20220620037134

Styrelsen för

Lundin Energy AB (Publ)
Org nr 556610-8055

får härmed avge

ÅRSREDOVISNING

FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2021-01-01 - 2021-12-31

Sidnumreringen är den samma som i den tryckta årsredovisningen

Räkenskapsåret 2021-01-01 – 2021-12-31

Undertecknad verkställande direktör i Lundin Energy AB, org.nr 556610-8055, intygar härmed, dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med orginalet, dels att resultaträkningen och balansräkningen samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen fastställts på årsstämma den 31 mars 2022. Årsstämman beslöt att godkänna styrelsens förslag till vinstdisposition.

Stockholm, 15 Juni 2022

Nick Walker
Koncernchef och vd

motståndskraft
hållbarhet
tillväxt

Lundin Energy

21

Årsredovisning

Lundin
Energy

Lundin Energy är ett erfaret nordiskt olje- och gasbolag som prospekterar efter, bygger ut och utvinner resurser på ett ekonomiskt, effektivt och ansvarsfullt sätt. Vi fokuserar på att **skapa värde** för våra aktieägare och intressenter genom tre strategiska pelare: **Motståndskraft, Hållbarhet** och **Tillväxt**.

Med **tillgångar av hög kvalitet**, som produceras till låg kostnad, är vi motståndskraftiga mot förändringar i oljepriset. Vår organiska tillväxtstrategi, i kombination med vårt hållbarhets-arbete och **åtagande att minska koldioxidutsläpp**, befäster vår ledande roll i en framtid med lägre koldioxidutsläpp.

Lundin Energy

Årsredovisning 2021

Introduktion

Sammanfattning 2021 1
Vd-brev 2
Ordföranden har ordet 3

Förvaltningsberättelse

Bolagsstruktur 4
Verksamhets- och finansiell översikt 5
Aktieinformation 14
Riskhantering 16
Bolagsstyrningsrapport 19

Finansiella rapporter och noter

Finansiell sammanfattning 38
Koncernens finansiella rapporter 39
Redovisningsprinciper 44
Noter till koncernens finansiella rapporter 51
Moderbolagets finansiella rapporter 78
Noter till moderbolagets finansiella rapporter 83
Styrelsens försäkran 85
Revisionsberättelse 86

Ytterligare information

Finansiella nyckeltal 90
Avstämning av alternativa nyckeltal 92
Definitioner av nyckeltal 93
Olje- och gasreserver och resurser 94
Investeringar i joint operations 95
Definitioner och förkortningar 97
Aktiedata 98
Information till aktieägare 99

Hållbarhetsrapport 2021

Läs mer om vårt arbete och resultat inom miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning i hållbarhetsrapporten som finns tillgänglig på www.lundin-energy.com.

Denna rapport utgör årsredovisningen för Lundin Energy AB (publ), med organisationsnummer 556610-8055.

Lundin Energy AB ("Lundin Energy" eller"bolaget") är ett svenskt publikt aktiebolag noterat på Nasdaq Stockholm med ticker LUNE.

20220620037136

Sammanfattning 2021

- Lundin Energys och Aker BP:s styrelser ingick en överenskommelse om en sammanslagning för att därigenom skapa det ledande europeiska oberoende prospekterings- och produktionsbolaget. Transaktionen förväntas vara slutförd i mitten av 2022.
- De finansiella resultaten för 2021 var rekordhöga. Fritt kassaflöde uppgick till 1,6 miljarder USD och nettoskulden minskade till 2,7 miljarder USD.
- Styrelsen föreslår att höja den kvartalsvisa utdelningen för 2021 med 25 procent till 0,5625 USD per aktie fram tills det att transaktionen med Aker BP har slutförts.
- Bolagets produktion för det fjärde kvartalet uppgick till 195 Mboepd, vilket var rekordhögt för bolaget för ett kvartal. Produktionsprognosen för 2022 uppgår till mellan 180 och 200 Mboepd.
- Samtliga huvudprojekt går enligt plan och produktionsstart för Johan Sverdrups andra fas planeras för det fjärde kvartalet 2022. Arbete pågår för att kunna fatta beslut om utbyggnad av fem nya projekt och därmed kunna dra nytta av de tillfälliga ändringarna i skattelagstiftningen.
- Bolaget levererar tillväxt och ökningen av bolagets resurser motsvarar 200 procent av 2021 års produktion.
- Arbetet med att minska koldioxidutsläppen för att uppnå en koldioxidneutral verksamhet från 2023 går enligt plan.

	2021	2020
Produktion i Mboepd	**190,3**	164,5
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	**5 484,7**	2 564,4
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	**3 058,0**	1 528,0
Per aktie i USD	*10,75*	*5,38*
EBITDAX i MUSD[1]	**4 822,8**	2 140,2
Per aktie i USD[1]	*16,96*	*7,53*
Fritt kassaflöde i MUSD	**1 645,5**	448,2
Per aktie i USD	*5,79*	*1,58*
Årets resultat i MUSD	**493,8**	384,2
Per aktie i USD	*1,74*	*1,35*
Justerat resultat i MUSD	**795,7**	280,0
Per aktie i USD	*2,80*	*0,99*
Nettoskuld i MUSD	**2 747,9**	3 911,5

[1]Alla siffror i denna tabell avser både kvarvarande och avvecklad verksamhet. För uppdelning mellan kvarvarande och avvecklad verksamhet hänvisas till sidorna 90 – 92.

Vd-brev

När nu ett nytt kapitel i vår framgångssaga tar sin början är jag är övertygad om att vi kan se fram emot många år av enastående värdeskapande

Det gläder mig att kunna rapportera rekordhöga produktionssiffror och finansiella resultat för 2021, detta tack vare fortsatt utmärkta resultat från bolagets operativa verksamhet och höga olje- och gaspriser. De starka olje- och gasmarknaderna vi såg under 2021 har fått ytterligare kraft i början av 2022, vilket har lett till att priset på våra råvaror nått nivåer som inte skådats sedan 2014.

Men vad som är ännu viktigare är att våra tillgångar i världsklass fortsätter att överträffa förväntningarna med råge – med industriledande produktionseffektivitet och låga verksamhetskostnader. Vi avslutade året med en produktionsnivå på strax under 200 Mboepd och helårsproduktionen överträffade den övre delen av vårt ursprungliga prognosintervall.

Det enorma Johan Sverdrupfältet, som upptäckes av Lundin Energy för mer än ett decennium sedan, fortsätter att överträffa förväntningarna. Projektets andra fas som kommer att öka produktionen till 755 Mbopd, brutto, gör utmärkta framsteg och ligger fortsatt stadigt i fas för produktionsstart under det fjärde kvartalet 2022.

Vid det större Edvard Griegområdet kommer färdigställandet av det kompletterande borrprogrammet, återkopplingsprojekten på Solveig och Rolvsnes samt ett antal nya planerade projekt bidra till att vi kan hålla anläggningarna i produktion under en överskådlig framtid. Detta är ett område med stor resurspotential och jag ser goda möjligheter till att förlänga platåproduktionen ytterligare.

Vi slutförde förvärvet av ytterligare en licensandel i det stora utbyggnadsprojektet Wisting, vilket ökar vår andel till 35 procent. Det kommer att understödja bolagets långsiktiga produktionsprofil med en betydande volym koldioxidneutralt producerade fat. Konceptval har gjorts för utbyggnadsprojektet och beslut avseende utbyggnaden förväntas fattas i slutet av 2022.

Vår tillväxtstrategi fortsätter att leverera goda resultat med en total resursersättning för 2021 som uppgår till 200 procent av producerade volymer vilket understöds av ytterligare reservökning i det större Edvard Griegområdet och av den ökade licensandelen i Wisting. Jag ser flera möjligheter för ytterligare tillväxt i verksamheten i och med den stora resurspotentialen på Johan Sverdrup, en rad projekt som förs fram mot utbyggnad och ett aktivt prospekteringsprogram.

Vi gör samtidigt mycket goda framsteg vad gäller vår industriledande plan för att minska våra koldioxidutsläpp och är på god väg att uppnå en koldioxidneutral verksamhet från 2023. Idag är redan cirka 60 procent av vår produktion koldioxidneutralt producerad och jag ser detta som en viktig faktor för att värdemässigt särskilja Lundin Energy i förhållande till andra bolag i branschen.

När vi ser till de finansiella resultaten var det ett mycket bra år för bolaget som uppvisade ett fritt kassaflöde om 1,6 miljarder USD, vilket var tre gånger mer än betalda utdelningar för 2021 och gjorde att vi kunde minska vår nettoskuld till 2,7 miljarder USD. Det gläder mig att styrelsen rekommenderar att öka den kvartalsvisa utdelningen med 25 procent fram till slutförandet av transaktionen med Aker BP. Detta visar tydligt vårt åtagande att öka avkastningen till våra aktieägare på lång sikt.

Ett tillkännagivande av stor betydelse, inte bara för våra aktieägare utan även för Norge och hela vår industri gjordes vid årets slut, när vi offentliggjorde att Lundin Energys och Aker BP:s styrelser ingått en överenskommelse om en sammanslagning av våra båda framgångsrika verksamheter. Detta kommer att skapa det ledande europeiska oberoende prospekterings- och produktionsbolaget. Att skapa värde är kärnan i vår verksamhet och sammanslagningen är en unik möjlighet att skapa ett bolag i världsklass av betydande storlek, med produktionstillväxt, som kommer att generera starkt fritt kassaflöde in i nästa decennium. Dessutom är det en verksamhet med industriledande låga kostnader och låga koldioxidutsläpp. Jag är övertygad om att sammanslagningen med Aker BP kommer att generera mervärde för aktieägarna i båda bolagen, då det skapar en verksamhet som är väl positionerad för att blomstra genom energiomställningen och leverera ökad och hållbar utdelning. För Lundin Energys aktieägare innebär det en betydande kontantersättning, möjligheten att bli aktieägare i ett ledande europeiskt prospekterings- och produktionsbolag och bibehållet aktieägande i en verksamhet för förnybar energi som är väl positionerad för tillväxt. Vi räknar med att den föreslagna sammanslagningen kommer att slutföras runt halvårsskiftet 2022.

Jag vill tacka alla våra intressenter för deras fortsatta stöd under det senaste året, och våra anställda för deras otroliga arbete med att leverera dessa rekordresultat, år efter år. Det har varit en ära för mig att vara vd för vårt fantastiska bolag som är oöverträffat i den här industrin och jag kommer fortsätta vara det fram till att sammanslagningen med Aker BP har slutförts. När nästa kapitel i denna historia skrivs är jag övertygad om att vi kan se fram emot många fler år av enastående värdeskapande.

Nick Walker
Koncernchef och vd

20220620037137

Ordföranden har ordet

Det är med blandade känslor som jag i min roll som styrelseordförande skriver dessa rader om året som har varit ett av de viktigaste i bolagets historia.

Vi levererade rekordhöga resultat på alla fronter med en produktion som emellanåt uppgått till 200 Mboepd och i slutet av året kom styrelsens förslag att slå samman vår fantastiska verksamhet med Aker BP och därmed skapa det ledande europeiska prospekterings- och produktionsbolaget.

Lundin Energy har under de två senaste decennierna vuxit till något som ingen av oss vågade drömma om då bolaget noterades på First North-listan i september 2001. Aktiekursen har ökat mer än 100 gånger sedan den inledande finansieringen om 350 miljoner SEK (3 SEK per aktie) och har därigenom gett aktieägarna en årlig genomsnittlig avkastning om 28 procent under mer än 20 år.

Hårt arbete, uthållighet och framför allt en stark ledning med rätt kompetens har gjort att bolaget har blomstrat till att bli det ledande, globala prospekterings- och produktionsbolag det är idag. Lundin Energy är inte bara ledande på resurstillväxt och operativa resultat utan har också, vilket är än viktigare, satt en ny standard för minskade koldioxidutsläpp genom att bli det första bolaget inom vår industri att uppnå en koldioxidneutral verksamhet från 2023.

Det gläder mig särskilt att vi lyckats uppfylla drömmen som min far och grundaren av bolaget, Adolf Lundin, hade om att upptäcka ett enormt oljefält (med över 1 miljard fat utvinningsbara oljereserver). Så hur har vi nått hit? Lundin Energy var ett av de första oberoende prospekterings- och produktionsbolagen som etablerades på den norska kontinentalsockeln, när Norge ändrat etableringsreglerna i syfte att främja konkurrensen. Vårt första genombrott kom med upptäckten av Edvard Griegfältet, vår första brunn med operatörskap. Även om Edvard Griegområdet är ett av de största producerande områdena på den norska kontinentalsockeln idag, bleknar det i jämförelse med det gigantiska Johan Sverdrupfältet som upptäcktes 2010 av Lundin Energys legendariska prospekteringsteam. Det är en tillgång i absolut världsklass som frigjort en enorm resurspotential på Utsirahöjden. Vi har alltid sagt att stora fält har en benägenhet att bli ännu större med tiden och det har även visat sig vara fallet med Johan Sverdrup. Fältets totala bruttoreserver om mellan 2,2 och 3,2 miljarder fat och förväntade produktion om 755 Mbopd från det fjärde kvartalet 2022, styrker detta. Fältets produktion kommer att utgöra mer än en tredjedel av Norges totala oljeproduktion under 2022.

Liksom alla framgångshistorier har även Lundin Energy haft sin beskärda del av motgångar. Jag tänker då främst på oljeprisfallet 2020 som drevs av rädslan för hur COVID-19-pandemin skulle påverka den globala tillväxten. Idag är det lätt att glömma att priset på Brent-olja sjönk till under 20 USD per fat för mindre än två år sedan, och att priset på WTI-olja (West Texas Intermediate) även tillfälligt var negativt, något vi aldrig tidigare upplevt. Trots att detta var en prövotid för oss alla, blev det samtidigt tydligt vilken motståndskraftig verksamhet i världsklass som vi hade byggt upp på Lundin Energy.

I december 2021 meddelade Lundin Energys och Aker BP:s styrelser en sammanslagning av bolagens verksamheter. Sammanslagningen kommer att skapa det ledande europeiska prospekterings- och produktionsbolaget, och det tredje största bolaget sett till dess börsvärde på Oslobörsen. Ett bolag i världsklass med produktionstillväxt in i nästa decennium, industriledande låga verksamhetskostnader och en låg koldioxidintensitet. Med en storskalig och kvalitativ verksamhet är bolaget mycket väl positionerat för att blomstra genom energiomställningen som kommer att gynna de bäst producerade oljefaten och detta i ett land som troligen har den mest progressiva energipolitiken när det gäller såväl skatter som regelverk och miljöhänsyn. Det sammanslagna bolaget kommer dessutom att få tillgång till unik kompetens när Lundin Energys fantastiska team i Norge integreras i Aker BP:s framgångsrika organisation. Styrelsen och jag anser att det är rätt tid att kombinera våra fantastiska bolag för att säkerställa en fortsatt stark produktionstillväxt och därmed också en hållbar utdelning. Långsiktigt värdeskapande och tillväxt har varit kärnan i Lundin Energys filosofi och är precis vad denna sammanslagning handlar om.

Jag tror att oljepriset kommer att förbli starkt en bra tid framöver främst på grund av att investeringsnivån varit låg i vår industri under de senaste åren och att förnybar energi fortfarande är långt ifrån att kunna ersätta fossila bränslen som världens främsta energikälla. Den här vinterns höga energipriser beror åtminstone delvis på att förnybara energikällor haft en låg och ojämn elproduktion.

Med detta som bakgrund är jag övertygad om att unika investeringsmöjligheter kommer att skapas genom den globala energiomställningen, och vi kommer att vara med och generera fortsatt värde för våra aktieägare genom denna process. Vårt nya Lundin Energy med fokus på förnybar energi och de möjligheter som energiomställningen för med sig är inget undantag. Jag är förväntansfull inför de möjligheter som ligger framför oss och precis som med Lundin Energy kommer vi att bygga det bästa teamet för att kunna ta vara på dessa.

Jag vill slutligen tacka våra anställda och våra aktieägare för allt ert stöd under åren som gått. Jag hoppas att ni, precis som jag och min familj, kommer att förbli aktieägare både i det sammanslagna bolaget när vi slår ihop Lundin Energy med Aker BP, och bolaget med inriktning på förnybar energi som kommer att skapas med Lundin Energy som plattform. Vi har en spännande tid att se fram emot!

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

Förvaltningsberättelse

Lundin Energy AB (publ) Org nr. 556610-8055

Lundin Energy AB har sitt huvudkontor på Hovslagargatan 5, Stockholm och styrelsens säte är Stockholm.

Lundin Energy är ett oberoende bolag för prospektering och produktion av olja och gas med fokus på Norge.

Moderbolaget har inga utländska filialer.

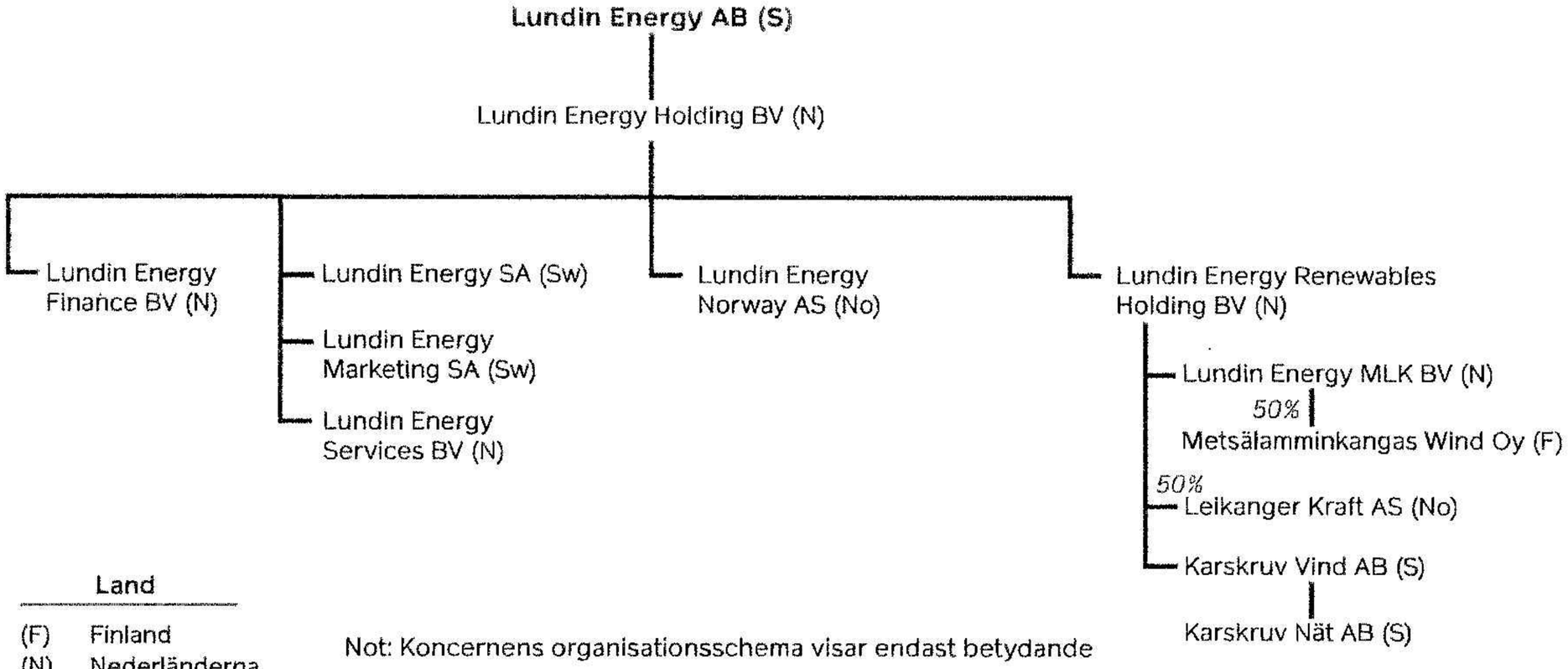
Koncernförändringar

I januari 2020 slutförde Lundin Energy en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i Karskruv vindkraftsprojekt, beläget i södra Sverige.

I oktober 2021 ingick Lundin Energy ett avtal med OMV om att förvärva deras licensandel om 25 procent i utbyggnadsprojektet Wisting. Förvärvet ökade bolagets licensandel till 35 procent.

I december 2021 meddelade Lundin Energy att bolaget ingått ett avtal med Aker BP där Aker BP kommer att genomföra en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt, genom vilken Aker BP kommer att absorbera ett bolag som innehåller Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet. Lundin Energy redovisar därmed sin prospekterings- och produktionsverksamhet som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. De tillgångar och skulder som hänförs till prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas i koncernens balansräkning som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare.

Bolagsstruktur per den 31 december 2021



Not: Koncernens organisationsschema visar endast betydande dotterbolag. Se moderbolagets finansiella rapporter not 8 för fullständiga namn och samtliga dotterbolag.
Dotterbolag ägs till 100% om inget annat anges

20220620037138

Verksamheten

Samtliga belopp och uppdateringar som redovisas i denna verksamhetsrapport avser, om inte annat anges, det räkenskapsår som avslutades den 31 december 2021.

COVID-19 krisen

Lundin Energy har fortsatt att arbeta förebyggande för att säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa, samtidigt som risken för virusets påverkan på verksamheten minimeras. COVID-19 har hittills inte medfört någon störning i produktionen och trots att vissa projektaktiviteter påverkats så har det hanterats framgångsrikt för att undvika en negativ påverkan framöver.

Avvecklad verksamhet

Den avvecklade verksamheten utgör hela Lundin Energy AB:s prospekterings- och produktionsverksamhet.

Reserver och resurser

Lundin Energy har bevisade och sannolika nettoreserver (2P) om 639 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och bevisade, sannolika och möjliga nettoreserver (3P) om 799 MMboe per den 31 december 2021, vilka har certifierats av en oberoende tredje part. Lundin Energy har ytterligare olje- och gasresurser om 380 MMboe, netto per den 31 december 2021, vilka klassificeras som betingade resurser (2C) enligt bästa estimat. Totala resurser, 2P reserver plus 2C resurser uppgick till 1,0 miljarder boe per den 31 december 2021.

Produktion

Produktionen uppgick till 190 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd), vilket är i den övre delen av både det ursprungliga prognosintervallet om 170 till 190 Mboepd och den uppdaterade prognosen från juni 2021, om 180 till 195 Mboepd.

Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 3,14 USD per boe för 2021, vilket var något högre än prognos. Ökningen berodde främst på högre miljöskatter, högre elpriser under det andra halvåret och en starkare norsk krona, vilket till viss del kompenserades av ökade produktionsvolymer.

Produktion i Mboepd	2021	2020
Olja	177,4	152,7
Gas	12,9	11,8
Summa produktion	**190,3**	**164,5**

Produktion i Mboepd	l.a.[1]	2021	2020
Johan Sverdrup	20%	106,3	87,6
Större Edvard Grieg området[2]	65 – 80%	72,9	63,6
Ivar Aasen	1,385%	0,6	0,8
Alvheimområdet	15 – 35%	10,5	12,5
Kvantitet i Mboepd		**190,3**	**164,5**

[1] Lundin Energys licensandel (l.a.)
[2] Omfattar Edvard Grieg, Solveig och Rolvsnes förlängda brunntest

Johan Sverdrupfältet fortsätter att överträffa förväntningarna, med hög produktionseffektivitet, ökad processkapacitet samt utmärkta resultat från reservoaren och brunnar. Produktionen från Johan Sverdrups första fas låg i linje med halvårsprognosen med en produktionseffektivitet om 97 procent. I maj 2021 ökades den första fasens processkapacitet från 500 tusen fat olja per dag (Mbopd) brutto, till 535 Mbopd efter uppgraderingar av systemet för vatteninjicering som genomfördes för att kunna hantera den högre produktionsnivån. Bolagets 2P reserver vid slutet av 2021 inkluderar för första gången bidraget från de åtta kompletterande brunnarna (tidigare betingade nettoresurser), vilket innebär att platåproduktionen förlängs. Bolagets bedömning är att det finns resurspotential i flera delar av fältet som kan uppnås genom ytterligare kompletterande borrning, optimering av reservoaren och ökad anläggningskapacitet. Totalt fem brunnar borrades och slutfördes under 2021, med resultat i linje med förväntan. Johan Sverdrup drivs med landström och är ett av världens mest koldioxideffektiva fält offshore, med koldioxidutsläpp om under 0,1 kg CO_2 per boe för året. Verksamhetskostnaderna uppgick till 1,78 USD per boe.

