

Q4

BOKSLUTSRAPPORT 2020

Lundin Energy AB (publ)
organisationsnummer 556610-8055



Sammanfattning

- Starka finansiella resultat med fritt kassaflöde om 448 MUSD, verksamhetskostnader under prognos om 2,69 USD per boe och minskad nettoskuld om 3,9 miljarder USD
- Kreditfacilitet om 5 miljarder USD refinansierad till betydligt förbättrade villkor
- Styrelsen föreslår ökad utdelning för 2020 med 80 procent till 1,80 USD per aktie, motsvarande 512 MUSD
- Rekordhög produktion för det fjärde kvartalet om 185 Mboepd, och produktionsprognos för 2021 som uppgår till mellan 170 och 190 Mboepd
- Platåproduktion för Johan Sverdrups första fas ökad till 500 Mbopd, brutto och förväntas öka upp till 535 Mbopd vid mitten av 2021
- Reservökning med 50 MMboe för Edvard Grieg, vilket tar fältets slutliga utvinningsbara 2P reserver till 350 MMboe, brutto och förlänger platåproduktionen med ytterligare ett år till slutet av 2023
- Tillväxt levererad i form av resursökning på 210 procent av 2020 års produktion samt nya projekt i pipeline med nettoresurser om cirka 200 MMboe som förs mot utbyggnad för att dra nytta av de skattemässiga stimulansåtgärderna
- Strategin för minskade koldioxidutsläpp påskyndas för att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten från 2025

Finansiella resultat

	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Produktion i Mboepd	164,5	185,1	93,3	135,1
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	2 564,4	779,7	2 948,7	749,7
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	1 528,0	276,7	1 378,2	392,9
<i>Per aktie i USD</i>	5,38	0,97	4,36	1,20
EBITDAX i MUSD¹	2 140,2	708,4	1 918,4	695,5
<i>Per aktie i USD¹</i>	7,53	2,49	6,07	2,45
Fritt kassaflöde i MUSD	448,2	-97,5	1 271,7	153,8
<i>Per aktie i USD</i>	1,58	-0,34	4,03	0,54
Periodens resultat i MUSD	384,2	303,7	824,9	155,3
<i>Per aktie i USD</i>	1,35	1,07	2,61	0,56
Justerat resultat i MUSD	280,0	86,9	252,7	78,9
<i>Per aktie i USD</i>	0,99	0,31	0,80	0,28
Nettoskuld i MUSD	3 911,5	3 911,5	4 006,7	4 006,7

¹Exkluderar vinst efter skatt om 756,7 MUSD hänförlig till avyttringen av en 2,6 procentig licensandel i Johan Sverdrup-projektet, redovisad under 2019.

Kommentar från Nick Walker, koncernchef och vd för Lundin Energy:

"Det gläder mig att Lundin Energy under 2020 återigen har levererat starka resultat. Trots påverkan från COVID-19 och ett volatilt oljepris som saknar motstycke lyckades vi fortsätta att driva vår verksamhet och de viktigaste projekten enligt plan. Detta visar tydligt på motståndskraften i vår industriledande kostnadseffektiva verksamhet.

Detta var ett utmanande år för alla, med COVID-19 som påverkade människors hälsa, samhället i stort och förstas också den globala oljemarknaden. På Lundin Energy kommer vi fortsätta att agera snabbt och flexibelt för att minimera eventuella konsekvenser, samtidigt som vi säkerställer välbefinnandet hos våra medarbetare och behåller fokus på vad som är prioritet för verksamheten. Vi lämnar nu 2020 bakom oss med en rekordhög produktion för det fjärde kvartalet om 185 Mboepd, vilket ledde till en helårsproduktion om 165 Mboepd som är i den översta delen av ursprungligt prognosintervall. Detta lyckades vi uppnå trots de produktionsbegränsningar som infördes av den norska regeringen. Verksamhetskostnaderna understeg helårsprognosen och uppgick till enbart 2,69 USD per boe för året.

Med tillgångar i världsklass fortsätter vi att överträffa förväntningarna, med en produktion som beräknas överstiga 200 Mboepd 2023. Edvard Griegs slutliga utvinningsbara 2P reserver ökade till 350 MMboe, brutto vilket är nästintill en dubbling jämfört med den ursprungliga utbyggnadsplanen. Tillsammans med återkopplingsprojekten, bidrar detta till en platåproduktion som förlängs till slutet av 2023, vilken jag förväntar mig kan gå än längre med hänsyn tagen till den prospekterings- och resurspotential som finns i området. På Johan Sverdrup uppnåddes platåproduktion för den första fasen före tidsplan, och anläggningskapaciteten har ökat betydligt och förväntas att uppgå till 535 Mbopd, brutto från mitten av 2021. Detta motsvarar en ökning om 95 Mbopd jämfört med den ursprungliga uppskattningen, och platåproduktionen för hela fältet borde öka till 720 Mbopd, när den andra fasen tas i drift under det fjärde kvartalet 2022.

Vår tillväxtstrategi fortsätter att leverera, med en resursökning för 2020 som uppgår till 210 procent av producerade volymer. Vi har nio potentiella nya projekt i pipeline som vi prioriterar när det gäller utbyggnad för att kunna dra nytta av de nya skattevillkoren och dessutom ett aktivt prospekterings- och utvärderingsprogram för 2021 med målsättning att nå nettoresurser om över 300 MMboe (unrisked). Detta gör att jag är fast förvissad om att vi kan fortsätta att öka våra resurser.

Trots rekordlåga oljepriser, utgjorde 2020 ett starkt finansiellt år för bolaget och vi levererade fritt kassaflöde om 448 MUSD, vilket översteg betalda utdelningar mer än 1,4 gånger. Detta innebar att vi kunde göra låneåterbetalningar vid ett genomsnittligt realiserat oljepris om 40,0 USD per fat. Likviditeten stärktes ytterligare med den framgångsrika refinansieringen av en kreditfacilitet om 5 miljarder USD, till betydligt förbättrade villkor. Det gläder mig att styrelsen rekommenderar att öka utdelningen med 80 procent till 1,80 USD per aktie (totalt 512 MUSD), vilket tydligt visar vårt åtagande att upprätthålla och öka avkastningen till aktieägarna. Bolaget håller fast vid sin policy att betala en hållbar utdelning även vid ett oljepris under 50 USD per fat.

Sammanfattning

Genomförandet av vår strategi för minskade koldioxidutsläpp har också fungerat väl under 2020. Arbetet fortsätter med elektrifiering av våra viktigaste producerande tillgångar, tillsammans med investeringar i förnybar energi för att kompensera för och ersätta den elektricitet vi förbrukar. Detta kombinerat med våra projekt för naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären (natural carbon capture), gör att vi som första bolag inom upstream-industrin kommer att uppnå klimatneutralitet från 2025, vilket visar på vår förmåga att leverera såväl lönsam tillväxt som miljövinster.

Det är en stor ära att få ta över rodret på detta industriledande bolag och jag skulle vilja uttrycka min djupa tacksamhet till Alex Schreiber för hans exceptionella ledarskap under de senaste fem åren. Hans visionära förmåga och ambition innebär att Lundin Energy är, och kommer att förbli industriledande. Jag vill även tacka alla våra intressenter för deras stöd under detta väldigt utmanande år och jag ser verkligen fram emot att få rapportera om resultaten från vårt aktiva program under 2021. Jag är optimistisk över verksamhetens framtidsutsikter, som är väl positionerad att leverera motståndskraftig och hållbar tillväxt in i framtiden.”

Lundin Energy har utvecklats från att vara ett bolag för prospektering av olja och gas till att bli ett erfaret nordiskt energibolag aktivt inom både utbyggnad och drift. För att bibehålla vår branschledande position när det gäller såväl produktionseffektivitet som hållbarhet och låga koldioxidutsläpp, utvecklar vi hela tiden nya idéer, koncept och lösningar. (Nasdaq Stockholm: LUNE). För mer information, besök www.lundin-energy.com eller ladda ner vår app via www.myrapp.com/lundin
Definitioner och förkortningar finns på sidorna 32 och 34

VERKSAMHETEN

Samtliga belopp och uppdateringar som redovisas i denna verksamhetsrapport avser, om inte annat anges, det räkenskapsår som avslutades den 31 december 2020.

Åtgärder med anledning av COVID-19 och det låga oljepriset

De ekonomiska effekterna av COVID-19 och oljeprisfallet medförde ett utmanande marknadsläge under 2020. Bolaget fortsätter att fokusera på att reducera risken för smittspridning inom den operativa verksamheten och att säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa, och samtidigt minimera risken för eventuell påverkan på affärsverksamheten. COVID-19 har hittills inte medfört någon störning i produktionen. Detaljerade beredskapsplaner har upprättats för att hantera risken och en viktig åtgärd är att testa alla som besöker produktions- och borrhplatser, där bolaget är operatör, innan de reser offshore.

Lundin Energy har tillgångar av hög kvalitet som produceras till låg kostnad och kan stå emot en marknad med lägre oljepris. För att ytterligare stärka verksamhetens finansiella motståndskraft, vidtogs åtgärder i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter där dessa inte påverkade personsäkerheten, anläggningarnas kvalitet och säkerhet eller produktionen. Utgiftsminskningar i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter uppgick till mer än 360 MUSD för 2020 jämfört med ursprunglig prognos, inklusive investeringar, verksamhets- och administrationskostnader.

Reserver och resurser

Lundin Energy har bevisade och sannolika nettoreserver (2P) om 671 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe), samt bevisade, sannolika och möjliga nettoreserver (3P) om 826 MMboe per den 31 december 2020, vilket har certifierats av en oberoende tredje part. Lundin Energy har ytterligare olje- och gasresurser som klassificeras som betingade resurser (2C) och betingade nettoresurser enligt bästa estimat uppgick till 275 MMboe per den 31 december 2020. Totala resurser, 2P reserver plus 2C resurser, uppgick till 946 MMboe per den 31 december 2020.

Produktion

Produktionen uppgick till 164,5 Mboepd, vilket översteg den uppdaterade produktionsprognosen för året om mellan 161 och 163 Mboepd, och var i den översta delen av ursprungligt prognosintervall om mellan 145 och 165 Mboepd. Produktionen för det fjärde kvartalet uppgick till 185,1 Mboepd till följd av utökad anläggningkapacitet och hög produktionseffektivitet vid Edvard Grieg och Johan Sverdrup.

I maj 2020 meddelade den norska regeringen produktionsbegränsande åtgärder för oljeproduktion, som ett led i att hantera oljeprisfallet och det globala överskottet på oljemarknaden. Under det fjärde kvartalet 2020, utökade myndigheterna produktions-tillstånden för vissa fält, vilket gynnade fälten Johan Sverdrup, Edvard Grieg och Alvheim.

Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 2,69 USD per boe, vilket är lägre än den uppdaterade prognosen om 2,80 USD per boe.

Produktion i Mboepd		1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Olja		152,7	171,9	83,5	123,4
Gas		11,8	13,2	9,8	11,7
Summa produktion		164,5	185,1	93,3	135,1

Produktion i Mboepd	l.a. ¹	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Johan Sverdrup	20%	87,6	100,3	14,0	55,5
Edvard Grieg	65%	63,6	72,1	63,7	63,7
Ivar Aasen	1,385%	0,8	0,7	0,8	0,8
Alvheimområdet	15% – 35%	12,5	12,0	14,8	15,0
		164,5	185,1	93,3	135,1

¹Lundin Energys licensandel (l.a.)

Produktion från Johan Sverdrups första fas var två procent över prognos, tack vare en hög produktionseffektivitet om 99 procent under det fjärde kvartalet och ökad anläggningkapacitet. Fyra produktionsborrningar och en borrning för vatteninjicering genomfördes under 2020, och resultaten från dessa fem borrningar är i linje med eller över förväntan. Produktionen sker för närvarande från 12 produktionsborrningar och reservoaren fortsätter att uppvisa utmärkta resultat, med en sammanlagd produktionskapacitet som överstiger anläggningarnas tillgängliga kapacitet. Med anledning av den ökade processkapaciteten på Johan Sverdrup som meddelades under det första kvartalet 2020, ökade den första fasens platåproduktionsnivå från 440 tusen fat olja per dag (Mbopd), brutto till 470 Mbopd. Den första fasens högre platåproduktionsnivå om 470 Mbopd uppnåddes i april 2020, vilket var mer än två månader före tidsplan. I november 2020 meddelades att den första fasens produktionskapacitet framgångsrikt testats till en högre nivå, vilket ökade platåproduktionsnivån ytterligare till 500 Mbopd, och som ett resultat av detta ökar platåproduktionen för hela fältet till 720 Mbopd när den andra fasen tas i produktion. Den första fasens processkapacitet förväntas öka ytterligare, upp till 535 Mbopd, när förändringar av systemet för vatteninjicering har genomförts, vilket planeras till mitten av 2021. Verksamhetskostnaderna uppgick till 1,56 USD per boe.

Produktionen från Edvard Griegfältet var två procent över prognos, tack vare en hög produktionseffektivitet under det fjärde kvartalet om 100 procent, och ökad anläggningkapacitet som ett resultat av att Ivar Aasen inte utnyttjade sin fulla avtalsenliga andel. I september 2020 meddelade bolaget en ökning av 2P reserver om 50 MMboe, brutto för Edvard Griegfältet, vilket innebar att fältets slutliga utvinningsbara 2P reserver ökade till 350 MMboe, brutto. Platåproduktionen för det större Edvard Griegområdet, vilket även inkluderar den första fasen av Solveig samt Rolvsnes förlängda borrtest, förlängdes med ytterligare ett år till slutet av 2023. Reservökningen och den förlängda platåproduktionen är ett resultat av att fältet innehåller en ökad mängd olja (oil-in-place), vilket följer av en uppdatering av reservoarmodellen som visar på lägre nivåer av vatten i produktionen och en 4D-sesismisk undersökning som visar att vattengränsen befinner sig längre bort från produktionsborrningarna än vad som tidigare antagits. Ett planerat driftstopp på tio dagar genomfördes under det tredje kvartalet 2020, för att dra fördel av den flexibilitet som överskottet i produktionskapaciteten gav när det förelåg produktionsbegränsningar. Det kompletterande borrprogrammet om tre borrningar på Edvard Grieg påbörjades i januari 2021, med jack-up riggen Rowan Viking. Projektet för elektrifiering av Edvard Grieg pågår och förväntas att tas i bruk under den senare delen av 2022. Det innebär att det befintliga gasturbinbaserade systemet på plattformen avvecklas samt att system för att tillhandahålla processvärme och en strömkabel från Johan Sverdrup till Edvard Grieg installeras. Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 3,47 USD per boe.

