

REGNSKAP 4. KVARTAL 2020

FORELØPIG ÅRSREGNSKAP 2020



REGNSKAP 4. KVARTAL 2020

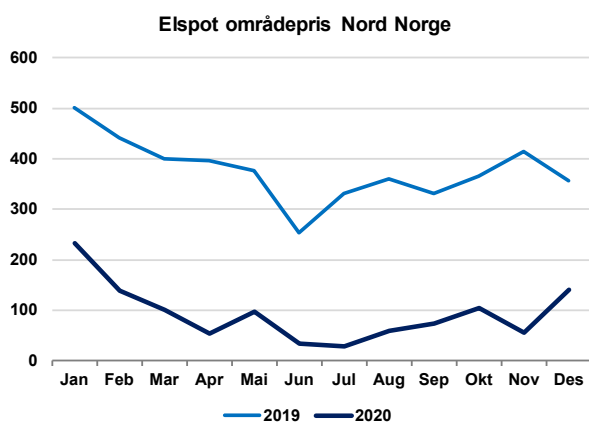
FORELØPIG ÅRSREGNSKAP

2020

KRAFTMARKEDET

(Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret).

Gjennomsnittlig områdepris ble i 4. kvartal 10,0 (37,9) øre/kWh og systemprisen ble 14,7(39,0) øre/kWh. Den kraftige nedgangen skyldes vedvarende høyt tilsig, overløp i fulle vannmagasiner og begrenset linjekapasitet ut av vårt område (NO4). I tillegg førte rekordhøye snømagasin fra vinteren til snøsmelting gjennom hele sommeren. Dette, sammen med nedbør over normalnivå utover i 4. kvartal, førte til en meget presset hydrosituasjon. Gjennomsnittlig områdepris hittil i år ble 9,3 (37,8) øre/kWh og systemprisen ble 11,5 (38,4) øre/kWh. Prisnivået i vårt område ble dermed redusert med hele 74% sammenlignet med samme periode i fjor. Prisutviklingen er illustrert i diagrammet nedenfor:



KORONAKRISEN

Nasjonalt har koronakrisen preget samfunnet også i 4. kvartal, og vi ser at tiltak over lang tid krever mer og mer av innbyggerne med fare for «trøtthet». Her på Helgeland har vi hatt relativt lite smitte, med unntak av et større utbrudd i Rana Kommune. Våre ansatte har tilpasset seg situasjonen godt, og gode rutiner og arbeidsmønstre er etablert i hele konsernet. Etablerte smitteverntiltak for ansatte og samarbeidspartnere har vært opprettholdt hele kvartalet. En stor andel av våre ansatte har i flere perioder hatt hjemmekontor, men produktiviteten er god og krisen har hatt relativt små konsekvenser for vår operative drift i konsernet.

VIRKSOMHETEN I 4. KVARTAL OG HITTIL I ÅR

(Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret).

Nettvirksomheten

Kvartalet startet med en del uvær og strømutfall som følge av det i oktober. Kostnader til ikke levert energi (KILE) ble likevel betydelig lavere i årets siste kvartal sammenlignet med samme periode i fjor, og ble 4,4 (8,9) mill.kr. Samlet ble KILE-kostnadene for 2020 noe lavere enn fjoråret, og ble 23,9 (24,4) mill.kr. Investeringene har i hovedsak vært konsentrert om vedlikeholds-, effektiviserings- og fornyingsprosjekter, samt investeringer i tilknytning til det grønne skiftet.

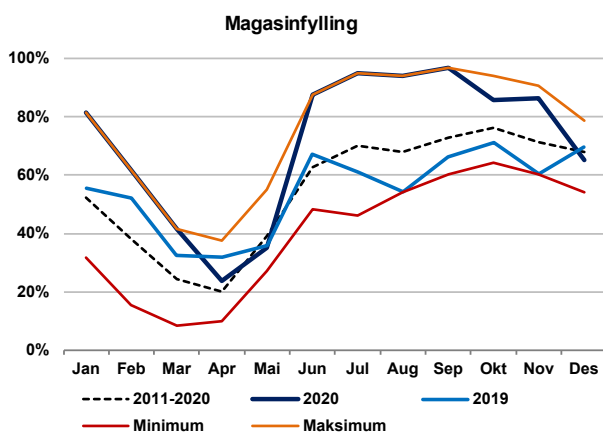
Energiforbruket har hatt en fallende trend gjennom 2020, hvor koronakrisen og mye mildt vær er hovedforklaringen. Levert energi i distribusjonsnettet ble i 4. kvartal 316 (417)

GWh og 1 210 (1 377) GWh for hele året. I regionalnettet ble levert energi 1 204 (1 127) GWh i siste kvartal og 4 719 (4 897) GWh for hele 2020.