Edvard Grieg har fortsatt att producera över förväntan under 2021 och har konstant levererat över prognos med en produktionseffektivitet om 98 procent. Samtliga tre kompletterande brunnar på Edvard Grieg, inklusive bolagets första brunn där den s.k. Fishbones-tekniken använts och den första multi-laterala brunnen slutfördes enligt plan och under budget. Den första brunnen togs i drift under det andra kvartalet och de två sista under det fjärde kvartalet. Den innovativa Fishbones-tekniken användes med framgång på två av brunnarna, vilket har ökat brunneffektiviteten väsentligt. Reservoaren på Edvard Grieg har under 2021 genomgående uppvisat resultat över förväntan, vilket har inneburit en ökning av 2P reserverna om 29 MMboe, brutto. Edvard Griegfältets slutliga utvinningsbara reserver uppgick till 379 MMboe, brutto, vilket är en ökning med över 100 procent sedan planen för utbyggnad och drift lämnades in.

Återkopplingsprojektet Solveigs första fas började producera under det tredje kvartalet 2021. Borrprogrammet har gått enligt plan och fyra av fem brunnar är slutförda med resultat över förväntan. Edvard Grieg-hubben, inklusive Solveig- och Rolvsnesfälten har överskottskapacitet och en optimering kommer därför att göras mellan de tre fälten för att uppnå en maximal utvinning från området. Under det fjärde kvartalet prioriterades Edvard Griegs produktion framför Solveigs, vilket innebar nivåer som var högre än förväntat för Edvard Griegfältet och lägre för Solveig. Borresultat och tidiga produktionsresultat för den första fasen av Solveig-utbyggnaden har resulterat i en ökning av 2P reserverna om 11 MMboe, brutto, vilket motsvarar en ökning om 20 procent. Det förlängda brunntestet (EWT) på Rolvsnes började producera under det tredje kvartalet och reservoarens resultat är fortsatt i linje med förväntningarna. Sammanlagt har hela Edvard Griegområdet slutliga utvinningsbara reserver om 450 MMboe med en 97-procentig ersättningsgrad av dess produktion under 2021. Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 4,25 USD per boe.

Installationen av landström på Edvard Grieg fortlöper enligt plan och förväntas vara klar under den senare delen av 2022. Strömkabeln är installerad på Edvard Grieg-plattformen och har lagts på havsbotten vid Johan Sverdrup i väntan på installation av den andra fasens processanläggningsplattform under 2022. Avveckling av det befintliga gasturbinbaserade systemet på plattformen samt installation av system för att tillhandahålla processvärme pågår enligt plan och förväntas vara färdigt under den senare delen av 2022. Avvecklingen av gasturbinerna förväntas även bidra till en tio-procentig ökning av såld gas från Edvard Grieg, jämfört med nuvarande gasförsäljning.

Utbyggnad

Projekt	l.a.	Operatör	Uppskattade bruttoreserver	Förväntad produktionsstart	Förväntad maximal bruttoproduktion
Johan Sverdrup Fas 2	20%	Equinor	2,2 – 3,2 Bn boe[1]	Q4 2022	755 Mbopd[1]
Solveig Fas 1	65%	Lundin Norway	69 MMboe	september 2021	30 Mboepd
Rolvsnes EWT	80%	Lundin Norway	3 MMboe	augusti 2021	3 Mboepd
Kobra East/Gekko (KEG)	15%	Aker BP	39 MMboe	Q1 2024	28 Mboepd
Frosk	15%	Aker BP	9 MMboe	Q2 2023	13 Mboepd
Wisting	35%	Equinor	500 MMboe	Q2 2028	150 Mboepd

[1] Hela Johan Sverdrupfältet

Produktionen från Alvheimområdet var något över prognos med en produktionseffektivitet om 95 procent. Två kompletterande brunnar togs i drift under 2021, med resultat som översteg förväntningarna. Den tredje kompletterande brunnen förväntas tas i drift i februari 2022. Verksamhetskostnaderna för Alvheimområdet uppgick till 7,79 USD per boe.

Utbyggnad

Utbyggnadsutgifterna uppgick till 738 MUSD, jämfört med den senaste prognosen om 770 MUSD, vilken uppdaterades efter tredje kvartalets resultat. Minskningen beror på att borresultat på Edvard Grieg och Solveig överträffat förväntningarna, samt att vissa kostnader hänförliga till Johan Sverdrup har reducerats eller skjutits fram till 2022.

Johan Sverdrups andra fas
Den andra fasen av Johan Sverdrups utbyggnadsprojekt innefattar installation av en bro mellan den andra process-anläggningsplattformen och den första fasens fältcenter. Undervattensanläggningar för att ansluta fältets satellitområden Avaldsnes, Kvitsøy och Geitungen planeras. En förbättrad utvinningsteknik genom alternering av vatten- och gasinjicering kommer att implementeras för hela fältet och ytterligare 28 brunnar kommer att borras. Johan Sverdrupfältets bruttoreserver uppskattas till mellan 2,2 och 3,2 miljarder fat oljeekvivalenter, och målsättningen är att uppnå en utvinningsgrad om 70 procent. I juni 2021 meddelade Lundin Energy att processkapaciteten för hela fältet höjts tack vare åtgärder för att få bort flaskhalsar i arbetet med den andra fasen och den integrerade process- och exportkapaciteten för hela fältet. Produktionen förväntas uppgå till 755 Mbopd när den andra fasen tagits i drift. Break-even priset på olja för hela Johan Sverdrupfältet, inklusive tidigare investeringar är mindre än 15 USD per boe.

Investeringen för den andra fasen uppskattas till nominellt 41 miljarder NOK, brutto, vilket är oförändrat jämfört med uppskattningen i planen för utbyggnad och drift 2019. De tre moduler som utgör den andra fasens processanläggningsplattform installerades med framgång i maj 2021. Stålunderstället för den andra processanläggningsplattformen och den nya modulen på den befintliga stigrörsplattformen installerades med framgång offshore i juni respektive juli 2021. Arbetet med att installera den andra processanläggningsplattformen på stålunderstället är planerat till mars 2022. Installationen av undervattensanläggningarna och rörledningarna fortskrider enligt plan och kommer att avslutas i början av 2022. Borraktiviteter på brunnarna påbörjades i januari 2022. Planerad produktionsstart under det fjärde kvartalet 2022 ligger kvar. Projektet är nu genomfört till omkring 70 procent.

Återkopplingsprojekten i det större Edvard Griegområdet
Solveigs första fas togs i drift i september 2021, enligt plan, och är den första utbyggnaden längs havsbotten med återkoppling till Edvard Grieg. Borrning av första fasens utbyggnadsbrunnar är nästan slutförd med tre produktionsbrunnar och en injiceringsbrunn som slutfördes under 2021 samt den sista vatteninjiceringsbrunnen som planeras vara genomförd under första kvartalet 2022. Kostnaden för utbyggnaden av första fasen understiger uppskattningen i planen för utbyggnad och drift som uppgick till 810 MUSD, brutto, med break-even vid ett oljepris om under 20 USD per boe.

Projektet för Rolvsnes förlängda brunntest har utförts genom en 3 km lång återkoppling längs havsbotten från den befintliga horisontella Rolvsnesbrunnen till Edvard Griegplattformen. Brunntestet kommer att bidra med viktig data om reservoaren som kommer att ligga till grund för beslutet avseende utbyggnaden av hela Rolvsnesfältet och innehåller viktig information om den allmänna potentialen för berggrunden på Utsirahöjden. Projektet har genomförts tillsammans med Solveigprojektet för att kunna skapa synergieffekter inom upphandling och implementering. Produktionen startade enligt plan i augusti 2021 och reservoarens resultat är i linje med förväntningarna och under budget.

Wisting
Wistingprojektet planeras att bli ett produktionsnav i Barents hav framöver och kommer att bidra betydligt till att upprätthålla bolagets långsiktiga produktionsprofil. I och med förvärvet av ytterligare en 25-procentig licensandel, som meddelades den 28 oktober 2021, har bolagets andel i projektet ökat till 35 procent och kommer att bidra till betydande resurser i ett för bolaget viktigt område med omfattande prospekteringspotential i närområdet. Konceptvalet godkändes i november 2021 av samarbetspartnerna för licensen med målsättning att lämna in en plan för utbyggnad och drift vid slutet av 2022 för att dra nytta av de tillfälliga ändringarna i skattelagstiftningen som den norska regeringen införde i juni 2020. Wistingprojektet har goda ekonomiska förutsättningar och utbyggnadsplanen är i linje med Lundin Energys plan för minskade koldioxidutsläpp då landström är en del av planen för utbyggnad och drift. Lundin Energy ingick dessutom ett samarbetsavtal med Equinor i december 2021 avseende utbyggnadsprojektet, enligt vilket Equinor kommer att kvarstå som operatör på Wisting under driftsfasen. Samarbetsavtalet ger även Lundin Energy operatörskap för prospekteringslicenser som omger Wisting (PL1133 och PL1134) och en ökning av dess licenser till 35 procent. Avtalet täcker även licenser som bolaget ansökte om i 2021 års licensrunda (APA) och överenskommelse har också fattats om att anställda hos Lundin Energy kommer att inneha tekniska och operativa nyckelbefattningar i Wistingprojektet. Avtalet stärker förhållandet mellan Lundin Energy och Equinor ytterligare och markerar ett starkt samarbete inom prospektering och produktionsverksamhet för vad som kommer att bli Barents havs nästa produktionsnav.

20220620037139

Kobra East/Gekko (KEG)
Utbyggnadsplanen för en kombinerad utbyggnad av de två fyndigheterna Kobra East och Gekko lämnades in till det norska olje- och energidepartementet i juni 2021, och godkändes i januari 2022. Utbyggnaden kommer att genomföras som en återkoppling längs havsbotten till Alvheim FPSO:n med fyra trilaterala produktionsbrunnar för den första fasen med inriktning på de två fyndigheternas oljezoner. Utbyggnadens andra fas innefattar en gasproduktionsbrunn med målsättning att nå ett gaslock på Gekko, vilket kommer att borras i ett senare skede när gasprocesskapacitet finns tillgänglig på Alvheim FPSO:n. Borraktiviteter förväntas påbörjas tidigt under 2023, med planerad produktionsstart under det första kvartalet 2024. Projektets sammanlagda 2P reserver uppgår till 39 MMboe, brutto och utbyggnaden kommer att uppnå en maximal bruttoproduktion om cirka 28 Mboepd. Projektet kommer att kunna dra nytta av de tillfälliga ändringarna i den norska skattelagstiftningen och nå break-even vid ett oljepris som är lägre än 30 USD per boe.

Frosk
I september 2021 lämnades en plan för utbyggnad och drift av Froskfyndigheten in till det norska olje- och energidepartementet. Utbyggnaden kommer att genomföras som en återkoppling längs havsbotten till Alvheim FPSO:n genom Bøylafältets befintliga manifold. Utbyggnaden omfattar borrning av två nya brunnar och förväntas påbörjas under 2022, med planerad produktionsstart under det första halvåret 2023. Projektets sammanlagda reserver uppgår till cirka 9 MMboe, brutto och utbyggnaden kommer att uppnå en maximal bruttoproduktion om cirka 13 Mboepd med ett break-even pris på olja som är lägre än 25 USD per boe.

Prospektering och utvärdering

Prospekterings- och utvärderingsprogrammet för 2021 omfattade åtta brunnar. Fyndigheter gjordes på Segment D på Solveigfältet och på Lille Prinsen. Prospekterings- och utvärderingsprognosen för 2021 uppdaterades till följd av den ökade omfattningen av brunnarna Segment D, Iving, Lille Prinsen, samt förvärvet av den ytterligare 25-procentiga licensandelen i Wisting, som trädde i kraft den 1 januari 2021. De sammanlagda utgifterna för prospektering och utvärdering för 2021 uppgick till 301 MUSD, vilket är lägre än den uppdaterade prognosen om 325 MUSD.

I mars 2021 genomfördes en borrning som resulterade i en oljefyndighet på strukturen Segment D, belägen i PL359, norr om Solveigfältet på Utsirahöjden i norska Nordsjön. En oljekolonn om tio meter påträffades i sandsten från Triasperiod. Fyndigheten uppskattas innehålla utvinningsbara bruttoresurser om mellan 3 och 9 MMboe. Möjligheten för en utbyggnad utvärderas parallellt med en potentiell framtida utbyggnad på Solveig.

I juli 2021 genomfördes en borrkampanj med två utvärderingsbrunnar på fyndigheten Iving, belägen i centrala Nordsjön nära Balder- och Ringhornefälten. Resultaten var under förväntan och projektet har bedömts som icke-kommersiellt gångbart.

I september 2021 genomfördes ett prospekterings- och utvärderingsprogram på Lille Prinsen på Utsirahöjden i PL167 i norska Nordsjön med framgång. Brunnarna bekräftade en sammanlagd resurspotential om mellan 12 och 60 MMboe. Arbete pågår för närvarande för att hitta en utbyggnadslösning med målsättning om att fatta beslut om utbyggnad under 2022.

Den norska regeringen införde under 2020 tillfälliga ändringar i den norska skattelagstiftningen för utbyggnadsplaner som lämnas in för godkännande innan slutet av 2022, med målsättning att öka aktiviteten på den norska kontinentalsockeln. Dessa ändringar bidrar till goda ekonomiska förutsättningar för projekt, och bolaget har påskyndat aktiviteter för de potentiella projekt som skulle kunna dra nytta av denna möjlighet. Ytterligare produktionsresultat behövs för att minska osäkerheten i bedömningen av utbyggnadsmöjligheter för Solveigs andra fas, som innefattar fyndigheten Segment D, och Rolvsnes hela fältutbyggnad. Studier för konceptval för fältutbyggnad fortskrider väl på fyndigheterna Lille Prinsen, Trell och Trine, med målsättning att lämna in en plan för utbyggnad och drift för båda projekten innan slutet av 2022.

Minskade koldioxidutsläpp

Minskning av koldioxidutsläpp är en viktig strategisk pelare för Lundin Energy och en betydande faktor för att differentiera vårt bolag mot andra aktörer i branschen. Planen för minskade koldioxidutsläpp består av fyra pelare: minskning av koldioxidutsläpp i den operativa verksamheten; elektrifiering av nyckeltillgångar med landström; investeringar i förnybar energi för att ersätta nettoförbrukningen av el; investering för att neutralisera återstående koldioxidutsläpp genom naturliga metoder (natural carbon capture). Ett avgörande steg för att uppnå koldioxidneutralitet kommer att vara elektrifieringen av Edvard Griegplattformen, som genomförs parallellt med utbyggnaden av Johan Sverdrups andra fas och tas i drift under den senare delen av 2022. Koldioxidintensiteten uppgick till 2,9 kg CO_2 per boe för året, vilket är väl inom bolagets mål för koldioxidintensitet under 2021 om under 4 kg CO_2 per boe. När elektrifieringen av Edvard Grieg är genomförd, förväntas bolagets genomsnittliga koldioxidintensitet att uppgå till cirka 1 kg CO_2 per boe, vilket är mer än femton gånger bättre än industrigenomsnittet. Bolaget beslutade därför i september 2021 att påskynda planen ytterligare två år för att uppnå en koldioxidneutral verksamhet redan år 2023.

I januari 2021 ingick Lundin Energy ett partnerskap med Land Life Company B.V. som innebär att bolaget investerar 35 MUSD i högkvalitativa återplanteringsprojekt, för plantering av cirka sju miljoner träd mellan åren 2021 och 2025, vilket kommer att

Prospekterings- och utvärderingsprogrammet för 2021

Licens	Operatör	l.a.	Brunn	Startdatum	Resultat
PL359	Lundin Energy	65%	Segment D	februari 2021	Oljefyndighet
PL722	Equinor	20%	Shenzhou	april 2021	Torr
PL820S	MOL	41%	Iving (2 brunnar)	maj 2021	Icke-kommersiellt gångbar
PL167	Lundin Energy	40%	Lille Prinsen	juli 2021	Oljefyndighet
PL981	Lundin Energy	60%	Merckx	september 2021	Torr
PL976	Lundin Energy	40%	Dovregubben	september 2021	Torr
PL1041	Aker BP	15%	Lyderhorn	oktober 2021	Icke-kommersiellt gångbar
PL886	Lundin Energy	60%	Melstein	januari 2022	Torr

ta upp cirka 2,5 miljoner ton CO_2. Under rapporteringsperioden planterades cirka 480 000 träd i Spanien och Ghana.

I september 2021 ingick Lundin Energy ett avtal med EcoPlanet Bamboo WA II. Bolaget kommer att investera cirka 9 MUSD i hållbara bambuplantager där mer än 1 miljon bambuplantor kommer att planteras på degraderad mark mellan 2022 och 2024 och kommer att på naturlig väg fånga in omkring 1,7 miljoner ton CO_2 under en tioårsperiod. Samtliga av Lundin Energys projekt för att fånga in koldioxid från atmosfären kommer att övertas av Aker BP efter slutförande av den föreslagna sammanslagningen.

I november 2021 blev Lundin Energy inkluderat i S&P Global Dow Jones Sustainability Europe Index (DJSI) för första gången, och rankas som ett av de tre främsta bolagen i Europa inom sin industri. I indexet DJSI ingår de europeiska bolag som är ledande inom ESG. Det omfattar de 20 procent högst rankade bolagen av de total 600 största bolagen som in går i S&P Global Broad Market Index.

Försäljning av råolja som certifierats som koldioxidneutral

I april 2021 meddelade Lundin Energy att en försäljning av råolja från Edvard Grieg som certifierats som koldioxidneutral i sin produktion gjorts till Saras S.p.A. Detta är den första försäljningen av råolja som gjorts i världen där kriterier som har att göra med koldioxidutsläpp har tagits i beaktande vid försäljningen, vilket är ett viktigt steg i utvecklingen av den internationella råoljemarknaden. Lundin Energys fält Edvard Grieg var det första oljefältet i världen som blev oberoende certifierat av Intertek Group plc (Intertek), och erhöll deras CarbonClear™ certifikat. Fältet har vid 3,4 kg CO_2e per boe certifierats som Low Carbon, vilket inkluderar koldioxidutsläpp för prospektering, utbyggnad och produktion.

Efter framgångarna med den första försäljningen av råolja från Edvard Grieg som certifierats som koldioxidneutral, meddelade Lundin Energy i juni 2021 att all framtida olja som bolaget kommer att sälja från Johan Sverdrupfältet kommer att certifieras som koldioxidneutralt producerad i enlighet med standarden CarbonZero™. Fältet har blivit oberoende certifierat till 0,4 kg CO_2e per fat, vilket är cirka 40 gånger bättre än världsgenomsnittet. Den första försäljningen av råolja som certifierats som koldioxidneutral i sin produktion från Johan Sverdrup gjordes i juni 2021 till GS Caltex, Korea.

För att kunna leverera koldioxidneutralt producerad olja från både Edvard Grieg och Johan Sverdrup har bolaget kompenserat för resterande koldioxidutsläpp genom högkvalitativa projekt med naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären (natural carbon capture), som är certifierade av Verified Carbon Standard (VCS) och oberoende certifierade av Intertek. Nästan 60 procent av bolagets nuvarande nettoproduktion är certifierad som koldioxidneutralt producerad. Försäljningar av koldioxidneutralt producerad råolja har fortsatt under perioden, vilket ger oss en konkurrensfördel i marknadsföringen av sålda fat och ledningen är övertygad om att allteftersom att marknaden för koldioxidneutralt producerad råolja mognar kommer det på sikt leda till ett högre försäljningspris för varje producerat fat, vilket kommer att tillföra betydande värdepotential.

Återställning

Produktionen på Brynhildfältet avslutades under 2018 och återställningsplanen godkändes av norska och brittiska myndigheter 2020. Återställning av Brynhilds fyra brunnar slutfördes under 2020 och avlägsnandet av anläggningarna på havsbotten slutfördes i juli 2021. Produktionen vid Gaupefältet avslutades under 2018 och förberedelser för återställningsaktiviteter pågår och förväntas att påbörjas under 2023. Efter att återställningsarbetet har slutförts på fälten Brynhild och Gaupe har bolaget inga ytterligare planerade återställningsutgifter förrän runt år 2035. Återställningsutgifterna för 2021 var 12 MUSD.

Forskning och utveckling

Bolaget investerade 18,8 MUSD i forskning och utveckling (FoU) under 2021. FoU syftar främst till att maximera värdet på befintliga tillgångar, förbereda den operativa verksamheten på nya områden och ge underlag till framtida affärsmöjligheter. Detta medför en ökad förståelse för undervattensmiljön som främjar både prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter. Cirka en tredjedel av investeringarna i FoU har fokuserat på miljö, energieffektivitet och reducering av koldioxidutsläpp.

Licenstilldelningar och transaktioner

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

I februari 2021 ingick Lundin Energy ett avtal med Aker BP om att förvärva en sex-procentig licensandel i licenserna PL036E, PL036F, PL102H, PL102F, PL102D och PL102G som innefattar Trell och Trine Unit. Transaktionen inkluderade en avyttring av en fem-procentig licensandel i PL869 och en 15-procentig licensandel i PL1041. I januari 2022 ingick Lundin Energy ett avtal med MOL avseende förvärv av ytterligare en tio-procentig licensandel i PL102F och PL102G, vilket inkluderar fyndigheten Trell och strukturen Trell Nord. Transaktionen motsvarar 6,84 procent i Trell och Trine Unit, och ökar Lundin Energys totala licensandel i denna till 12,84 procent.

I maj 2021 ingick Lundin Energy ett avtal med One-Dyas om att avyttra en tio-procentig andel i licensen PL976.

I juni 2021 tilldelades Lundin Energy två licenser i den 25:e licensrundan.

I oktober 2021 ingick Lundin Energy ett avtal med OMV Norge AS avseende förvärv av ytterligare en 25-procentig licensandel i licens PL537 som omfattar Wistingfyndigheten vilket ökar Lundin Energys licensandel till 35 procent. Transaktionen, som skedde med verkan från januari 2021, slutfördes i december 2021 och ökar de uppskattade betingade nettoresurserna med cirka 131 MMboe för en köpeskilling om 320 MUSD. Transaktionen inkluderar även en tilläggsköpeskilling och innebär att en eventuell besparing mellan nuvarande uppskattning och den slutliga uppskattningen i planen för utbyggnad och drift fördelas mellan parterna.

Lundin Energy ökade sina licensandelar i PL917 från 20 till 40 procent i PL917 och förvärvade en 20 procentig licensandel i PL956 och 10 procent i PL985 genom två transaktioner varav en med ConocoPhillips och en med Vår Energi. PL917 innehåller intressanta möjligheter att följa upp på King-fyndigheten som gjordes i den närliggande licensen. En prospekteringsborrning är planerad för Ringhorne Ty prospektet under 2023. PL985 innehåller attraktiv prospekteringspotential norr om PL956.

I januari 2022 tilldelades bolaget 10 licenser i 2021 års norska licensrunda för tilldelning i fördefinierade områden (APA), varav fem som operatör.

Bolaget innehar för närvarande 97 licenser i Norge.

20220620371140

Hälsa, säkerhet och miljö

Ingen incident har inträffat med förlorad arbetstid som följd. Detta innebär att frekvensen för incidenter med förlorad arbetstid som följd är noll under 2021. Den totala frekvensen för rapporteringsbara incidenter under året uppgick till 2,14 per en miljon arbetade timmar. Inga allvarliga incidenter med väsentlig inverkan på säkerhet eller miljö inträffade.

Kvarvarande verksamhet

Den kvarvarande verksamheten består av Lundin Energys portfölj av landbaserade förnybara energitillgångar i Norden. Bolaget kommer dessutom att behålla vissa icke-norska potentiella skulder som hänförs till tidigare verksamhet.