Produktionen från Ivar Aasenfältet var fyra procent under prognos. Två kompletterande borrhningar har genomförts och dessa förväntas att tas i drift under det första kvartalet 2021.

Produktionen från Alvheimområdet, där fälten Alvheim, Volund och Bøyla ingår, var i linje med förväntan, och de produktionsbegränsande åtgärderna som den norska regeringen införde. En kompletterande borrhning har genomförts på Alvheimfältet, vilken togs i drift i november och resultaten från borrhningen var i linje med förväntan. I december 2020 påbörjades en andra kompletterande borrhning på Alvheimfältet, vilken förväntas att tas i drift under det andra kvartalet 2021. Under det tredje kvartalet 2020 genomfördes ett planlagt driftstopp för underhållsarbete för att dra fördel av överskottet i produktionskapaciteten med anledning av de ovan nämnda produktionsbegränsningarna. Verksamhetskostnaderna för Alvheimområdet uppgick till 5,68 USD per boe.

Utbyggnad

Projekt	I.a.	Operatör	Uppskattade bruttoreserver	Produktionsstart	Förväntad maximal bruttoproduktion
Johan Sverdrup Fas 2	20%	Equinor	2,2 – 3,2 Bn boe ¹	Q4 2022	720 Mbopd ¹
Solveig Fas 1	65%	Lundin Energy	57 MMboe	Q3 2021	30 Mboepd
Rolvsnæs EWT	80%	Lundin Energy	–	Q3 2021	3 Mboepd

¹Hela Johan Sverdrupfältet

Utbyggnadsutgifter uppgick till 640 MUSD för 2020, vilket var något lägre än den uppdaterade prognosen om 650 MUSD.

Johan Sverdrups andra fas

Den andra fasen av Johan Sverdrups utbyggnadsprojekt innefattar installation av en andra processanläggningsplattform som kommer att sammanlänkas med första fasens fältcenter, undervattensanläggningar för att ansluta fältets satellitområden Avaldsnes, Kvitsøy och Geitungen, och implementering av en förbättrad utvinningsteknik genom alternering av vatten- och gasinjicering för hela fältet. Ytterligare 28 borrhningar kommer att genomföras. För borrhningarna på havsbotten, har den halvt nedsänkbara borrhningen Deepsea Atlantic som även genomförde de förbörjade borrhningarna för den första fasen kontrakterats. Johan Sverdrupfältets reserver uppskattas till mellan 2,2 och 3,2 miljarder boe, och projektets partners har som målsättning att uppnå en utvinningsgrad om över 70 procent. Tack vare en högre etablerad processkapacitet för den första fasen kommer platåproduktionsnivån för hela fältet att höjas till 720 Mbopd när den andra fasen tas i produktion. Break-even för hela fältet, inklusive tidigare investeringar, förväntas uppnås vid ett oljepris på under 20 USD per boe. Utbyggnadsplanen för den andra fasen godkändes i maj 2019.

Investeringen för den andra fasen uppskattas till nominellt 41 miljarder NOK, brutto, vilket är oförändrat jämfört med uppskattningen i utbyggnadsplanen. Uppförande av den andra processanläggningsplattformen och stålunderställ pågår, de nya modulerna kommer att installeras på den befintliga stigrörsplattformen och undervattensanläggningarna. Projektaktiviteter har till viss del påverkats av COVID-19, vilket har hanterats effektivt med bibehållen produktionsstart till det fjärde kvartalet 2022, och projektet är nu till över 50 procent genomfört.

Johan Sverdrup drivs med landström och är ett av världens mest koldioxideffektiva fält offshore med en koldioxidintensitet om under 0,2 kg CO₂ per boe för 2020 (under den ursprungliga uppskattningen om cirka 0,7 kg per boe). Projektet inkluderar även utbyggnad av landström för den andra fasen, vilket innefattar en utökad kapacitet i Utsirahöjdsområdets kraftnät, samt för Edvard Griegfältet.

Återkopplingsprojektet i det större Edvard Griegområdet

Solveig är den första utbyggnaden på havsbotten som byggs ut som en återkoppling till Edvard Grieg och kommer att bidra till att upprätthålla Edvard Griegplattformens platåproduktion till slutet av 2023. 2P reserver för Solveigs första fas uppskattas till 57 MMboe, brutto och kommer att byggas ut med tre oljeproduktionsborrhningar samt två vatteninjiceringsborrhningar med en maximal produktionsnivå om 30 Mboepd, brutto. Utbyggnadsplanen för Solveigs första fas godkändes i juni 2019. Kostnadsuppskattningen för utbyggnaden ligger inom utbyggnadsplanens uppskattning om 810 MUSD, brutto. Som ett resultat av de skattemässiga stimulansåtgärderna som nyligen meddelades, förbättras break-even till ett oljepris om under 20 USD per boe. Produktionsresultatet under den första fasen kommer att minska osäkerheten i bedömningen av huruvida bolaget ska gå vidare med ytterligare utbyggnadsfaser för att fånga ytterligare resurspotential.

Projektet för Rolvsnes förlängda borrhning, som godkändes av myndigheterna i juli 2019, kommer att utföras genom en 3 km lång återkoppling, längs havsbotten, från den befintliga horisontella Rolvsnesborrhningen till Edvard Griegplattformen. Borrhningstestet kommer att bidra med viktig data om reservoaren som kommer att ligga till grund för beslutet avseende den potentiella utbyggnaden av hela Rolvsnesfältet. Projektet genomförs tillsammans med Solveigprojektet för att skapa synergieffekter inom upphandling och implementering.

Som ett led i att hantera risken för COVID-19 senarelades projektaktiviteter, vilket ledde till en förskjutning av produktionsstart för båda projekten till det tredje kvartalet 2021. Förskjutningen av dessa projekt kommer inte att påverka bolagets nettoproduktion eftersom Edvard Griegfältet har överskottskapacitet. Installation av anläggningar längs havsbotten påbörjades i mars 2020 och samtliga rörledningar för produktion och injicering, samt strukturen för borrhuvuden har nu installerats. Borrhningen med den halvt nedsänkbara borrhningen West Bollsta planeras för det andra kvartalet 2021. Solveigprojektets första fas är till över 50 procent genomförd och Rolvsnes förlängda borrhning är genomförd till över 75 procent.

Utvärdering

Borrprogram för utvärdering 2020

Licens	Operatör	I.a.	Borrhning	Startdatum	Resultat
PL894	Wintershall DEA	10%	Balderbrå	Januari 2020	Slutförd februari 2020

I februari 2020 slutfördes en utvärderingsborrhning på gasfyndigheten Balderbrå i PL894 i Norska havet. Resultaten från borrhningen var under förväntan, vilket ledde till att resursestimaten reducerades och någon utbyggnad bedöms inte vara kommersiellt gångbar.

I juni 2020 meddelade den norska regeringen om tillfälliga skattemässiga stimulansåtgärder för utbyggnadsplaner som lämnas in för godkännande innan slutet av 2022, och godkänns innan slutet av 2023. Dessa stimulansåtgärder förbättrar projektavkastningen betydligt och bolaget har nio potentiella projekt som skulle kunna tidigareläggas för att dra nytta av denna möjlighet. Bolagets nettoresurser för dessa potentiella projekt, inklusive den förvärvade licensandelen i Wistingfältet som meddelades i september 2020, uppgår till cirka 200 MMboe. De potentiella projekten är huvudsakligen Solveigs andra fas och Segment D, Lille Prinsen, Rolvsnes hela

fältutbyggnad, Iving, Alta, Wisting samt projekten inom Alvheimområdet Kobra East/Gekko och Frosk. Bolaget planerar att påskynda utvärderingsaktiviteter och studier för fältutbyggnad för alla dessa potentiella projekt med målsättning att komma så långt med arbetet att utbyggnadsplaner kan lämnas in inom tidsfristen för de skattemässiga stimulansåtgärderna.

Prospektering

Borrprogram för prospektering 2020

Licens	Operatör	I.a.	Borrning	Startdatum	Resultat
PL917	ConocoPhillips	20%	Hasselbaink	Januari 2020	Torr
PL820S ¹	MOL	40%	Evra/Iving	November 2019	Två olje- och gasfyndigheter
PL609/PL1027	Lundin Energy	47,5%	Polmak	Oktober 2020	Torr
PL960	Equinor	20%	Spissa	November 2020	Torr
PL533	Lundin Energy	40%	Bask	December 2020	Torr

¹Lundin Energys licensandel i PL820S kommer att öka till 41% när transaktionen med Wintershall DEA slutförs.

Det omarbetade och reducerade borrprogrammet för 2020 bestod av fem prospekteringsborrningar, där prospekteringsborrningen på Merckx försköts till 2021. Prospekterings- och utvärderingsprognosen för 2020 uppgick till 153 MUSD, vilket är något under den uppdaterade prognosen om 160 MUSD.

I mars 2020 genomfördes en borrning med två mål på strukturerna Evra och Iving i PL820S, belägen i norska Nordsjön i närheten av Balder- och Ringhornefälten, vilket resulterade i två fyndigheter. Vid Iving påträffades en olje- och gasfyndighet med uppskattade bruttoresurser om mellan 12 och 71 MMboe. Borrningen produktionsstades i Skagerrakformation och uppnådde ett maximalt flöde om cirka 3 000 fat olja per dag, begränsad av utrustningen, med en lätt olja med en API på 40 grader. Vid Evra påträffades gas och olja i sandsten (s.k. injectite) från eocene/paleocene, där ytterligare utvärdering krävs för att bedöma resurspotentialen. Utvärderingsborrning planeras att genomföras under 2021, med målsättning att utföra en utbyggnad som en återkoppling till närliggande infrastruktur. Ytterligare prospekteringspotential finns i licensen som kommer att utvärderas mot bakgrund av dessa fyndigheter.

Strategi för minskade koldioxidutsläpp och projekt för förnybar energi

Sedan strategin för minskade koldioxidutsläpp lanserades i januari 2020, har framsteg skett inom hela verksamheten och koldioxidintensiteten för samtliga tillgångar uppgår nu till 2,6 kg CO₂ per boe, netto. Detta är cirka 50 procent lägre än genomsnittet för 2019, och lägre än bolagets målsättning om 4 kg CO₂ per boe. Denna minskning beror främst på att Johan Sverdrup, med en koldioxidintensitet om under 0,2 kg CO₂ per boe, togs i produktion under året, samt att verksamheten generellt sett har haft ett starkt fokus på att minimera koldioxidutsläpp. Lundin Energys koldioxidnivåer kommer att förbättras ytterligare när Edvard Griegplattformen elektrifieras fullt ut under den senare delen av 2022, då den genomsnittliga koldioxidintensiteten för bolagets samtliga producerande tillgångar kommer uppgå till under 2 kg CO₂ per boe, vilket är cirka en tiondel av världsgenomsnittet i branschen.

En viktig faktor i strategin för minskade koldioxidutsläpp är elektrifieringen av bolagets huvudsakliga producerande tillgångar och investeringar i projekt för förnybar energi för att kompensera för bolagets nettoförbrukning av el. Elektrifieringen av Utsirahöjdsområdet, inklusive fälten Edvard Grieg och Johan Sverdrup, innebär att över 95 procent av bolagets produktion kommer att försörjas med landström från slutet av 2022, med en årlig förbrukning om cirka 500 GWh. För att kompensera för en andel av denna elförbrukning har investeringar genomförts i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge, och i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland. När dessa två projekt producerar med full kapacitet kommer de tillsammans att generera omkring 300 GWh, netto per år, vilket utgör cirka 60 procent av bolagets nettoförbrukning av el från år 2023. Lundin Energys strategi är att från 2023 kompensera för bolagets hela nettoförbrukning av landström genom direkta investeringar i projekt för förnybar energi.

Under 2019 ingick Lundin Energy ett avtal med Sognekraft AS om att förvärva en 50-procentig andel, utan operatörskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt. Transaktionen slutfördes i juni 2020. Leikanger kommer att producera el motsvarande cirka 208 GWh, brutto per år. Produktionen startade som planerat i juni 2020 med produktionsresultat som har överträffat förväntningarna och projektet kommer att vara i full drift i mitten av 2021. Nettoproduktionen av el från Leikanger uppgick under året till cirka en tredjedel av bolagets nettoförbrukning av el på Johan Sverdrup för samma period.

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i MLK landbaserade vindkraftsprojekt. MLK kommer att producera el motsvarande 400 GWh per år, brutto, när full produktionskapacitet nås i början av 2022. MLK kommer att drivas av OX2. I mars 2020 avyttrade Lundin Energy 50 procent av projektet i MLK till Sval Energi AS, ett investmentbolag tillhörande HitecVision, till motsvarande villkor som vid förvärvet från OX2. Uppförandet av vindkraftsparken påbörjades i april 2020 och fortlöper enligt plan.

Lundin Energys åtagande för investeringar i projekt för förnybar energi uppgår till cirka 160 MUSD under 2020 och 2021. Utgifter för förnybar energi uppgick till 96 MUSD för 2020, vilket var i linje med bolagets uppdaterade prognos om 95 MUSD.