30. oktober 2020 var en merkedag for nettselskapet, som da byttet navn fra Helgeland Kraft Nett AS til Linea AS. Linea betyr linje på latin. Endringen er en konsekvens av tilpasningen til kravene om funksjonelt skille, og skal bidra til å gjøre det enklere for kundene å skille mellom strømleverandør og nettselskap. I tillegg til arbeidet med det funksjonelle skillet har det vært høy aktivitet knyttet til interne forbedringsprosesser, samt deltakelse i flere store prosjekter for økt elektrifisering og økt industriell utnyttelse av kraftoverskuddet i regionen. Linea har også vært representert i arbeidet knyttet til utforming av fremtidig inntektsmodell for nettselskapene i Norge.

Vannkraftvirksomheten

Mye nedbør gjennom høsten har gitt høy produksjon i 4. kvartal. De historisk svake kraftprisene har påvirket lønnsomheten negativt i betydelig grad, og høy produksjon veier ikke opp for effekten av svake priser. Vår produksjon sikres etter en dynamisk hedge strategi, som over tid viser svært gode resultater, men som i løpet av en 100-års periode kan føre til svært svake resultater i noen få enkeltår, som i 2020. Netto produksjon i fjerde kvartal ble 291 (140) GWh og for hele året 1 291 (1 065) GWh. Bruttoproduksjonen i 2020 ble 155 GWh høyere enn gjennomsnittlig middelproduksjon de siste 10 årene. Fyllingsgraden i våre magasiner var ved årsskiftet omtrent på normalnivå for årstiden, og er illustrert i figuren nedenfor:



Vassenden kraftverk i Leirfjord Kommune ble ferdigstilt ved årsskiftet og tilfører med det 37 GWh i ny produksjonskapasitet. Utbyggingen av vassdragene Smibelg- og Storåvatn i Rødøy Kommune sammen med SKS er opptil ett år forsinket mye på grunn av dårlig fjell, men er nå i

sluttfasen. Prosjektet har vært krevende og det foreligger en stor rettstvist med hovedentreprenøren Hæhre, som har krevd mye innsats i 4. kvartal. I tillegg jobbes det godt med tilpasning til endringer i rammebetingelser, digitalisering og kontinuerlig forbedring i hele virksomheten.

Strømsalgvirksomheten

Virksomheten fortsetter å levere svært gode resultater også i 4. kvartal. Energiomsetningen til sluttbrukere i Norge har vært fallende gjennom hele året, i hovedsak som følge av redusert forbruk hos industrikunder, mildt vær og koronapandemien. I fjerde kvartal ble levert energi til sluttbrukere i den norske virksomheten 349 (365) GWh og for hele året ble det levert 1 255 (1 374) GWh.

Det har vært jobbet godt både med å opprettholde markedsposisjon på Helgeland, og med vekst utenfor regionen. Virksomheten er tilført flere nye ressurser både som følge av tilpasning til nye rammebetingelser, og for å styrke markedsarbeidet, produktutvikling og forbedringsarbeidet. Tilpasningen til funksjonelt skille har krevd stor innsats, og bytte til eget nytt kundesystem i 4. kvartal har vært arbeidskrevende. Det nye kundesystemet Utility Cloud er en viktig del av virksomhetens satsing på ny teknologi.

Den svenske virksomheten i Storuman Energi har vist god resultatutvikling, og leverer et godt resultatbidrag også i 4. kvartal. Det jobbes godt med nye kunder, programmer for å beholde eksisterende kunder, forbedringsarbeid og effektivisering. Samarbeid om ulike arbeidsprosesser mellom den norske og den svenske virksomheten for å realisere synergier og stordriftsfordeler pågår kontinuerlig.

REDEGJØRELSE FOR REGNSKAPET I 4. KVARTAL - FORELØPIG ÅRSREGNSKAP

(Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret).

Regnskapsprinsipper

Kvartalsregnskapet er utarbeidet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring av energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapspraksis. I kvartalsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn. Tallene det refereres til er konserntall med mindre det er angitt at de gjelder morselskapet. Alle tall i parentes er tilsvarende tall for fjoråret. Regnskapet er ikke revidert.