Projekt för förnybar energi

I april 2021 slutförde bolaget en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig licensandel i den landbaserade vindkraftsparken Karskruv i södra Sverige. Konstruktionsarbeten på vindkraftsparken har redan påbörjats och fortskrider enligt plan. Vindkraftsparken beräknas tas i drift under den senare delen av 2023 och uppskattas producera cirka 290 GWh per år från 20 landbaserade vindkraftverk. Investeringen i Karskruv, inklusive förvärvskostnad, uppgår till 130 MEUR och merparten kommer att investeras under 2022 och 2023. Projektet kommer att generera positivt kassaflöde från 2024.

Konstruktion och driftsättning av den andra fasen av vattenkraftsprojektet Leikanger i Norge slutfördes i mars 2021, och är nu i drift med full kapacitet.

Arbetet på Metsälamminkangas (MLK) vindkraftspark i Finland fortskrider väl är till största delen slutfört. Den första vindturbinen började generera energi i början av oktober. Kommersiellt överlämnande av vindkraftsparken till bolaget planerades ursprungligen under slutet av fjärde kvartalet 2021. Detta har förskjutits till första hälften av 2022 eftersom driftsättningen tagit längre tid än vad som förväntades. Lundin Energy omfattas av skadeståndsskydd under hela förseningsperioden fram till den kommersiella överlåtelsen.

Bolaget har nu åtagit sig att investera i sammanlagt tre projekt för förnybar energi. Tillsammans kommer projekten att generera omkring 600 GWh, netto per år från slutet av 2023. Dessa investeringar kommer att vara kvar i bolagets ägo, efter sammanslagningen med Aker BP. Målsättningen är att de skall utgöra basen för en tillväxtplattform. Investeringsbudgeten 2021 för projekt för förnybar energi uppgick till 79 MUSD jämfört med den ursprungliga prognosen om 100 MUSD vilket beror på det försenade arbetet med att slutföra MLK-projektet.

Finansiell översikt

Transaktionen med Aker BP

Lundin Energy meddelade den 21 december 2021 att bolaget ingått ett avtal med Aker BP, enligt vilket Aker BP kommer att absorbera Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutförs kommer aktierna i bolaget som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till Lundin Energys aktieägare. Lundin Energy redovisar därmed sin prospekterings- och produktionsverksamhet som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. De tillgångar och skulder som hänförs till den avvecklade verksamheten redovisas i koncernens balansräkning som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare. När transaktionen med Aker BP är slutförd kommer den kvarvarande verksamheten inom förnybar energi att vara skuldfri, med en kassalikviditet om 130 MUSD för att täcka investerings- och rörelsekapitalbehov. Verksamheten inom förnybar energi förväntas att uppnå ett positivt fritt kassaflöde från slutet av 2023, då alla projekt för förnybar energi är fullt utbyggda och har tagits i drift.

I enlighet med avtalet kommer aktieägare, i utbyte mot Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet, att erhålla ett kontant vederlag uppgående till 2,22 miljarder USD (cirka 71,0 SEK per aktie efter omräkning från USD till valutakursen den 20 december), erhålla 271 910 019 aktier i Aker BP (0,951 aktier i Aker BP, som representeras av svenska depåbevis, för varje utestående aktie i Lundin Energy vid tidpunkten för slutförandet av sammanslagningen – motsvarande cirka 279,3 SEK per aktie i Lundin Energy baserat på stängningskursen den 20 december 2021) och kommer att behålla sitt befintliga aktieinnehav i Lundin Energy och dess verksamhet inom förnybar energi (ytterligare information om affärsplan, ledning och bolagsstyrning kommer att offentliggöras den 7 mars 2022). Efter sammanslagningen kommer aktieägare i Lundin Energy därmed att äga 43 procent av det totala antalet aktier och röster i Aker BP (baserat på totalt 360 113 509 aktier och röster i Aker BP). Transaktionen är villkorad av godkännande från bolagets årsstämma den 31 mars 2022, Aker BP:s bolagsstämma samt nödvändiga myndighetsgodkännanden.

Resultat

Informationen i denna finansiella översikt avser både avvecklad och kvarvarande verksamhet om inte annat anges. Mer information om finansiella nyckeltal som delas upp för avvecklad och kvarvarande verksamhet finns på sidorna 90–92.

Intäkter och övriga intäkter om 5 484,7 MUSD (2 564,4 MUSD) redovisades för året, vilket var rekordhögt för bolaget. Ökningen jämfört med föregående år beror främst på högre försäljningsvolymer och högre olje- och gaspriser. Försäljningsvolymer ökade med 19 procent jämfört med föregående år till följd av förbättrade produktionsresultat, lagerförändringar och överuttag. Realiserat oljepris per boe ökade med 85 procent jämfört med föregående år. Realiserade priser för gas och NGL är nästan fyra gånger högre jämfört med 2020.

Årets resultat uppgick till 493,8 MUSD (384,2 MUSD), motsvarande ett resultat per aktie om 1,74 USD (1,35 USD). Resultatet påverkades positivt av högre intäkter och övriga intäkter, och negativt av ökade rörelsekostnader, en till större delen ej kassaflödespåverkande valutakursförlust som redovisades under året om 216,3 MUSD (-171,8 MUSD) och högre skattekostnader. Justerat resultat uppgick till 795,7 MUSD (280,0 MUSD) för året, motsvarande justerat resultat per aktie om 2,80 USD (0,99 USD). I nyckeltalet justerat resultat exkluderas effekterna av den redovisningsmässiga vinsten från omförhandling av lånevillkor, valutakursvinster och -förluster, räntesäkringskontrakt som inte längre behandlas som effektiva, övriga extraordinära finansiella kostnader, samt den skattemässiga effekten från dessa poster, vilket bättre speglar resultatet från bolagets operativa verksamhet för året.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar och prospekteringskostnader (EBITDAX) uppgick till 4 822,8 MUSD (2 140,2 MUSD) för året och motsvarade EBITDAX per aktie om 16,96 USD (7,53 USD). Ökningen per aktie jämfört med föregående år är främst hänförlig till högre försäljningsvolymer

och högre oljepriser. Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 3 058,0 MUSD (1 528,0 MUSD) för året, motsvarande kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie om 10,75 USD (5,38 USD). Ökningen jämfört med motsvarande period föregående år beror även den på högre försäljningsvolymer och högre oljepriser, men påverkades negativt av förändringar i rörelsekapital och högre skatteinbetalningar under året. Fritt kassaflöde uppgick till 1 645,5 MUSD (448,2 MUSD) för året, motsvarande fritt kassaflöde per aktie om 5,79 USD (1,58 USD). Ökningen jämfört med föregående år beror främst på ett högre kassaflöde från den löpande verksamheten, vilket delvis kompenseras av ökade investeringar i olje-och gastillgångar. Som ett resultat av det starka fria kassaflödet som genererades under året minskade nettoskulden från 3 911,5 MUSD vid slutet av 2020 till 2 747,9 MUSD i slutet av 2021 vilket är en minsking med cirka 1,2 miljarder USD.

Koncernförändringar
I april 2021 slutförde bolaget en transaktion med OX2 AB (OX2) om att förvärva en 100-procentig andel i det landbaserade vindkraftsprojektet Karskruv i södra Sverige. Vindkraftsparken kommer att tas i drift under den senare delen av 2023, och förväntas att producera cirka 290 GWh per år från 20 landbaserade vindkraftverk. Den sammanlagda investeringen i Karskruv, inklusive förvärvskostnad, kommer att uppgå till 130 MEUR, och merparten kommer att investeras under 2022 och 2023.

I oktober 2021 ingick Lundin Energy ett avtal med OMV Norge om att förvärva en 25-procentig licensandel i PL537, som inkluderar Wistingfyndigheten, vilket ökade bolagets licensandel till 35 procent. Transaktionen innefattade en kontant köpeskilling till OMV Norge om 320,0 MUSD och slutfördes i december 2021, med verkan från den 1 januari 2021. Transaktionen redovisas som ett tillgångsförvärv.

Den 21 december 2021 meddelade Lundin Energy att bolaget ingått en transaktion med Aker BP, vilken beskrivs ovan. Denna innebär att prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. De tillgångar och skulder som hänförs till prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas i koncernens balansräkning som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare.

Intäkter och övriga intäkter
Intäkter och övriga intäkter uppgick till 5 484,7 MUSD (2 564,4 MUSD) för året och utgjordes av försäljning av olja och gas och övriga intäkter som beskrivs i not 19.1. Intäkter och övriga intäkter hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten.

Försäljning av olja och gas uppgick till 5 452,9 MUSD (2 533,2 MUSD) för året och det genomsnittspris Lundin Energy erhållit per boe från den egna produktionen uppgick till 71,01 USD (38,35 USD) som framgår av följande tabell. Det genomsnittliga priset för Brent-olja uppgick till 70,91 USD (41,84 USD) per fat för året.

Försäljning av olja och gas från egen produktion för året framgår av not 19.3 och omfattar nedanstående:

Försäljning från egen produktion **Genomsnittspris per boe i USD**	**2021**	**2020**
Försäljning olja		
– Kvantitet i Mboe	**65 381,1**	54 263,6
– Genomsnittspris per boe	***69,36***	*39,96*
Försäljning gas och NGL		
– Kvantitet i Mboe	**6 281,8**	6 013,2
– Genomsnittspris per boe	***88,10***	*23,80*
Summa försäljning		
– Kvantitet i Mboe	**71 662,9**	60 276,8
– Genomsnittspris per boe	***71,01***	*38,35*

Tabellen ovan exkluderar oljeintäkter från tredje part.

Försäljning av olja från tredje part uppgick till 364,4 MUSD (221,5 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 31,8 MUSD (31,2 MUSD) för året och avsåg främst tariffintäkter om 21,6 MUSD (23,2 MUSD), hänförliga till tariffer som betalats av Ivar Aasen till Edvard Grieg. Övriga intäkter för året innefattade även en vinst på kortfristiga derivatinstrument (kopplade till oljepriset) om 2,0 MUSD (0,8 MUSD).

Produktionskostnader
Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överuttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 265,4 MUSD (177,2 MUSD) för året och beskrivs i not 19.2. Produktionskostnader hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten. Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell:

Produktionskostnader	**2021**	**2020**
Utvinningskostnader		
– i MUSD	**167,5**	134,5
– i USD per boe	***2,41***	*2,24*
Tariff- och transportkostnader		
– i MUSD	**71,9**	50,7
– i USD per boe	***1,03***	*0,84*
Verksamhetskostnader		
– i MUSD	**239,4**	185,2
– i USD per boe[1]	***3,44***	*3,08*
Förändring i under- och överuttagsposition		
– i MUSD	**7,9**	-2,7
– i USD per boe	***0,11***	*-0,05*
Förändringar i lager		
– i MUSD	**11,5**	-11,2
– i USD per boe	***0,17***	*-0,19*
Övrigt		
– i MUSD	**6,5**	5,9
– i USD per boe	***0,09***	*0,10*
Produktionskostnader		
– i MUSD	**265,4**	177,2
– i USD per boe	***3,81***	*2,94*

20220620037141

Not: USD per boe beräknas som kostnaden dividerat med producerad volym för perioden.
[1] Beloppen i tabellen exkluderar nettoredovisning av tariffintäkter. Lundin Energys verksamhetskostnader för året om 3,44 USD (3,08 USD) per boe minskar till 3,14 USD (2,69 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas.

Utvinningskostnaderna uppgick till 167,5 MUSD (134,5 MUSD) för året, motsvarande 2,41 USD (2,24 USD) per boe, och till 160,2 MUSD (127,8 MUSD) respektive 2,31 USD (2,12 USD) per boe om verksamhetsrelaterade projekt exkluderas. Ökningen i kostnad per boe jämfört med föregående år beror främst på högre elpriser och miljöskatter under den senare delen av året, och en starkare norsk krona. Detta kompenseras till viss del av ökade produktionsvolymer.

Tariff- och transportkostnader uppgick till 71,9 MUSD (50,7 MUSD) för året motsvarande 1,03 USD (0,84 USD) per boe. Ökningen per boe jämfört med föregående år beror på en starkare norsk krona och ökning av vissa tariffer för olja och gas.

Sålda volymer kan under en period avvika från producerade volymer beroende på permanenta skillnader och tidsskillnader. Tidsskillnader kan uppkomma på grund av under- och överuttag, volymförändringar i lager, förvaring och rörledningar. Förändringen i under- och överuttagsposition värderas till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till 7,9 MUSD (-2,7 MUSD) för året, och är beroende på tidpunkten för uttagen i förhållande till produktionen. Lagerförändringar värderas också till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till 11,5 MUSD (-11,2 MUSD) för året och påverkades av en lastning som genomfördes i slutet av 2020 och som såldes i början av 2021. Sålda och producerade volymer framgår av nedanstående tabell:

Förändring i under- och överuttagsposition i Mboepd	2021	2020
Produktionsvolym	190,3	164,5
Lagerförändringar på Johan Sverdrup	1,7	-1,7
Produktionsvolymer inklusive lagerförändringar	**192,0**	162,8
Försäljningsvolym från egen produktion	196,3	164,7
Förändring i under- och överuttagsposition	**-4,3**	-1,9

Övriga kostnader uppgick till 6,5 MUSD (5,9 MUSD) för året och är hänförliga till driftstoppsförsäkringen.

Avskrivningar och återställningskostnader
Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till 703,0 MUSD (607,7 MUSD) för året, vilket motsvarade en genomsnittlig kostnad om 10,12 USD (10,09 USD) per boe och hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten, se även not 3. Avskrivningsnivån per boe var stabil jämfört med föregående år, och inkluderar en lägre avskrivningsnivå per fat i norska kronor, vilket kompenserats av en starkare norsk krona eftersom avskrivningarna per boe beräknas i norska kronor. Som ett resultat av transaktionen med Aker BP den 21 december 2021 har bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet omklassificerats som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare i koncernens balansräkning. Detta medför att bolaget från och med den 21 december 2021 då transaktionen meddelades, i enlighet med IFRS 5 inte längre skriver av dessa tillgångar.

Prospekteringskostnader
Prospekteringskostnader som redovisats i resultaträkningen uppgick till 258,1 MUSD (104,9 MUSD) för året, och hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten, se även not 3. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiveras när de uppkommer. När prospekterings- och utvärderingsborrningar 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.

Inköp av olja från tredje part
Försäljning av olja från tredje part uppgick till 361,7 MUSD (217,8 MUSD) under året och avsåg inköp av olja utanför koncernen. Inköp av olja från tredje part hänförs i sin helhet till den avvecklade verksamheten.

Administrationskostnader och avskrivningar
Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till 41,9 MUSD (36,1 MUSD) för året, varav 19,4 MUSD (16,4 MUSD) hänförs till kvarvarande verksamhet och 22,5 MUSD (19,7 MUSD) till avvecklad verksamhet. Administrationskostnader och avskrivningar inkluderade en kostnad om 6,1 MUSD (4,8 MUSD) hänförlig till koncernens långsiktiga incitamentsprogram (LTIP), och beskrivs i not 27. Avskrivningar av anläggningstillgångar uppgick till 7,1 MUSD (6,9 MUSD) för året.

Finansiella intäkter
Finansiella intäkter uppgick till 3,8 MUSD (173,1 MUSD) för året, varav 2,6 MUSD (0,5 MUSD) hänförs till kvarvarande verksamhet och 1,2 MUSD (172,6 MUSD) till avvecklad verksamhet, och beskrivs i not 1 och 19.4.

Finansiella kostnader
Finansiella kostnader uppgick till 473,0 MUSD (319,4 MUSD) för året, varav 0,2 MUSD (0,9 MUSD) hänförs till kvarvarande verksamhet och 472,8 MUSD (318,5 MUSD) till avvecklad verksamhet, och beskrivs i not 2 och 19.5.

Valutakursförluster uppgick till 216,3 MUSD (-171,8 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 innehas i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Lundin Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan US-dollarn 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 22,9 MUSD (65,6 MUSD). Som ett resultat av transaktionen med Aker BP, bedöms en del av de utestående valutasäkringsinstrumenten, efter effektivitetstest, inte längre vara effektiva. Detta innebär att en ej kassaflödespåverkande post om 15,5 MUSD har kostnadsförts i resultaträkningen, vilket beräknats efter den marknadsmässiga valutakursen per den 31 december 2021.

US-dollarn stärktes med åtta procent gentemot Euron under året, vilket resulterade i en valutakursförlust på det externa lån i US-dollar som tagits av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta, samt en valutakursförlust på ett koncerninternt lån, vilket även tagits av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta. Dessutom stärktes den norska kronan med fem procent gentemot

Euron under året, vilket resulterade i en valutakursvinst på en koncernintern lånebalans i norska kronor.

Räntekostnader uppgick till 52,5 MUSD (104,4 MUSD) för året och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen. Ytterligare ränteutgifter aktiverades till ett belopp om 23,6 MUSD (25,8 MUSD) under året, vilket främst avsåg finansiering av utbyggnadsprojekt i Norge. De sammanlagda ränteutgifterna var lägre än föregående år, till följd av en lägre LIBOR-ränta, en lägre räntemarginal över LIBOR efter refinansieringen i december 2020 och en lägre skuldnivå.

Reglering av räntesäkringskontrakt resulterade i en förlust om 122,0 MUSD (44,5 MUSD) för året, som ett resultat av den lägre LIBOR-räntan. Detta inkluderade 71,0 MUSD som resultatfördes till följd av räntesäkringskontrakt som efter effektivitetstest inte längre bedömdes vara effektiva, varav 54,3 MUSD var ej kassaflödespåverkande. I juni 2021 utfärdade bolaget seniora obligationslån om 2 miljarder USD med fast ränta och nyttjade medlen från obligationserbjudandet tillsammans med befintliga likvida medel för att amortera 2 miljarder av den del av kreditfaciliteten som löper med rörlig ränta. Bolaget amorterade ytterligare 0,3 miljarder USD i november 2021 och till följd av detta är en del av bolagets utestående räntesäkringskontrakt, efter effektivitetstest, inte längre att bedöma som effektiva. Som ett resultat av transaktionen med Aker BP är ytterligare utestående räntesäkringskontrakt, efter effektivitetstest, inte längre att bedöma som effektiva.

Avskrivningar av aktiverade finansieringsavgifter uppgick till 35,5 MUSD (37,6 MUSD) för året och avsåg främst avgifter för upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten som kostnadsförts över facilitetens förväntade nyttjandetid. Dessutom konstadsfördes den del av de aktiverade finansierinsavgifterna som var hänförliga till amorteringen som gjordes om sammanlagt 2,3 miljarder USD. Som ett resultat av transaktionen med Aker BP, kostnadsfördes ytterligare aktiverade finansieringsavgifter under året. Den framgångsrika refinansieringen i december 2020 innebar att aktiverade finansieringsavgifter hänförliga till den reservbaserade kreditfaciliteten, den revolverande kreditfaciliteten om 160 MUSD och den osäkrade kreditfaciliteten om 340 MUSD, kostnadsfördes under föregående år.

Engagemangsavgifter för lånefaciliteter uppgick till 7,2 MUSD (11,5 MUSD) för året och avsåg avgifter för ej utnyttjade lånebelopp från den revolverande kreditfaciliteten, som vid årets slut inte nyttjats.

Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor uppgick till 99,7 MUSD för föregående år och avsåg kostnadsföringen över facilitetens förväntade nyttjandetid av den redovisningsmässiga vinsten som uppkom under 2018 till följd av de förmånligare lånevillkoren som omförhandlades för bolagets reservbaserade kreditfacilitet. Till följd av den framgångsrika refinansieringen i december 2020 kostnadsfördes den återstående delen av vinsten från omförhandling av lånevillkor under jämförelseperioden.

Andel i resultat från joint ventures
Andel i resultat från joint ventures uppgick till 0,9 MUSD (-0,1 MUSD) för året och avsåg den 50-procentiga andelen, utan operatörskap, i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge. Andel i resultat från joint ventures hänförs i sin helhet till den kvarvarande verksamheten.

Skatt
Den sammanlagda skattekostnaden uppgick till 2 892,5 MUSD (890,1 MUSD) för året, varav –MUSD (1,0 MUSD) hänförs till den kvarvarande verksamheten och 2 892,5 MUSD (889,1 MUSD) till den avvecklade verksamheten. Skattekostnader som hänförs till den avvecklade verksamheten beskrivs i not 19.6.

Aktuella skattekostnader som uppgick till 2 562,8 MUSD (511,8 MUSD) för året var främst hänförliga till Norge och avsåg både bolagsskatt och särskild petroleumskatt. Den skatt som betalades i Norge under året uppgick till 1 387,3 MUSD, vilket i kombination med den aktuella skattekostnaden och valutakursförändringar resulterade i en ökning av den kortfristiga skatteskulden från 444,4 MUSD till 1 573,7 MUSD jämfört med slutet av föregående år.

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 för 2020 och 2021, och ökar den uppskjutna skattekostnaden.

Den norska regeringen har lagt fram ett förslag om förändring av systemet för särskild petroleumskatt från och med 2022, vilket innebär att nuvarande regler för avskrivningar och uplift ersätts med ett omedelbart skatteavdrag när investeringen görs. Skattesatsen för bolagsskatt och petroleumskatt kommer att bli oförändrad på sammanlagt 78 procent. Dessa förändringar påverkar inte de tillfälliga ändringarna i skattelagen som beskrivs ovan.

Uppskjutna skattekostnader uppgick till 329,7 MUSD (378,3 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 minskade under året till följd av de tillfälliga ändringarna i den norska petroleumskattelagen som infördes i juni 2020 och 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 för året påverkades främst av valutakursförlusten som redovisades och att räntesäkringskontrakt som, efter effektivitetstest, inte längre bedöms vara effektiva har kostnadsförts. Den effektiva skattesatsen för det justerade resultatet uppgick till 78 procent för året.

20220620037142

Balansräkningen - Kvarvarande verksamhet

Anläggningstillgångar
Tillgångar för förnybar energi uppgick till 31,5 MUSD (— MUSD) och avsåg den fullt konsoliderade 100-procentiga andelen i det landbaserade vinkraftsprojektet Karskruv i södra Sverige beskrivs i not 4.

Investeringar i joint ventures uppgick till 108,7 MUSD (110,6 MUSD) och avsåg den 50-procentiga andelen i Metsälamminkangas (MLK) vindkraftsprojekt i Finland och den 50-procentiga andelen i Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge. Dessa bolag konsolideras inte fullt ut utan redovisas istället som investeringar i joint ventures och beskrivs i not 7.

Fordringar på joint ventures uppgick till 35,1 MUSD (— MUSD) och avsåg långfristiga räntebärande lån till joint ventures för investeringar i MLK vindkraftspark i Finland och Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge och beskrivs i not 8.

Bolagets nettoinvesteringar i projekt för förnybar energi för året, som delvis görs genom joint ventures, framgår av nedanstående tabell:

Investeringar i förnybar energi i MUSD	2021	2020
Karskruv Vindkraftspark — Sverige	30,9	—
MLK Vindkraftspark — Finland	40,0	46,3
Leikanger Vattenkraft — Norge	1,2	49,8
Naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären	5,6	—
Investeringar i förnybar energi	**78,7**	96,1

Projekt för naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären som inkluderas ovan kommer att ingå i den avvecklade verksamheten.

Omsättningstillgångar
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare uppgick till 7 468,2 MUSD (— MUSD) och beskrivs i not 19.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 5,3 MUSD och avsåg främst rörelsekapital för den kvarvarande verksamheten och beskrivs i not 11.

Fordringar på den avvecklade verksamheten uppgick till 128,6 MUSD (— MUSD) vilket motsvarar den kvartalsvisa utdelning som beslutades av årsstämman som hölls den 30 mars 2021 i Stockholm och beskrivs i not 12. Den avvecklade verksamheten har åtagit sig att finansiera utdelningen, denna fordran reglerades i början av 2022 när den fjärde kvartalsvisa utdelningen betalades ut till aktieägarna.

Likvida medel uppgick till 130,0 MUSD (82,5 MUSD) och avsåg kassalikviditet för den kvarvarande verksamheten för att täcka investerings- och rörelsekapitalbehov, se även not 13.

Verksamheten inom förnybar energi förväntas att uppnå ett positivt fritt kassaflöde från slutet av 2023, då alla projekt för förnybar energi är fullt utbyggda och har tagits i drift.

Kortfristiga skulder
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare uppgick till 9 194,0 MUSD (— MUSD) och beskrivs i not 19.