I januari 2021 meddelade Lundin Energy att strategin för minskade koldioxidutsläpp påskyndas för att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten från 2025, från ursprungligen 2030. Denna tidigareläggning har möjliggjorts tack vare att både elektrifieringen och projekten för förnybar energi fortlöpt väl, samt att bolaget har ingått ett partnerskap med Land Life Company B.V. Genom detta partnerskap kommer bolaget att investera 35 MUSD i plantering av cirka åtta miljoner träd mellan åren 2021 och 2025, för att ta upp cirka 2,6 miljoner ton CO₂.

Återställning

Återställningsplanen för Brynhildfältet godkändes av myndigheterna i Storbritannien i juni 2020 och av norska myndigheter i september 2020. I oktober 2020 slutförde Jack-up-riggen Rowan Viking återställning av Brynhilds fyra borrningar längs havsbotten. DeepOcean har kontrakterats för att avlägsna anläggningarna längs havsbotten, vilket planeras att påbörjas det tredje kvartalet 2021.

Produktionen vid Gaupefältet avslutades under 2018 och arbete med att ta fram en återställningsplan för fältet pågår.

Återställningsutgifter uppgick till 53 MUSD för 2020, vilket var i linje med den uppdaterade prognosen om 50 USD. När återställningsarbetet har slutförts för fälten Brynhild och Gaupe har bolaget inga ytterligare planerade återställningsutgifter förrän runt år 2035.

Licenstilldelningar och transaktioner

I januari 2020 tilldelades bolaget 12 licenser i 2019 års norska licensrunda för tilldelning i fördefinierade områden (APA), varav sju som operatör.

I mars 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Capricorn Norge AS om att förvärva en 30-procentig licensandel i PL1057. Transaktionen ökade Lundin Energys licensandel i PL1057 till 60 procent, bolaget har blivit operatör för licensen.

I september 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Vår Energi AS om att förvärva en 50-procentig licensandel i PL229E.

I oktober 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Idemitsu Petroleum Norge AS om att förvärva en 10-procentig licensandel i oljefyndigheten Wisting i licenserna PL537 och PL537B. Wisting uppskattas innehålla bruttoresurser om 500 MMbo och området förväntas bli ett av produktionsnaven i Barents hav framöver. Equinor, som är operatör för Wisting under utbyggnadsfasen, har som målsättning att lämna in en utbyggnadsplan innan slutet av 2022, för att dra nytta av de tillfälliga skattemässiga stimulansåtgärderna som den norska regeringen införde i juni 2020. Transaktionen ökar Lundin Energys licensandelar i PL609, PL609B, PL609C, PL609D och PL851 med ytterligare 15 procent. Detta medför att bolaget ökar sin licensandel i Altafyndigheten från 40 procent till 55 procent. Transaktionen, som sker med verkan från januari 2020, tillför betingade resurser som uppskattas till cirka 70 MMboe, netto, för en köpeskilling om 125 MUSD och slutfördes i november 2020.

I november 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Wintershall Dea Norge AS om att förvärva en 1-procentig licensandel i PL820S, där Ivingfyndigheten som uppskattas innehålla bruttoresurser om mellan 12 till 71 MMboe gjordes. Transaktionen, som var en del av ett större samarbetsavtal, är föremål för sedvanliga myndighetsgodkännanden och kommer vid slutförandet att öka bolagets licensandel till 41 procent.

I december 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Equinor Energy AS, om att förvärva en 20-procentig licensandel och operatörskap i PL167, PL167B och PL167C som innehåller fyndigheten Lille Prinsen. Transaktionen ökar bolagets licensandel till 40 procent för dessa licenser och transaktionen är föremål för sedvanliga myndighetsgodkännanden.

I januari 2021 tilldelades bolaget 19 licenser i 2020 års norska licensrunda, varav sju som operatör.

Bolaget innehar för närvarande 101 licenser i Norge, vilket är en ökning med cirka 23 procent jämfört med i början av 2020.

Hälsa, säkerhet och miljö

I maj 2020 skadades en person allvarligt i samband med en incident på en underleverantörs fartyg, som utförde installationsarbete på återkopplingsprojekten till Edvard Grieg för bolagets räkning. Incidenten har utretts grundligt och förebyggande åtgärder har implementerats. Under året inträffade ytterligare en incident med förlorad arbetstid som följd och tre incidenter inträffade som krävde sjukvård. Detta resulterade i en frekvens för incidenter med förlorad arbetstid som följd uppgående till 1,1 per en miljon arbetade timmar och en total frekvens för rapporteringsbara incidenter uppgående till 2,8 per en miljon arbetade timmar. Ingen incident med väsentlig inverkan på miljö inträffade under året.

FINANSIELL ÖVERSIKT

Resultat

Rörelseresultatet för räkenskapsåret uppgick till 1 420,7 MUSD (1 970,7 MUSD). Minskningen jämfört med föregående år beror främst på att en vinst efter skatt om 756,7 MUSD, hänförlig till avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup, redovisades föregående år. Exklusive denna redovisningsmässiga vinst uppgick rörelseresultatet föregående år till 1 214,0 MUSD och ökningen under räkenskapsåret är främst hänförlig till högre försäljningsvolym. Försäljningsvolymen har ökat med 77 procent jämfört med föregående år till följd av produktionsstarten på Johan Sverdrup i oktober 2019, vilket delvis kompenseras av ett lägre oljepris och högre avskrivningar under räkenskapsåret. Rörelseresultatet påverkades även positivt av att inga nedskrivningar redovisades. Nedskrivningar om 128,3 MUSD redovisades under föregående år.

Årets resultat uppgick till 384,2 MUSD (824,9 MUSD), motsvarande resultat per aktie om 1,35 USD (2,61 USD). Årets resultat påverkades av en valutakursvinst om 171,0 MUSD (-131,7 MUSD) och föregående års resultat påverkades av en redovisningsmässig vinst efter skatt om 756,7 MUSD hänförlig till avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup och en nedskrivning om 128,3 MUSD. Justerat resultat uppgick till 280,0 MUSD (252,7 MUSD) för året, motsvarande justerat resultat per aktie om 0,99 USD (0,80 USD). I nyckeltalet justerat resultat exkluderas effekterna av redovisningsmässiga vinster/förluster från försäljning av tillgångar, vinst från omförhandling av lånevillkor, valutakursvinster/förluster, nedskrivningar samt skattekostnader hänförliga till dessa poster, vilket bättre speglar resultatet från bolagets operativa verksamhet för året. Justerat resultat uppgick till 86,9 MUSD (78,9 MUSD) för det fjärde kvartalet, vilket är rekordhögst för bolaget.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar och prospekteringskostnader (EBITDAX) uppgick till 2 140,2 MUSD (1 918,4 MUSD) för året, motsvarande EBITDAX per aktie om 7,53 USD (6,07 USD). Ökningen per aktie jämfört med föregående år är främst hänförlig till högre försäljningsvolym, vilket till viss del kompenseras av ett lägre oljepris. EBITDAX för det fjärde kvartalet uppgick till 708,4 MUSD (MUSD 695,5), vilket är rekordhögst för bolaget. Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 1 528,0 MUSD (1 378,2 MUSD) för året, motsvarande kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie om 5,38 USD (4,36 USD). Ökningen jämfört med föregående år beror på högre försäljningsvolym som till viss del kompenseras av lägre oljepriser. Dessutom hade förändringar i rörelsekapital en positiv påverkan vilket till viss del kompenseras av högre skattebetalningar under året. Fritt kassaflöde uppgick till 448,2 MUSD (1 271,7 MUSD) för året, motsvarande fritt kassaflöde per aktie om 1,58 USD (4,03 USD). Minskningen jämfört med föregående år var främst hänförlig till kassaflödet om 959,0 MUSD från avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup som gjordes under 2019. Utöver detta kassaflöde uppgick fritt kassaflöde till 312,7 MUSD för året och ökningen beror främst på ett högre kassaflöde från den löpande verksamheten.

De belopp som anges ovan per aktie påverkades positivt, jämfört med föregående år, till följd av inlösenförfarandet av cirka 54,5 miljoner aktier som genomfördes under det tredje kvartalet 2019.

Skatteändringar i Norge

Den 19 juni 2020 infördes vissa tillfälliga ändringar i den norska petroleumskattelagen. De tillfälliga ändringarna innebär att investeringar som görs under 2020 och 2021 är avdragsgilla fullt ut mot den särskilda petroleumskatten under det år som investeringen görs, istället för genom en linjär avskrivning över sex år i enlighet med vanliga skatteregler. Utöver avdraget för investeringen medger den särskilda petroleumskattelagen ytterligare avdragsmöjligheter i form av ett särskilt avdrag för skatteändamål (uplift). För 2020 och 2021 har det särskilda avdraget, som är avdragsgillt i sin helhet det år investeringen görs, höjts till 24 procent av investeringen, jämfört med tidigare bestämmelser om ett årligt avdrag om 5,2 procent över en fyraårsperiod, d.v.s. sammanlagt 20,8 procent. De tillfälliga ändringarna i petroleumskattelagstiftningen är även tillämpliga på planer för utbyggnad och drift som lämnas in till myndigheterna innan slutet av 2022. Dessa ändringar i skattelagen minskar den aktuella skattekostnaden och ökar den uppskjutna skattekostnaden för året. Ändringarna i den särskilda petroleumskattelagen kommer att minska bolagets aktuella skattekostnad under 2020 och 2021, och påverka kassaflödet under 2020 till 2022 beroende på när skattebetalningarna kommer att göras.

Koncernförändringar

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt, beläget i mellersta Finland. I mars 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med Sval Energi AS (Sval), ett investmentbolag tillhörande HitecVision, om att avyttra 50 procent av MLK vindkraftsprojekt. MLK kommer att producera el motsvarande 400 GWh per år, brutto från 24 landbaserade vindturbiner när det tas i drift i början av 2022. MLK kommer att drivas av OX2. Investeringen för Lundin Energy, inklusive anskaffningskostnaden, uppgår till cirka 110 MUSD över en period mellan 2020 och 2021 och projektet förväntas att generera positivt fritt kassaflöde från och med 2022. Den 50-procentiga andelen i MLK redovisas som investeringar i joint ventures i koncernens finansiella rapporter.

I juni 2020 slutförde Lundin Energy ett avtal med Sognekraft AS om att förvärva en 50-procentig andel, utan operatörskap, i vattenkraftsprojektet Leikanger Kraftverk, beläget i västra Norge. Leikanger kommer att producera el från vattenkraft motsvarande cirka 208 GWh per år, brutto, när det sätts i drift fullt ut under 2021. Investeringen för Lundin Energy, inklusive anskaffningskostnaden, uppgår till cirka 50 MUSD och projektet förväntas att generera positivt fritt kassaflöde från 2022. Den 50-procentiga andelen i Leikanger redovisas som investeringar i joint ventures i koncernens finansiella rapporter.

I oktober 2020 ingick Lundin Energy ett avtal med Idemitsu Petroleum Norge AS om att förvärva en 10-procentig licensandel i oljefyndigheten Wisting i licens PL537 och PL537B. Bruttoresurser på Wisting uppskattas till 500 MMbo och förväntas bli ett av produktionsnaven i Barents hav framöver. Equinor, som är operatör för Wisting under utbyggnadsfasen, har som målsättning att lämna in en utbyggnadsplan vid slutet av 2022, för att dra nytta av de tillfälliga skattemässiga stimulansåtgärderna som den norska regeringen införde i juni 2020. Transaktionen innefattar även förvärv av 15-procentiga licensandelar i PL609, PL609B, PL609C, PL609D och PL851, vilket ökar Lundin Energys licensandel i Altafyndigheten från 40 procent till 55 procent. Transaktionen, som sker med verkan från januari 2020, tillför betingade nettoresurser som uppskattas till cirka 70 MMboe för en köpeskilling om 125 MUSD, och slutfördes i november 2020.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter och övriga intäkter uppgick till 2 564,4 MUSD (2 948,7 MUSD) för året och utgjordes av försäljning av olja och gas, som beskrivs i not 1.

Försäljning av olja och gas uppgick till 2 533,2 MUSD (2 158,6 MUSD) för året. Det genomsnittspris Lundin Energy erhållit per fat oljeekvivalenter (boe) för den egna produktionen uppgick till 38,35 USD (61,00 USD) och framgår av följande tabell. Det genomsnittliga priset för Brent-olja uppgick till 41,84 USD (64,21 USD) per fat för året, och 44,16 USD (63,08 USD) för det fjärde kvartalet.

Försäljning av olja och gas från egen produktion för året framgår av not 3 och omfattar nedanstående:

Försäljning från egen produktion Genomsnittspris per boe i USD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Försäljning olja				
– Kvantitet i Mboe	54 263,6	15 441,2	29 769,7	10 730,7
– Genomsnittspris per bbl	39,96	44,72	65,16	64,93
Försäljning gas och NGL				
– Kvantitet i Mboe	6 013,2	1 781,5	4 235,7	1 455,8
– Genomsnittspris per boe	23,80	32,48	31,77	29,93
Summa försäljning				
– Kvantitet i Mboe	60 276,8	17 222,7	34 005,4	12 186,2
– Genomsnittspris per boe	38,35	43,45	61,00	60,75

Tabellen ovan exkluderar oljeintäkter från tredje part.

Försäljning av olja från tredje part uppgick till 221,5 MUSD (84,3 MUSD) för året och avsåg olja som köpts utanför koncernen och sålts på den externa marknaden av Lundin Energy Marketing SA. Intäkter från försäljning av olja och gas redovisas när kunden erhållit kontroll över de sålda produkterna.

Övriga intäkter uppgick till 31,2 MUSD (33,4 MUSD) för året och avsåg främst tariffintäkter om 23,2 MUSD (27,2 MUSD), hänförliga till tariffer som betalats av Ivar Aasen till Edvard Grieg. Övriga intäkter innefattade även resultat från derivatinstrument kopplade till normprisdifferentialen på Brent-olja om 0,8 MUSD (– MUSD).

Vinst från försäljning av tillgångar uppgick till 756,7 MUSD för 2019 och hänförs till avyttringen av 2,6 procent av Johan Sverdrup.

