSTRUMENTER

Virkelig verdi

Tabellen under viser en sammenligning av bokført og virkelig verdi for hver klasse av finansielle instrumenter konsernet har i sin balanse.

Amortisert kost	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Bankinnskudd og kontanter	179 823			179 823	179 823
Utlån med flytende rente			91 718	91 718	91 718
Utlån med fast rente			6 768	6 768	6 441
Andre langsiktige fordringer					
Utlån med flytende rente kortsiktig fordring					
Sum eiendeler til amortisert kost	179 823	-	98 486	278 309	277 981
Rentebærende langsiktig gjeld		1 094 290	661 803	1 756 093	1 733 490
Ansvarlig lån med flytende rente			-	-	-
Ansvarlig lån med fast rente			246 214	246 214	250 000
Rentebærende kortsiktig gjeld		501 560	33 333	534 893	533 333
Sum gjeld til amortisert kost	-	1 595 850	941 350	2 537 200	2 516 823

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper					0
Kraftderivater					0
Valutaderivater					0
Investering i aksjer			5 000	5 000	5 000
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		32 144		32 144	32 144
Kraftderivater					0
Valutaderivater					0
Sum eiendeler til virkelig verdi	0	32 144	5 000	37 144	37 144
Andre langsiktige finansielle eiendeler		30 978		30 978	30 978
Andre kortsiktige finansielle eiendeler		1 166		1 166	1 166
Andre finansielle eiendeler			5 000	5 000	5 000
Sum balanseførte finansielle eiendeler	0	32 144	5 000	37 144	37 144

Virkelig verdi: Gjeld og forpliktelser	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper		-56 153		-56 153	-56 153
Kraftderivater				0	0
Valutaderivater				0	0
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		-32 144		-32 144	-32 144
Kraftderivater				0	0
Valutaderivater				0	0
Sum gjeld til virkelig verdi	0	-88 297	0	-88 297	-88 297
Andre langsiktige finansielle forpliktelser ¹⁾		-87 131		-87 131	-87 131
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser ¹⁾		-1 166		-1 166	-1 166
Sum balanseførte finansielle forpliktelser	0	-88 297	0	-88 297	-88 297

¹⁾ Rente og valutaderivater

Nivå 1: Input er noterte priser (ujusterte) i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Input er annen enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelser, enten direkte (dvs som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)

Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Amortisert kost	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2019	Bokført verdi 31.12.2019
Bankinnskudd og kontanter	178 981			178 981	178 981
Utlån med flytende rente			114 647	114 647	114 647
Utlån med fast rente			8 562	8 562	8 281
Andre langsiktige fordringer					
Utlån med flytende rente kortsiktig fordring					
Sum eiendeler til amortisert kost	178 981	-	123 209	302 190	301 909
Rentebærende langsiktig gjeld		839 519	694 595	1 592 508	1 569 377
Ansvarlig lån med flytende rente			0	0	0
Ansvarlig lån med fast rente			249 503	249 503	250 000
Rentebærende kortsiktig gjeld		509 850	33 333	543 183	533 333
Sum gjeld til amortisert kost	-	1 349 369	977 431	2 385 193	2 352 710

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2019	Bokført verdi 31.12.2019
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper					0
Kraftderivater					0
Valutaderivater					0
Investering i aksjer			5 000	5 000	5 000
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		33 502		33 502	33 502
Kraftderivater					0
Valutaderivater					0
Sum eiendeler til virkelig verdi	0	33 502	5 000	38 502	38 502
Andre langsiktige finansielle eiendeler		27 388		27 388	27 388
Andre kortsiktige finansielle eiendeler		6 115		6 115	6 115
Andre finansielle eiendeler			5 000	5 000	5 000
Sum balanseførte finansielle eiendeler	0	33 502	5 000	38 502	38 502

Virkelig verdi: Gjeld og forpliktelser	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2019	Bokført verdi 31.12.2019
Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat					
Renteswaper		-30 773		-30 773	-30 773
Kraftderivater				0	0
Valutaderivater				0	0
Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål					
Renteswaper		-33 502		-33 502	-33 502
Kraftderivater				0	0
Valutaderivater				0	0
Sum gjeld til virkelig verdi	0	-64 275	0	-64 275	-64 275
Andre langsiktige finansielle forpliktelser ¹⁾		-58 151		-58 151	-58 151
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser ¹⁾		-6 124		-6 124	-6 124
Sum balanseførte finansielle forpliktelser	0	-64 275	0	-64 275	-64 275