Driftsinntekter

Sum driftsinntekter ble i fjerde kvartal 330 (443) mill.kr. og 1 224 (1 870) mill.kr. for hele året. Den betydelige svekkelsen i forhold til fjoråret skyldes vedvarende og historisk

svake kraftpriser. Vannkraftproduksjonen har vært betydelig høyere enn samme periode i fjor, men bidrar ikke til å veie opp for svake priser. Energisalgssinntektene er følgelig kraftig redusert og ble 174 (280) mill.kr. i kvartalet og 595 (1 264) mill. kr. for hele året. Overføringsinntektene ble i kvartalet 144 (151) mill.kr. og for året 582 (562) mill. kr. Andre driftsinntekter har en svak økning og ble 12 (11) mill. kr. i kvartalet og 47 (43) mill.kr. for hele året.

Driftskostnader

Sum driftskostnader ble 313 (358) mill. kr. i kvartalet og for hele året 1 068 (1 458) mill.kr. Betydelig reduserte energikjøpskostnader er hovedforklaringen. Overføringskostnadene har økt noe fra 2019 til 2020, i all hovedsak som følge av kostnadselementer med tilsvarende økning i overføringsinntektene.

Sum personalkostnader har økt betydelig og ble 73 (-3) mill. kr. i kvartalet og 232 (159) mill. kr. for hele året. Økningen skyldes hovedsakelig store svingninger i de ytelsesbaserte pensjonskostnadene. Ordningen ble lukket i 2013, men har fortsatt mange medlemmer. Endelig aktuarberegning forelå ved årsskiftet og er regnskapsført i 4. kvartal. Redusert diskonteringsrente har gitt økte pensjonsforpliktelser og følgelig økte kostnader. I 2019 var pensjonskostnadene negative (kostnadsreduksjon) med 32 mill.kr., mens vi i 2020 har en kostnad på 42 mill.kr. Brutto personalkostnader (eks. pensjonskostnader) er redusert med 2 mill.kr. i løpet av året som følge av kostnadsprogram og koronapandemien. Aktivererte personalkostnader ble -15 (-16) mill.kr. i kvartalet og -54 (-55) mill.kr. for hele året.

Andre driftskostnader ble 67 (62) mill.kr. i kvartalet og for året 225 (203). Økningen skyldes delvis kostnader som har tilhørende økning i andre driftsinntekter, samt kostnader som følge av endrede rammebetingelser (el-Hub, funksjonelt skille mv.), høyere eiendomsskatt og kjøp av driftssentraltjenester fra tilknyttede selskap. Ordinære avskrivninger ble totalt 150 (137) mill.kr. for hele året.

Driftsresultat

Driftsresultatet ble i kvartalet 18 (84) mill. kr., og for hele året 156 (411) mill.kr. Svekkelsen skyldes i hovedsak negativt resultat fra vannkraftvirksomheten både i tredje og fjerde kvartal. Nettvirksomheten og morselskapet har negativ resultatutvikling i siste kvartal, som i stor grad forklares av betydelig økte pensjonskostnader. Strømsalgvirksomheten fortsetter å levere svært godt og bedre enn samme periode i fjor. Driftsresultatene ble som følger:

(Tall i mill.kr.)	4. KV. 2020	4. KV. 2019	AKK 2020	AKK 2019
Vannkraft	-13	4	-6	226
Nett	13	61	103	136
Strøm (Norge og Sverige)	28	13	73	47
Morselskap	-11	6	-15	2
Driftsresultat konsern	18	84	156	411

Finansresultat

Netto finansresultat ble 63 (-20) mill.kr. i fjerde kvartal og 32 (-44) mill. kr. for hele året. Den kraftige økningen skyldes salg av aksjer i Helgeland Invest AS med en gevinst på vel 80 mill.kr. i fjerde kvartal. Resultatandel fra tilknyttet selskap er noe redusert og et lavere rentenivå enn året før har bidratt til noe lavere rentekostnader på langsiktig lån.

Resultat før skatt og etter skatt

Akkumulert resultat før skatt for 2020 ble 189 (367) mill.kr. Svakt resultat fra vannkraftvirksomheten har bidratt til en betydelig lavere skattekostnad for 2020 enn året før. Skattekostnaden ble 13 (88) mill.kr. og resultat etter skatt for 2020 er som følge av dette beregnet til 175 (279) mill.kr.