Produktionskostnader

Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överuttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 177,2 MUSD (164,8 MUSD) för året och beskrivs i not 2. Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell:

Produktionskostnader	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Utvinningskostnader				
– i MUSD	134,5	32,6	118,1	36,2
– i USD per boe	2,24	1,92	3,47	2,91
Tariff- och transportkostnader				
– i MUSD	50,7	14,3	46,3	15,6
– i USD per boe	0,84	0,84	1,36	1,25
Verksamhetskostnader				
– i MUSD	185,2	46,9	164,4	51,8
– i USD per boe ¹	3,08	2,76	4,83	4,16
Förändring i under- och överuttagsposition				
– i MUSD	-2,7	1,2	-0,9	-3,5
– i USD per boe	-0,05	0,06	-0,03	-0,28
Förändringar i lager				
– i MUSD	-11,2	-11,6	-2,8	-3,1
– i USD per boe	-0,19	-0,68	-0,08	-0,25
Övrigt				
– i MUSD	5,9	1,5	4,1	1,0
– i USD per boe	0,10	0,09	0,12	0,08
Produktionskostnader				
– i MUSD	177,2	38,0	164,8	46,2
– i USD per boe	2,94	2,23	4,84	3,71

Not: USD per boe beräknas som kostnaden dividerat med producerad volym för perioden.

¹ Beloppen i ovanstående tabell exkluderar nettoredovisning av tariffintäkter. Lundin Energys verksamhetskostnader för året om 3,08 USD (4,83 USD) per boe minskar till 2,69 USD (4,03 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas. Verksamhetskostnaderna för det fjärde kvartalet om 2,76 USD (4,16 USD) per boe minskar till 2,44 USD (3,54 USD) när tariffintäkterna nettoredovisas.

Utvinningskostnaderna uppgick till 134,5 MUSD (118,1 MUSD) för året. Exklusive verksamhetsrelaterade projekt uppgick utvinningskostnaderna till 127,8 MUSD (108,6 MUSD). Ökningen jämfört med samma period föregående år är hänförlig till produktionsstarten på Johan Sverdupfältet i oktober 2019, vilket till viss del kompenseras av en svagare norsk krona.

Utvinningskostnaderna per boe uppgick till 2,24 USD (3,47 USD) för året inklusive verksamhetsrelaterade projekt, och till 2,12 USD (3,19 USD) exklusive verksamhetsrelaterade projekt. Minskningen per boe jämfört med föregående år beror främst på produktionsstarten på Johan Sverdupfältet, som har en lägre utvinningskostnad per fat, och på en svagare norsk krona.

Tariff- och transportkostnader uppgick till 50,7 MUSD (46,3 MUSD) för året motsvarande 0,84 USD (1,36 USD) per boe. Minskningen per boe jämfört med samma period föregående år beror på produktionsstarten på Johan Sverdupfältet i oktober 2019 och en svagare norsk krona.

Sålda volymer kan under en period avvika från producerade volymer beroende på permanenta skillnader och tidsskillnader. Tidsskillnader kan uppkomma på grund av under- och överutttag, volymförändringar i lager, förvaring och pipeline. Förändringen i under- och överuttagsposition värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till -2,7 MUSD (-0,9 MUSD) för året, och är beroende på tidpunkten för uttagen i förhållande till produktionen. Lagerförändringar värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till -11,2 MUSD (2,8 MUSD) för året och påverkades av en lastning som genomfördes i slutet av räkenskapsåret och som såldes i början av 2021. Sålda och producerade volymer framgår av nedanstående tabell:

Förändring i under- och överuttagsposition i Mboepd	1 jan 2020-31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020-31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019-31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019-31 dec 2019 3 månader
Produktionsvolym	164,5	185,1	93,3	135,1
Lagerförändringar	-1,7	-6,8	-0,7	-2,7
Produktionsvolymer exklusive lagerförändringar	162,8	178,3	92,6	132,4
Försäljningsvolym från egen produktion	164,7	187,2	93,2	132,5
Förändring i överuttagsposition	-1,9	-8,9	-0,6	-0,1

Övriga kostnader uppgick till 5,9 MUSD (4,1 MUSD) för året och är hänförliga till driftstoppsförsäkringen.

Avskrivningar och återställningskostnader

Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till 607,7 MUSD (443,8 MUSD) för året, vilket motsvarade en genomsnittlig kostnad om 10,09 USD (13,03 USD) per boe, som beskrivs i not 3. De lägre avskrivningarna för året jämfört med föregående år beror på produktionsstarten på Johan Sverdup, som har en lägre avskrivningsnivå per fat. Kostnader för avskrivningar har dessutom minskat när avskrivningen per boe uttrycks i USD, eftersom avskrivningarna beräknas i norska kronor och den norska kronan har försvagats gentemot US-dollar jämfört med föregående år.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader som redovisats i resultaträkningen uppgick till 104,9 MUSD (125,6 MUSD) för året och beskrivs i not 3. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiveras när de uppkommer. När prospekterings- och utvärderingsborningar inte är framgångsrika kostnadsförs de aktiverade utgifterna direkt i resultaträkningen. Samtliga aktiverade prospekteringsutgifter omprövas regelbundet och kostnadsförs när fakta och övriga omständigheter talar för att en prospektering- och utvärderingstillgångs bokförda värde överstiger dess återvinningsvärde.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Inga nedskrivningar redovisades under året. Nedskrivningar som kostnadsförts i resultaträkningen under 2019 uppgick till 128,3 MUSD och var hänförliga till vissa licenser i Barents hav, där möjligheten till en framtida kommersiell utbyggnad bedöms vara osäker. En icke-kassaflödespåverkande nedskrivning om 128,3 MUSD, före skatt redovisades, vilket kompenseras av en uppskjuten skatteintäkt om 101,3 MUSD och gav en redovisningsmässig kostnad om 27,0 MUSD, efter skatt.

Inköp av olja från tredje part

Inköp av olja från tredje part uppgick till 217,8 MUSD (84,3 MUSD) för året och avsåg inköp av olja från bolag utanför koncernen.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till 36,1 MUSD (31,2 MUSD) för året och inkluderade en kostnad om 4,8 MUSD (4,6 MUSD) hänförlig till koncernens långsiktiga incitamentsprogram (LTIP), se även avsnittet om ersättningar på sidan 14. Avskrivningar av anläggningstillgångar uppgick till 6,9 MUSD (6,7 MUSD) för året.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter uppgick till 172,3 MUSD (27,5 MUSD) för året och beskrivs i not 4.

Valutakursvinster uppgick till 171,0 MUSD (-131,7 MUSD) för året. Valutakursförändringar uppstår vid betalningstransaktioner i utländsk valuta samt vid omvärdering av rörelsekapital och lånebalanser till den på balansdagen gällande valutakursen, när dessa monetära tillgångar och skulder innehåller i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Lundin Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan US-dollar och andra valutor. För att möta denna valutakursexponering avseende investeringar, bolagsskatt och särskild petroleumskatt har bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument. Den realiserade valutakursförlusten på förfallna valutasäkringsinstrument uppgick till 65,6 MUSD (60,9 MUSD) för året.

US-dollar försvagades med nio procent gentemot Euron under året, vilket resulterade i en valutakursvinst på det externa lån i US-dollar som tagits av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta. Dessutom försvagades den norska kronan med sex procent gentemot Euron under året, vilket resulterade i en valutakursförlust på en koncernintern lånebalans i norska kronor.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader uppgick till 318,6 MUSD (322,5 MUSD) för året och beskrivs i not 5.

Räntekostnader uppgick till 104,3 MUSD (93,4 MUSD) för året och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen och inkluderar ränteutgifter om 9,1 MUSD hänförlig till transaktionen med Idemitsu och skatter från 2019 som betalades under året i Norge. Ytterligare ränteutgifter avseende finansiering av utbyggnadsprojekt i Norge aktiverades under året, till ett belopp om 25,8 MUSD (85,7 MUSD). De sammanlagda ränteutgifterna var lägre än föregående år, till följd av en lägre LIBOR-ränta sedan det andra kvartalet 2020, vilket delvis kompenseras av en högre genomsnittlig skuld jämfört med föregående år.

Reglering av räntesäkringskontrakt resulterade i en förlust om 44,5 MUSD (vinst om 25,7 MUSD), som ett resultat av den lägre LIBOR-räntan.

Avskrivningar av uppskjutna finansieringsavgifter uppgick till 37,6 MUSD (19,7 MUSD) för året och avsåg främst avgifter för upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten som kostnadsförts över facilitetens förväntade nyttjandetid. Till följd av den framgångsrika refinansieringen i december 2020, kostnadsfördes dessutom under året det bokförda restvärdet av de aktiverade finansieringsutgifter som redovisades vid upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten, och den revolverande kreditfaciliteten om 160 MUSD för projekt för förnybar energi samt den osäkrade kreditfaciliteten om 340 MUSD. Se även avsnittet om likviditet på sidan 13.

Engagemangavgifter för lånefaciliteter uppgick till 11,6 MUSD (10,9 MUSD) för året och inkluderar engagemangavgifter för den revolverande kreditfaciliteten för finansiering av projekten för förnybar energi samt den osäkrade kreditfaciliteten om 340 MUSD.

Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor uppgick till 99,7 MUSD (41,5 MUSD) för året och redovisades till följd av att den redovisningsmässiga vinsten som uppkom under 2018 till följd av de förmånligare lånevillkoren som omförhandlades för bolagets reservbaserade kreditfacilitet och kostnadsfördes över facilitetens förväntade nyttjandetid. Till följd av den framgångsrika refinansieringen i december 2020, kostnadsfördes dessutom under året det bokförda restvärdet av den aktiverade redovisningsmässiga vinsten från den omförhandlade kreditfaciliteten.

Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag

Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag uppgick till -0,1 MUSD (-1,8 MUSD) för året och avsåg den 50-procentiga andelen, utan operatörskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge som togs i drift under det andra kvartalet 2020. Förlusten föregående år är hänförlig till andelen i resultatet i bolaget Mintley Caspian Ltd, och detta bolag är nu likviderat.

Skatt

Den sammanlagda skattekostnaden uppgick till 890,1 MUSD (849,0 MUSD) för året och beskrivs i not 6.

Aktuella skattekostnader uppgick till 511,8 MUSD (405,8 MUSD) för året och var främst hänförliga till Norge och avsåg både bolagsskatt och särskild petroleumskatt. Skattemässiga underskottsavdrag avseende den särskilda petroleumskatten nyttjades fullt ut under det fjärde kvartalet 2019, vilket resulterade i en högre aktuell skattekostnad under året jämfört med samma period föregående år, då den enbart avsåg bolagsskatt. Den skatt som betalades i Norge under året uppgick till 426,0 MUSD, vilket i kombination med den aktuella skattekostnaden och valutakursförändringar har resulterat i en ökning av den kortfristiga skatteskulden jämfört med slutet av föregående år, från 343,3 MUSD till 444,4 MUSD. Den 19 juni 2020 infördes tillfälliga ändringar i den norska petroleumskattelagen. De tillfälliga ändringarna innebär att investeringar som görs under 2020 och 2021 är avdragsgilla fullt ut mot den särskilda petroleumskatten under det år som investeringen görs istället för efter en linjär avskrivningsplan över sex år i enlighet med vanliga skatteregler. Utöver avdraget för själva investeringen medger den särskilda petroleumskattelagen ytterligare avdragsmöjligheter i form av ett särskilt avdrag för skatteändamål (uplift). För åren 2020 och 2021 har det särskilda avdraget, som är avdragsgillt i sin helhet det år det redovisas, höjts till 24 procent av investeringen, jämfört med tidigare bestämmelser om ett årligt avdrag om 5,2 procent över en fyraårsperiod, d.v.s. sammanlagt 20,8 procent. De tillfälliga ändringarna i petroleumskattelagstiftningen är även tillämpliga på planer för utbyggnad och drift som lämnas in innan slutet av 2022. Dessa ändringar i skattelagen minskar den aktuella skattekostnaden och ökar den uppskjutna skattekostnaden för året.

Uppskjutna skattekostnader uppgick till 378,3 MUSD (443,2 MUSD) för året och var hänförliga till Norge. Uppskjuten skatt uppkommer huvudsakligen när det finns en skillnad mellan skattemässiga och bokföringsmässiga avskrivningar. Den uppskjutna skattekostnaden ökade under året till följd av de tillfälliga ändringarna i den norska petroleumskattelagen som beskrivs ovan.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 13,7 och 78 procent. Den effektiva skattesatsen för året påverkades av resultatposter som inte är avdragsgilla fullt ut, såsom den redovisade valutakursförlusten, finansiella poster för den norska verksamheten och det särskilda avdraget för skatteändamål (uplift) som gäller för utbyggnadsutgifter i enlighet med de skatteregler som gäller för verksamhet offshore i Norge. Den effektiva skattesatsen påverkades främst av valutakursförlusten som redovisades för året och den effektiva skattesatsen för det justerade resultatet uppgick till 77 procent för året.

Balansräkningen

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick till 5 902,4 MUSD (5 473,2 MUSD) och beskrivs i not 7.

Utgifter för utbyggnad, prospektering och utvärdering för året beskrivs nedan:

Utbyggnadsutgifter Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Norge	639,8	148,4	672,3	174,3
Utbyggnadsutgifter	639,8	148,4	672,3	174,3

Under året har ett belopp om 639,8 MUSD (672,3 MUSD) redovisats för utbyggnadsutgifter i Norge, främst hänförliga till fälten Johan Sverdrup och Solveig. Dessutom aktiverades ränteutgifter till ett belopp om 25,8 MUSD (85,7 MUSD).

Prospekterings- och utvärderingsutgifter Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Norge	152,9	67,1	298,4	62,1
Prospekterings- och utvärderingsutgifter	152,9	67,1	298,4	62,1

Utgifter för prospektering och utvärdering i Norge uppgick till 152,9 MUSD (298,4 MUSD) för året och avsåg främst de prospekterings- och utvärderingsborrningar som sammanfattas på sidorna 5 och 6.