¹⁾ Rente og valutaderivater

Nivå 1: Input er noterte priser (ujusterte) i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser

Nivå 2: Input er annen enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelser, enten direkte (dvs som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)

Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Markedsverdier hentet fra kraftbørsen (NASDAQ OMX Commodities), samt fra valuta og rentemarkedet, er grunnlaget for verdsettelsen av henholdsvis kraft, valuta og rentederivatene i konsernets balanse. Verdien på utlån med fastrente er beregnet ved å neddiskontere kontantstrømmen fra differansen mellom fastrenten og rentekurven på balansetidspunktene. Virkelig verdi av obligasjonsgjeld er beregnet til markedskurs 31.12.2020. Virkelig verdi av selskapets øvrige innlån vil også påvirkes av markedsmessige kredittmarginer og lignende som ikke er reflektert i innlånets avtalte effektive rente.

Bevegelse i nivå 3	Balanse pr 01.01.2020	Tilgang	Avgang	Verdiendring	Balanse pr 31.12.2020
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet					
Investeringer i aksjer	5 000	0	0	0	5 000
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	5 000	0	0	0	5 000

Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i konsernets balanse.

31.12.2020	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler					
Andre langsiktige finansielle eiendeler		30 978			
Andre kortsiktige finansielle eiendeler		1 166			
Investering i aksjer	5 000				
Kundefordringer			4 408		
Andre kortsiktige fordringer			2 477 119		
Lån til datterselskap			173 501		
Andre langsiktige fordringer			98 158		
Kontanter og kontantekvivalenter			179 823		
Sum finansielle eiendeler	5 000	32 144	2 933 009	0	0
Forpliktelser					
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	-56 153	-30 978			
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	0	-1 166			
Rentebærende langsiktig gjeld					1 733 490
Ansvarlig lån					250 000
Rentebærende kortsiktig gjeld					533 333
Leverandørgjeld					4 259
Annen kortsiktig gjeld					224 450
Sum finansielle forpliktelser	-56 153	-32 144	0	0	2 745 531

31.12.2019	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet	Finansielle instrumenter benyttet for sikringsformål	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler					
Andre langsiktige finansielle eiendeler		27 388			
Andre kortsiktige finansielle eiendeler		6 115			
Investering i aksjer	5 000				
Kundefordringer			15 269		
Andre kortsiktige fordringer			2 404 994		
Lån til datterselskap			171 668		
Andre langsiktige fordringer			122 928		
Konter og kontantekvivalenter			178 981		
Sum finansielle eiendeler	5 000	33 502	2 893 841	0	0
Forpliktelser					
Andre langsiktige finansielle forpliktelser	-30 763	-27 388			
Andre kortsiktige finansielle forpliktelser	-9	-6 115			
Rentebærende langsiktig gjeld					1 569 377
Ansvarlig lån					250 000
Rentebærende kortsiktig gjeld					533 333
Leverandørgjeld					5 198
Annen kortsiktig gjeld					118 290
Sum finansielle forpliktelser	-30 773	-33 502	0	0	2 476 198

Oversikt rentederivater

Tabellen nedenfor viser alle utestående renteswaper per 31.12.2020. Swapene er etablert for å redusere renterisikoen knyttet til konsernets låneportefølje, men er ikke regnskapsført som kontantstrømsikring.