Utdelningar uppgick till 128,6 MUSD (72,3 MUSD) och var hänförliga till den kvartalsvisa kontantutdelning som godkändes av årsstämman den 30 mars 2021 i Stockholm.

Leverantörsskulder och andra skulder uppgick till 4,2 MUSD och avsåg främst rörelsekapital för den kvarvarande verksamheten och beskrivs även i not 18.

Balansräkningen - Avvecklad verksamhet

Samtliga poster i balansräkningen som hänförs till den avvecklade verksamheten har omklassificerats som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare, och beskrivs i not 19. Jämförelsesiffror har i enlighet med IFRS inte omklassificerats och redovisas därmed inte i not 3.

Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare
Olje- och gastillgångar uppgick till 6 222,2 MUSD och beskrivs i not 3. Olje- och gastillgångar innefattar tillgångar med nyttjanderätt i enlighet med IFRS 16, och uppgick till 5,3 MUSD och avser en borrigg som redovisats i enlighet med IFRS16 under året.

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

Utbyggnadsutgifter i MUSD	2021	2020
Norge	738,4	639,8
Utbyggnadsutgifter	**738,4**	639,8

Under året har ett belopp om 738,4 MUSD (639,8 MUSD) redovisats för utbyggnadsutgifter i Norge, främst hänförliga till fälten Johan Sverdrup, Edvard Grieg, Solveig och Rolvsnes. Dessutom aktiverades ränteutgifter till ett belopp om 23,1 MUSD (25,8 MUSD).

Prospekterings- och utvärderingsutgifter i MUSD	2021	2020
Norge	300,6	152,9
Prospekterings- och utvärderingsutgifter	**300,6**	152,9

Utgifter för prospektering och utvärdering i Norge uppgick till 300,6 MUSD (152,9 MUSD) för året och avsåg främst de prospekterings- och utvärderingsborrningar som sammanfattas på sida 7.

Övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till 42,0 MUSD och beskrivs i not 5. Övriga materiella anläggningstillgångar inkluderar tillgångar med nyttjanderätt i enlighet med IFRS 16, och uppgick till 27,2 MUSD.

Goodwill hänförlig till redovisningen av Edvard Grieg-transaktionen som gjordes under 2016 uppgick till 128,1 MUSD och beskrivs i not 6.

Finansiella tillgångar uppgick till 12,7 MUSD och beskrivs i not 19.7. Avyttringen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 inkluderade en tilläggsköpeskilling villkorad av framtida klassificeringar av reserver och förfaller till betalning 2026. Denna villkorade tilläggsköpeskilling har värderats till verkligt värde av bolaget.

Lagertillgångar uppgick till 55,7 MUSD och inkluderade lager av såväl borrutrustning som av olja och beskrivs i not 19.8.

Kundfordringar och övriga fordringar uppgick till 657,2 MUSD och beskrivs i not 19.9. Kundfordringar uppgick till 523,9 MUSD och är ej förfallna. Underuttag uppgick till 23,2 MUSD och avsåg underuttagspositioner vid de producerande fälten, främst hänförliga till olja från Edvard Griegfältet. Fordringar på joint operations uppgick till 36,2 MUSD och avsåg flera joint operations. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter uppgick till 68,7 MUSD, och inkluderade 44,2 MUSD hänförliga till lastningar som genomfördes under året men som inte fakturerats vid bokslutsdagen och förutbetalda verksamhets- och försäkringskostnader. Övriga omsättningstillgångar uppgick till 5,2 MUSD.

Derivatinstrument uppgick till 18,5 MUSD och var hänförliga till den vinst som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående valutasäkringskontrakt och beskrivs i not 20.

Aktuella skattefordringar uppgick till 9,7 MUSD och avsåg skatteinbetalningar som har genomförts utanför Norge under året, och som förväntas återvinnas i framtiden, se även not 19.6.

Likvida medel uppgick till 322,1 MUSD. Likvida medel innehas främst för att möta verksamhetens löpande behov och ge likvidmässigt utrymme, se även not 19.10.

Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare
Finansiella skulder uppgick till 3 211,5 MUSD och beskrivs i not 19.11. Bolaget utfärdade seniora obligationslån om 2 miljarder USD i juni 2021, vilket bestod av seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 2 procent med slutligt förfall 2026 till ett pris motsvarande 99,827 procent, och seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 3,1 procent med slutligt förfall 2031 till ett pris motsvarande 99,81 procent. Räntan utbetalas två gånger per år. Aktiverade finansieringsavgifter som hänförs till utfärdandet av obligationslån uppgick till 16,7 MUSD och skrivs av över obligationslånens förväntade löptid. Banklån uppgick till 1 200,0 MUSD och avsåg utestående lån inom kreditfaciliteten. Bolaget amorterade 2 miljarder USD av kreditfaciliteten i juni 2021 till följd av utfärdandet av obligationslånen, och amorterade ytterligare 0,3 miljarder USD i november. Aktiverade finansieringsavgifter avseende uppläggningskostnader för kreditfaciliteterna uppgick till 2,4 MUSD och kostnadsförs över faciliteternas förväntade nyttjandetid. Leasingåtaganden uppgick till 34,0 MUSD och var hänförliga till den långfristiga delen av leasingåtagandena i enlighet med IFRS 16.

Avsättningar uppgick till 664,7 MUSD och beskrivs i not 16. Avsättningen för återställningskostnader uppgick till 650,8 MUSD och avsåg framtida återställningsåtaganden. Avsättningen för Lundin Energys Unit Bonus Plan uppgick till 10,3 MUSD.

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 3 120,6 MUSD och beskrivs i not 19.6. Avsättningen var främst hänförlig till skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Uppskjutna skattefordringar nettoredovisas mot uppskjutna skatteskulder när de uppkommer inom samma land.

Leverantörsskulder och andra skulder uppgick till 404,2 MUSD och beskrivs i not 19.12. Leverantörsskulder uppgick till 80,4 MUSD. Överuttag uppgick till 27,0 MUSD och avsåg främst överuttagspositioner vid producerande fält, främst hänförlig till olja från Solveigfältet. Upplupna kostnader och skulder till joint operations uppgick till 209,0 MUSD och avsåg aktiviteter i Norge. Övriga upplupna kostnader uppgick till 63,7 MUSD och övriga kortfristiga skulder uppgick till 24,1 MUSD.

Derivatinstrument uppgick till 90,7 MUSD och var hänförliga till den förlust som uppkom vid värderingen till verkligt värde av utestående ränte- och valutasäkringskontrakt och beskrivs i not 20.

Kortfristiga skatteskulder uppgick till 1 573,7 och var främst hänförliga till Norge och beskrivs i not 19.6. De kortfristiga skatteskulderna har ökat under året, vilket främst beror på att en aktuell skattekostnad om 2 562,8 MUSD redovisats. Detta kompenseras av skattebetalningar om 1 387,3 MUSD som gjorts under året.

Kortfristiga skulder till den kvarvarande verksamheten uppgick till 128,6 MUSD och avsåg den kvartalsvisa utdelningen som beslutats av årsstämman som hölls den 30 mars 2021 i Stockholm. Den avvecklade verksamheten har åtagit sig att finansiera utdelningen och denna skuld reglerades i början av 2022 när den fjärde kvartalsvisa utdelningen utbetalades till aktieägarna, se även not 12.

Kassaflödesanalys

Förändringar i rörelsekapital
Förändringar i rörelsekapital, i enlighet med koncernens kassaflödesanalys, uppgick till -229,2 MUSD (61,4 MUSD) för året. Ökningen av rörelsekapitalet avsåg främst högre kundfordringar på balansdagen, till följd av stigande olje- och gaspriser, vilket delvis kompenserats av en ökning av kortfristiga skulder.

Aktieinformation

För information om antalet utestående aktier och återköp av egna aktier se not 14.1.

För årsstämmans beslut om bemyndigande att besluta om nyemission av aktier se bolagsstyrningsrapporten på sidan 22.

Utdelning

Ordinarie kontantutdelning
I enlighet med tillkännagivandet den 29 oktober 2021 och bolagets utdelningspolicy kommer styrelsen till årsstämman 2022 föreslå en kvartalsvis utdelning om 0,5625 USD per aktie, motsvarande 160 miljoner USD (avrundat) per kvartal, vilket motsvarar en 25-procentig ökning jämfört med 2020 års utdelning. Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,5625 USD per aktie att omvandlas till ett belopp i SEK, samt utbetalas i SEK, baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK före varje avstämningsdag. 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 före respektive avstämningsdag.

Den första delbetalningen förväntas ske runt den 7 april 2022, med förväntad avstämningsdag den 4 april 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 april 2022. Den andra delbetalningen förväntas ske runt den 12 juli 2022, med förväntad avstämningsdag den 7 juli 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 6 juli 2022. Den tredje delbetalningen förväntas ske runt den 7 oktober 2022, med förväntad avstämningsdag den 4 oktober 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 3 oktober 2022. Den fjärde delbetalningen förväntas ske runt den 11 januari 2023, med förväntad avstämningsdag den 5 januari 2023 och

20220620037143

förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 4 januari 2023.

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 och detta belopp har satts till 7,040 miljarder SEK. Om den totala utdelning skulle överstiga maxbeloppet om 7,040 miljarder SEK, kommer utdelningen automatiskt att justeras ned så att utdelningen motsvarar maxbeloppet om 7,040 miljarder SEK.

Den 21 december ingick bolaget ett avtal om sammanslagning mellan Aker BP och bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet. Sammanslagningens slutförande är föremål för att vissa villkor uppfylls, inklusive godkännande från bolagets årsstämma samt att Aker BP erhåller nödvändiga myndighetsgodkännanden. Styrelsen föreslår till årsstämman att den kvartalsvisa utdelningen, som beskrivs ovan, utbetalas under tiden bolaget äger prospekterings- och produktionsverksamheten och därmed kommer bolaget inte att utbetala utdelning efter att sammanslagningen med Aker BP slutförts. Sammanslagningen förväntas att slutföras under den senare delen av det andra kvartalet 2022.

För mer information om utdelningspolicyn, se sidan 22.

Värdeöverföring av prospekterings- och produktionsverksamheten till ägare i enlighet med Lex Asea-reglerna

Sammanslagningen med Aker BP kommer att genomföras som en gränsöverskridande fusion i enlighet med svensk och norsk rätt, enligt vilken Aker BP kommer att absorbera ett bolag ("LEAB MergerCo") som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet. Strax innan sammanslagningen med Aker BP kommer aktierna i LEAB MergerCo att delas ut till Lundin Energys aktieägare genom en så kallad Lex Asea-utdelning. Den ersättning som efter fusionen kommer att utbetalas till (de nya) aktieägarna i LEAB MergerCo, kommer att bestå av en kombination av kontantersättning och aktier i Aker BP.

Styrelsen föreslår till 2022 års årsstämma att samtliga aktier i LEAB MergerCo delas ut till aktieägarna, där en aktie i bolaget kommer att berättiga till en aktie i LEAB MergerCo.

Förslag till vinstdisposition

Årsstämman 2022 har balanserade vinstmedel till sitt förfogande uppgående till 62 760,7 MSEK, inklusive årets resultat om 12 956,5 MSEK.

Baserat på ovan beskrivna förhållanden föreslår styrelsen att årsstämman disponerar vinstmedlen enligt följande:

MSEK	
Styrelsen föreslår utdelning till aktieägarna om 0,5625 USD per aktie [1]	6 091,9
Styrelsen föreslår utdelning av samtliga aktier i LEAB MergerCo[2]	55 118,9
Överförs i ny räkning	1 549,9
Balanserade vinstmedel	62 760,7

[1] Den kvartalsvisa utdelningen kommer enbart att betalas ut så länge som bolaget äger samtliga aktier i LEAB MergerCo. Ingen kvartalsvis utdelning kommer därmed att betalas ut av bolaget efter slutförandet av sammanslagningen med Aker BP. Beloppet i tabellen ovan baseras på fyra kvartalsvisa utdelningar men kommer att justeras om färre än fyra kvartalsvisa utbetalningar genomförs innan bolagets ägarskap av samtliga aktier i LEAB MergerCo upphör. Sammanslagningen med Aker BP förväntas att slutföras i slutet av juni, vilket skulle resultera i att en kvartalsvis utdelning betalas ut. Beloppet baseras på Riksbankens valutakurs för USD till SEK den 24 februari 2022. Beloppet baseras på antalet aktier i cirkulation den 24 februari 2022 och det totala utdelningsbeloppet kan variera mellan avstämningsdagarna som ett resultat av återköp eller avyttring av egna aktier eller emission av nya aktier. Utdelningen denomineras i USD och fluktueringar i valutakursen för USD till SEK mellan den 24 februari 2022 och datumet för årsstämmans godkännande av utdelningsförslaget kommer att påverka det totala utdelningsbeloppet i SEK. Om utdelningsförslaget godkänns av årsstämman, och efter uppfyllande av utbetalningsvillkor för varje kvartalsvis utdelning, kommer utdelningen att redovisas som en skuld i USD och motsvarande belopp i SEK kommer att fluktuera till dess att den omvandlats från USD till SEK.

[2] Värdet av aktierna i LEAB MergerCo baseras på det bokförda värdet av Lundin Energy Holding BV i slutet av 2021. Det bokförda värdet i det nybildade LEAB MergerCo förväntas att kvarstå vid utdelningsdatumet, efter att interna omstruktureringar genomförts innan slutförandet av transaktionen med Aker BP. Värdet kan komma att förändras fram till utdelningen av aktierna i LEAB MergerCo men kommer aldrig, tillsammans med den föreslagna kvartalsvisa utdelningen, att överstiga bolagets fria egna kapital.

Baserat på en omfattande utvärdering av bolagets och koncernens finansiella ställning i sin helhet samt med beaktande av det föreslagna återköpsbemyndigandet anser styrelsen att den föreslagna utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets och koncernens egna kapital samt bolagets och koncernverksamhetens konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Styrelsen har tagit i beaktande att det egna kapitalet på koncernnivå är negativt. Detta egna kapital baseras dock på historiska bokföringsmässiga bestämningar av bokfört värde, avskrivningar och resultat från valutakursförändringar och beaktar inte marknadsvärdet på koncernens tillgångar. Styrelsens yttrande enligt 18 kap 4 § aktiebolagslagen är i sin helhet tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Förändringar i styrelsen

Valberedningen kommer att föreslå omval av samtliga nuvarande styrelseledamöter vid årsstämman 2022.

Finansiella rapporter

Resultatet för koncernens verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets utgång framgår av efterföljande resultaträkning, rapport över totalresultat, balansräkning, kassaflödesanalys, förändring i eget kapital samt tillhörande noter, vilka presenteras i US dollar på sidorna 39–77.

Moderbolagets resultat- och balansräkning, kassaflödesanalys, rapport över förändringar i eget kapital samt tillhörande noter är presenterade i svenska kronor på sidorna 78–84.

Händelser efter balansdagens utgång

Händelser efter balansdagens utgång beskrivs i not 29.

Hållbarhetsrapport

Lundin Energy har gett ut en hållbarhetsrapport, vilken är avskild från de finansiella rapporterna. Hållbarhetsrapporten finns tillgänglig på www.lundin-energy.com.

Rapport om betalningar till myndigheter

Lundin Energy har gett ut en Rapport om betalningar till myndigheter, vilken är avskild från de finansiella rapporterna. Rapporten om betalningar till myndigheter finns tillgänglig på www.lundin-energy.com.

Riskhantering

Lundin Energy genomför riskbedömningar på alla nivåer för att kontinuerligt identifiera, förstå och hantera hot och möjligheter som påverkar vår verksamhet. Detta gör att bolaget kan fatta välgrundade beslut och prioritera kontrollaktiviteter och resurser i syfte att effektivt möta såväl potentiella hot som möjligheter.

Riskområden

Lundin Energys huvudsakliga risker delas in i tre områden; operativa-, finansiella-, och strategiska risker. Dessa inkluderar även externa risker som potentiellt kan ha en inverkan på bolagets verksamhet eller anseende.

Operativa risker

Koncentration av verksamheten

Risk: Bolagets produktion kommer från ett fåtal tillgångar på den norska kontinentalsockeln. Denna koncentration av verksamheten ökar sårbarheten för långvariga driftstopp på grund av oförutsedda händelser.

Åtgärd: Verksamheten drivs av högt kompetenta och erfarna medarbetare, anläggningarna uppförs och underhålls till hög standard och reservdelar av avgörande betydelse för att upprätthålla produktionen lagerhålls. En driftstoppsförsäkring finns på plats för våra huvudsakliga producerande tillgångar, vilket delvis täcker eventuell kassaflödespåverkan och minskar den effekt som oväntade och långvariga driftstopp skulle kunna få på likviditeten.

Förseningar av utbyggnadsprojekt

Risk: Olje- och gasprojekt kan begränsas eller försenas av en mängd orsaker, såsom hälso- och säkerhetsincidenter, förändringar i tidsplaner för installationer, konsekvenser av pandemin eller ej uppnådda mål. Detta inkluderar budgetöverskridanden och förseningar i produktionen som skulle kunna påverka bolagets likviditet.

Åtgärd: Lundin Energy har ett robust projektledningssystem och mycket kompetenta projektledningsteam med bevisad förmåga att framgångsrikt genomföra utbyggnadsprojekt på ett säkert sätt enligt tidsplan. Johan Sverdrup-projektets andra fas, där en partner är operatör, fortlöper enligt plan med produktionsstart under det fjärde kvartalet 2022. Kostnadsuppskattningarna är oförändrade sedan projektet beslutades. Solveigs första fas och det förlängda borrtestet på Rolvsnes, med återkopplingar till Edvard Grieg-faciliteten, togs i drift under 2021 som planerat.

Utvärdering av reserver och resurser

Risk: Osäkerhet i bedömningen av de estimat som beräknas för de ekonomiskt utvinningsbara reserverna kan leda till att dessa estimat inte omvandlas till resurser och reserver.

Åtgärd: Beräkningar av reserver och resurser följer branschstandard och genomgår en omfattande intern granskningsprocess samt en årlig revision utförd av en oberoende revisor av olje- och gasreserver.

Hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet

Risk: Allvarliga olyckor och pandemin kan påverka verksamheten med inverkan på våra anställda eller miljö. Exempelvis kan detta innefatta brand, bristfällig processäkerhet, kollisioner eller incidenter vid borrning där samtliga av dessa utgör betydande risker inom olje- och gasindustrin.

Åtgärd: Lundin Energy har etablerat ett robust ledningssystem för hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet (HSEQ) och industriledande standarder för att minska dessa risker och effekter av incidenter inom detta område. Eventuella incidenter granskas genom interna utredningar och revisioner. En stark HSEQ-kultur och fokus på kontinuitet i verksamheten upprätthålls i hela organisationen i syfte att trygga säkerheten för såväl medarbetare som miljön.

Information- och cybersäkerhet

Risk: Som inom alla industrier finns en risk för potentiella intrång i informationssystem som kan leda till ekonomisk skada, förlust av information och data, personuppgiftsincidenter samt systemfel.

Åtgärd: Säkerhetsrisker övervakas fortlöpande och är föremål för revision. Kontinuitetsplanering finns på plats, nätverk byggs och övervakas för att förebygga och motverka externa cyberattacker. Bolaget fokuserar även på förebyggande åtgärder, vilket inkluderar fortlöpande utbildning om informationssäkerhet och risker samt upprättandet av en koncernövergripande rådgivande kommitté för informationssäkerhet.

20220620037144

fortsättning Operativa risker

Reserversättning

Risk: Bristande långsiktig förmåga att upptäcka och utveckla resurser (unrisked) och ersätta reserver genom framgångsrik prospektering eller icke-organisk tillväxt kan påverka möjligheten att skapa aktieägarvärde. Det innebär en risk att bolaget inte uppnår sitt strategiska mål att ersätta producerade volymer med nya reserver.

Åtgärd: Lundin Energy tar aktivt tillvara på affärsmöjligheter inom vår befintliga marknad i Norge, där det finns utmärkt resurspotential, vilket stödjer bolagets tillväxtstrategi. Genom en kombination av teknisk expertis, den senaste teknologin och en entreprenörsdriven kultur kan vi fortsätta att både skapa och utveckla en portfölj av attraktiva prospekteringsmöjligheter. Bolaget har en god dialog med norska myndigheter för att fortsätta att säkra tillgång till nya arealer av god kvalitet. Bolaget avsätter även väsentligt kapital till prospekterings- och utvärderingsaktiviteter för att skapa möjligheter för fortsatt tillväxt.

Leverantörskedjan

Risk: Förseningar i leverantörskedjan på grund av pandemin skulle kunna leda till kapacitetsproblem och påverka tillgången till resurser i alla industrier, där långa ledtider i tillverkningsprocessen kan orsaka förseningar av reservdelar och utbyggnadsprojekt.

Åtgärd: Lundin Energy har ett robust projektledningssystem och mycket kompetenta projektledningsteam med bevisad förmåga att framgångsrikt genomföra utbyggnadsprojekt på ett säkert sätt. Vi har en löpande dialog och långsiktiga avtal med några av våra viktigaste leverantörer för att säkerställa att de har tillgång till reservdelar och kan genomföra projekt med den precision, kvalitet och resultat som förväntas under rådande marknadsförhållanden.

Finansiella risker

Avveckling av tillgångar

Risk: Missbedömningar i kostnadsuppskattningar för återställande av fält vid slutet av den ekonomiska livscykeln kan leda till en negativ finansiell påverkan, ökat juridiskt ansvar samt andra konsekvenser kopplade till avveckling och återställning.

Åtgärd: Bolaget har en policy för avveckling av tillgångar som säkerställer att kostnadsuppskattningar för återställande av fält beaktas årligen, även de som befinner sig i utbyggnadsfasen. När återställningsarbetet har slutförts för det mindre Gaupe-fältet har bolaget inga ytterligare återställningsutgifter förrän omkring år 2035.

Finansiell rapportering

Risk: Försenad eller inkorrekt finansiell rapportering som ej uppfyller de externa rapporteringskraven kan leda till myndighetsåtgärder, skattemässig osäkerhet, stämningar från aktieägare och förlorat förtroende från investerare.

Åtgärd: Lundin Energys robusta interna kontroller och rapporteringsprocesser minskar denna risk. Den finansiella rapporteringen är föremål för interna kontroller och månatlig rapportering till ledningen, samt verifieras genom interna och externa revisioner.

Ränta och valutor

Risk: Bolaget finansierar sin verksamhet till viss del med lån, vilket innebär att bolagets resultat och fria kassaflöde riskerar att påverkas av en ränteökning. Valutakursvariationer medför en valutarisk eftersom det underliggande värdet på bolagets tillgångar är i USD medan vissa kostnader uppstår i andra valutor.

Åtgärd: Exponeringen mot ränte- och valutarisker följs upp och bedöms löpande. Detta hanteras genom säkringsinstrument i enlighet med bolagets policy och rutin för säkring och robusta interna kontroller finns på plats inom detta område.

Marknadsförhållanden

Risk: Aktieägarvärde kan påverkas av bristande förmåga att skapa värde och uppfylla förväntningarna från bolagets intressenter, antingen på grund av bolagets affärsstrategi eller marknadsförhållanden. Olje- och gaspriser som förblir volatila under en längre tid, till följd av pandemin eller andra osäkerhetsfaktorer på marknaden, kan riskera att påverka lönsamheten för vissa av bolagets tillgångar samt påverka bolagets finansiella resultat, kassaflöde, ställning och likviditet.

Åtgärd: Även om olje- och gasindustrin är van vid att hantera uppgångar och nedgångar i ekonomin och oljepriset har Lundin Energy robusta processer på plats för att hantera effekten som förändringar i oljepriser har på det finansiella resultatet, som t.ex. i affärsplanen för bolagets tillgångar (långsiktiga likviditetstester). Genom att löpande utvärdera tillgångarnas lånekapacitet kan bolagsledningen i god tid förutse en potentiell likviditetsbrist. Genom att uppdatera affärsplanen för bolagets tillgångar regelbundet, stresstestar bolaget hur verksamheten skulle påverkas av en längre period med lägre oljepriser. Bolaget har tillgångar av hög kvalitet, som produceras till låg kostnad, vilket skapar motståndskraft mot ett volatilt oljepris. Dessutom innebär det norska skattesystemet att effekten på bolagets finansiella resultat räknat efter skatt minskar till följd av den 78-procentiga marginalskattesatsen.