Tilleggsutbytte utbetalt i januar 2021

I ekstraordinær generalforsamling den 15. januar 2021 ble det besluttet å dele ut et tilleggsutbytte på 80,2 mill. kr. som følge av gevinsten ved salget av aksjene i Helgeland Invest AS. Utbyttet vil i resultatdisponeringen både for konsernet og morselskapet for regnskapsåret 2020 fremgå som disponert til utbytte, og er pr. 31.12.21 ført i balansen som kortsiktig gjeld. Udisponert overskudd i konsernregnskapet er etter dette 95,1 mill.kr.

Balansen

Pr. 31.12.2020 var totalkapitalen i konsernet 5 569 (5 438) mill. kr. Eiendelene har i all hovedsak økt som følge av en økning av likvide midler. Ved årsskiftet var bankinnskudd (eks. bundne midler) og frie likviditetsreserver (inkl. trekkrettighet på 100 mill.kr.) på 757 (613) mill.kr. Totalt er investeringene i 2020 redusert og ble 163 (235) mill.kr.

På passivasiden skyldes økningen i all hovedsak økt opptak av langsiktig gjeld, som pr 31.12.2020 var 2 605 (2 463) mill. kr. Forfall på langsiktig gjeld de neste 12 mnd. er avdrag på ansvarlig lån og lån i Nordiska Investeringsbanken med til sammen 70 mill.kr. Konsernet har valgt å holde ekstra likviditetsreserver i en tid preget av koronakrise og et svært volatilt kraftmarked.

Koronakrisen og risikovurdering

Effekten av koronakrisen har vært tydelig på flere makroøkonomiske forhold, men de negative effektene knyttet til finans er reversert og risiko for vesentlige tap vurderes som lav. Prusbildet for kraft har vært svakt og volatilt i hele 2020, men er mer påvirket av vær enn koronasituasjonen. Konsernet er eksponert for refinansieringsrisiko knyttet til obligasjonslån, og tilgangen til finansiering i obligasjonsmarkedet er fortsatt svært god. Gjennomsnittlig durasjon på låneporteføljen er 4,7 år og konsernet har god likviditetsbuffer. Risiko for brudd på covenantkrav i låneavtaler eller bortfall av kredittrettigheter vurderes som lav. Konsernet er eksponert for renterisiko på lån til flytende rente, som utgjør ca. 46 % av innlånsporteføljen, og risikoen vurderes å være lav til moderat. Konsernet har foreløpig ikke opplevd vesentlig svekket tilgang på varer eller tjenester som er kritiske for å opprettholde forsvarlig drift, men vi har sett noe tendens til prisøkninger. Det er ikke observert noen vesentlig negativ utvikling i kundeordringer som følge av krisen.

FRAMTIDSUTSIKTER

«Fornybarnæringens visjon er at Norge skal ta en global lederrolle som det første fornybare og fullelektriske samfunn i verden. Norges unike fornybarressurser legger grunnlag for omstilling til et utslippsfritt samfunn med nye, lønnsomme arbeidsplasser. Elektrifisering er den viktigste løsningen for å nå norske klimamål og samtidig øke verdiskapingen», sier Energi Norge. Helgeland Kraft er ett av de 20 største energikonsernene i Norge, og har en viktig rolle i å bidra til å realisere denne visjonen både regionalt og nasjonalt. Vår strategi «Taktskifte 2025» skal bidra til å styrke vår konkurranseposisjon, og bidra til at vi også lever opp til forventningene i vår egen visjon «En aktiv verdiskaper». Som et vertikalintegret konsern hvor virksomheten er konsentrert om vannkraftproduksjon, kraftdistribusjon, og kraftsalg til sluttbrukere, med tilknyttede aktiviteter, har vi en unik mulighet til å bidra inn i fornybarsamfunnet både på Helgeland og nasjonalt.

Nettvirksomheten

Rammebetingelsene har vært i stor endring de siste årene, og strukturelle endringer i bransjen er en konsekvens av dette som ventes å fortsette også i framtiden. Endringene rundt oss stiller stadig større krav til å finne smarte løsninger og kontinuerlig forbedre og effektivisere virksomheten. Trykket på å redusere kostnadsnivå er stort i bransjen, og har følgelig også høyt fokus hos oss.

Tilpasningen til det funksjonelle skillet er i all hovedsak på plass, men vi forventer fortsatt å måtte bruke ressurser på tilpasning til endrede rammevilkår i et stadig større tempo. Ny struktur for tariffen med vekt på høyeste effektuttak også for husholdningskunder er under utarbeidelse av NVE. Endringene betyr overgang til effektbasert prising, som vil kreve betydelig arbeid framover for å tilpasse tariffen til nye krav.