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 45,2 MUSD (49,4 MUSD) och beskrivs i not 8.

Goodwill hänförlig till redovisningen av Edvard Griegtransaktionen som gjordes under 2016 uppgick till 128,1 MUSD (128,1 MUSD).

Investeringar i joint ventures uppgick till 110,6 MUSD (– MUSD) och var hänförliga till Lundin Energys 50-procentiga andel i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland samt Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge, se även sidan 6.

Bolagets nettoinvesteringar i förnybar energi, genom joint ventures, framgår av nedanstående tabell:

Investeringar i förnybar energi i MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
MLK Vindkraftspark – Finland	46,3	11,1	–	–
Leikanger Vattenkraft – Norge	49,8	4,9	–	–
Investeringar i förnybar energi	96,1	16,0	–	–

Finansiella tillgångar uppgick till 13,5 MUSD (14,3 MUSD) och beskrivs i not 9. Avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 inkluderade en tilläggsköpeskilling villkorad av framtida klassificeringar av reserver som förfaller till betalning 2026. Denna tilläggsköpeskilling har värderats till verkligt värde av bolaget till 12,7 MUSD (12,4 MUSD).

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 17,3 MUSD (– MUSD) och var hänförliga till förutbetalda kostnader av långfristig natur och beskrivs i not 10.

Derivatinstrument uppgick till 3,8 MUSD (2,7 MUSD) och var hänförliga till den vinst som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående valutasäkringskontrakt med likviddag efter tolv månader.

Omsättningstillgångar

Lagertillgångar uppgick till 59,1 MUSD (40,7 MUSD) och inkluderade lager av såväl borrutrustning som av olja. Lager av kolväte inkluderade en last som gjordes i slutet av året och såldes i början av 2021.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 278,6 MUSD (349,5 MUSD) och beskrivs i not 10. Kundfordringar uppgick till 215,5 MUSD (305,1 MUSD) och är ej förfallna. Minskningen beror främst på ett lägre oljepris, vilket delvis kompensades av högre försäljningsvolym i december 2020. Underutttag uppgick till 5,7 MUSD (2,0 MUSD) och avsåg underuttagspositioner vid de producerande fälten, främst hänförliga till olja från Johan Sverdrupfältet. Fordringar på joint operations uppgick till 21,8 MUSD (11,4 MUSD). Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter uppgick till 26,5 MUSD (23,9 MUSD) och avsåg främst förutbetalda verksamhets- och försäkringskostnader. Övriga omsättningstillgångar uppgick till 9,1 MUSD (7,1 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 12,1 MUSD (11,3 MUSD) och var hänförliga till den vinst som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående valutasäkringskontrakt med likviddag inom tolv månader.

Likvida medel uppgick till 82,5 MUSD (85,3 MUSD). Likvida medel innehas främst för att möta verksamhetens löpande behov.

Långfristiga skulder

Finansiella skulder uppgick till 3 983,9 MUSD (3 888,4 MUSD) och beskrivs i not 11. Banklån uppgick till 3 994,0 MUSD (4 000,0 MUSD) och avsåg den långfristiga delen av utestående banklån. Aktiverade finansieringsavgifter avseende uppläggningskostnader för kreditfaciliteterna uppgick till 37,1 MUSD (37,1 MUSD) och kostnadsförs över faciliteternas förväntade nyttjandetid. Leasingåtaganden uppgick till 27,0 MUSD (31,1 MUSD) och var hänförliga till den långfristiga delen av leasingåtagandena i enlighet med IFRS 16. Den kortfristiga delen av leasingåtagandena redovisades som kortfristiga skulder.

Avsättningar uppgick till 565,6 MUSD (528,1 MUSD) och beskrivs i not 12. Avsättningen för återställningskostnader uppgick till 560,5 MUSD (522,2 MUSD) och avsåg den långfristiga delen av framtida återställningsåtagandena. Den kortfristiga delen av framtida återställningsåtagandena redovisades som kortfristiga skulder och uppgick till 16,0 MUSD (49,2 MUSD). Ökningen av återställningskostnader beror främst på ytterligare åtaganden som tillkommit för installationer på utbyggnadsprojekten och en starkare norsk krona under året, vilket till viss del kompensades av återställningsarbete som utförts på Brynhildfältet.

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 2 893,9 MUSD (2 412,7 MUSD). Avsättningen var främst hänförlig till skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Uppskjutna skattefordringar nettoredo visas mot uppskjutna skatteskulder när de uppkommer inom samma land.

Derivatinstrument uppgick till 144,7 MUSD (110,8 MUSD) och var hänförliga till den förlust som uppkommer vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt med likviddag efter tolv månader.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga finansiella skulder uppgick till 6,1 MUSD (97,5 MUSD) och beskrivs i not 11. De var främst hänförliga till den kortfristiga delen av bolagets utestående leasingåtaganden och inkluderade föregående år ett belopp om 92,0 MUSD som avsåg den kortfristiga delen av utestående banklån.

Utdelningar uppgick till 72,3 MUSD (106,0 MUSD) och var hänförliga till den kvartalsvisa kontantutdelning som godkändes av årsstämman den 31 mars 2020 i Stockholm.

Leverantörsskulder och andra skulder uppgick till 202,5 MUSD (177,4 MUSD) och beskrivs i not 13. Överutttag uppgick till 1,6 MUSD (0,9 MUSD) och avsåg främst överuttagsposition för kondensat från fälten Johan Sverdrup och Edvard Grieg. Upplupna kostnader och skulder till joint operations uppgick till 151,3 MUSD (133,6 MUSD) och avsåg aktiviteter i Norge. Övriga upplupna kostnader uppgick till 31,7 MUSD (16,6 MUSD) och övriga kortfristiga skulder uppgick till 9,2 MUSD (8,5 MUSD).

Derivatinstrument uppgick till 87,6 MUSD (33,2 MUSD) och var hänförliga till den förlust som uppkommer vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt med likviddag inom tolv månader.

Kortfristiga skatteskulder uppgick till 444,4 MUSD (343,3 MUSD) och var främst hänförliga till Norge. De kortfristiga skatteskulderna har minskat från 479,0 MUSD vid slutet av det tredje kvartalet 2020 till 444,4 MUSD vid årets slut, vilket främst beror på att skatteinbetalningar om 337,6 MUSD har gjorts under det fjärde kvartalet 2020 och att den aktuella skattekostnaden för det fjärde kvartalet uppgick till 260,6 MUSD.

Kortfristiga avsättningar uppgick till 21,3 MUSD (55,9 MUSD) och beskrivs i not 12. Den kortfristiga delen av avsättningen för framtida återställningsåtaganden uppgick till 16,0 MUSD (49,2 MUSD) och var främst hänförlig till Brynhildfältet. Den kortfristiga delen av avsättningen för Lundin Energys unit bonusprogram uppgick till 5,3 MUSD (6,7 MUSD).

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att investera i och förvalta olje- och gastillgångar samt projekt för förnybar energi. Moderbolagets resultat för året uppgick till 2 641,9 MSEK (18 885,5 MSEK) och inkluderade finansiella intäkter om 2 867,8 MSEK (19 148,4 MSEK) till följd av utdelningar som erhållits från ett dotterbolag. Exklusive erhållna utdelningar uppgick resultatet för moderbolaget till -225,9 MSEK (-262,9 MSEK).

I årets resultat ingick administrationskostnader om 240,1 MSEK (248,1 MSEK) och finansiella kostnader om 5,3 MSEK (33,7 MSEK), exklusive erhållna utdelningar som nämns ovan.

Transaktioner med närstående

Koncernen har inte genomfört någon väsentlig transaktion med närstående under året.

Likviditet

I december 2020 ingick Lundin Energy en femårig kreditfacilitet om 5,0 miljarder USD. Faciliteten är en kombination av en femårig revolverande kreditfacilitet om 1,5 miljarder USD, och lån om 3,5 miljarder USD med löptid om två, tre, fyra och fem år. Faciliteten har en vägd genomsnittlig räntemarginal över LIBOR om 1,6 procent, vilket är 0,9 procentenheter lägre jämfört med tidigare facilitet. Faciliteten innefattar även en option för ytterligare åtaganden från långivare (accordion option) om upp till 1 miljard USD. I linje med bolagets industriledande miljöprofil, har ESG KPI:er avseende koldioxidintensitet och producerad förnybar el inkluderats i beräkningen av räntemarginalen. Detta ger ytterligare finansiella incitament för att fullfölja bolagets strategi för minskade koldioxidutsläpp för att uppnå klimatneutralitet 2025. Facilitetens struktur är kompatibel med ett utgivande av osäkrade obligationer på kapitalmarknaden till pari passu-villkor, vilket skulle kunna nyttjas vid lämplig tidpunkt för att diversifiera bolagets kapitalstruktur.

Den femåriga kreditfaciliteten ersätter den reservbaserade kreditfaciliteten, den revolverande kreditfaciliteten om 160 MUSD för projekt i förnybar energi och den osäkrade kreditfaciliteten om 340 MUSD.

Bolaget erhöll sitt första kreditbetyg BBB- med stabila utsikter i kreditvärdering, från S&P Global Rating den 29 juli 2020.

Eventualförpliktelser

Åklagarmyndigheten har delgivit Lundin Energy ett yrkande om en företagsbot samt förverkande av ekonomiska fördelar avseende tidigare verksamhet i Sudan från 1999 till 2003. Enligt informationen i delgivningen kan åklagaren yrka på en företagsbot om 3 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar från påstått brott om 3 282 MSEK, baserat på vinsten från försäljningen av Block 5A-tillgången under 2003 om 720 MSEK. Eventuellt förverkande av ekonomiska fördelar eller företagsbot kan endast påföras i samband med att en dom i en eventuell rättegång meddelas. Förundersökningen är inne på sitt elfte år och Lundin Energy är fortsatt övertygat om att det helt saknas grund för alla anklagelser om felaktigt agerande av någon företrädare för bolaget och bolaget kommer kraftfullt att bestrida en eventuell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

Händelser efter balansdagens utgång

I januari 2021 slutfördes borrning på Baskstrukturen i PL533B i södra Barents hav. Borrningen var torr och kommer att kostnadsföras under det första kvartalet 2021.

Aktiedata

Lundin Energy AB:s registrerade aktiekapital uppgick till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 924 614 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat). Det registrerade aktiekapitalet inkluderar en fondemission om 556 594 SEK som genomfördes under 2019, i syfte att återställa Lundin Energys aktiekapital till samma belopp som omedelbart före inlösenförfarandet av aktier som godkändes av Lundin Energys extra bolagsstämma den 31 juli 2019.

Under 2017 återköpte Lundin Energy 1 233 310 egna aktier till en genomsnittlig aktiekurs om 186,14 SEK, i enlighet med bemyndigandet från årsstämman 2017. Under 2018 gjorde Lundin Energy återköp av ytterligare 640 000 egna aktier till en genomsnittlig aktiekurs om 186,77 SEK, i enlighet med bemyndigandet från årsstämman 2017.

Under 2020 använde Lundin Energy 300 167 egna aktier för att reglera utbetalningen av 2017 års prestationsbaserade incitamentsprogram, vilket innebar att bolagets innehav av egna aktier uppgick till 1 573 143 på balansdagen.

Lundin Energy årsstämma som hölls den 31 mars 2020 i Stockholm beslutade att godkänna en kontantutdelning för 2019 om 1,00 USD per aktie, att utbetalas genom kvartalsvisa delbetalningar om 0,25 USD per aktie. Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,25 USD per aktie att omvandlas till ett belopp i SEK, och utbetalas i SEK, baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK fyra arbetsdagar före varje avstämningsdag (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie). Det motsvarande beloppet i USD för utdelning som aktieägarna erhåller kan därför skilja något beroende på valutakursen USD/SEK på utbetalningsdagen. Baserat på antalet utestående aktier, exklusive bolagets egna aktier, uppgick det totala och godkända utdelningsbeloppet till 2 867,8 MSEK, motsvarande 284,1 MUSD baserat på valutakursen vid datumet för årsstämman.

Den första delbetalningen skedde den 7 april 2020, den andra den 8 juli 2020, den tredje den 7 oktober 2020 och den fjärde den 8 januari 2021.

Föreslagen utdelning för 2020

Lundin Energy har som mål att skapa god avkastning för bolagets aktieägare genom att under hela affärscykeln investera i prospektering, utbyggnad och produktionstillgångar. Bolaget räknar med att skapa aktieägarvärde genom såväl en ökning av aktiekursen som genom en hållbar årlig utdelning uttryckt i USD som utbetalas kvartalsvis. Planen är att i linje med bolagets finansiella resultat kunna bibehålla eller successivt öka utdelningen över tid, till en nivå som är hållbar vid ett oljepris på under 50 USD per fat. Utdelningen ska vara hållbar i den mening att den ger bolaget utrymme att fortsätta utveckla sin organiska tillväxtstrategi och utveckla sina betingade resurser, samtidigt som en konservativ skuldsättningsgrad och en välavvägd likviditetsposition upprätthålls inom ramen för bolagets tillgängliga kreditfacilitet.

I enlighet med bolagets utdelningspolicy kommer styrelsen att till årsstämma 2021 föreslå en utdelning för 2020 om 1,80 USD per aktie, motsvarande 512 miljoner USD (avrundat), att utbetalas i kvartalsvisa delbetalningar om 0,45 USD per aktie, motsvarande 128 miljoner USD (avrundat). Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,45 USD per aktie att omvandlas till ett belopp i SEK, samt utbetalas i SEK, baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK fyra arbetsdagar före varje avstämningsdag (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie). Det slutgiltiga motsvarande beloppet i USD som aktieägarna erhåller kan därför avvika något beroende på valutakursen USD/SEK på utbetalningsdagen. Beloppet i SEK per aktie som utbetalas varje kvartal kommer att meddelas i ett pressmeddelande fyra arbetsdagar före respektive avstämningsdag.