Strategiska risker

Klimatförändringar

Risk: Effekten från klimatförändringar och olje- och gasbolagens roll i energiomställningen medför en rad strategiska risker. Investerare och långivare kräver mer information om klimatförändringars påverkan och dess risker, och i brist på bevis på att bolaget minskar sina koldioxidutsläpp kan de välja att sälja sina aktier. Strängare klimatlagstiftning och utsläppsregler kan påverka bolaget, antingen i form av direkta kostnader och skatter för koldioxidutsläpp, eller indirekt genom utveckling av ny teknik. En negativ bild hos allmänheten av olje- och gasbolag kan dessutom leda till ett negativt anseende, urholkad aktiekurs och en oförmåga att locka till sig nya talanger.

Åtgärd: Lundin Energy kommer att bli koldioxidneutral i den operativa verksamheten från 2023 och kommer att nå en industriledande låg koldioxidintensitet om mindre än 1 kg CO_2 per fat 2023. Bolaget investerar 800 MUSD för att uppnå dessa mål, genom att elektrifiera de viktigaste producerande tillgångarna med landström samt ersätta sin nettoförbrukning av el med direkta investeringar i förnybar energi och projekt med naturliga metoder för att avlägsna koldioxid från atmosfären (natural carbon capture). Vår hållbarhetsrapport ger en transparent bild av hur bolaget presterar vad gäller koldioxidintensitet och hur vi hanterar och möter risker som är relaterade till klimatförändringar. Vår årliga hållbarhetsrapport tas fram i linje med rekommendationerna från initiativet Task Force on Climate Related Financial Disclosures.

Etik och efterlevnad

Risk: Bristande efterlevnad vad gäller rättsliga bestämmelser såsom anti-korruption, anti-pengatvätt och dataskydd samt oetiskt agerande såsom bedrägeri, mutor och korruption kan leda till utredningar, rättsliga tvister och negativt anseende hos aktieägare, långivare och andra intressenter.

Åtgärd: Lundin Energy bedriver sin verksamhet i enlighet med högsta rättsliga och etiska standard där bolagets uppförandekod, policyer och rutiner tillämpas konsekvent för att säkerställa ett etiskt agerande i alla delar av verksamheten. Obligatoriska utbildningar genomförs för att tydligt kommunicera förväntningarna på rättslig efterlevnad och etiskt ansvarstagande, och referenser till bolagets uppförandekod inkluderas i leverantörsavtal.

Lagar och regelverk

Risk: Förändringar av lagar, skattelagar och regelverk, eller komplexiteten i lagstiftningen därav, kan påverka bolaget negativt och leda till utredningar, rättsliga tvister, negativ inverkan på bolagets finansiella resultat eller bolagets anseende samt leda till hävning eller justering av kontraktuella rättigheter.

Åtgärd: Lundin Energy följer gällande lagar och regelverk och har ett robust ramverk för bolagsstyrning som säkerställer att bolaget agerar i enlighet med god oljefältssed och de högsta normerna för ansvarsfullt företagande. Lundin Energy bedriver sin verksamhet i Norge som har ett av världens ledande regelverk för olje- och gasverksamhet.

Rättsprocess i Sverige

Risk: Åklagarmyndighetens åtal i förhållande till tidigare verksamhet i Sudan (1999–2003), och förundersökning avseende anklagelser om anstiftan till övergrepp i rättssak, innebär en direkt risk för en styrelsemedlem och bolagets styrelseordförande, och kan även påverka bolagets anseende negativt samt utgöra en finansiell risk. Detta kan inkludera ekonomiska påföljder, en negativ bild bland investerare och banker som leder till att de väljer att sälja sina aktier i bolaget samt ge en negativ medierapportering om bolaget och dess styrelsemedlemmar.

Åtgärd: Bolaget fortsätter att aktivt försvara sina intressen, både genom den svenska rättsprocessen och i den offentliga debatten samt upprätthåller ett förhållande som är transparent och effektivt med viktiga intressenter för att säkerställa en öppen och väl underbyggd dialog där vi ifrågasätter den rättsliga grunden för Åklagarmyndighetens åtal. Bolaget är övertygat om att inget fel begåtts och att det inte finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande från någon av dess företrädare. Mer information om ärendet, varför vi anser att det är ogrundat, samt den pågående rättsprocessen finns på sidan 31.

Denna sammanfattning ger en överblick av de huvudsakliga riskområdena, men ytterligare risker kan finnas eller uppstå.

Mer information om hur Lundin Energy arbetar för att hantera risker som rör hållbarhet och etiskt företagande finns i hållbarhetsrapporten.

Bolagsstyrning

20220620371145

Bolagsstyrningsrapport

Vägledande principer 19
Bolagsstämman 21
Bolagets externa revisorer 22
Valberedningen 23
Styrelsen 23
Styrelsens kommittéer 24
Bolagsledningen 30
Ersättningspolicyn 33
Intern kontroll av finansiell rapportering 36

Denna bolagsstyrningsrapport har utarbetats i enlighet med aktiebolagslagen (SFS 2005:551), årsredovisningslagen (SFS 1995:1554) och svensk kod för bolagsstyrning (bolagsstyrningskoden) och har granskats av bolagets externa revisor.

Lundin Energy rapporterar inga avvikelser från bolagsstyrningskoden under 2021. Inga överträdelser av tillämpliga börsregler inträffade under året, ej heller några avvikelser från god sed på värdepappersmarknaden.

Lundin Energy AB (publ), organisationsnummer 556610-8055, har sitt huvudkontor på Hovslagargatan 5, 111 48 Stockholm, Sverige och styrelsens säte är Stockholm, Sverige. Bolagets hemsida är www.lundin-energy.com.

Årsstämman 2022

Årsstämman 2022 kommer att hållas den 31 mars 2022 kl. 13.00 på Hotel at Six, Brunkebergstorg 6 i Stockholm. Styrelsen har i enlighet med bestämmelserna i lagen om tillfälliga undantag för att underlätta genomförandet av bolags- och föreningsstämmor beslutat att aktieägarna före årsstämman ska ha möjlighet att utöva sin rösträtt genom poströstning. Aktieägare kan därmed välja att utöva sin rösträtt vid årsstämman genom deltagande personligen, genom ombud eller genom poströstning. Aktieägare som önskar delta måste vara införda i den av Euroclear Sweden förda aktieboken senast den dag som infaller sex bankdagar före datumet för årsstämman och måste anmäla sitt deltagande till bolaget senast det datum som framgår av kallelsen till årsstämman.

Ytterligare information om registrering och deltagande på årsstämman, liksom om röstning genom post eller ombud, återfinns i kallelsen till årsstämman som finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Syftet med Lundin Energys ramverk för bolagsstyrning är att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett effektivt och ansvarsfullt sätt, med tydliga ansvarsfördelningar, samt att aktieägarnas, bolagsledningens och styrelsens intressen förblir helt i linje med varandra.

Vägledande principer för bolagsstyrning

Sedan bolaget grundades 2001 har Lundin Energy tillämpat allmänna principer för bolagsstyrning, vilka utgör en integrerad del av bolagets affärsmodell. Lundin Energy är ett erfaret nordiskt olje- och gasbolag som prospekterar efter, bygger ut och utvinner resurser på ett ekonomiskt, effektivt och ansvarsfullt sätt. Vi fokuserar på att skapa värde för våra aktieägare och intressenter genom tre strategiska pelare: Motståndskraft, Hållbarhet och Tillväxt. Med tillgångar av hög kvalitet, som produceras till låg kostnad, är vi motståndskraftiga mot förändringar i oljepriset. Vår organiska tillväxtstrategi, i kombination med vårt hållbarhetsarbete och åtagande att minska koldioxidutsläpp, befäster vår ledande roll i en framtid med lägre koldioxidutsläpp. För att uppnå hållbart värdeskapande tillämpar Lundin Energy en struktur för bolagsstyrning som främjar raka beslutsvägar med enkel tillgång till relevanta beslutsfattare, samtidigt som den skapar den ansvarsfördelning som krävs för att kontrollera verksamheten, såväl operativt som finansiellt. Lundin Energys principer för bolagsstyrning syftar till att:

- Skydda aktieägarnas rättigheter
- Tillhandahålla en säker och stimulerande arbetsmiljö för samtliga medarbetare och underleverantörer
- Säkerställa att tillämpliga lagar och bästa branschpraxis följs
- Säkerställa att verksamheten bedrivs på ett kompetent och hållbart sätt
- Värna om välbefinnandet i de lokala samhällen där bolaget bedriver verksamhet

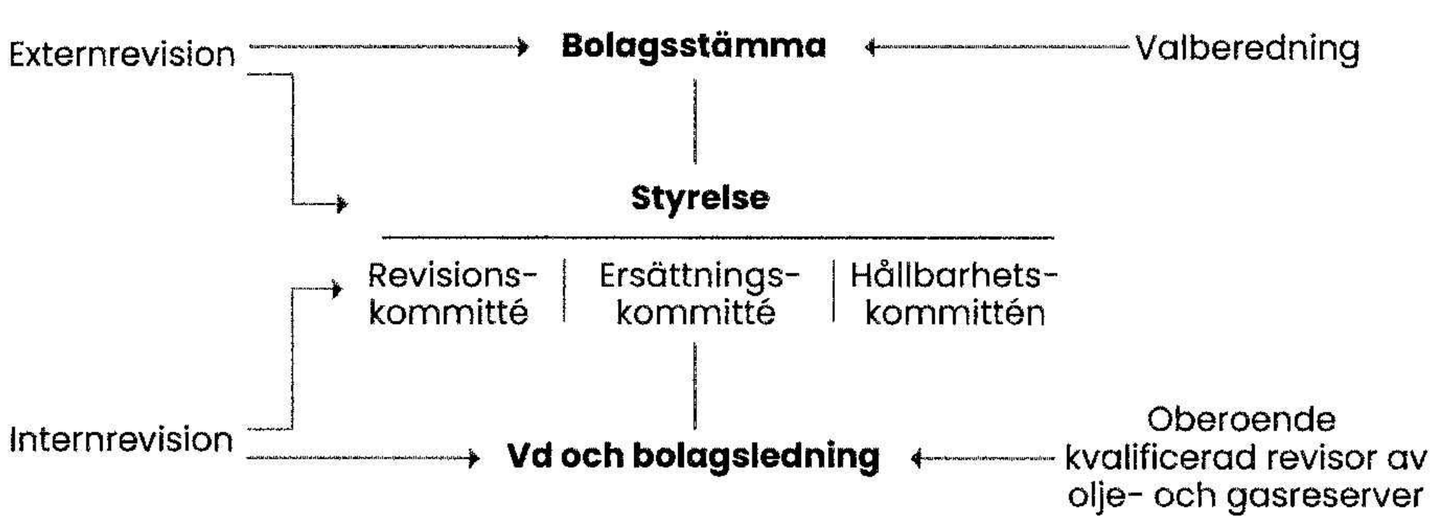
Som ett svenskt publikt aktiebolag noterat på Nasdaq Stockholm lyder Lundin Energy under Nasdaq Stockholms regelverk för emittenter, som finns tillgängligt på www.nasdaqomxnordic.com Därutöver följer bolaget de principer för god bolagsstyrning som återfinns i ett antal interna och externa dokument. Att Lundin Energy följer dessa principer för god bolagsstyrning skapar förtroende för bolaget, vilket leder till ökat aktieägarvärde. Genom att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett ansvarsfullt sätt banar bolagsstyrningsstrukturen väg för ökad effektivitet.

Regler och förordningar för bolagsstyrning

Svensk kod för bolagsstyrning

Bolagsstyrningskoden bygger på en tradition av självreglering och "följ eller förklara"-principen. Den utgör ett komplement till de bolagsstyrningsregler som återfinns i aktiebolagslagen, årsredovisningslagen, EU-reglering och andra föreskrifter såsom

Lundin Energy – bolagsstyrningsstruktur



Huvudsakliga externa regler och förordningar för bolagsstyrning hos Lundin Energy

- Aktiebolagslagen
- Årsredovisningslagen
- Nasdaq Stockholms regelverk för emittenter
- Svensk kod för bolagsstyrning
- Regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram

Huvudsakliga interna regler och förordningar för bolagsstyrning hos Lundin Energy

- Bolagsordningen
- Uppförandekoden
- Policyer, rutiner och riktlinjer
- Bolagsdeklaration för ledarskap inom hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet
- Styrelsens arbetsordning, instruktioner till bolagets vd och för den finansiella rapporteringen till styrelsen samt riktlinjer för styrelsekommittéernas och investeringskommitténs arbete
- Kod för internrevision
- Valberedningsprocess

Viktiga händelser 2021

Den 21 december 2021 ingick bolaget ett avtal med Aker BP avseende en sammanslagning av bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet med Aker BP i utbyte mot ett kontant vederlag och aktier i Aker BP. Bolaget kommer att behålla sina investeringar inom förnybar energi.

Adam I. Lundin valdes till ny styrelseledamot vid årsstämman som hölls den 30 mars 2021.

Utfärdande av ett första seniort obligationslån om 2 miljarder USD i två delbelopp om 1 miljard USD vardera som förfaller 2026 respektive 2031.

Planen för minskade koldioxidutsläpp påskyndades ytterligare för att uppnå koldioxidneutralitet i den operativa verksamheten 2023, från den ursprungliga målsättningen 2025.

20220620037146

börsens regelverk för emittenter och regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram och god sed på värdepappersmarknaden.

Lundin Energys bolagsordning
Lundin Energys bolagsordning innehåller sedvanliga bestämmelser för bolagets styrning och innehåller inga begränsningar av hur många röster varje aktieägare får avge vid en bolagsstämma, ej heller några särskilda bestämmelser gällande tillsättande och entledigande av styrelseledamöter eller ändringar av bolagsordningen. Bolagsordningen finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Lundin Energys uppförandekod
Lundin Energys uppförandekod innehåller ett antal principer utformade av styrelsen som syftar till att ge övergripande vägledning till anställda, uppdragstagare och partners rörande hur bolaget ska bedriva sin verksamhet på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt sätt till gagn för alla intressenter, inklusive aktieägare, anställda, samarbetspartners, myndigheter i värd- och hemländer samt lokalbefolkningar. För att uppfylla sina affärsmässiga och etiska krav tillämpar bolaget samma normer i alla delar av verksamheten och strävar efter att ständigt förbättra sitt sätt att arbeta och att agera i enlighet med god oljefältssed och höga normer för ansvarsfullt företagande. Uppförandekoden är en integrerad del av bolagets avtalsförfaranden och eventuella överträdelser mot uppförandekoden blir föremål för utredning och åtgärdas på lämpligt sätt. Hur bolagets uppförandekod och principer om hållbarhet efterlevs rapporteras löpande till styrelsen. Uppförandekoden finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Lundin Energys policyer, rutiner, riktlinjer och bolagsdeklaration för ledarskap inom hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet
Lundin Energy har utarbetat policyer, rutiner och riktlinjer med specifika regler och kontrollfunktioner som ökar effektiviteten och förbättrar resultaten genom att underlätta regelefterlevnad. Dessa styrverktyg omfattar den operativa verksamheten, redovisning och finans, hälsa och säkerhet, miljö och kvalitet (HSEQ), regelefterlevnad, mänskliga rättigheter, intressentdialog, juridik, bolagssäkerhet, informationssäkerhet, krishantering, mångfald, visselblåsning, skatt, försäkring och riskhantering, personalfrågor, insiderinformation samt företagskommunikation & investerarrelationer. Alla policyer, rutiner och riktlinjer granskas fortlöpande, och modifieras och justeras lokalt och på koncernnivå vid behov och integreras även löpande i bolagets lokala ledningssystem. Under 2021 infördes ett flertal nya policyer, vissa togs bort och andra uppdaterades. Flera policyer finns tillgängliga på bolagets hemsida.

Lundin Energys bolagsdeklaration för ledarskap inom hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet etablerar ett ramverk för såväl bolagsstyrning som styrning av den operativa verksamheten i enlighet med högsta standarder inom dessa områden. Deklarationen anger fyra grundläggande teman: ledarskap, hantering av risker och möjligheter, fortlöpande förbättringar samt implementering. Den är tillämpbar genom hela organisationen och beskriver i detalj hur dessa teman ska omsättas i praktiken i den operativa verksamheten.

Lundin Energys arbetsordning för styrelsen
Styrelsens arbetsordning anger de grundläggande reglerna för arbetsfördelning mellan styrelse, kommittéer, styrelseordförande och vd. Arbetsordningen innehåller även instruktioner till bolagets vd, instruktioner för den finansiella rapporteringen till styrelsen samt riktlinjer för styrelsekommittéernas och investeringskommitténs arbete. Arbetsordningen granskas och antas årligen av styrelsen.

Aktiekapital och aktieägare

Lundin Energys aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Det totala antalet aktier är 285 924 614. Varje aktie har ett kvotvärde om 0,01 SEK (avrundat), och det registrerade aktiekapitalet i bolaget är 3 478 713 SEK (avrundat). Alla aktier har lika rösträtt och ger lika rätt till andel i bolagets tillgångar och resultat. Styrelsen har av tidigare årsstämmor bemyndigats att godkänna återköp och försäljning av egna aktier som ett verktyg för att optimera bolagets kapitalstruktur och för att säkra bolagets åtaganden enligt dess incitamentsprogram. Under 2021 återköptes inga egna aktier och per den 31 december 2021 innehade bolaget totalt 1 356 436 egna aktier.

Lundin Energy hade vid 2021 års slut totalt 40 702 aktieägare registrerade vid Euroclear Sweden, vilket innebär en minskning med 5 103 aktieägare eller 11 procent jämfört med slutet av 2020. Antalet aktier tillgängliga för handel uppgick till cirka 67 procent, och exkluderar aktier som innehas av ett bolag kopplat till familjen Lundin.

De 10 största aktieägarna per den 31 december 2021	Antal aktier	Procent (avrundat)
Nemesia[1]	95 478 606	33,39
BlackRock	10 044 086	3,51
Vanguard	6 494 118	2,27
State Street Global Advisors	5 459 719	1,91
T. Rowe Price	4 744 871	1,66
Norges Bank	4 730 352	1,65
OM Asset Management	4 572 141	1,60
JPMorgan	4 228 709	1,48
Amundi	3 924 943	1,37
Janus Henderson Group	3 667 501	1,28
Övriga aktieägare	142 579 568	49,88
Totalt	285 924 614	100,00

[1] Ett investmentbolag som är helägt av Lundinfamiljetruster.
Källa: Q4 Inc.

Bolagsstämman

Bolagsstämman är Lundin Energys högsta beslutsfattande organ där aktieägarna kan utöva sin rösträtt och påverka bolagets verksamhet. Årsstämman ska hållas årligen före utgången av juni månad i Stockholm, där styrelsen har sitt säte. Kallelsen till årsstämman ska utfärdas tidigast sex och senast fyra veckor före årsstämman och ska kungöras i Post- och Inrikes Tidningar och på bolagets hemsida. Handlingarna inför årsstämman publiceras på svenska och engelska på bolagets hemsida senast tre veckor före årsstämman, och mötesförhandlingarna simultantolkas från svenska till engelska respektive från engelska till svenska.

Årsstämman 2021
Årsstämman 2021 hölls den 30 mars 2021. Med anledning av den globala COVID-19-pandemin beslutade styrelsen att hålla årsstämman online, kombinerat med möjligheten att rösta via ombud och post, i enlighet med lagen om tillfälliga undantag för

Utdelningspolicy

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 denominerad 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 även vid ett oljepris på under 50 USD per fat. Utdelningen ska vara hållbar i den mening att den ger bolaget utrymme att fortsätta utveckla den organiska tillväxtstrategin och kommersialisera betingade resurser, samtidigt som en konservativ skuldsättningsgrad och en ansvarsfull välavvägd likviditetsposition upprätthålls inom ramen för bolagets tillgängliga kreditfacilitet.

att underlätta genomförandet av bolags- och föreningsstämmor (SFS 2020:198). 830 aktieägare, som representerade 54,3 procent av aktiekapitalet, närvarade personligen eller genom ombud. På grund av extraordinära omständigheter med anledning av den globala COVID-19-pandemin, samt med stöd av särskilda tillämpningsföreskrifter från kollegiet för svensk bolagsstyrning avseende godkända avvikelser från bolagsstyrningskoden, deltog styrelseordförande, även ledamot i valberedningen, samt vd via videolänk på årsstämman. Även vissa styrelseledamöter deltog via videolänk, för att kunna besvara eventuella frågor från aktieägare. Övriga styrelseledamöter följde årsstämman online.

2021 års årsstämma beslutade att:
- Välja advokat Klaes Edhall till årsstämmans ordförande.
- Fastställa bolagets och koncernens resultat- och balansräkningar för räkenskapsåret 2020 samt att genomföra en aktieutdelning om 1,80 USD per aktie med kvartalsvisa delbetalningar och avstämningsdagar per den 1 april 2021, 2 juli 2021, 4 oktober 2021 och 5 januari 2022. Före utbetalning skulle respektive delbetalning om 0,45 USD per aktie omvandlas till ett belopp i SEK baserat på den valutakurs för USD till SEK som publiceras av Riksbanken fyra arbetsdagar före varje avstämningsdag (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie).
- Bevilja styrelsen och vd ansvarsfrihet för förvaltningen av bolagets angelägenheter under 2020.
- Godkänna ersättningsrapporten som förberetts av styrelsen.
- Godkänna arvode till styrelsen om 130 000 USD till styrelseordförande och 62 000 USD till övriga styrelseledamöter, samt 20 300 USD till varje kommittéordförande och 14 700 USD till övriga kommittéledamöter, dock ej mer än 193 200 USD totalt för kommittéarbete inklusive arvoden för kommittéordföranden.
- Omvälja Peggy Bruzelius, C. Ashley Heppenstall, Ian H. Lundin, Lukas H. Lundin, Grace Reksten Skaugen, Torstein Sannes, Alex Schneiter, Jakob Thomasen och Cecilia Vieweg till styrelseledamöter och välja Adam I. Lundin till ny styrelseledamot.
- Omvälja Ian H. Lundin till styrelseordförande.
- Godkänna arvode till revisor.
- Omvälja det registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB till bolagets externa revisor fram till årsstämman 2022, med auktoriserade revisorn Anders Kriström utsedd till huvudansvarig revisor.
- Godkänna det långsiktiga incitamentsprogrammet (LTIP) 2021 för medlemmar av bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner.
- Godkänna överföring av bolagets egna aktier till deltagare i det långsiktiga incitamentsprogrammet för 2021.
- Bemyndiga styrelsen att besluta om nyemission av aktier och/eller konvertibla skuldebrev motsvarande sammanlagt högst 28,5 miljoner nya aktier, med eller utan tillämpning av aktieägarnas företrädesrätt.
- Bemyndiga styrelsen att besluta om återköp och försäljning av bolagets egna aktier på Nasdaq Stockholm, där det högsta antalet aktier som får innehas av bolaget inte vid något tillfälle får överstiga tio procent av samtliga utestående aktier i bolaget.
- Godkänna en extraordinär kontantersättning till en styrelseledamot, tillika tidigare vd.
- Avslå två aktieägarförslag som lades fram av en minoritetsaktieägare.

Allt till årsstämman hörande skriftligt material finns tillgängligt på svenska och engelska på bolagets hemsida, liksom även styrelseordförandes anförande på årsstämman.

Bolagets externa revisorer

Revisor – lagstadgad
Lundin Energys externa revisor reviderar varje år bolagets och koncernens räkenskaper, styrelsens och vd:s förvaltning av bolagets angelägenheter och rapporterar angående bolagsstyrningsrapporten. Revisorn granskar även bolagets hållbarhetsrapport för att bekräfta att den innehåller den information som krävs. Därutöver granskar revisorn bolagets halvårsrapport samt avger ett utlåtande om bolagets efterlevnad av den av årsstämman fastslagna ersättningspolicyn. Styrelsen sammanträder med revisorn minst en gång om året utan att någon från bolagsledningen är närvarande. Revisorn deltar även regelbundet i revisionskommitténs möten, i synnerhet i samband med bolagets delårs- och bokslutsrapporter. Revision av koncernbolag utanför Sverige sker i enlighet med lokala regler och förordningar.