Swap og løpetid	Bokføring	Start	Forfall	Glitre Energi betaler	Glitre Energi mottar	Beløp
Renteswap (2013/2021)	Sikringsbokf.	24.06.2013	24.06.2021	6M + 1,10%	4,10%	100 000
Renteswap (2013/2022)	Sikringsbokf.	22.04.2013	22.04.2022	6M + 1,40%	4,35%	225 000
Renteswap (2011/2023)	Sikringsbokf.	10.02.2011	21.06.2023	3M + 1,28%	5,75%	250 000
Renteswap (2013/2023)	Over resultat	06.09.2013	06.09.2023	3,355%	3M + 0%	300 000
Renteswap (2013/2023)	Over resultat	25.09.2013	25.09.2023	3,35%	3M + 0%	200 000
Renteswap (2017/2025)	Over resultat	29.12.2017	31.12.2025	2,232%	6M + 0%	300 000
Sum						1 375 000
Herav:	Betaler flytende rente - mottar fast rente					575 000
Herav:	Betaler fast rente - mottar flytende rente					800 000



ERKLÆRING OG REVISJONSBERETNING

Erklæring

Vi erklærer etter beste overbevisning at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2020 er utarbeidet i samsvar med IFRS og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi erklærer også at opplysningene i årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til selskapet og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet og konsernet står overfor.

Drammen, 25. mars 2021

Ann-Christin Andersen
styrets leder

Marit Kjær
styrets nestleder

Morten André Yttreide

Anette Mellbye

Ragnar Søgaard

Robert Olsen

Rune Bæver

Jan Helmen

Line Drange Ruud

Pål Skjæggestad
adm. dir.



Til generalforsamlingen i Glitre Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Glitre Energi AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, totalresultat og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, totalresultat, egenkapitaloppstilling og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Glitre Energi AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Glitre Energi AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.



Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2020. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Verdsettelse av kraftverkene og skatteposisjoner er vurdert å ha omtrent samme kompleksitet og risiko som i fjor, og har vært i fokus for vår revisjon også i 2020.

Sentrale forhold ved revisjonen	Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen
<i>Verdsettelse av kraftverkene og skatteposisjoner</i> Vi fokuserte på verdsettelse av kraftverk fordi dette var en vesentlig post i konsernets balanse. Lave forventninger til fremtidige kraftpriser ble betraktet som en indikator på verdifall, og utfordret de bokførte verdiene av kraftverkene. Ledelsen gjennomførte nedskrivningstester hvor bokførte verdier ble sammenlignet med beregnede bruksverdier. Fastsettelse av bruksverdier innebar skjønnsmessige vurderinger fra ledelsen knyttet til fremtidige kontantstrømmer og avkastningskrav. Det ble ikke gjennomført nedskrivninger i 2020. Konsernet hadde skatteposisjoner knyttet til fremførbar negativ grunnrente som reduserte verdien av utsatt skattegjeld. Verdien av fremførbar negativ grunnrente er sensitiv for den forventede fremtidige inntjening i kraftverkene og den tids-horisonten for utnyttelse som legges til grunn. Det er ikke kostnadsført noen skatteposisjoner i 2020. Se note 3 og 10 for nærmere beskrivelse.	Vi innhentet konsernets modell for beregning av bruksverdi, og fant at denne var i tråd med anerkjent metodikk. De viktigste forutsetningene som lå til grunn for beregningene var forventninger om fremtidig kraftpris, produksjonsvolum, drifts- og vedlikeholdskostnader og avkastningskrav. Vi utfordret ledelsens prisforventninger ved å sammenligne mot markedspriser og anerkjente analytikeres prisforventninger. Estimatene for produksjonsvolum vurderte vi ved å sammenligne mot historisk produksjon. Vi gjennomgikk forventningene til kraftverkens fremtidige drifts- og vedlikeholdskostnader for å undersøke om disse var rimelige sammenlignet med tidligere år. Komponentene i avkastningskravet testet vi mot markedsdata og våre egne forventninger. Vi fant at ledelsens forutsetninger var rimelige. Vi kontrollerte at matematikken i beregningene var riktig, og at beregnet bruksverdi var høyere enn bokført verdi. Vi kontrollerte at fremførbar negativ grunnrente var matematisk korrekt beregnet. Vi kontrollerte at man hadde vært konsekvent ved fastsettelse av tidshorisont for utnyttelse, og at denne var i tråd med bransjepraksis. Vi forsikret oss om at tilleggsopplysningene om nedskrivningstesten på en hensiktsmessig måte beskriver risikoene knyttet til verdsettelse av kraftverkene og at informasjonen i notene tilfredsstiller kravene i regnskapsreglene.



Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, 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 er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi AS



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

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir styret en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi AS

*Uttalelse om andre lovmessige krav**Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen og i redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

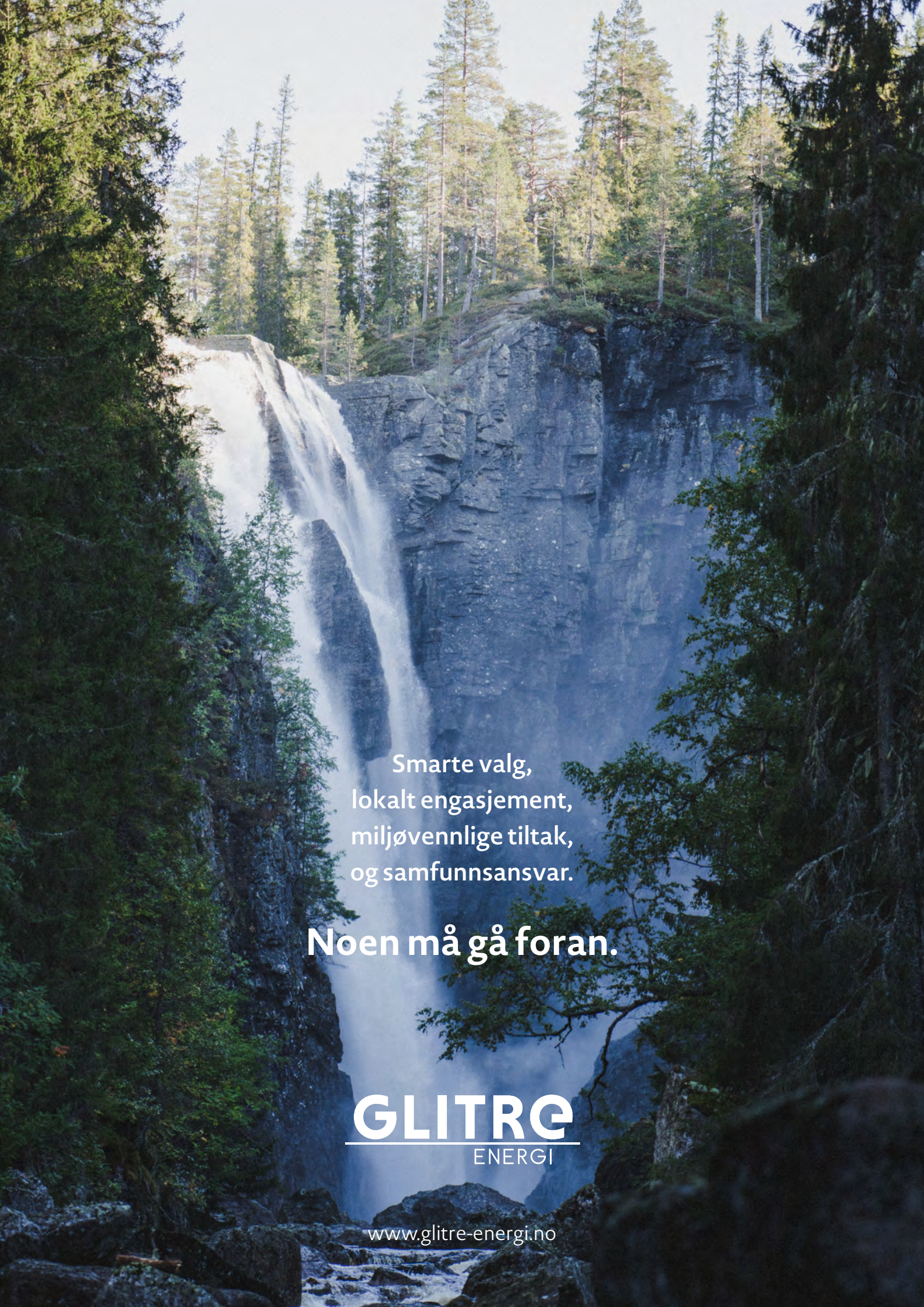
Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 25. mars 2021

PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Smarte valg,
lokalt engasjement,
miljøvennlige tiltak,
og samfunnsansvar.

Noen må gå foran.

GLITRE
ENERGI

www.glitre-energi.no