Den första delbetalningen förväntas ske omkring den 8 april 2021, med förväntad avstämningsdag den 1 april 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 31 mars 2021. Den andra delbetalningen förväntas ske omkring den 7 juli 2021, med förväntad avstämningsdag den 2 juli 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 juli 2021. Den tredje delbetalningen förväntas ske omkring den 7 oktober 2021, med förväntad avstämningsdag den 4 oktober 2021 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 oktober 2021. Den fjärde delbetalningen förväntas ske omkring den 11 januari 2022, med förväntad avstämningsdag den 5 januari 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 4 januari 2022.

I enlighet med svensk aktiebolagsrätt ska ett maximalt utdelningsbelopp i SEK beslutas i förväg för att säkerställa att den årliga utdelningen inte överstiger bolagets disponibla vinstmedel. Maxbeloppet för 2020 års utdelning har satts till 7,636 miljarder SEK (d.v.s. 1,909 miljarder SEK per kvartal). Om den totala utdelningen skulle överstiga maxbeloppet om 7,636 miljarder SEK, kommer utdelningen automatiskt att justeras ned så att den totala utdelningen motsvarar maxbeloppet om 7,636 miljarder SEK.

Ersättningar

Lundin Energys ersättningsprinciper och information om de långsiktiga incitamentsprogrammen redovisas i bolagets årsredovisning 2019 samt i information som utgått till aktieägarna inför årsstämman 2020. Detta material finns tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Unit Bonus Program

Antalet utställda units som ingår i 2018, 2019 och 2020 års unit bonus program var 69 653, 123 184 och 266 767 per den 31 december 2020.

Prestationsbaserat incitamentsprogram

Årsstämman 2020 beslutade om ett långsiktigt incitamentsprogram för bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner. Programmet gäller från och med den 1 juli 2020 och kostnaden redovisas från och med det andra halvåret 2020. Det totala antalet utestående rättigheter per den 31 december 2020 uppgick till 393 113 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2020, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 147,10 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2019 gäller från och med den 1 juli 2019 och det sammanlagda antalet utestående rättigheter per den 31 december 2020 uppgick till 302 526 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2019, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 169,0 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2018 gäller från och med den 1 juli 2018 och det sammanlagda antalet utestående rättigheter per den 31 december 2020 uppgick till 260 055 och redovisas över en period om tre år från och med den 1 juli 2018, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje ursprunglig rättighet har värderats till 167,10 SEK, vilket motsvarade det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen, beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Redovisningsprinciper

Denna delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34, International Financial Reporting Standards (IFRS) och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Lundin Energy har omklassificerat valutaomräkningsreserver inom eget kapital i enlighet med IAS8 i samband med att den ryska verksamheten från och med 2017 inte längre konsoliderades. Redovisat eget kapital påverkas inte av denna omklassificering.

Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2019.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2 redovisning för juridiska personer, som getts ut av rådet för finansiell rapportering samt årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Svensk lagstiftning medger inte att moderbolagets resultat presenteras i annan valuta än svenska kronor eller Euro, varför moderbolagets finansiella rapporter presenteras endast i svenska kronor och inte i US-dollar.

Risker och riskhantering

Målsättningen med hanteringen av verksamhetsrisker är att fortlöpande identifiera, förstå och hantera hot och möjligheter genom att skapa mandat och engagemang för riskhantering på alla nivåer i verksamheten. På detta sätt hanteras risker som en integrerad och fortlöpande del i bolagets beslutsprocesser. Bolaget säkerställer därmed att alla risker identifieras, uppmärksammas, förstås och kommuniceras med god framförhållning. Förmågan att hantera och/eller minska dessa risker är en avgörande faktor för att säkerställa att bolaget uppnår sina verksamhetsmål. Prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas medför dock höga operativa och finansiella risker som även en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering inte kan eliminera fullt ut. Detta gäller även risker som ligger utanför bolagets kontroll.

En detaljerad analys av Lundin Energys strategiska, finansiella, operativa och externa risker samt bolagets åtgärder för att hantera dessa risker beskrivs i Lundin Energys årsredovisning 2019.

Åtgärder med anledning av COVID-19 och det låga oljepriset

De ekonomiska effekterna av COVID-19 och oljeprisfallet medförde ett utmanande marknadsläge under 2020. Bolaget har, och fortsätter att först och främst fokusera på att reducera risken för smittspridning inom den operativa verksamheten och att säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa, och samtidigt minimera risken för eventuell påverkan på affärsverksamheten. COVID-19 har hittills inte medfört någon störning i produktionen. Detaljerade beredskapsplaner har upprättats för att hantera risken och en viktig åtgärd är att testa alla som besöker produktions- och borrhälsplatser, där bolaget är operatör, innan de reser offshore.

Lundin Energy har tillgångar av hög kvalitet som produceras till låg kostnad och är motståndskraftiga i en marknad med lägre oljepris. För att ytterligare stärka bolagets finansiella motståndskraft vidtogs ändå åtgärder i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter när det inte påverkade personsäkerheten, anläggningarnas kvalitet och säkerhet eller produktionen. Utgiftsminskningar i form av kostnadsbesparingar och senareläggning av aktiviteter uppgick till mer än 360 MUSD för 2020 jämfört med ursprunglig prognos, inklusive investeringar, verksamhets- och administrationskostnader.

Derivatinstrument

För att möta den valutakursexponering som Lundin Energy står inför avseende bolagsskatt, petroleumskatt, och framtida åtaganden för utbyggnadsprojekt har bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument. Per den 31 december 2020 har Lundin Energy utestående valutasäkringskontrakt enligt sammanställningen i tabellen nedan:

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell Valutakurs	Likvidperiod
4 332,6 MNOK	516,5 MUSD	8,39 NOK:1 USD	jan 2021 – dec 2021
1 430,0 MNOK	183,4 MUSD	7,80 NOK:1 USD	jan 2022 – dec 2022
530,0 MNOK	64,2 MUSD	8,26 NOK:1 USD	jan 2023 – dec 2023
300,0 MNOK	33,0 MUSD	9,09 NOK:1 USD	jan 2024 – dec 2024

Lundin Energy har per den 31 december 2020 utestående räntesäkringskontrakt enligt sammanställningen i tabellen nedan.

Lån Belopp i MUSD	Binda den rörliga LIBOR-räntan Genomsnittlig ränta per år	Likvidperiod
3 100	2,28%	jan 2021 – dec 2021
3 200	2,20%	jan 2022 – dec 2022
2 700	1,38%	jan 2023 – dec 2023
2 200	1,47%	jan 2024 – dec 2024
1 400	0,71%	jan 2025 – dec 2025
1 100	0,81%	jan 2026 – jun 2026

I enlighet med IFRS 9 har valuta- och räntesäkringskontrakten effektivitetstestats och behandlas därmed som effektiva, och förändringar i det verkliga värdet redovisas i övrigt totalresultat.

Valutakurser

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för året har följande valutakurser använts:

	31 dec 2020		31 dec 2019	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar NOK	9,4146	8,5326	8,8003	8,7803
1 USD motsvarar Euro	0,8762	0,8149	0,8932	0,8902
1 USD motsvarar SEK	9,2092	8,1772	9,4581	9,2993

	Fjärde kvartalet 2020		Fjärde kvartalet 2019	
	Genomsnitt		Genomsnitt	
1 USD motsvarar NOK	9,0231		9,1142	
1 USD motsvarar Euro	0,8384		0,9032	
1 USD motsvarar SEK	8,6105		9,6143	

Koncernens resultaträkning

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Intäkter och övriga intäkter	1				
Intäkter		2 533,2	773,4	2 158,6	740,3
Vinst från försäljning av tillgångar		–	–	756,7	–
Övriga intäkter		31,2	6,3	33,4	9,4
		2 564,4	779,7	2 948,7	749,7
Rörelsekostnader					
Produktionskostnader	2	-177,2	-38,0	-164,8	-46,2
Avskrivningar och återställningskostnader		-607,7	-160,9	-443,8	-142,2
Prospekteringskostnader		-104,9	-57,6	-125,6	-40,9
Nedskrivningar av olje- och gästtillgångar		–	–	-128,3	-128,3
Inköp av olja från tredje part		-217,8	-24,5	-84,3	–
Bruttoresultat	3	1 456,8	498,7	2 001,9	392,1
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-36,1	-10,6	-31,2	-9,6
Rörelseresultat		1 420,7	488,1	1 970,7	382,5
Finansiella poster					
Finansiella intäkter	4	172,3	171,3	27,5	3,7
Finansiella kostnader	5	-318,6	-60,4	-322,5	44,1
		-146,3	110,9	-295,0	47,8
Andel i resultat från joint ventures och intresseföretag		-0,1	-0,1	-1,8	-0,5
Resultat före skatt		1 274,3	598,9	1 673,9	429,8
Inkomstskatt	6	-890,1	-295,2	-849,0	-274,5
Periodens resultat		384,2	303,7	824,9	155,3
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		384,2	303,7	824,9	155,3
Innehav utan bestämmande inflytande		–	–	–	–
		384,2	303,7	824,9	155,3
Resultat per aktie – USD		1,35	1,07	2,61	0,56
Resultat per aktie efter full utspädning – USD		1,35	1,07	2,61	0,56
Justerat resultat per aktie – USD		0,99	0,31	0,80	0,28
Justerat resultat per aktie efter full utspädning – USD		0,98	0,30	0,80	0,28

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Periodens resultat	384,2	303,7	824,9	155,3
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:				
Valutaomräkningsdifferens	-210,1	-63,7	29,0	-45,1
Kassaflödessäkring	-63,4	115,1	-82,5	89,6
Övrigt totalresultat efter skatt	-273,5	51,4	-53,5	44,5
Totalresultat	110,7	355,1	771,4	199,8
Totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	110,7	355,1	771,4	199,8
Innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–
	110,7	355,1	771,4	199,8

Koncernens balansräkning

Belopp i MUSD	Not	31 december 2020	31 december 2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	5 902,4	5 473,2
Övriga materiella anläggningstillgångar	8	45,2	49,4
Goodwill		128,1	128,1
Investeringar i joint ventures		110,6	–
Finansiella tillgångar	9	13,5	14,3
Kundfordringar och andra fordringar	10	17,3	–
Derivatinstrument	14	3,8	2,7
Summa anläggningstillgångar		6 220,9	5 667,7
Omsättningstillgångar			
Lager		59,1	40,7
Kundfordringar och andra fordringar	10	278,6	349,5
Derivatinstrument	14	12,1	11,3
Likvida medel		82,5	85,3
Summa omsättningstillgångar		432,3	486,8
SUMMA TILLGÅNGAR		6 653,2	6 154,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		-1 769,1	-1 598,8
Skulder			
Långfristiga skulder			
Finansiella skulder	11	3 983,9	3 888,4
Avsättningar	12	565,6	528,1
Uppskjutna skatteskulder		2 893,9	2 412,7
Derivatinstrument	14	144,7	110,8
Summa långfristiga skulder		7 588,1	6 940,0
Kortfristiga skulder			
Finansiella skulder	11	6,1	97,5
Utdelningar		72,3	106,0
Leverantörsskulder och andra skulder	13	202,5	177,4
Derivatinstrument	14	87,6	33,2
Kortfristiga skatteskulder		444,4	343,3
Avsättningar	12	21,3	55,9
Summa kortfristiga skulder		834,2	813,3
Summa skulder		8 422,3	7 753,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		6 653,2	6 154,5

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Periodens resultat	384,2	303,7	824,9	155,3
Justeringar för:				
Vinst från försäljning av tillgångar	—	—	-756,7	—
Prospekteringskostnader	104,9	57,6	125,6	40,9
Avskrivningar och nedskrivningar	614,6	162,6	450,5	143,9
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	—	—	128,3	128,3
Aktuell skatt	511,8	260,6	405,8	325,3
Uppskjuten skatt	378,3	34,6	443,2	-50,8
Långsiktiga incitamentsprogram	9,5	4,1	14,7	4,6
Valutakursvinst/förlust	-230,3	-260,6	70,8	-120,5
Räntekostnader	104,3	26,4	93,4	38,7
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	99,7	70,6	41,5	10,1
Avskrivning av uppskjutna finansieringsavgifter	37,6	25,3	19,7	3,9
Övriga	6,3	-6,5	17,8	4,4
Erhållen ränta	0,8	0,2	1,8	0,5
Betald ränta	-126,6	-33,3	-177,4	-59,2
Erhållen/betald skatt	-428,5	-337,6	-132,7	-97,3
Förändringar i rörelsekapital	61,4	-31,0	-193,0	-135,2
Summa kassaflöde från verksamheten	1 528,0	276,7	1 378,2	392,9
Kassaflöde från investeringar				
Investering i olje- och gastillgångar	-919,7	-340,5	-1 057,8	-235,9
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹	-99,8	-19,0	-1,2	-1,2
Investering i övriga anläggningstillgångar	-2,4	-0,8	-2,5	-1,1
Investering i övriga aktier och andelar	—	—	-0,3	—
Avyttring av anläggningstillgångar ²	—	—	959,0	—
Betalda återställningskostnader	-57,9	-13,9	-3,7	-0,9
Summa kassaflöde från investeringar	-1 079,8	-374,2	-106,5	-239,1
Kassaflöde från finansiering				
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet	3 994,0	3 994,0	—	—
Nyttjande/återbetalning av reservbaserad kreditfacilitet	-4 092,0	-3 836,0	627,0	-58,0
Amortering av leasingkuldens kapitalbelopp	-3,2	-0,8	-3,4	-0,8
Betalda finansieringsavgifter	-36,8	-34,3	-3,3	—
Betalda utdelningar	-318,2	-71,1	-355,6	-105,1
Inlösen av aktier	—	—	-1 517,2	—
Summa kassaflöde från finansiering	-456,2	51,8	-1 252,5	-163,9
Förändring av likvida medel	-8,0	-45,7	19,2	-10,1
Likvida medel vid periodens början	85,3	129,2	66,8	95,1
Valutakursdifferenser i likvida medel	5,2	-1,0	-0,7	0,3
Likvida medel vid periodens slut	82,5	82,5	85,3	85,3

¹ Inkluderar kostnader hänförliga till förvärv av projekt för förnybar energi och finansiering av rörelsekapital.