Samarbeid med andre nettselskaper, spesielt i tilknytning til digitalisering og utnyttelse av de automatiske strømmålerne, er områder som vil ha høy oppmerksomhet. I tillegg fortsetter samarbeidet med Nordlandsnett om felles driftssentral gjennom Nettsam AS, selv om dette samarbeidet vil kunne utfordres som følge av sammenslåingen mellom Nordlandsnett og Troms Kraft Nett.

Linea deltar i flere spennende prosjekter i tilknytning til det grønne skiftet og elektrifiseringen av samfunnet. Elektrifisering av ferger og havner på Helgeland, og ny batterifabrikk på Mo i Rana i regi av Freyr, er eksempler på dette. Noen av prosjektene kan utløse behov for investeringer, alt avhengig av hvilke energikilder som blir valgt. Framover forventes noe behov for vedlikeholdsinvesteringer i eksisterende nett for å kunne møte kundenes økte effektbehov som følge av blant annet en raskt økende el-bil park, og en industri og andre næringer som også skal over på fornybare energikilder.

Vannkraftvirksomheten

Vannkraften har en lang historie og bør ha en sentral plass i fornybarsamfunnet. Helgeland Kraft Vannkraft jobber med flere spennende prosjekter for å bidra til å styrke vannkraften sin betydning som en viktig fornybarressurs, både regionalt og nasjonalt. Byggingen av Øvre Forsland Kraftverk har med tydelighet vist at utbygging av ny vannkraft er mulig å gjøre i godt samspill med natur, klima og miljø, og den har åpnet mange dører for å få vist fram vannkraften som en viktig fornybarressurs i Norge. Blant annet har vi fått muligheten til å bidra med en aktiv illustrasjonsmodell i det nye Vitensenteret som er under etablering på Mo i Rana. Helgeland Kraft Vannkraft vant også anbudskonkurransen om å bygge ut 7 nye ladestasjoner i Nordland Sør, hvorav 6 er langs kystriksveien og en inn mot grensen til Sverige. Bærekraft vil være et viktig element i vår profil når disse nå skal bygges, og satsingen er et viktig bidrag i å legge til rette for økt elektrifisering av samfunnet i vår region.

De siste 5 årene har vi bygget 7 nye vannkraftverk på Helgeland i egen regi, hvorav Vassenden Kraftverk er det siste i rekken som bidrar med inntil 37 GWh ny ren vannkraft framover. Utbyggingen av to kraftverk i Rødøy i samarbeid med SKS Produksjon gjennom SmiSto Kraft er nå inne i en krevende slutfase. Prosjektet har overskridelser på grunn av mye dårlig fjell, som vil bli finansiert ved ca. 40 % ny egenkapital til selskapet og resten ved økt låneopptak i bank. Resultatet av siste del av rettsforhandlingene i forbindelse med tvisten mellom SmiSto Kraft og hovedentreprenøren Hæhre ventes å foreligge tidlig i 2. kvartal 2021. Søksmålet fra Hæhre er på i overkant av 0,5 mrd.kr., samtidig som SmiSto Kraft har reist et motkrav på i overkant av 100 mill.kr. For Helgeland Kraft Vannkraft er risikoen knyttet til verdien på aksjeinvesteringen i SmiSto Kraft AS.

Planlagte investeringer framover vil være vedlikeholdsinvesteringer og eventuelt investering i økt kapasitet i eksisterende vannkraftverk. Gjennomføring av slike investeringer avhenger fortsatt blant annet av utviklingen i vannkraftbeskatningen. Bedring i rammevilkår er nødvendig for at den regulerbare vannkraften skal bli konkurransedyktig å investere i. Vanddirektiv og vilkårsrevisjoner kan også utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk framover. I Helgeland Kraft Vannkraft er det besluttet å starte ett større vedlikeholdsprosjekt for Grytåga kraftverk i Vefsn i 2021, som vil gi bedre utnyttelse av eksisterende kapasitet i kraftverket.

Framover vil vi også arbeide videre med effektivisering og forbedring av driften, hvor opprettholdelse av vår posisjon som en av de 5 mest kostnadseffektive vannkraftprodusentene i Norge står sentralt. Herunder ventes også økt operatørskap for andre aktører å gi et positivt bidrag fremover.