Bolagets externa revisor är det registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB som valdes till bolagets lagstadgade revisor för första gången vid årsstämman 2020. Revisorsarvodena beskrivs i noterna till de finansiella rapporterna, se not 28 på sidan 77 och not 6 på sidan 83. Revisorsarvoden inbegriper även betalning för uppdrag utöver det ordinarie revisionsuppdraget. Sådana uppdrag sker dock i minsta möjliga utsträckning i syfte att säkerställa revisorns oberoende gentemot bolaget och kräver i regel godkännande av bolagets revisionskommitté.

Oberoende kvalificerad revisor av olje- och gasreserver
Lundin Energys oberoende kvalificerade revisor av olje- och gasreserver certifierar varje år bolagets olje- och gasreserver och vissa betingade resurser, dvs. bolagets kärntillgångar, även om dessa tillgångar inte redovisas i bolagets balansräkning. Nuvarande revisor är ERC Equipoise Ltd. För ytterligare information om bolagets reserver och resurser, se avsnittet om verksamheten på sidan 5.

20220620037147

Valberedningen

Valberedningen utses i enlighet med den valberedningsprocess som antogs av 2020 års årsstämma. Enligt denna process ska bolaget bjuda in minst tre och maximalt fyra av bolagets större aktieägare baserat på aktieinnehav per den 1 juni varje år, för att bilda en valberedning. Ledamöterna av valberedningen är dock, oavsett hur de utsetts, skyldiga att tillvarata samtliga aktieägares intressen.

I valberedningens uppgifter ingår att ge rekommendationer till årsstämman avseende val av årsstämmans ordförande, styrelseledamöter och styrelseordförande, ersättning till styrelseordföranden och övriga styrelseledamöter, inklusive ersättning för kommittéarbete, samt val av och ersättning till lagstadgad revisor. Aktieägare kan skicka valberedningen förslag via e-post till nomcom@lundin-energy.com.

Valberedning inför 2022 års årsstämma
Ledamöterna i valberedningen inför 2022 års årsstämma tillkännagavs och publicerades på bolagets hemsida den 24 juni 2021. Valberedningen har hittills hållit fem möten under sin mandatperiod. Aksel Azrac valdes enhälligt till ordförande för valberedningen vid det första mötet. Styrelseordförande, Ian H. Lundin, kommenterade vid dessa möten bolagets affärsverksamhet och framtidsutsikter, liksom olje-, gas- och energiindustrin i allmänhet, i syfte att göra valberedningens ledamöter förtrogna med bolaget och förbereda dem för sina uppgifter och sitt ansvar.

Sammanfattning av valberedningens arbete under mandatperioden:

- Behandlat rekommendationen från bolagets revisionskommitté angående val av revisor vid årsstämman 2022.
- Behandlat frågor rörande styrelsens och revisorns ersättning och förslag till årsstämman 2022 inklusive ytterligare styrelsearvode för 2021 kopplat till den ökade arbetsbelastningen under året.
- Behandlat förslag angående att utse en extern oberoende ordförande för årsstämman 2022.
- Behandlat styrelsens storlek och sammansättning mot bakgrund av rekommendationerna i bolagsstyrningskoden avseende mångfald, inklusive könsfördelning, ålder, utbildning och yrkesbakgrund, samt de föreslagna styrelseledamöternas individuella och kollektiva kvalifikationer, erfarenhet och kapacitet med hänsyn till bolagets rådande position och förväntade utveckling, samt åtalet mot två styrelseledamöter och den offentliggjorda transaktionen med Aker BP.
- Diskuterat frågor angående successionsplanering.
- Tagit ställning till resultaten från den externa utvärderingen av styrelsen och dess arbete.
- Ledamöter av valberedningen sammanträdde med sittande styrelseledamöter Cecilia Vieweg, Grace Reksten Skaugen, Jakob Thomasen och C. Ashley Heppenstall för att diskutera styrelsens arbete och arbetssätt.

Valberedningens fullständiga rapport, inklusive dess slutgiltiga förslag till årsstämman 2022, finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Styrelsen

Lundin Energys styrelse ansvarar för organisationen av bolaget och ledningen av bolagets verksamhet. Styrelsens uppgift är att förvalta bolagets angelägenheter till gagn för bolaget och alla aktieägare med målsättningen att skapa långsiktigt och hållbart aktieägarvärde. För att åstadkomma detta bör styrelsen alltid ha en lämplig och mångsidig sammansättning med tanke på verksamhetens nuvarande och förväntade utveckling, och bestå av styrelseledamöter med skiftande bakgrund som såväl individuellt som kollektivt besitter nödvändig expertis och erfarenhet.

Valberedning inför 2022 års årsstämma

Ledamot	Representerar	Mötes-närvaro	Aktier representerade den 1 jun 2021	Aktier representerade den 31 dec 2021	Oberoende av bolaget och bolagsledningen	Oberoende av bolagets större ägare
Aksel Azrac	Nemesia S.à.r.l	5/5	33,4%	33,4%	Ja	Nej[1]
Oscar Börjesson	Livförsäkringsbolaget Skandia, ömsesidigt	5/5	0,6%	0,5%	Ja	Ja
Ian H. Lundin	Styrelseordförande i Lundin Energy	5/5	N/A[2]	N/A[2]	Ja	Nej[2]
			Summa 34,0%	Summa 33,9%		

[1] Nemesia S.à.r.l äger 33,4 procent av aktierna i Lundin Energy
[2] För mer information, se tabellen på sidorna 28—29.

Styrelsens sammansättning
Enligt bolagsordningen ska Lundin Energys styrelse bestå av minst tre och högst tio ledamöter med maximalt tre suppleanter och antalet ledamöter beslutas varje år av årsstämman. Styrelseledamöterna väljs för en mandatperiod om ett år. Inga suppleanter har valts och ingen av styrelsens ledamöter är utsedd av någon arbetstagarorganisation. Därutöver har styrelsen till sitt stöd en bolagssekreterare som inte är styrelseledamot, bolagets Vice President Legal Henrika Frykman.

Inför årsstämman 2021 uppmanades valberedningen av bolagets större aktieägare att överväga nomineringen av Adam I. Lundin till ny styrelseledamot med tanke på hans breda kompetens inom såväl finans som utvinningsindustrin, samt med hänsyn till successionsplanering. Valberedningen bedömde tio styrelseledamöter som ett lämpligt antal med hänsyn till verksamhetens natur, storlek och komplexitet. Valberedningen ansåg att den till årsstämman 2021 föreslagna och valda styrelsen är en bred, mångsidigt sammansatt grupp av kunniga och välmeriterade personer som är motiverade och beredda att ta sig an de uppgifter som krävs i dagens internationella affärsklimat. Styrelseledamöterna har omfattande kunskap och erfarenhet från olje- och gasindustrin globalt och i synnerhet gällande Lundin Energys kärnverksamhetsområde Norge, liksom bred kunskap inom finansiella frågor för börsnoterade bolag, frågor avseende svensk praxis och regelefterlevnad samt frågor rörande hållbarhet och HSEQ. Valberedningen bedömde att den föreslagna styrelsens sammansättning uppfyllde kraven på oberoende såväl i förhållande till bolaget och bolagsledningen som i förhållande till bolagets större aktieägare.

Könsfördelning diskuterades särskilt och valberedningen noterade att den föreslagna styrelsen till 30 procent bestod av kvinnor. Bolaget strävar efter att främja mångfald på alla nivåer i bolaget och valberedningen tillämpar bolagsstyrningskodens krav på mångfald. Kollegiet för svensk bolagsstyrning rekommenderar att större svenska börsnoterade bolag bör sträva efter att ha 35 procent av det minst representerade könet i sina bolagsstyrelser från 2018, något som bolaget uppnådde från 2015 till 2018, och 40 procent efter 2020. Att andelen kvinnor i den föreslagna styrelsen skulle minska något som ett resultat av den föreslagna utnämningen av Adam I. Lundin, ansåg valberedningen motiverat av styrelseledamöternas kompetens och breda erfarenhet och med hänsyn till successionsplanering. Valberedningen stödjer den ambition Kollegiet för svensk bolagsstyrning uttalat om könsfördelning och anser att det är viktigt att fortsätta sträva efter jämn könsfördelning när framtida förändringar av styrelsens sammansättning tas i beaktande.

Valberedningen såg även över ersättningen till styrelsen men beslutade att ingen höjning skulle föreslås till följd av osäkerheten kring den pågående COVID-19 pandemin.

Styrelsemöten och styrelsearbete under 2021
Styrelseordföranden, Ian H. Lundin, ansvarar för att styrelsens arbete är välorganiserat och genomförs på ett effektivt sätt. Han upprätthåller även de rapporteringsanvisningar för bolagsledningen som utarbetats av vd och godkänts av styrelsen, men deltar inte i beslutsfattandet angående bolagets löpande verksamhet. Styrelseordföranden har regelbundna kontakter med vd för att säkerställa att styrelsen alltid är tillräckligt informerad om bolagets verksamhet och finansiella ställning.

För att löpande fördjupa styrelsens kunskaper om bolaget och dess verksamhet hålls vanligtvis minst ett styrelsemöte per år på någon av bolagets operativa enheter, och kombineras med besök i verksamheten, hos samarbetspartners och andra affärsintressenter. Under 2021 ansågs det inte möjligt att hålla ett styrelsemöte på någon av bolagets operativa enheter med anledning av den globala COVID-19-pandemin. Bolagsledningen deltog i styrelsemöten under året för att presentera och rapportera om specifika frågor och en månatlig verksamhetsrapport skickades även till styrelseledamöterna.

Styrelsens kommittéer

För att maximera styrelsens effektivitet och säkerställa en grundlig genomgång av specifika frågor har styrelsen inrättat en ersättningskommitté, en revisionskommitté och en hållbarhetskommitté. Kommittéernas uppgifter och ansvar beskrivs utförligt i de riktlinjer för respektive kommitté som årligen antas som en del av styrelsens arbetsordning. Kommittémötena protokollförs och de ärenden som diskuteras rapporteras till styrelsen. Därutöver tas informella kontakter mellan mötena när verksamheten så kräver.

I styrelsens främsta uppgifter ingår att

- Fastställa bolagets övergripande mål och strategi.
- Besluta om anskaffning och allokering av kapital.
- Identifiera hur bolagets risker och affärsmöjligheter påverkas av hållbarhetsaspekter.
- Tillsätta, utvärdera och vid behov entlediga vd.
- Säkerställa att det finns effektiva system för uppföljning och kontroll av bolagets verksamhet och de risker för bolaget som dess verksamhet är förknippad med.
- Säkerställa att det finns en tillfredsställande kontroll av bolagets efterlevnad av lagar och andra regler som gäller för bolagets verksamhet samt efterlevnad av bolagets interna riktlinjer.
- Fastställa erforderliga riktlinjer för bolagets agerande i samhället i syfte att säkerställa dess förmåga att skapa långsiktigt värde.
- Säkerställa att bolagets externa kommunikation präglas av öppenhet samt är korrekt, tillförlitlig och relevant.
- Säkerställa att bolagets organisation har tillfredsställande system för redovisning, förvaltning av medel och att bolagets finansiella ställning i allmänhet säkras av tillfredsställande system för intern kontroll.
- Fortlöpande utvärdera bolagets och koncernens finansiella och skattemässiga ställning.

20220620037148

Ersättningskommittén
Ersättningskommittén bistår styrelsen i ärenden som rör bolagsledningens ersättning och håller sig informerad om ersättningsprinciper, ersättningar och andra anställningsvillkor för bolagsledningen, samt förbereder styrelsens och årsstämmans beslut i dessa ärenden. Vad gäller ersättning till bolagsledningen är det kommitténs målsättning att erbjuda marknadsmässiga och konkurrenskraftiga ersättningspaket, som tar hänsyn till såväl befattningens omfattning och ansvar som till individens färdigheter, erfarenheter och prestationer.
I kommitténs uppgifter ingår även att följa upp och utvärdera bolagets program för rörlig ersättning, tillämpningen av ersättningspolicyn samt aktuella ersättningsstrukturer och nivåer i bolaget. Ersättningskommittén kan också söka råd från externa ersättningskonsulter. För mer information om dessa frågor, se avsnittet om ersättning i denna rapport på sidorna 31—35 och den separata ersättningsrapporten som finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Ersättningskommitténs arbete under 2021:
- Löpande granskat bolagets prestationsledningsprocess (performance management process) under ett antal möten under året.
- Förberett ersättningsrapporten för styrelsens och årsstämmans godkännande och övervägt förbättringar inför 2021 års ersättningsrapport.
- Löpande följt upp och utvärderat ersättningsstrukturer, -nivåer och -program samt bolagets ersättningspolicy.
- Granskat ersättningspolicyn som godkändes av 2020 års årsstämma och beslutat att inte föreslå ändringar till 2022 års årsstämma.
- Granskat och diskuterat bolagets ersättningsnivåer och -praxis avseende ersättning till bolagsledningen.
- Granskat vd:s och övriga ledande befattningshavares prestationer i enlighet med bolagets prestationsledningsprocess.
- Tagit fram ett förslag till LTIP 2021 för godkännande av styrelsen och årsstämman genom ett flertal arbetsmöten och förberedande diskussioner.
- Granskat uppfyllandet av prestationsvillkor för LTIP 2018 samt bekräftat tilldelning.
- Granskat vd:s förslag avseende ersättningar och andra anställningsvillkor för övriga ledande befattningshavare och lagt fram för styrelsens godkännande.
- Granskat vd:s förslag avseende principerna för ersättning till andra anställda.
- Granskat och godkänt vd:s förslag avseende 2021 års LTIP-tilldelningar.
- Förberett förslag avseende vd:s ersättning.
- Regelbundna kontakter, pågående dialog och beslut vid sidan om formella möten, för översyn och godkännande av ersättningsfrågor som presenterats av bolagsledningen.

Revisionskommittén
Revisionskommittén bistår styrelsen i att säkerställa att bolagets finansiella rapporter upprättas i enlighet med internationella redovisningsprinciper (IFRS), årsredovisningslagen och tillämpliga redovisningsprinciper för svenska bolag noterade på Nasdaq Stockholm. Revisionskommittén övervakar bolagets finansiella rapportering och ger rekommendationer och förslag för att säkra rapporteringens tillförlitlighet. Kommittén överser också effektiviteten i bolagets finansiella interna kontroller, internrevision och riskhantering relaterat till den finansiella rapporteringen samt bistår styrelsen i beslutsprocesser som rör dessa frågor. Kommittén följer upp revisionen av bolagets finansiella rapporter och rapporterar vidare till styrelsen. Enligt kommittédirektiven har kommittén också befogenhet att fatta beslut i vissa ärenden, bland annat att å styrelsens vägnar granska och godkänna bolagets delårsrapporter för det första samt det tredje kvartalet. Som en del av den årliga revisionsprocessen har revisionskommittén även regelbunden kontakt med koncernens externa
revisor och granskar revisorns ersättning samt opartiskhet och självständighet. Revisionskommittén bistår också valberedningen med att ta fram förslag till val av revisor på årsstämman.

Revisionskommitténs ledamöter har betydande erfarenhet av finansiella, redovisnings- och revisionsfrågor. Peggy Bruzelius innehar och har innehaft ledande befattningar inom finansiella institutioner och bolag och har även varit ordförande i revisionskommittén för andra bolag. C. Ashley Heppenstall är bolagets tidigare CFO och vd, Jakob Thomasen var tidigare vd för Maersk Oil, och båda har omfattande erfarenhet av finansiella frågor.

Revisionskommitténs arbete under 2021:
- Bedömt fullständigheten och riktigheten av bokslutsrapporten 2020 och halvårsrapporten 2021 samt rekommenderat dem för styrelsens godkännande.
- Har å styrelsens vägnar bedömt och godkänt det första och tredje kvartalets rapporter 2021.
- Utvärderat redovisningsfrågor i samband med bedömning av de finansiella rapporterna.
- Följt upp och utvärderat resultatet av koncernens internrevision och riskhantering.
- Haft tre möten med den externa revisorn för att diskutera den finansiella rapporteringen, internkontroll, riskhantering, m.m.
- Utvärderat revisorns revisionsarbete, opartiskhet och självständighet.
- Granskat och godkänt revisorns arvode.
- Bistått valberedningen i dess arbete med att föreslå revisor för val vid årsstämman 2022.
- Granskat utdelningsförslaget och lämnat rekommendation till styrelsen.
- Granskat och godkänt ett flertal ärenden kopplade till riskhantering, inklusive förslag om säkring och driftstoppsförsäkring.

Hållbarhetskommittén
Hållbarhetskommittén bistår styrelsen med att övervaka bolagets resultat inom miljö, socialt ansvar, bolagsstyrning och väsentliga risker som bolaget kan ställas inför inom dessa områden. Den lämnar även rekommendationer till styrelsen om åtgärder eller förbättringar som bedöms nödvändiga inom dessa områden.
I hållbarhetskommitténs uppgifter ingår också att se över och

utvärdera bolagets policyer inom hållbarhet, liksom att ta i beaktande hållbarhetsrelaterade frågor, risker, strategier och insatser avseende klimatförändringar. Hållbarhetskommittén utvärderar bolagsledningens förslag till mål och målsättningar inom hållbarhet, ser över granskning och uppföljning av revisioner och planer inom hållbarhet, genomförande och resultat av dessa planer samt granskning av, och lämnar rekommendationer till styrelsen.

Hållbarhetskommitténs arbete under 2021:

- Granskat viktiga lokala frågor och bolagsrisker inom hållbarhet, liksom ledningens strategi för att bemöta dem, inklusive risker och förebyggande åtgärder med anledning av COVID-19-pandemin.
- Diskuterat hur man ska skydda de anställda mot risker som orsakas av COVID-19.
- Granskat bolagets plan för minskade koldioxidutsläpp och det övergripande hållbarhetsarbetet.
- Diskuterat strategin för koldioxidneutralitet och åtgärder som krävs för att uppnå detta, inklusive påskyndandet för att uppnå koldioxidneutralitet redan 2023, målet som införts om att minska de absoluta utsläppen med 50 procent, samt investeringar i projekt för att på naturlig väg avlägsna koldioxid från atmosfären (natural carbon capture).
- Diskuterat det ökade fokuset på offentliggörande av hållbarhetsinformation och hur investeringslandskapet påverkas utifrån ändrade förväntningar hos intressenter samt investerares och långivares tilltagande intresse för ESG.
- Granskat den uppdaterade väsentlighetsanalysen och en studie om hur bolaget uppfattas av investerare.
- Utvärderat förändrade regelverk för att säkerställa beredskap för offentliggörande av den information som krävs enligt EU's taxonomi och utkastet av EU-direktivet om företagens tillbörliga aktsamhet och ansvarsskyldighet.
- Diskuterat och föreslagit att den externa rapporteringen sker i linje med rekommendationerna från Sustainability Accounting Standards Board.

Ersättning till styrelsen

Ersättning till styrelseordförande och övriga styrelseledamöter utgår i enlighet med årsstämmans beslut. Styrelseledamöterna är inte anställda i bolaget, erhåller inte lön från bolaget och är inte berättigade att delta i incitamentsprogram för bolagsledningen och övriga anställda. Den av årsstämman godkända ersättningspolicyn omfattar också ersättning till styrelseledamöter för arbete som utförs utanför styrelseuppdraget.

Styrelsen har antagit en policy gällande aktieinnehav för styrelseledamöter, enligt vilken varje styrelseledamot förväntas inneha minst 5 000 aktier i bolaget, direkt eller indirekt. Denna nivå ska uppnås inom tre år från utnämnandet, och under denna period förväntas styrelseledamöter allokera minst 50 procent av sin årliga ersättning från styrelsearbetet till förvärv av aktier i bolaget. Samtliga styrelseledamöter uppfyller detta krav.

Ersättningen till styrelsen, inklusive ersättning för arbete som utförts utanför styrelseuppdraget, beskrivs i detalj i tabellen på sidorna 28—29 och i noterna till de finansiella rapporterna, se not 26 på sidorna 74—75.

Utvärdering av styrelsearbetet

En extern granskning av styrelsens arbete genomfördes under hösten, genom en utvärdering online som var specifikt anpassad för bolaget. Syftet med den externa granskningen var att bygga vidare på förra årets externa granskning och bedöma förbättringsområden. Resultatet från granskningen har även rapporterats till valberedningen.

Den övergripande återkopplingen från den externa granskningen var positiv och visade att styrelsen fungerar väl. Styrelsen bidrar till bolagets övergripande strategi och samarbetar effektivt med bolagsledningen. Styrelsen anses ha den kunskap och erfarenhet som krävs för att stödja genomförandet av strategin och uppvisar mångfald och bredd vad gäller kvalifikationer, erfarenhet och bakgrund. Hållbarhetsfrågor ingår kontinuerligt i styrelsens agenda och alla styrelsekommittéer fungerar väl.