² Erhållen kontantersättning för avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup, inklusive ränta och avräkning för kostnader från och med datum för ikraftträdande till och med datum för slutförande, samt rörelsekapital med avdrag för tillkommande kostnader.

Förändringar i koncernens egna kapital

Belopp i MUSD	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	Summa eget kapital
1 januari 2019	0,5	-178,6	-205,7	–	-383,8
Omklassificering av valutaomräkningsreserver	–	76,1	-76,1	–	–
Omräknat eget kapital per den 1 januari 2019	0,5	-102,5	-281,8	–	-383,8
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	824,9	–	824,9
Övrigt totalresultat	–	-53,5	–	–	-53,5
Summa totalresultat	–	-53,5	824,9	–	771,4
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	–	–	–	-501,0	-501,0
Inlösen av aktier	-0,1	–	-1 476,9	–	-1 477,0
Fondemission	0,1	–	-0,1	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	-13,7	–	–	-13,7
Värde av tjänster från anställda	–	–	5,3	–	5,3
Summa transaktioner med ägare	–	-13,7	-1 471,7	-501,0	-1 986,4
31 december 2019	0,5	-169,7	-928,6	-501,0	-1 598,8
Överföring av utdelningar från föregående år	–	–	-501,0	501,0	–
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	384,2	–	384,2
Övrigt totalresultat	–	-273,5	–	–	-273,5
Summa totalresultat	–	-273,5	384,2	–	110,7
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	–	–	–	-284,1	-284,1
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	7,3	–	–	7,3
Aktierelaterade ersättningar	–	-9,6	–	–	-9,6
Värde av tjänster från anställda	–	–	5,4	–	5,4
Summa transaktioner med ägare	–	-2,3	5,4	-284,1	-281,0
31 december 2020	0,5	-445,5	-1 040,0	-284,1	-1 769,1

Not 1 – Intäkter och övriga intäkter MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Intäkter				
Olja från egen produktion	2 168,5	690,5	1 939,8	696,8
Olja från tredje part	221,5	24,9	84,3	–
Kondensat	63,8	23,6	41,4	17,8
Gas	79,4	34,4	93,1	25,7
Försäljning av olja och gas	2 533,2	773,4	2 158,6	740,3
Vinst från försäljning av tillgångar	–	–	756,7	–
Övriga intäkter	31,2	6,3	33,4	9,4
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	779,7	2 948,7	749,7

Not 2 – Produktionskostnader MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Utvinningskostnader	134,5	32,6	118,1	36,2
Tariff- och transportkostnader	50,7	14,3	46,3	15,6
Förändring i under- och överuttagsposition	-2,7	1,2	-0,9	-3,5
Förändring i lager	-11,2	-11,6	-2,8	-3,1
Övriga	5,9	1,5	4,1	1,0
Produktionskostnader	177,2	38,0	164,8	46,2

Not 3 – Segmentinformation MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Norge				
Olja från egen produktion	2 168,5	690,5	1 939,8	696,8
Kondensat	63,8	23,6	41,4	17,8
Gas	79,4	34,4	93,1	25,7
Intäkter	2 311,7	748,5	2 074,3	740,3
Vinst från försäljning av tillgångar	–	–	756,7	–
Övriga intäkter	30,3	6,3	33,4	9,4
Intäkter och övriga intäkter	2 342,0	754,8	2 864,4	749,7
Produktionskostnader	-177,2	-38,0	-164,8	-46,2
Avskrivningar och återställningskostnader	-607,7	-160,9	-443,8	-142,2
Prospekteringskostnader	-104,9	-57,6	-125,6	-40,9
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar	–	–	-128,3	-128,3
Bruttoresultat	1 452,2	498,3	2 001,9	392,1
Övriga				
Olja från tredje part	221,5	24,9	84,3	–
Intäkter	221,5	24,9	84,3	–
Övriga intäkter	0,9	–	–	–
Intäkter och övriga intäkter	222,4	24,9	84,3	–
Inköp av olja från tredje part	-217,8	-24,5	-84,3	–
Bruttoresultat	4,6	0,4	0,0	–

Not 3 – Segmentinformation forts. MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Summa				
Olja från egen produktion	2 168,5	690,5	1 939,8	696,8
Olja från tredje part	221,5	24,9	84,3	–
Kondensat	63,8	23,6	41,4	17,8
Gas	79,4	34,4	93,1	25,7
Intäkter	2 533,2	773,4	2 158,6	740,3
Vinst från försäljning av tillgångar	–	–	756,7	–
Övriga	31,2	6,3	33,4	9,4
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	779,7	2 948,7	749,7
Produktionskostnader	-177,2	-38,0	-164,8	-46,2
Avskrivningar och återställningskostnader	-607,7	-160,9	-443,8	-142,2
Prospekteringskostnader	-104,9	-57,6	-125,6	-40,9
Nedskrivningar av olje- och gästtillgångar	–	–	-128,3	-128,3
Inköp av olja från tredje part	-217,8	-24,5	-84,3	–
Bruttoresultat	1 456,8	498,7	2 001,9	392,1

Inom varje segment uppgår intäkter från transaktioner med en extern kund till tio procent eller mer av intäkterna för det segmentet.

Not 4 – Finansiella intäkter MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Valutakursvinst	171,0	171,0	–	–
Ränteintäkter	1,3	0,3	1,8	0,5
Vinst från reglering av räntesäkringskontrakt	–	–	25,7	3,2
Finansiella intäkter	172,3	171,3	27,5	3,7

Not 5 – Finansiella kostnader MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Valutakursförlust	–	-85,2	131,7	-106,0
Räntekostnader	104,4	26,5	93,4	38,7
Förlust från reglering av räntesäkringskontrakt	44,5	15,2	–	4,5
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	19,2	5,1	17,9	3,9
Avskrivning av uppskjutna finansieringsavgifter	37,6	25,3	19,7	2,0
Engagemangavgifter för lånefacilitet	11,5	2,8	10,9	–
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	99,7	70,6	41,5	10,1
Övriga	1,7	0,1	7,4	2,7
Finansiella kostnader	318,6	60,4	322,5	-44,1

Not 6 – Inkomstskatter MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Aktuell skatt	511,8	260,6	405,8	325,3
Uppskjuten skatt	378,3	34,6	443,2	-50,8
Inkomstskatter	890,1	295,2	849,0	274,5

Not 7 – Olje- och gastillgångar MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Norge		
Producerande tillgångar	3 776,9	4 065,3
Tillgångar under utbyggnad	1 216,1	652,2
Aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter	909,4	755,7
	5 902,4	5 473,2
Not 8 – Övriga materiella anläggningstillgångar MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Tillgångar med nyttjanderätt	31,8	35,9
Övriga	13,4	13,5
	45,2	49,4
Not 9 – Finansiella tillgångar MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Tilläggsköpeskilling	12,7	12,4
Intresseföretag	0,3	0,3
Övriga	0,5	1,6
	13,5	14,3
Not 10 – Kundfordringar och andra fordringar MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Långfristiga		
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17,3	–
	17,3	–
Kortfristiga		
Kundfordringar	215,5	305,1
Underutttag	5,7	2,0
Fordringar på joint operations	21,8	11,4
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	26,5	23,9
Övriga	9,1	7,1
	278,6	349,5
	295,9	349,5
Not 11 – Finansiella skulder MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Långfristiga		
Banklån	3 994,0	4 000,0
Aktiverade finansieringsavgifter	-37,1	-37,1
Aktiverad vinst från omförhandling av lånevillkor	–	-105,6
Leasingåtaganden	27,0	31,1
	3 983,9	3 888,4
Kortfristiga		
Banklån	–	92,0
Leasingåtaganden	5,7	5,5
Övriga	0,4	–
	6,1	97,5
	3 990,0	3 985,9

Not 12 – Avsättningar MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Långfristiga		
Återställningskostnader	560,5	522,2
Långsiktiga incitamentsprogram	2,3	2,7
Övriga	2,8	3,2
	565,6	528,1
Kortfristiga		
Återställningskostnader	16,0	49,2
Långsiktiga incitamentsprogram	5,3	6,7
	21,3	55,9
	586,9	584,0

Not 13 – Leverantörsskulder och andra skulder MUSD	31 december 2020	31 december 2019
Leverantörsskulder	8,7	17,8
Överuttag	1,6	0,9
Upplupna kostnader och skulder till Joint operations	151,3	133,6
Övriga upplupna kostnader	31,7	16,6
Övriga	9,2	8,5
	202,5	177,4

Not 14 – Finansiella instrument

För finansiella instrument värderade till verkligt värde i balansräkningen, används följande värderingshierarki:

- Nivå 1: baserad på noterade priser på aktiva marknader;
- Nivå 2: baserad på andra ingångsdata än noterade priser som i nivå 1, som är antingen direkt eller indirekt observerbara;
- Nivå 3: baserad på ingångsdata som inte baserar sig på observerbar marknadsdata

Finansiella instrument värderade till verkligt värde kan, baserat på denna hierarki, beskrivas enligt följande:

31 december 2020 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,7
Derivatinstrument – långfristiga	–	3,8	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	12,1	–
	–	15,9	12,7
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	–	144,7	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	87,6	–
	–	232,3	–

31 december 2019 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,4
Derivatinstrument – långfristiga	–	2,7	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	11,3	–
	–	14,0	12,4
Skulder			
Derivatinstrument – långfristiga	–	110,8	–
Derivatinstrument – kortfristiga	–	33,2	–
	–	144,0	–

Det har inte gjorts några överföringar mellan nivåerna under året.

Verkligt värde av de finansiella tillgångarna bedöms överensstämma med bokfört värde. Det verkliga värdet av derivatinstrument beräknas genom att använda kurvan för terminsräntan och terminskursen för ränte- respektive valutasäkringskontrakten. Samtliga motparter i säkringskontrakten är banker som ingår i kreditfaciliteten. Avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 inkluderade en tilläggsköpeskilling som är villkorad av framtida klassificeringar av reserver och förfaller till betalning 2026. Denna tilläggsköpeskilling värderades till verkligt värde av bolaget under 2019, ingen förändring av värdering har skett under 2020.

Not 15 – Övriga upplysningar

Övriga upplysningar som kompletterar de finansiella rapporterna återfinns i den finansiella översikten på sidorna 8 – 15.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Intäkter	19,5	7,2	18,9	9,4
Administrationskostnader	-240,1	-64,4	-248,1	-77,6
Rörelseresultat	-220,6	-57,2	-229,2	-68,2
Finansiella poster				
Finansiella intäkter	2 867,8	—	19 148,5	-11,3
Finansiella kostnader	-5,3	-1,2	-33,8	-0,6
	2 862,5	-1,2	19 114,7	-11,9
Resultat före skatt	2 641,9	-58,4	18 885,5	-80,1
Inkomstskatt	—	—	—	—
Periodens resultat	2 641,9	-58,4	18 885,5	-80,1

Moderbolagets rapport över totalresultat

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Periodens resultat	2 641,9	-58,4	18 885,5	-80,1
Övrigt totalresultat	—	—	—	—
Totalresultat	2 641,9	-58,4	18 885,5	-80,1
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	2 641,9	-58,4	18 885,5	-80,1
	2 641,9	-58,4	18 885,5	-80,1

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 december 2020	31 december 2019
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	55 118,9	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,5	0,4
Summa anläggningstillgångar	55 119,4	55 119,3
Omsättningstillgångar		
Fordringar	568,5	1 107,4
Likvida medel	26,6	31,7
Summa omsättningstillgångar	595,1	1 139,1
SUMMA TILLGÅNGAR	55 714,5	56 258,4
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	55 080,0	55 242,8
Långfristiga skulder		
Avsättningar	0,9	1,0
Summa långfristiga skulder	0,9	1,0
Kortfristiga skulder		
Utdelningar	591,5	985,7
Övriga skulder	42,1	28,9
Summa kortfristiga skulder	633,6	1 014,6
Summa skulder	634,5	1 015,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	55 714,5	56 258,4

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Kassaflöde från verksamheten				
Periodens resultat	2 641,9	-58,4	18 885,5	-80,1
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	-711,0	718,6	-1 157,9	1 171,5
Förändringar i rörelsekapital	1 007,3	-15,5	133,0	-68,3
Summa kassaflöde från verksamheten	2 938,2	644,7	17 860,6	1 023,1
Kassaflöde från investeringar				
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-0,2	—	-0,1	—
Summa kassaflöde från investeringar	-0,2	—	-0,1	—
Kassaflöde från finansiering				
Betald utdelning	-3 003,1	-648,3	-3 347,6	-1 025,4
Överlåtelse av egna aktier till anställda	63,1	—	—	—
Inlösen av aktier	—	—	-14 510,3	—
Summa kassaflöde från finansiering	-2 940,0	-648,3	-17 857,9	-1 025,4
Förändringar i likvida medel	-2,0	-3,6	2,6	-2,3
Likvida medel vid periodens början	31,7	32,1	29,5	36,9
Valutakursdifferenser i likvida medel	-3,1	-1,9	-0,4	-2,9
Likvida medel vid periodens slut	26,6	26,6	31,7	31,7