Strømsalgsvirksomheten

Helgeland Kraft styrket sin strømsalgsvirksomhet gjennom oppkjøpet av Storuman Energi-konsernet i Sverige i 2018, og vi ser flere muligheter til positive synergier mellom norsk og svensk virksomhet.

Det er stor konkurranse i markedet og vi venter noe økt marginpress. Bevaring av eksisterende kundemasse og markedsandeler i hele virksomheten vil derfor ha høy oppmerksomhet i tiden framover, samtidig som vi skal fortsette arbeidet med organisk vekst både i etablerte og nye markedsområder. Samtidig vil kontinuerlig forbedring av basisdriften og realisering av synergier ha høy prioritet. Implementeringen av nytt kundesystem i 4. kvartal i fjor

ventes her å gi positive effekter, i første omgang i den norske delen av virksomheten. Bidrag til økt bærekraft vil også stå sentralt i strømsalgsvirksomheten sitt arbeid framover.

Konsernet samlet

En rekordhøy hydrologi ved årsskiftet har nå endret seg til utsikter om negativ hydrologi allerede i løpet av februar 2021. Lite nedbør og lave temperaturer har så langt i 2021 bidratt til kraftig styrking av kraftprisene. Prisutviklingen framover ventes i første rekke å påvirkes av værutviklingen. Rekordnivåer på pris for utslippskvoter, og styrking av marginalpriser på kull og gass, bidrar også til at kontinentale priser øker. Pandemien ventes å komme under kontroll i løpet av året, som ventes å bidra til stigning i forbruket igjen. Det ligger således til rette for at prisene i 2021 vil kunne komme tilbake til normalnivåer, med mindre vi på ny kommer inn i en våt værtrend.

Basisdriften er i god utvikling i hele konsernet, og kontinuerlig forbedring gjennom «KF-Krafta» vil være en del av vår arbeidsmetodikk framover. Forutsatt stabil basisdrift og normalisering av kraftprisnivået i 2021, ventes en merkbar styrking av konsernets driftsresultat for 2021. Høye gevinster ved salg av finansielle aktiva slik vi har hatt i 2020 kan imidlertid ikke påregnes framover. Investeringer vil framover konsentreres om vedlikehold og prosjekter som støtter opp om våre strategiske satsingsområder i «Taktskifte 2025».

Som samfunnskritisk aktør vil vi fortsatt ha høy oppmerksomhet om beredskaps- og kontinuitetsplaner i en tid der koronapandemien fortsatt preger samfunnet. Vi har en nullvisjon for skader på våre medarbeidere, og måltall for helse- miljø og sikkerhet viser gode resultater i nasjonal sammenheng. Samtidig opplever vi skader og uønskede hendelser som viser at vi må ha et kontinuerlig høyt fokus på HMS-arbeidet framover.

I en bransje i stor omstilling med store krav til endring for våre medarbeidere, er det gledelig å se stor engasjement og vilje til å møte nye utfordringer i hele organisasjonen. Det rettes derfor en stor takk til alle våre medarbeidere for deres bidrag i arbeidet med å gjennomføre de strategiske målene i «Taktskifte 2025» og i realiseringen av vår visjon «En aktiv verdiskaper».

RESULTAT

(Tall i 1000 kr)

KONSERN

DRIFTSINNEKTER	4. KV. 2020	4. KV. 2019	HITTIL 2020	HITTIL 2019
Energisalg	174 359	280 217	595 323	1 263 991
Overføringsinntekter	143 903	151 412	581 831	562 378
Andre driftsinntekter	12 078	11 045	46 944	43 159
Sum driftsinntekter	330 340	442 674	1 224 098	1 869 529
DRIFTSKOSTNADER				
Energikjøp	89 740	224 626	299 675	821 628
Overføringskostnader	57 135	60 472	214 400	192 294
Brutto personalkostnader	72 823	-3 154	231 971	159 480
Aktiverte personalkostnader	-14 809	-16 145	-53 504	-54 804
Andre driftskostnader	67 425	61 950	224 834	202 747
Ordinære avskrivninger	40 510	30 721	150 470	136 947
Sum driftskostnader	312 824	358 469	1 067 849	1 458 292
Driftsresultat	17 516	84 204	156 249	411 236
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER				
Inntekter fra investeringer i TS og FKV	- 382	-2 543	8 618	10 857
Finansinntekter	85 233	5 851	111 206	34 482
Finanskostnader	21 412	23 490	87 470	89 708
Netto finansresultat	63 439	-20 182	32 354	-44 369
Ordinært resultat før skattekostnad	80 956	64 022	188 604	366 867
Skattekostnad på ordinært resultat	-10 052	-38 135	13 283	87 764
RESULTAT ETTER SKATT	91 007	102 157	175 320	279 104