Styrelsens årliga arbetscykel

Aktiviteter under Q1 / Q2

- Godkännande av bokslutsrapporten
- Behandling av rekommendation till årsstämman att besluta om utdelning
- Godkännande av ersättningsförslag avseende rörlig ersättning
- Godkännande av årsredovisningen
- Granskning av revisionsberättelsen
- Godkännande av ersättningspolicyn för framläggande på årsstämman (om tillämpligt)
- Godkännande av ersättningsrapporten
- Bestämmande av programmet för årsstämman och godkännande av material till årsstämman
- Konstituerande möte efter årsstämman för att bekräfta styrelse- och kommittéarvoden samt firmateckning, liksom för att utse bolagssekreterare och anta styrelsens arbetsordning
- Revisionskommitténs rapport avseende delårsrapporten för det första kvartalet
- Godkännande av den årliga hållbarhetsrapporten
- Godkännande av den årliga rapporten om betalningar till myndigheter
- Möte med revisor utan ledningens närvaro för att diskutera revisionsprocessen, riskhantering och internkontroll
- Granskning av styrelsens arbetsordning

Aktiviteter under Q3 / Q4

- Ledningssammanträde med bolagsledningen
- Godkännande av budget och arbetsprogram
- Beaktande av styrelsens utvärdering av arbetet, att överlämnas till valberedningen
- Revisionskommitténs rapport avseende delårsrapporten för det tredje kvartalet
- Utvärdering av vd:s insatser och resultat
- Utvärdering av bolagsledningens arbete och behandling av ersättningskommitténs förslag till ersättningar
- Ingående diskussion om strategiska frågor
- Utförlig analys av bolagets verksamhet
- Godkännande av halvårsrapporten, granskad av revisorn

20220620037149

Styrelsearbete under 2021

Styrelsearbetet under 2021 var mer krävande och tog mer tid i anspråk än vanligt och inbegrep utöver 19 styrelsemöten även omfattande överläggningar och kontakter däremellan. Förutom de ämnen styrelsen behandlat som en del av sin årliga arbetscykel har även följande viktiga frågor behandlats under året:

- Utvärderat flera strategiska möjligheter för verksamheten och rekommenderat årsstämman att godkänna sammanslagningen av bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet med Aker BP i utbyte mot ett kontant vederlag och aktier i Aker BP, föremål för sedvanliga godkännanden. Bolaget kommer att behålla sina investeringar inom förnybar energi efter fullföljandet av sammanslagningen.
- I detalj diskuterat bolagets resultat för 2020, samt föreslagit att årsstämman 2021 beslutar om en ökad kontantutdelning till aktieägarna om 1,80 USD per aktie.
- Övervägt ett förväntat utdelningsförslag till årsstämman 2022 om att höja utdelningen för 2021 med 25 procent till 2,25 USD per aktie, givet det rådande gynnsamma marknadsläget, och under förutsättning att detta fortsätter året ut.
- Beaktat bolagets strategi i detalj och utvärderat flertalet potentiella affärsmöjligheter.
- Granskat bolagets innehav av olje- och gasreserver och -resurser.
- Beaktat bolagets produktion, tillgångarnas resultat, prognoser och framtidsutsikter.
- Övervägt och diskuterat Johan Sverdrups resultat och kostnadsuppskattningar, kapacitetsökning, andra fasens återstående projektrisker och tidsplan inklusive elektrifiering av andra fasens plattform och Utsirahöjden med landström.
- Beaktat utbyggnadsprojekten inom det större Edvard Griegområdet, inklusive driftstart av Solveigs första fas, Rolvsnes förlängda borrtest och ytterligare potential i det större Edvard Griegområdet.
- Diskuterat bolagets prospekteringsposition inklusive godkännande av licensansökningar och -förvärv för att optimera bolagets arealposition och säkerställa framtida möjligheter för organisk tillväxt.
- Beaktat och godkänt förvärv av ytterligare en 25-procentig licensandel i utbyggnadsprojektet Wisting.
- Beaktat de potentiella kommande ändringarna i den norska skattelagstiftningen och deras påverkan på bolagets utbyggnadsprojekt.
- Beaktat och diskuterat hållbarhetsfrågor, inklusive verksamheten i Barents hav, klimatförändringar och bolagets arbete för att minska sina koldioxidutsläpp och sin miljöpåverkan, inklusive godkänt en påskyndad plan för minskade koldioxidutsläpp med målsättningen att uppnå klimatneutralitet i den operativa verksamheten från 2023, samt trender och initiativ inom hållbarhetsområdet, och partnerskapet med Land Life Company och EcoPlanet Bamboo avseende investeringar i högkvalitativa återplanteringsprojekt.
- Beaktat värdet av koldioxidneutralt producerad råolja, inklusive världens första försäljning av råolja som certifierats som koldioxidneutral i sin produktion från Edvard Griegfältet samt att försäljning av olja från Johan Sverdrup-fältet certifieras som koldioxidneutralt producerad.
- Beaktat utvecklingen av bolagets förnybara tillgångar, inklusive slutförandet av den andra fasen av Leikanger vattenkraftsprojekt och driftsättningen av Metsälamminkangas (MLK) vindkraftspark.
- Beaktat och godkänt ett avtal om att investera i Karskruv vindkraftspark i Sverige.
- Beaktat och diskuterat bolagets insatser och resultat på HSEQ-området, inklusive incidenter som inträffat under året och HSEQ-revisioner.
- Övervägt och för 2021 års årsstämmas godkännande lagt fram ett förslag om det prestationsbaserade incitamentsprogrammet (LTIP) 2021, i enlighet med liknande principer som tidigare LTIP som godkänts av 2014—2020 års årsstämmor, inklusive fortsatta diskussioner med intressenter, revidering av den relevanta referensgruppen, godkännande av deltagare, allokering av individuella tilldelningar och godkännande av det detaljerade regelverket för planen.
- Diskuterat i detalj bolagets finansiering, inklusive bolagets finansiella riskhantering, kassaflöden, finansieringskällor, valutakursförändringar, säkringsstrategi och likviditetsposition..
- Granskat och godkänt bolagets första erbjudande avseende ett seniort obligationslån om 2 miljarder USD i två delbelopp om 1 miljard USD vardera som förfaller till betalning 2026 respektive 2031.
- Diskuterat bolagets riskhantering, inklusive risker orsakade av COVID-19 pandemin.
- Diskuterat Åklagarmyndighetens förundersökning och beslut att väcka åtal mot styrelseordförande Ian H. Lundin och styrelseledamot Alex Schneiter för påstådd medhjälp till folkrättsbrott, grovt brott, i Sudan 1999—2003 respektive 2000—2003.
- Bedömt i detalj hur ett åtal påverkar bolaget, inklusive delgivningen om en företagsbot och förverkande av ekonomiska fördelar.

Styrelsen	Ian H. Lundin	Alex Schneiter	Peggy Bruzelius	C. Ashley Heppenstall	Adam I. Lundin
Funktion	Styrelseordförande (sedan 2002) Vald 2001 Född 1960 Ersättningskommittén	Styrelseledamot Vald 2016 Född 1962	Styrelseledamot Vald 2013 Född 1949 Ordförande revisions-kommittén	Styrelseledamot Vald 2001 Född 1962 Revisionskommittén	Styrelseledamot Vald 2021 Född 1987
Utbildning	B.S.c i Petroleum Engineering från University of Tulsa.	M.Sc. geofysik och examen i geologi från University of Geneva.	Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.	B.Sc. i matematik från University of Durham.	Studier inom gruvteknologi och marknadsföring vid British Columbia Institute of Technology.
Erfarenhet	Vd för International Petroleum Corp. 1989 – 1998. Vd för Lundin Oil AB 1998 – 2001. Vd för Lundin Energy 2001 – 2002.	Sedan 1993 innehaft flertalet positioner inom bolag associerade med familjen Lundin. COO för Lundin Energy 2002 – 2015. Vd för Lundin Energy 2015 – 2020.	Vd för ABB Financial Services AB 1991 – 1997. Chef över Skandinaviska Enskilda Banken AB:s division för kapitalförvaltning 1997 – 1998.	Sedan 1993 innehaft flertalet positioner inom bolag associerade med familjen Lundin. CFO för Lundin Oil AB 1998 – 2001. CFO för Lundin Energy 2001 – 2002. Vd för Lundin Energy 2002 – 2015.	Vd och koncernchef för Josemaria Resources, tidigare vd och koncernchef för Filo Mining Corp, Erfarenhet från en internationell investmentbank, även som "co-head" för Londonkontoret.
Övriga styrelseuppdrag	Styrelseledamot i Etrion Corporation och styrelseledamot i den rådgivande styrelsen för Adolf H. Lundin Charitable Foundation (AHLCF).	–	Styrelseordförande i Lancelot Asset Management AB och styrelseledamot i International Consolidated Airlines Group S.A. och Skandia Liv.	Styrelseordförande i International Petroleum Corp. och Josemaria Resources Inc. och ledamot i Lundin Gold Inc., och Lundin Mining Corp.	Styrelseordförande i Filo Mining Corp., styrelseledamot i NGEx Minerals, Josemaria Resources och Lundin Foundation.
Aktier per den 31 december 2021	0[2]	521 126	8 000	0[4]	0[5]
Deltagande i möten:					
Styrelsen	17/19	18/19	19/19	18/19	13/15[5]
Revisionskommittén	–	–	7/7	7/7	–
Ersättningskommittén	9/9	–	–	–	–
Hållbarhetskommittén	–	–	–	–	–
Ersättning[1]					
Styrelse- och kommittéarbete	144 700 USD	0	82 300 USD	76 700 USD	31 000 USD
Särskilda uppdrag utanför styrelseuppdraget	114 197 USD	0	0	0	0
Oberoende av bolaget och bolagsledningen	Ja	Nej[3]	Ja	Ja	Ja
Oberoende av bolagets större aktieägare	Nej[2]	Ja	Ja	Ja	Nej[5]

1 Se även not 26 på sidorna 74 - 75
2 Ian H. Lundin är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolagets större aktieägare eftersom Ian H. Lundin tillhör familjen Lundin som innehar, genom familjetruster, Nemesia S.à.r.l. som innehar 95 478 606 aktier i bolaget.
3 Alex Schneiter är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolaget och bolagsledningen eftersom han var koncernchef och vd för Lundin Energy fram till slutet av 2020.
4 C. Ashley Heppenstall äger 1 142 618 aktier i Lundin Energy AB genom investmentbolaget Rojafi.
5 Adam I. Lundin är styrelseledamot sedan 30 mars 2021. Adam I. Lundin är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolagets större aktieägare eftersom Adam I. Lundin tillhör familjen Lundin som innehar, genom familjetruster, Nemesia S.à.r.l. som innehar 95 478 606 aktier i bolaget.
6 Lukas H. Lundin är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolagets större aktieägare eftersom Lukas H. Lundin tillhör familjen Lundin som innehar, genom familjetruster, Nemesia S.à.r.l. som innehar 95 478 606 aktier i bolaget.

20220620037150

Lukas H. Lundin	Grace Reksten Skaugen	Torstein Sanness	Jakob Thomasen	Cecilia Vieweg
Styrelseledamot Vald 2001 Född 1958	Styrelseledamot Vald 2015 Född 1953 Ordförande hållbarhets-kommittén Ersättningskommittén	Styrelseledamot Vald 2018 Född 1947 Hållbarhetskommittén	Styrelseledamot Vald 2017 Född 1962 Revisionskommittén Hållbarhetskommittén	Styrelseledamot Vald 2013 Född 1955 Ordförande ersättnings-kommittén
Ingenjörsexamen från New Mexico Institute of Mining and Technology.	M.Ba. från BI Norwegian School of Management, Phd i laserfysik och B.Sc. Honours i fysik från Imperial College of Science and Technology vid University of London.	M.Sc. i geologi, geofysik och gruvteknik från Norwegian Institute of Technology in Trondheim.	Examen från Köpenhamns universitet, Danmark, M.Sc. i geovetenskap och slutfört Advanced Strategic Management programme vid IMD, Schweiz.	L.L.M från Lunds Universitet.
Innehaft flertalet nyckelpositioner i bolag där familjen Lundin är storägare.	Tidigare direktör för Corporate Finance vid SEB Enskilda Securities i Oslo. Styrelseledamot/vice styrelseordförande i Statoil ASA 2002 – 2015. Ledamot i HSBC European Senior Advisory Council.	Innehaft flertalet positioner i Saga Petroleum 1972 – 2000. Vd för Det Norske Oljeselskap AS 2000 – 2004. Vd för Lundin Norway AS 2004 – 2015.	Tidigare vd för Maersk Oil och ledamot i Maersk Group Executive Board 2009 – 2016.	Chefsjurist och medlem av koncernledningen på AB Electrolux åren 1999 – 2018. Innehaft högre befattningar inom AB Volvo-koncernen 1990 – 1998. Verksam inom advokatbranschen. Styrelseledamot i Aktiemarknadsnämnden 2006 – 2016.
Styrelseordförande i Lundin Mining Corp., Lucara Diamond Corp., Lundin Gold Inc. och styrelseledamot i Filo Mining Corp.	Styrelseledamot i Investor AB, Euronav NV och PJT Partners, grundare av och styrelseledamot i det norska Institutet för styrelseledamöter, och förvaltare och styrelseledamot i rådet för International Institute of Strategic Studies i London.	Styrelseordförande i Magnora ASA, vice styrelseordförande i Panoro Energy ASA och styrelseledamot i International Petroleum Corp. och Carbon Transition ASA.	Styrelseordförande i DHI Group, ESVAGT, RelyOn Nutec och Hovedstadens Letbane.	–
425 000[6]	6 000	93 310	8 820	5 000
16/19	18/19	18/19	19/19	19/19
–	–	–	7/7	–
–	9/9	–	–	9/9
–	2/2	2/2	2/2	–
62 000 USD	97 000 USD	76 700 USD	91,400 USD	82 300 USD
0	0	0	0	0
Ja	Ja	Ja	Ja	Ja
Nej[6]	Ja	Ja	Ja	Ja

Ytterligare information om styrelseledamöterna finns på www.lundin-energy.com

Bolagsledning

Ledningsstruktur

Lundin Energys ledande befattningshavare på koncern och lokal nivå består av högt kvalificerade individer med omfattande erfarenhet från den internationella olje- och gasindustrin. Bolagets vd, Nick Walker är ansvarig för den löpande verksamheten i Lundin Energy och utses av och rapporterar till styrelsen. Vd tillsätter i sin tur övriga ledande befattningshavare, vilka bistår honom i utförandet av hans uppdrag, liksom i implementeringen av styrelsens beslut och instruktioner, med målet att säkerställa att bolaget når sina strategiska mål samt fortsätter att leverera ansvarsfull tillväxt och långsiktigt aktieägarvärde.

Lundin Energys investeringskommitté består, utöver vd, av bolagets Chief Operating Officer (COO), Daniel Fitzgerald, som ansvarar för Lundin Energys prospektering, utbyggnad, produktion och HSEQ, samt av Chief Financial Officer (CFO), Teitur Poulsen, som ansvarar för finansiell rapportering, internkontroll, riskhantering, finansieringsfrågor, kommersiella frågor och ekonomi. Investeringskommittén bistår styrelsen i förvaltningen av bolagets investeringsportfölj. Kommitténs uppgift är att fastställa att bolaget har en tydligt uttalad investeringspolicy för att utveckla, granska och till styrelsen rekommendera investeringsstrategier och riktlinjer i linje med bolagets övergripande policy, samt att granska och godkänna investeringstransaktioner och att följa upp att investeringsstrategier och riktlinjer efterlevs. Till investeringskommitténs ansvar och uppgifter hör även att behandla årliga budgetar och godkänna tillägg till dessa, liksom investeringsförslag, åtaganden, återlämnande av licenser, avyttringar av tillgångar samt andra investeringsrelaterade uppgifter på uppdrag av styrelsen.

Lundin Energys bolagsledning består, utöver investeringskommitténs ledamöter, av:

- Vice President Legal, Henrika Frykman, som ansvarar för alla juridiska- och skatteärenden inom koncernen, Vice President Investor Relations and Communications, Edward Westropp, som ansvarar för koncernens investerarrelationer, finansiell- och strategisk kommunikation samt Vice President Sustainability, Zomo Fisher, som ansvarar för koncernens hållbarhetsstrategi och Vice President Commodities Trading and Marketing, David Michelis som ansvarar för koncernens marknadsstrategi och handel med fysiska råvaror.
- Lokal ledning, som ansvarar för den dagliga operativa verksamheten.

Bolagsledningens uppgifter och förpliktelser

Vd:s arbetsuppgifter och ansvarsfördelningen mellan styrelsen och vd regleras i arbetsordningen och i styrelsens instruktioner till vd. Förutom den övergripande ledningen av bolaget omfattar vd:s uppgifter även att säkerställa att styrelsen erhåller all relevant information om bolagets verksamhet, inklusive vinstutveckling, finansiell ställning och likviditet, samt information om väsentliga händelser såsom betydande tvister, avtal och utveckling av viktiga affärsrelationer. Vd är också ansvarig för att upprätta erforderliga beslutsunderlag för styrelsens beslut och för att säkerställa att bolaget följer tillämplig lagstiftning, gällande aktiemarknadsregler, och andra regelverk, såsom bolagsstyrningskoden. Vd för också regelbunden dialog med bolagets intressenter, inklusive aktieägare, finansiella marknader, affärspartners och myndigheter. För att kunna fullgöra dessa uppgifter för vd nära diskussioner med styrelseordföranden rörande bolagets verksamhet, finansiella ställning, kommande styrelsemöten, implementering av beslut och andra frågor.

Viktiga frågor för bolagsledningen 2021

- Utvärderat flera strategiska möjligheter och förhandlat villkoren för avtalet avseende en sammanslagning av bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet med Aker BP i utbyte mot ett kontant vederlag och aktier i Aker BP. Avtalet är föremål för sedvanliga godkännanden och bolaget kommer att behålla sina investeringar inom förnybar energi efter fullföljandet av sammanslagningen.
- Övervakat den fortsatta utbyggnaden av Johan Sverdrup, inklusive produktionsrelaterade frågor, resultaten från och optimering av reservoaren, kapacitetsökningar och framskridandet av den andra fasens utbyggnadsprojekt.
- Övervakat framskridandet av återkopplingsprojekten på Edvard Grieg och driftsättning av den första fasen av Solveig samt Rolvsnes förlängda borrtest, inklusive avtal med viktiga leverantörer och uppdragstagare.
- Övervakat det kompletterande borrprogrammet på Edvard Grieg.
- Diskuterat och förhandlat villkoren för förvärvet av ytterligare en 25-procentig licensandel i utbyggnadsprojektet Wisting från OMV (Norge) AS inklusive förhandlat med Equinor avseende operatörskap och prospekteringsareal.
- Förvaltat den norska arealpositionen genom aktiva förvärv och återlämnanden av licenser i syfte att optimera den norska licensportföljen.
- Förvaltat pågående prospekteringsaktiviteter, utbyggnadsprojekt, utvärderingsaktiviteter och produktionsverksamhet.
- Övervägt nya affärer och möjligheter.
- Övervakat koncernens försäljning och marknadsföring av råolja.
- Övervakat planen för minskade koldioxidutsläpp, inklusive förhandlat och ingått avtal avseende projekten för att på naturlig väg fånga upp koldioxidutsläpp från atmosfären (natural carbon capture) och översett framstegen för att uppnå koldioxidneutralitet 2023.
- Analyserat riskerna med klimatförändringar och möjligheter för verksamheten.
- Förhandlat villkoren för förvärvet av en 100-procentig andel av Karskruv vindkraftspark i Sverige.
- Utvärderat i detalj verksamhetens driftssäkerhetsfrågor.
- Diskuterat och hanterat påverkan av den globala COVID-19-pandemin och infört nödvändiga åtgärder för att säkerställa medarbetares säkerhet och minska risken för påverkan på bolagets verksamhet.
- Granskat och utvärderat förändringar i resultat av externa ESG-omdömen.
- Övervakat ramverket för kapitalstruktur inom koncernen.
- Lett arbetet som hade att göra med att bolaget erhöll ytterligare offentliga kreditbetyg (investment grade) från Moody's och Fitch Ratings.
- Förhandlat bolagets första erbjudande avseende ett seniort obligationslån om 2 miljarder USD i två delbelopp om 1 miljard USD vardera som förfaller till betalning 2026 respektive 2031.
- Övervägt och hanterat påverkan av Åklagarmyndighetens beslut att väcka åtal avseende tidigare verksamhet i Sudan såväl som meddelade yrkanden mot bolaget.

20220620371S1

Bolagsledningen, under vd:s ledarskap, ansvarar för att säkerställa att verksamheten bedrivs i enlighet med koncernens uppförandekod och samtliga policyer, rutiner och riktlinjer liksom bolagsdeklarationen för hälsa, säkerhet, miljö och kvalitet på ett professionellt, effektivt och ansvarsfullt sätt. Ledningsmöten hålls veckovis för att diskutera alla kommersiella-, tekniska, hållbarhets-, finansiella-, juridiska- och andra frågor inom koncernen för att säkerställa att kort- och långsiktiga affärsmål nås. En detaljerad rapport som sammanfattar veckans viktigaste händelser och frågor inom verksamheten skickas ut på veckobasis till bolagsledningen. Under normala omständigheter reser bolagsledningen ofta för att följa den löpande verksamheten, söka nya affärsmöjligheter och träffa bolagets intressenter, inklusive affärspartners, leverantörer, uppdragstagare, myndighetsrepresentanter och finansiella institutioner. Bolagsledningen har också kontinuerlig kontakt med styrelsen, i synnerhet styrelsekommittéerna, i löpande angelägenheter och i specifika frågor som kan uppkomma. Bolagsledningen träffar också styrelsen minst en gång per år vid det ledningssammanträde som hålls i samband med ett styrelsemöte på någon av bolagets operativa enheter.

Internrevision
Koncernens internrevision svarar för oberoende och objektiv översyn i syfte att systematiskt utvärdera och föreslå förbättringar för en effektivare bolagsstyrning och intern kontroll samt se över processer för riskhantering. Detta arbete innefattar regelbundna revisioner i enlighet med den årliga riskbaserade interna revisionsplanen som godkänts av revisionskommittén. Revisionsplanen, som baseras på internrevisionens oberoende riskanalys, har tagits fram i syfte att hantera de mest väsentliga risker som identifierats inom koncernen. Revisionerna görs med en metodik som utvärderar internkontrollens struktur och effektivitet i syfte att säkerställa att risker hanteras på ett adekvat sätt med effektivt löpande processer. Alla möjligheter till förbättringar och effektiviseringar av bolagsstyrningen, den interna kontrollen och riskhanteringsprocesserna som identifierats under internrevisionen rapporteras till bolagsledningen för vidtagande av åtgärder.

Koncernens Internal Audit Manager har en direkt rapporteringslinje till revisionskommittén och lämnar regelbundet in rapporter om de iakttagelser som gjorts i samband med internrevisionen, samt uppdaterar status för bolagsledningens genomförande av överenskomna åtgärder. För mer information om koncernens interna kontroll, se sida 36.

Ersättningar

Koncernens ersättningsprinciper
Lundin Energys målsättning är att erbjuda alla anställda konkurrenskraftiga och marknadsmässiga ersättningspaket. Dessa ersättningspaket är utformade för att säkerställa att koncernen kan rekrytera, motivera och behålla högt kvalificerade medarbetare och belöna prestationer som på ett hållbart och långsiktigt sätt gagnar aktieägarvärdet.

Ersättning inom koncernen består av fyra delar: (i) grundlön, (ii) årlig rörlig ersättning, (iii) långsiktigt incitamentsprogram (LTIP) och (iv) övriga förmåner. Som en del av den årliga utvärderingen har bolaget antagit en särskild prestations-ledningsprocess (Performance Management Process) för att säkerställa att prestationer på individ- och teamnivå ligger i linje med verksamhetens strategiska och operativa mål.

Sudan

Åklagarmyndigheten inledde i juni 2010 en förundersökning om påstådd medverkan i brott mot internationell humanitär rätt i Sudan 1997–2003.

Den 11 november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot styrelseordförande Ian H. Lundin samt styrelseledamot Alex Schneiter i förhållande till tidigare verksamhet i Sudan från 1999–2003 respektive 2000–2003. Åtalet innefattar även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3 000 000 SEK och förverkande av ekonomiska fördelar om 1 391 791 000 SEK, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720 098 000 SEK som bolaget gjorde vid försäljningen av verksamheten 2003. Yrkandets belopp avseende förverkande av ekonomiska fördelar är cirka hälften av det belopp som Åklagarmyndigheten ursprungligen delgivit bolaget 2018. En företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom i en rättegång.

Bolaget tillbakavisar att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande av någon av dess företrädare, och bedömer att de operativa och finansiella prognoser som bolaget tidigare meddelat inte kommer att påverkas. Bolaget har även ifrågasatt den rättsliga grunden för åtalspunkterna och påpekat de grundläggande bristerna i Åklagarmyndighetens beslut om att väcka åtal. Bolaget bedrev en helt legitim och ansvarsfull verksamhet i Sudan, som en del av ett internationellt konsortium. Verksamheten bedrevs i linje med de ramverk för konstruktivt engagemang i landet som uppmuntrades av FN, EU och Sverige. Det finns inga bevis eller giltiga skäl för att hävda att medhjälp till grovt folkrättsbrott begåtts av någon bolagsrepresentant. Bolaget är fortsatt fast förvissat om att både försvaret och de omfattande bristerna i förundersökningen kommer att tas i beaktan under domstolsprocessen och resultera i att ingen företrädare anses ha gjort sig skyldig till felaktigt agerande.

Under 2018 inledde Åklagarmyndigheten även en förundersökning avseende påstådd anstiftan till övergrepp i rättssak till följd av anklagelser om vittnestrakasserier. Företaget och dess företrädare känner inte till några detaljer om de påstådda handlingarna, trots flera förfrågningar, och avvisar all kännedom om eller inblandning avseende felaktigt agerande. Ian H. Lundin och Alex Schneiter har förhörts av Åklagarmyndigheten och har delgivits de misstankar som ligger till grund för utredningen.

Mer information om tidigare aktiviteter i Sudan mellan 1997–2003 finns tillgänglig på www.lundinsudanlegalcase.com

Individuella resultatmål fastställs formellt och centrala delar av den rörliga ersättningen är tydligt kopplade till individens förmåga att uppnå dessa mål.

För att säkerställa att koncernens ersättningspaket förblir konkurrenskraftiga och marknadsmässiga genomför ersättningskommittén och koncernen årliga jämförelsestudier. För varje studie väljs en jämförelsegrupp som består av internationella olje- och gasbolag av liknande storlek och operativ räckvidd, gentemot vilken koncernens ersättningspraxis bedöms. Nivån på grundlön, årlig rörlig ersättning och långsiktiga incitamentsprogram bestäms kring mediannivån. Dock kan avvikelser medges i fall av exceptionella prestationer. Med tanke på att koncernen ständigt konkurrerar för att behålla och rekrytera de bästa förmågorna på marknaden, både på operativ nivå och på ledningsnivå, anses det viktigt att koncernens ersättningspaket i första hand bestäms utifrån ersättningspraxis inom dessa jämförelsegrupper.