Förändringar i moderbolagets egna kapital

Belopp i MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital				Summa eget kapital
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	Summa	
1 januari 2019	3,5	861,3	6 479,7	47 776,3	–	54 256,0	55 120,8
Totalresultat	–	–	–	18 885,5	–	18 885,5	18 885,5
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	–	–	–	–	-4 638,7	-4 638,7	-4 638,7
Inlösen av aktier	-0,6	–	–	-14 124,2	–	-14 124,2	-14 124,8
Fondemission	0,6	–	–	-0,6	–	-0,6	–
Summa transaktioner med ägare	–	–	–	-14 124,8	-4 638,7	-18 763,5	-18 763,5
31 december 2019	3,5	861,3	6 479,7	52 537,0	-4 638,7	54 378,0	55 242,8
Överföring av utdelningar från föregående år	–	–	–	-4 638,7	4 638,7	–	–
Totalresultat	–	–	–	2 641,9	–	2 641,9	2 641,9
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	–	–	–	–	-2 867,8	-2 867,8	-2 867,8
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	–	63,1	–	–	63,1	63,1
Summa transaktioner med ägare	–	–	63,1	–	-2 867,8	-2 804,7	-2 804,7
31 december 2020	3,5	861,3	6 542,8	50 540,2	-2 867,8	54 215,2	55 080,0

Finansiella nyckeltal

Lundin Energy tillämpar alternativa nyckeltal i de finansiella rapporterna i enlighet med ESMA:s riktlinjer (European Securities and Markets Authority). Lundin Energy bedömer att de alternativa nyckeltalen, bidrar med ytterligare användbar information till fördel för bolagsledningen, investerare, analytiker och övriga intressenter. De har till uppgift att bidra till förståelsen för den finansiella utvecklingen av Lundin Energys verksamhet och dessutom tydliggöra jämförelsen mellan perioder. En avstämning av relevanta, alternativa nyckeltal ges på följande sida. Definitioner av nyckeltal beskrivs nedan:

Finansiell data MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	779,7	2 948,7	749,7
Operativt kassaflöde ¹	1 657,6	456,6	1 537,1	378,2
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 528,0	276,7	1 378,2	392,9
EBITDAX ¹	2 140,2	708,4	1 918,4	695,5
Fritt kassaflöde	448,2	-97,5	1 271,7	153,8
Periodens resultat	384,2	303,7	824,9	155,3
Justerat resultat	280,0	86,9	252,7	78,9
Nettoskuld	3 911,5	3 911,5	4 006,7	4 006,7
Nyckeltal, per aktie USD				
Aktieägarnas egna kapital per aktie	-6,22	-6,22	-5,63	-5,63
Operativt kassaflöde per aktie ¹	5,83	1,61	4,87	1,33
Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie	5,38	0,97	4,36	1,20
EBITDAX per aktie ¹	7,53	2,49	6,07	2,45
Fritt kassaflöde per aktie	1,58	-0,34	4,03	0,54
Resultat per aktie	1,35	1,07	2,61	0,56
Resultat per aktie efter full utspädning	1,35	1,07	2,61	0,56
Justerat resultat per aktie	0,99	0,31	0,80	0,28
Justerat resultat per aktie efter full utspädning	0,98	0,30	0,80	0,28
Utdelning per aktie ²	1,12	0,25	1,11	0,37
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	284 351 471	284 351 471	284 051 304	284 051 304
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	284 177 604	284 351 471	315 833 140	284 051 304
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter full utspädning	284 830 491	284 801 383	316 551 300	284 531 709
Börskurs				
Börskurs vid periodens slut i SEK	222,30	222,30	318,30	318,30
Börskurs vid periodens slut i USD ³	27,19	27,19	34,23	34,23
Nyckeltal				
Räntabilitet på eget kapital (%) ⁴	–	–	–	–
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	22	7	35	7
Nettoskuldsättningsgrad (%) ⁴	–	–	–	–
Nettoskuld/EBITDAX ¹	1,8	1,8	2,1	2,1
Soliditet (%)	-27	-27	-26	-26
Andel riskbärande kapital (%)	17	17	13	13
Räntetäckningsgrad	8	9	20	9
Operativt kassaflöde/räntekostnader ¹	11	11	16	10
Direktavkastning	4	1	3	1

¹ Exkluderar 2019 års redovisade vinst efter skatt om 756,7 MUSD som hänförde sig till avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup-projektet.

² Utdelning per aktie motsvarar faktiskt utbetald utdelning per aktie.

³ Börskursen vid periodens slut i USD är baserad på börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och USD vid periodens slut.

⁴ Dessa nyckeltal har ej beräknats eftersom det egna kapitalet är negativt per den 31 december 2019 och den 31 december 2020.

Avstämning av alternativa nyckeltal

EBITDAX MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Rörelseresultat	1 420,7	488,1	1 970,7	382,5
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	–	–	-756,7	–
Plus: avskrivningar av olje- och gastillgångar	607,7	160,9	443,8	142,2
Plus: prospekteringskostnader	104,9	57,6	125,6	40,9
Plus: nedskrivningar av olje- och gastillgångar	–	–	128,3	128,3
Plus: avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar	6,9	1,8	6,7	1,6
EBITDAX	2 140,2	708,4	1 918,4	695,5

Operativt kassaflöde MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Intäkter och övriga intäkter	2 564,4	779,7	2 948,7	749,7
Minus: vinst från försäljning av tillgångar	–	–	-756,7	–
Minus: produktionskostnader	-177,2	-38,0	-164,8	-46,2
Minus: inköp av olja från tredje part	-217,8	-24,5	-84,3	–
Minus: aktuella skatter	-511,8	-260,6	-405,8	-325,3
Operativt kassaflöde	1 657,6	456,6	1 537,1	378,2

Fritt kassaflöde MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 528,0	276,7	1 378,2	392,9
Minus: kassaflöde från investeringar	-1 079,8	-374,2	-106,5	-239,1
Fritt kassaflöde	448,2	-97,5	1 271,7	153,8

Justerat resultat MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Resultat	384,2	303,7	824,9	155,3
Justerat för vinst eller -förlust från avyttrade tillgångar	–	–	-756,7	–
Justerat för nedskrivningar av olje- och gastillgångar	–	–	128,3	128,3
Justerat för avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	99,7	70,6	41,5	10,1
Justerat för valutakursvinst eller -förlust	-171,0	-256,2	131,7	-106,0
Justerat för skattemässiga effekter av ovanstående poster	-32,9	-31,2	-117,0	-108,8
Justerat resultat	280,0	86,9	252,7	78,9

Nettoskuld MUSD	1 jan 2020- 31 dec 2020 12 månader	1 okt 2020- 31 dec 2020 3 månader	1 jan 2019- 31 dec 2019 12 månader	1 okt 2019- 31 dec 2019 3 månader
Banklån	3 994,0	3 994,0	4 092,0	4 092,0
Minus: likvida medel	-82,5	-82,5	-85,3	-85,3
Nettoskuld	3 911,5	3 911,5	4 006,7	4,006,7

Definitioner av nyckeltal

Aktieägarnas egna kapital per aktie: Eget kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier i cirkulation vid periodens slut.

Andel riskbärande kapital: Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

Direktavkastning: Utdelning per aktie dividerat med börskursen vid periodens utgång.

EBITDAX: (Earnings Before Interest, Taxes, Depletion, Amortisation and Exploration expenses): Rörelseresultat före avskrivningar av olje- och gastillgångar, prospekteringskostnader, nedskrivningar, avskrivningar av övriga materiella anläggnings-tillgångar och vinst vid försäljning av tillgångar.

EBITDAX per aktie: EBITDAX dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Fritt kassaflöde: Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys minus kassaflöde från investeringar enligt koncernens kassaflödesanalys.

Fritt kassaflöde per aktie: Fritt kassaflöde dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Justerat resultat: Resultatet justerat med följande poster:

- **Vinst eller förlust från försäljning av tillgångar** justeras eftersom vinsten eller förlusten inte ger någon indikation på verksamhetens framtida- eller nuvarande resultat.
- **Nedskrivning och återföring av nedskrivning** justeras eftersom det påverkar värdet på tillgången under hela dess nyttjandeperiod, inte enbart under perioden då nedskrivning eller återföring sker.
- **Övriga intäkter och kostnader** justeras när påverkan på periodens resultat är sådan att den inte är ett direkt resultat av företagets verksamhet under perioden. Sådana poster kan vara ovanliga eller sällsynta transaktioner, men även transaktioner som är väsentliga och som inte skulle kvalificeras som varken ovanliga eller sällsynta.
- **Vinst eller förlust i utländsk valuta** justeras eftersom den inte ger någon indikation på verksamhetens framtida- eller nuvarande resultat då kursutvecklingen varierar mellan perioder.
- **Skattemässiga effekter** som ovan nämnda poster har på resultatet.

Justerat resultat per aktie: Justerat resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Justerat resultat per aktie efter full utspädning: Justerat resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter att utspädningseffekten tagits i beaktan

Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie: Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Nettoskuld: Banklån minus likvida medel.

Nettoskuld/EBITDAX: Banklån minus likvida medel dividerat med EBITDAX för de fyra senaste kvartalen.

Nettoskuldsättningsgrad: Banklån minus likvida medel dividerat med eget kapital hänförligt till aktieägare.

Operativt kassaflöde: Intäkter och övriga intäkter minus produktionskostnader, inköp av olja från tredje part samt aktuella skatter och vinst vid försäljning av tillgångar.

Operativt kassaflöde per aktie: Operativt kassaflöde dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Operativt kassaflöde/räntekostnader: Rörelsens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med periodens räntekostnad.

Resultat per aktie: Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Resultat per aktie efter full utspädning: Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

Räntabilitet på eget kapital: Resultat efter skatt dividerat med genomsnittligt eget kapital.

Räntabilitet på sysselsatt kapital: Resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus kortfristiga skulder).

Räntetäckningsgrad: Resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

Soliditet: Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

Utdelning per aktie: Utdelning per aktie som utbetalats under perioden.

Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden: Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående.

Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning: Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef tillika verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2020 ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, 28 januari 2021

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

Nick Walker
Koncernchef och vd

Alex Schneiter
Styrelseledamot

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

C. Ashley Heppenstall
Styrelseledamot

Lukas H. Lundin
Styrelseledamot

Torstein Sanness
Styrelseledamot

Grace Reksten Skaugen
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Cecilia Vieweg
Styrelseledamot

Finansiell information

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Rapporten för tremånadersperioden (januari – mars 2021) kommer att publiceras den 29 april 2021.
- Rapporten för sexmånadersperioden (januari – juni 2021) kommer att publiceras den 28 juli 2021.
- Rapporten för niomånadersperioden (januari – september 2021) kommer att publiceras den 28 oktober 2021.

Årsstämman 2021 kommer att hållas den 30 mars 2021 kl. 13.00. Med anledning av den globala COVID-19-pandemin har styrelsen beslutat att hålla en digital årsstämma, kombinerat med möjligheten att rösta via ombud och post, i enlighet med lagen om tillfälliga undantag för att underlätta genomförandet av bolags- och föreningsstämmor (SFS 2020:198).

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Edward Westropp
VP Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 14
edward.westropp@lundin-energy.com

Robert Eriksson
Head of Media Communications
Tel: +46 701 11 26 15
robert.eriksson@lundin-energy.com

Definitioner och förkortningar

En utförlig förteckning av definitioner finns på www.lundin-energy.com under rubriken "Definitioner".

CHF	Schweiziska franc
EUR	Euro
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	US dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD

Oljerelaterade förkortningar

bo	Fat olja
boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Mbbl	Tusen fat
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag
Mcf	Tusen kubikföt
MMboe	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMbo	Miljoner fat olja

Denna information är sådan information som Lundin Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 28 januari 2021 kl. 07.30 CET.

Framåtriktade uttalanden

Vissa uttalanden samt viss informationen i detta meddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig värdepapperslagstiftning). Sådana uttalanden och information (tillsammans, "framåtriktade uttalanden") avser framtida händelser, inklusive Lundin Energys framtida resultat, affärsutsikter och affärsmöjligheter. Framåtriktade uttalanden inkluderar, men är inte begränsade till, uttalanden avseende uppskattningar av reserver och/eller resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter, framtida borrhningar samt andra prospekterings och utbyggnadsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av kvantiteter som ännu inte kan fastställas samt antaganden av företagsledningen.

Samtliga uttalanden, förutom uttalanden avseende historiska fakta, kan vara framåtriktade uttalanden. Uttalanden om bevisade och sannolika reserver och resursestimat kan också anses utgöra framåtriktade uttalanden och återspeglar slutsatser som baseras på vissa antaganden om att reserverna och resurserna är möjliga att utnyttja ekonomiskt. Samtliga uttalanden som uttrycker eller involverar diskussioner avseende förutsägelser, förväntningar, övertygelser, planer, prognoser, mål, antaganden eller framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "antecipera", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan komma att", "kommer att", "projektera", "förutse", "potentiell", "målsättning", "avse", "kan", "skulle kunna", "bör", "tror" och liknande uttryck) utgör inte uttalanden avseende historiska fakta och kan vara "framåtriktade uttalanden". Framåtriktade uttalanden inbegriper kända och okända risker, osäkerheter och andra faktorer som kan förorsaka att faktiska resultat och händelser skiljer sig väsentligt från dem som förutses i sådana framåtriktade uttalanden. Ingen garanti kan lämnas att dessa förväntningar och antaganden kommer att visa sig vara korrekta och sådana framåtriktade uttalanden bör inte förlitas på. Dessa uttalanden är gällande endast vid tidpunkten för informationen och Lundin Energy har inte för avsikt, och åtar sig inte, att uppdatera dessa framåtriktade uttalanden, utöver vad som krävs enligt tillämplig lagstiftning. Dessa framåtriktade uttalanden innefattar risker och osäkerheter som rör bland annat operativa risker (inklusive risker relaterade till prospektering och utbyggnad), produktionskostnader, tillgång till borrhutrustning, tillit till nyckelpersoner, reservestimat, hälsa, säkerhet och miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Riskhantering" samt på andra ställen i Lundin Energys årsredovisning. Läsaren uppmärksammas på att ovanstående lista över riskfaktorer inte ska uppfattas som uttömmande. Faktiska resultat kan skilja sig väsentligt från dem som uttrycks eller antyds i sådana framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden är uttryckligen föremål för förbehåll enligt detta varnande uttalande.

Huvudkontor
Lundin Energy AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm, Sverige
T +46-8-440 54 50
W lundin-energy.com