BALANSE

(Tall i 1 000 kr)

KONSERN

EIENDELER	31.12.2020	31.12.2019
Sum immaterielle eiendeler	104 110	118 292
Sum varige driftsmidler	4 103 262	4 079 423
Sum finansielle anleggsmidler	391 600	409 446
Sum anleggsmidler	4 598 972	4 607 161
Sum varelager og fordringer	246 959	252 185
Sum investeringer	60 638	59 315
Bankinnskudd, kontanter og lignende	662 019	519 351
Sum omløpsmidler	969 617	830 851
Sum EIENDELER	5 568 589	5 438 012
EGENKAPITAL OG GJELD	31.12.2020	31.12.2019
Innskutt egenkapital	952 753	952 753
Opptjent egenkapital	1 425 771	1 418 665
Udisponert overskudd	95 118	
Sum egenkapital	2 473 642	2 371 418
Sum avsetning forpliktelser	135 417	123 113
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 605 000	2 462 500
Sum egenkapital	2 740 417	2 585 613
Sum kortsiktig gjeld	354 529	480 981
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	5 568 589	5 438 012

Mosjøen, 18. februar 2021/31. desember 2020

Tom Eilertsen
Styreleder

Bjørn Laksforsmo
Nestleder

Knut Gullesen

Sonja Djonne

André Møller

Kirsti A. Østbergh

Alf Tore Albrigtsen
Ansattvalgt

Anne Kvien
Ansattvalgt

Eivind Mikalsen
Konsernsjef

TILLEGG SOPPLYSNINGER

OPPLYSNING OM MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON

	AKK. PR 4. KV. 2020		AKK. PR 4. KV. 2019	
	%	GWH	%	GWH
Produksjon i året (brutto)		1311		1081
Midlere produksjon (siste 10 år):		1156		1099
Magasinbeholdning 01.01:	70 %	282	61 %	248
Magasinbeholdning 31.12:	65 %	265	70 %	282
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	69 %		69 %	
Total magasinkapasitet pr. 31.12:		406		406

Helgeland Kraft Vannkraft AS har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle kraftverkene.

OPPLYSNING OM ENERGIOMSETNING OG PRODUKSJON

	4. KVARTAL		HITTIL I ÅR	
	2020	2019	2020	2019
Lvert energi i regionalnettet	1 204	1 127	4 719	4 897
Lvert energi i distribusjonsnettet	316	417	1 210	1 377
Omsetning sluttbruker	349	365	1 255	1 374
Egenproduksjon (netto)	291	140	1 291	1 065

DRIFTSRESULTAT PR. VIRKSOMHETSOMRÅDE I KONSERNET

	4. KVARTAL		HITTIL I ÅR	
	2020	2019	2020	2019
Vannkraft	-13 365	3 855	-5 857	226 325
Nett	13 133	60 542	103 472	135 911
Strøm	28 329	13 414	73 209	47 121
Holding/Annet	-10 580	6 394	-14 575	1 878
Sum driftsresultat konsern	17 516	84 204	156 249	411 236

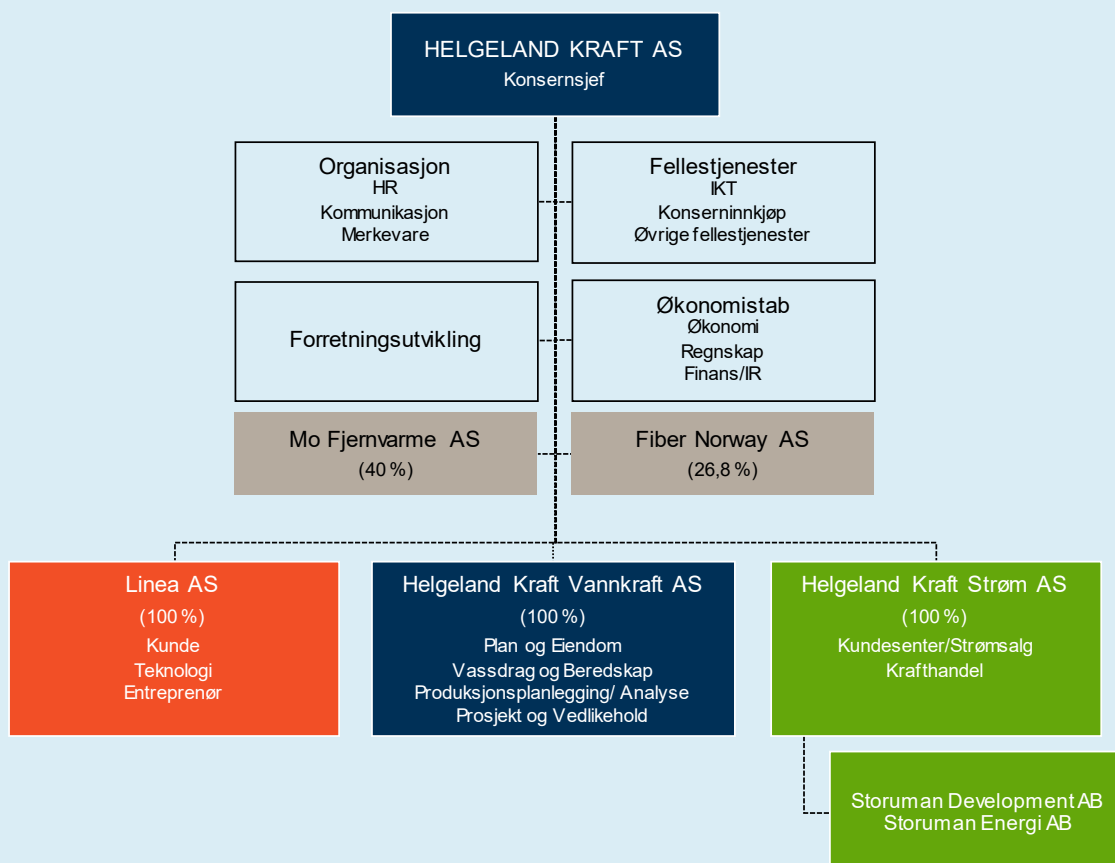
OM HELGELAND KRAFT

På Helgeland har vannkraft vært utbygd fra tidlig 1900-tallet. Vannkraft og nettvirksomhet har vært samlet i ett selskap på Helgeland siden 1964 etter at Midt-Helgeland Kraftlag og Sør-Helgeland Kraftlag slo seg sammen. Deretter har selskapet utviklet seg videre, og ble i 2001 omdannet til aksjeselskapet Helgelandskraft AS. I 2014 endret selskapet navn til Helgeland Kraft AS, og i juni 2018 ble selskapet omdannet til konsern under samme navn. Omdanningen ble gjennomført i tråd med krav om selskapsmessig skille mellom nettvirksomhet og annen konkurranseutsatt virksomhet.

Morselskapet Helgeland Kraft AS ble etablert i 2016 og eies etter konsernomdanningen i 2018 av 14 kommuner fra sør til nord på Helgeland. Helgeland Kraft AS er morselskapet i det nye konsernet, og forvalter eierskapet i de tre heleide datterselskapene Helgeland Kraft Vannkraft AS (vannkraftvirksomheten), Linea AS (nettvirksomheten) og Helgeland Kraft Strøm AS (strømsalgvirksomheten). Helgeland Kraft Strøm AS eier videre 100 % av det svenske selskapet Storuman Development AB, som er morselskap og eier av 97,5 % av aksjene i strømsalgsselskapet Storuman Energi AB. Konsernregnskapet for Storuman Development AB er innarbeidet i konsernregnskapet til Helgeland Kraft.

Morselskapet Helgeland Kraft AS eier også aksjer og forvalter eierskap i andre selskaper med naturlig tilknytning, yter lån til og stiller sikkerhet for datterselskapene (internbank), samt leverer tjenester til datterselskapene innenfor tradisjonelle støttefunksjoner.

Konsernets og morselskapets hovedkontor er i Mosjøen med forretningsadresse i Industriveien 7, 8654 Mosjøen i Vefsn kommune. Konsernstrukturen er illustrert i figuren nedenfor:





For å tilfredsstille krav om funksjonelt skille fra 01.01.2021 byttet nettselskapet navn den 30. oktober 2020 fra Helgeland Kraft Nett AS til Linea AS. Linea er latinsk og betyr linje. Her er en av Linea sine biler ved Helgelandsbrua like utenfor Sandnessjøen.