Ersättningspolicy för ledande befattningshavare
Ersättning till bolagsledningen följer samma principer som för alla anställda, dock måste dessa principer godkännas av årsstämman. Ersättningskommittén upprättar därför för styrelsens och därefter årsstämmans godkännande en ersättningspolicy för ledande befattningshavare när det finns förslag på ändringar eller minst vart fjärde år. Styrelsen föreslår ingen ändring av ersättningspolicyn som godkändes av 2020 års årsstämma, vilken kan ses nedan. I ersättningsrapporten, som finns tillgänglig på bolagets hemsida, beskrivs resultaten och hur ersättningskommittéen tog beslut under 2021 i detalj.

Den årliga rörliga ersättningen för bolagsledningen bedöms utifrån årligt fastställda prestationsmål, vilka speglar de främsta drivkrafterna för värdeskapande och ökning av aktieägarvärdet. Resultatmål ska uppnås avseende produktion av olja och gas, reserver och resursersättning, finansiell prestation, hälsa och säkerhet, hållbarhet, koldioxidutsläpp och affärsstrategi. Resultaten graderas olika för varje ledande befattningshavare och reflekterar respektive befattningshavares påverkan på resultatutfallet. Strukturen och de specifika målen granskas årligen av ersättningskommittén för att säkerställa att de överensstämmer med bolagets strategi och riskaptit och godkänns av styrelsen.

Inom ramen för ersättningspolicyn som godkändes 2020 kan styrelsen besluta om årlig rörlig ersättning överstigande tolv månaders grundlön, med tak om 18 månaders grundlön, vid förhållanden eller resultat som styrelsen ansåg vara exceptionella. Detta utrymme är viktigt för att kunna justera för den osäkerhet och cykliska natur som präglar olje- och gasbranschen. Styrelsen har fattat två sådana beslut, som beskrivs i not 26 på sidorna 74–75. Styrelsen ansåg att det var rimligt att erkänna den utmärkta prestation som utförts av två ledande befattningshavare vad gäller projekt kopplade till juridik och kommunikation.

Långsiktigt incitamentsprogram 2021
Årsstämman 2021 beslutade att godkänna ett nytt långsiktigt, prestationsbaserat incitamentsprogram (LTIP) 2021, som följer liknande principer som de tidigare godkända LTIP 2014–2020, för medlemmar av bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner inom Lundin Energy, vilket ger deltagarna möjligheten att erhålla aktier i Lundin Energy under förutsättning att ett prestationsvillkor uppfylls under en treårig prestationsperiod, som inleds den 1 juli 2021 och avslutas den 30 juni 2024. Prestationsvillkoret baseras på aktiekursens tillväxt och lämnad utdelning (Total Shareholder Return) avseende Lundin Energys aktie jämfört med Total Shareholder Return för en grupp referensbolag.

Vid prestationsperiodens början tilldelades deltagarna en rättighet (LTIP Award) som, förutsatt att bland annat prestationsvillkoret är uppfyllt, berättigar deltagaren att efter prestationsperiodens slut erhålla aktier i Lundin Energy. Antalet prestationsaktier som en deltagare kan tilldelas begränsas till ett värde av tre gånger hens årliga bruttogrundlön för 2021. Det totala antalet LTIP Awards tilldelade enligt LTIP 2021 var 262 902.

Styrelsen äger rätt att efter egen bedömning reducera (inklusive att reducera till noll) tilldelning av prestationsaktier i de fall den skulle anse att den underliggande prestationen inte speglar utfallet av prestationsvillkoret, till exempel med hänsyn till det operativa kassaflödet, reserver, och prestationer inom HSE. Deltagarna äger inte rätt att överlåta, pantsätta eller avyttra LTIP Awards eller andra rättigheter eller skyldigheter enligt LTIP 2021, eller utöva några aktieägarrättigheter avseende LTIP Awards under prestationsperioden.

LTIP Awards berättigar deltagare att förvärva redan existerande aktier i Lundin Energy. Tilldelade aktier enligt LTIP 2021 är föremål för vissa överlåtelseinskränkningar i syfte att säkerställa att deltagarna bygger upp ett meningsfullt aktieinnehav i Lundin Energy. Förväntad nivå på aktieägande är antingen 50 procent eller 100 procent (200 procent för vd) av deltagarens årliga bruttogrundlön, beroende på deltagarens ställning inom koncernen.

Uppföljning och utvärdering av resultat
Styrelsen är ansvarig för att kontinuerligt följa upp och utvärdera vd:s arbete och ska minst en gång per år göra en formell genomgång av de resultat vd uppnått under året. Under 2021 genomfördes en extern utvärdering genom en enkät online avseende vd:s arbete och resultaten rapporterades och diskuterades av styrelsen. Styrelsen behandlade även förslag till ersättning till vd och bolagsledning. Varken vd eller övriga ledande befattningshavare var närvarande under dessa diskussioner.

I ersättningskommitténs uppgifter ingår också att följa upp och utvärdera den generella tillämpningen av den ersättningspolicy som årsstämman godkänt. I samband med detta upprättar ersättningskommittén för styrelsens och årsstämmans godkännande en årlig ersättningsrapport om tillämpningen av ersättningspolicyn och utvärderingen av ersättningar till bolagsledningen. Som en del av denna utvärderingsprocess verifierar bolagets externa revisor också varje år att ersättningspolicyn har tillämpats korrekt. Båda rapporterna är tillgängliga på bolagets hemsida.

20220620037152

ERSÄTTNINGSPOLICY FÖR BOLAGSLEDNINGEN GODKÄND AV ÅRSSTÄMMAN 2020[1]

Tillämpning av policyn

Denna ersättningspolicy ("policyn") avser ersättning för "bolagsledningen" i Lundin Energy AB ("Lundin Energy" eller "bolaget"), vilken innefattar (i) bolagets koncernchef och verkställande direktör (President och Chief Executive Officer,"vd"), (ii) vice vd, vilket en av de övriga befattningshavarna inom bolagsledningen kan utses till från tid till annan, och (iii) Chief Operating Officer, Chief Financial Officer samt anställda på Vice President-nivå. Denna policy omfattar även eventuella ersättningar till styrelseledamöter för arbete som utförs utanför styrelseuppdraget.

Bakgrund till ändringarna i 2020 års policy jämfört med den policy som godkändes 2019

Den policy som godkändes av årsstämman 2020 ("årsstämman"), var resultatet av en översyn som genomförts för att säkerställa efterlevnad av svensk lagstiftning efter de förändringar som baserats på det reviderade Aktieägarrättsdirektivet och för att efterleva den reviderade versionen av Svensk kod för bolagsstyrning. Få väsentliga förändringar genomfördes beträffande hur bolaget hanterar frågor rörande ersättning för bolagsledningen, men den nya lagstiftningen, tillsammans med diskussioner med aktieägares företrädare, ledde till vissa förändringar i förslaget som överlämnades för aktieägarnas godkännande vid årsstämman 2020. Skillnaderna mellan 2020 års policy och den policy som godkändes på årsstämman 2019 är följande:

- Jämfört med 2019 års policy har 2020 års policy en tydligare koppling till strategi, långsiktig prestation och hållbarhet, samt kräver att ersättningskommittén ("kommittén") beaktar aktieägarnas synpunkter, liksom ersättningar till samtliga anställda inom bolaget vid dess beslutsfattande och rekommendationer till styrelsen.
- Styrelsen kan fortsätta att tilldela årlig rörlig ersättning upp till tolv månaders grundlön, men 2020 års policy har förtydligats genom att införa ett tak på upp till 18 månaders grundlön i förhållande till prestationer som av ersättningskommittén betraktas som exceptionella.
- Jämfört med 2019 års policy beskriver 2020 års policy mer detaljerat utformningen och styrningen av de olika delar som ersättningen består av, och de olika ersättningsformernas relativa andel av den totala ersättningen.
- Policyn innehåller mer information om villkor, beslutsprocesser och överväganden, inklusive hur bolaget kan frångå policyn.

2020 års policy finns tillgänglig på bolagets hemsida www.lundin-energy.com, tillsammans med tidigare års policyer och kommer att finnas tillgänglig under tio år.

[1] Vid tiden för ersättningspolicyns godkännande var företagsnamnet "Lundin Petroleum AB", i policyn har dessa referenser ersatts med bolagets nya företagsnamn "Lundin Energy AB". Policyn har även uppdaterats för att reflektera att den har blivit godkänd av 2020 års årsstämma och inte längre är att anse som ett förslag.

Huvudsakliga principer för ersättningar inom Lundin Energy

Lundin Energys principer och policyer för ersättningar har tagits fram för att säkerställa ansvarsfulla och hållbara ersättningsbeslut som syftar till att stödja bolagets strategi, aktieägares långsiktiga intressen och hållbara affärsmetoder. Det är Lundin Energys målsättning att rekrytera, motivera och behålla högt kvalificerade ledande befattningshavare med förmåga att uppnå bolagets mål, samt att uppmuntra och på lämpligt sätt belöna befattningshavarnas prestationer och bidrag till Lundin Energys framgångar.

Ersättningar till styrelseledamöter

Förutom de styrelsearvoden som beslutas av årsstämman, kan ersättning för arbete som styrelseledamöter utför utanför styrelsearbetet betalas i enlighet med rådande marknadsmässiga villkor.

Ersättningskommittén

Styrelsen i Lundin Energy har inrättat ersättningskommittén för att ge stöd till styrelsen i frågor om ersättning för vd, vice vd, övriga medlemmar i bolagsledningen samt andra nyckelpersoner inom bolaget. Syftet med denna kommitté är att strukturera och implementera ersättningsprinciper för att uppnå bolagets strategi, varvid de huvudsakliga arbetsuppgifterna avser:

- översyn och implementering av bolagets ersättningsprinciper för bolagsledningen, inklusive denna policy som är föremål för godkännande av bolagsstämman,
- ersättning för vd och vice vd, såväl som för övriga medlemmar i bolagsledningen, och övriga specifika ersättningsfrågor som uppkommer,
- utformning av de långsiktiga incitamentsprogrammen, som förutsätter bolagsstämmans godkännande, och
- efterlevnad av tillämpliga lagar och regler, såsom denna policy, aktiebolagslagen och Svensk kod för bolagsstyrning.

När kommittén fattar beslut, inklusive fastställande, granskning och genomförande av policyn, följer den en process där:

- styrelsen fastställer och granskar kommitténs riktlinjer,
- kommitténs ordförande godkänner kommitténs agenda,
- kommittén beaktar rapporter, information och presentationer och diskuterar alla förslag. I sina överväganden kommer kommittén att ta vederbörlig hänsyn till bolagets situation, generella och branschspecifika ersättningsnivåer, ersättningar och anställningsvillkor för samtliga anställda, feedback från olika intressenter, relevanta lagar, förordningar och riktlinjer vilka publiceras från tid till annan,
- kommittén kan be om råd och stöd från representanter från bolagsledningen, övrig intern expertis och från externa konsulter. Den ska dock försäkra sig om att det inte föreligger någon intressekonflikt i förhållande till andra uppdrag som sådana personer kan ha för bolaget och bolagsledningen,
- genom ett krav på att individer meddelar intressekonflikter och i sådana fall förklarar sig jäviga säkerställer kommittén att beslut inte påverkas av intressekonflikter,
- när kommittén anser att den har blivit informerad i tillräcklig utsträckning, kommer den att fatta sina beslut och, i de fall det krävs, lämna förslag för styrelsens godkännande, och
- styrelsen kommer att behandla samtliga frågor för godkännande eller förslag från kommittén och, efter egna diskussioner, fatta beslut, lämna förslag till en bolagsstämma och/eller lämna ytterligare förfrågningar till kommittén.

Ersättningskomponenter för bolagsledningen

Ersättningar till bolagsledningen består av fyra huvudkomponenter:

	Beskrivning, syfte och koppling till strategi och hållbarhet	Process och styrning	Relativ andel av uppskattad/maximal ersättning[1]
a) Grundlön	• Fast kontantersättning, utbetalas månadsvis. Förutsägbar ersättning för att hjälpa till att attrahera och behålla nyckeltalanger.	• Kommittén genomför årligen en översyn av lönerna som en del i processen för översynen av den totala ersättningsnivån (se nedan för en beskrivning av processen för jämförelser).	30% / 20%
b) Årlig rörlig ersättning	• Årlig bonus utbetalas för prestationer under räkenskapsåret. • Ersättningen har ett tak om upp till 18 månaders grundlön, varav upp till 12 månaders grundlön betalas ut baserat på uppfyllande av förutbestämda prestationskrav. Ersättningar överstigande 12 månaders grundlön utbetalas för exceptionella prestationer. • Signalerar och belönar strategiska och operationella resultat samt prestationer under året som bidrar till bolagets långsiktiga och hållbara värdeskapande.	• Den årliga översynen av total ersättning tar även i beaktande årlig tilldelad bonus, resultat, målstruktur, viktningar av mål och specifika nivåer för prestationsbaserade mål. • Mätbara finansiella och icke-finansiella prestationskrav identifieras baserat på befattning och ansvar, och inkluderar prestationer i förhållande till mål avseende produktion av olja och gas, reserver och resursersättning, finansiell prestation, hälsa och säkerhet, ESG, koldioxidutsläpp, företagsansvar och affärsstrategi. • Kommittén granskar separat den årliga rörliga ersättningen.	20% / 25%
c) Långsiktigt incitamentsprogram	• Program för prestationsaktier som förenar deltagarnas och aktieägarnas intressen, genom tilldelning av aktier upp till 36 månaders grundlön med tilldelning efter tre år baserat på prestation. • Relativ total avkastning för aktieägare (Eng. Total Shareholder Return, "TSR") sammanfattar den komplexa uppsättningen variabler för långsiktig hållbar framgång inom olje- och gasprospektering och produktion till ett prestationstest i förhållande till referensbolag som bolaget konkurrerar med såvitt avser kapitalanskaffningar.	• Den årliga översynen av total ersättning beaktar tilldelningar enligt långsiktiga incitamentsprogram, utfall, referensbolag för TSR och mål. • Krav att deltagarna bygger upp ett betydande personligt aktieinnehav på upp till 200% av grundlönen över tid genom att behålla aktier tills en förutbestämd gräns har uppnåtts. • Kommittén granskar separat utformningen av långsiktiga incitament.	40% / 50%
d) Förmåner	• Förutsägbara förmåner för att underlätta fullgörandet av uppdraget för respektive ledande befattningshavare, samt hjälpa till att attrahera och behålla nyckeltalanger.	• Kommittén ser regelbundet över förmåner och avtalsvillkor för att säkerställa att bolaget erbjuder marknadsmässiga villkor. • Förmåner fastställs med hänsyn till extern marknadspraxis, intern praxis, position och relevanta komponenter för ersättning	10% / 5%
Totalt			100% / 100%

[1] Uppskattad ersättning visar procentandelen av den totala ersättningen där andelarna uppskattas till 50 procent av maximal årlig ersättning och 50 procent av långsiktiga incitament, utan att beakta effekten av förändringar av aktiekursen och utdelningar. Andelarna för maximal ersättning baseras på en full tilldelning av både årlig rörlig ersättning och långsiktiga incitamentet, utan att beakta effekten av förändringar av aktiekursen och utdelningar. Andelarna kan variera på individnivå, baserat på de faktiska tilldelningarna och incitamentens varierande natur.

20220620037153

Översyn och jämförelser

Varje år genomför kommittén en översyn av bolagets ersättningspolicyer och rutiner med hänsyn till den totala ersättningen för respektive ledande befattningshavare, såväl som de individuella komponenterna. Nivåerna fastställs med hänsyn till:

- Den totala möjliga ersättningen,
- den externa lönemarknaden,
- befattningens omfattning och ansvar,
- individens färdigheter, erfarenhet och prestationer,
- bolagets prestation, ersättningens skälighet och allmänna marknadsvillkor, och
- nivåer och ökningar av ersättningar, liksom andra anställningsvillkor, för andra befattningar inom bolaget.

Externa jämförelsestudier för totala ersättningar tas fram utifrån en eller flera uppsättningar av bolag som konkurrerar med Lundin Energy om talang, med hänsyn till faktorer såsom storlek, komplexitet, geografi och affärsprofil vid fastställandet av sådana jämförelsegrupper.

Rörlig ersättning

Bolaget anser att rörlig ersättning utgör en viktig del av ledande befattningshavares ersättningspaket, där tillhörande prestationsmål återspeglar de viktigaste drivkrafterna för att fullfölja bolagets affärsstrategi, och för att uppnå hållbart värdeskapande och tillväxt för att skapa långsiktigt aktieägarvärde. Kommittén säkerställer att prestationsmål och dess utformning anpassas till bolagets strategiska inriktning och riskbenägenhet, innan incitamenten godkänns av styrelsen.

Det finns inga villkor om uppskovsperioder avseende utbetalning av rörlig ersättning, däremot kan styrelsen återkräva årliga bonusar som betalats ut, för det osannolika fall att de betalats ut baserat på information som uppdagats ha varit uppenbart felaktigt. Styrelsen kan också under exceptionella omständigheter minska tilldelningar enligt långsiktiga incitamentsprogram, inklusive reducera dem till noll, om den anser att intjänandet återspeglar bolagets resultat på ett felaktigt sätt.

Förmåner

Förmåner som tillhandahålls ska vara marknadsmässiga och ska underlätta för de ledande befattningshavarna att fullgöra sina arbetsuppgifter. Pension är den huvudsakliga förmånen och följer den lokala geografiska praxis där individen är baserad. Pensionsförmånerna består av en grundläggande plan för pensionsavsättningar, där arbetsgivaren tillhandahåller 60 procent och arbetstagaren 40 procent av ett årligt bidrag på upp till 18 procent av den högsta nivån för pensionsgrundande lön, och en kompletterande plan för pensionsavsättningar där arbetsgivaren tillhandahåller 60 procent och den anställde 40 procent av ett bidrag upp till 14 procent av den högsta nivån för pensionsgrundande lön.

Avgångsvederlag

En ömsesidig uppsägningstid om mellan tre och tolv månader gäller mellan bolaget och ledande befattningshavare, och är beroende på den anställdes anställningstid i bolaget. Därutöver finns bestämmelser om avgångsvederlag i anställningsavtalen för ledande befattningshavare som berättigar till ersättning för det fall anställningen upphör på grund av en väsentlig ägarförändring i bolaget. En sådan ersättning, tillsammans med tillämplig uppsägningstid, får ej överstiga 24 månaders grundlön.

Styrelsen är vidare bemyndigad att i enskilda fall godkänna avgångsvederlag utöver uppsägningstiden och avgångsvederlag till följd av en väsentlig ägarförändring i bolaget, i det fall där anställningen avslutas av bolaget utan saklig grund eller under andra omständigheter enligt styrelsens bedömning. Sådana avgångsvederlag kan leda till utbetalning om upp till 12 månaders grundlön, varvid inga andra förmåner ska utgå.

Under alla omständigheter ska det sammanlagda avgångsvederlaget (dvs. för uppsägningstid och avgångsvederlag) vara begränsat till högst 24 månaders grundlön.

Bemyndigande för styrelsen

Styrelsen är bemyndigad att, i enlighet med 8 kap, 53 § aktiebolagslagen, besluta om att tillfälligt frångå denna policy såvitt avser samtliga ersättningskomponenter förutom det maximala beloppet för rörlig ersättning som alltid ska vara begränsat till ett högsta belopp om 18 månaders grundlön. Avvikelser ska behandlas av kommittén och presenteras för styrelsen för dess godkännande. Styrelsen får endast frångå policyn i enskilda fall där det finns särskilda skäl för det utanför den normala verksamheten och ett avsteg är nödvändigt för att tillgodose bolagets långsiktiga intressen, finansiella ställning och/eller hållbarhet genom att uppmärksamma exceptionella insatser. Skälen för avsteg från policyn ska anges i ersättningsrapporten som överlämnas till årsstämman.

Utestående ersättningar[1]

Tidigare beslutade ersättningar till bolagsledningen, som inte har förfallit till betalning, innefattar tilldelningar enligt bolagets tidigare LTIP program och omfattar 258 619 LTIP Awards under 2017 års prestationsbaserade incitamentsprogram, 195 658 LTIP Awards under 2018 års prestationsbaserade incitamentsprogram, 222 148 LTIP Awards under 2019 års prestationsbaserade incitamentsprogram och 2 746 units tilldelade enligt 2017 års unit bonus program. Ytterligare information om dessa program finns i not 28 i bolagets årsredovisning 2019.

[1] Vid tiden för 2020 års årsstämma.

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

Kontrollmiljön är grunden för Lundin Energys system för intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

Styrelsen har i enlighet med aktiebolagslagen och bolagsstyrningskoden ett övergripande ansvar för att etablera och överse ett effektivt system för intern kontroll. Syftet med denna rapport är att ge aktieägare och andra intressenter insikt i hur internkontrollen är organiserad inom Lundin Energy.

Lundin Energys system för intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen är baserat på det integrerade ramverket (Integrated Framework, 2013) som tagits fram av Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission (COSO). I ramverket ingår fem komponenter: kontrollmiljö, riskbedömning, kontrollaktiviteter, information och kommunikation, samt uppföljning.

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön är grunden för Lundin Energys system för intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen och den kännetecknas av att huvuddelen av koncernens verksamhet sker i Norge där bolaget varit verksamt under många år och använder väl etablerade processer. Kontrollmiljön definieras av bolagets policyer, rutiner, riktlinjer och koder, liksom av dess struktur för fördelning av ansvar och befogenheter. Lundin Energy har dokumenterat alla kritiska och finansiella processer och kontrollaktiviteter inom koncernen. Den etablerade affärskulturen inom koncernen är också av grundläggande betydelse för att kunna säkerställa högsta nivå på etik, moral och integritet.

Riskbedömning

Risker avseende den finansiella rapporteringen följs upp och utvärderas av styrelsens revisionskommitté. Koncernens riskbedömningsprocess används för att bevaka och följa upp att risker hanteras. I processen identifieras och utvärderas risker samt görs bedömningar av den potentiella inverkan dessa risker kan ha på den finansiella rapporteringen. Utvärdering görs regelbundet såväl lokalt som på koncernnivå för att bedöma förändringar inom koncernen som kan komma att påverka den interna kontrollen.

Kontrollaktiviteter

I kontrollaktiviteter ingår allt från övergripande genomgångar av finansiella resultat i ledningsmöten till detaljerad konto-avstämning, daglig kontroll och godkännande av utbetalningar. Den månatliga genomgång och analys av den finansiella rapporteringen som görs på dotterbolags- och koncernnivå är viktiga kontrollaktiviteter i syfte att säkerställa att den finansiella rapporteringen inte innehåller några väsentliga fel samt även för att förhindra bedrägerier. Det är dessutom vanligt inom olje- och gasindustrin att projekt samorganiseras i s.k. joint ventures, där samtliga ingående partners har revisionsrättigheter. Regelbundna revisioner kontrollerar att kostnader allokeras och redovisas i enlighet med samarbetsavtalet.

Information och kommunikation

Lundin Energy har processer på plats som syftar till att säkerställa att klargörande och korrekt information gällande den finansiella rapporteringen kommuniceras såväl internt inom organisationen som externt till allmänheten i enlighet med de informationskrav som ställs på noterade bolag. All information om bolagets policyer, rutiner och riktlinjer finns tillgänglig på koncernens intranät. Uppdateringar och förändringar av rapporterings- och redovisningspolicyer meddelas via e-mail samt vid regelbundna finansmöten. Bolagets policy för kommunikation och investerarrelationer säkerställer därutöver att allmänheten ges tillgång till korrekt, läglig och relevant information om koncernen och dess finansiella ställning vid varje tillfälle.

Uppföljning

Uppföljning av kontrollaktiviteter sker på olika nivåer i organisationen och inbegriper både formella och informella rutiner för såväl ledande befattningshavares, som process- och kontrollansvarigas handlande. Koncernens internrevision upprätthåller etablerade testplaner och utför därutöver oberoende tester av utvalda kontrollfunktioner för att identifiera eventuella svagheter och förbättringsmöjligheter. Tester av kontrollfunktioner som inte ger ett tillfredsställande resultat hanteras genom införandet av åtgärder för att korrigera dessa. Testresultaten presenteras för de externa revisorerna som i sin tur bedömer i vilken utsträckning de kan använda dessa tester i revisionen av koncernens finansiella rapporter.

Koncernens Internal Audit Manager har en direkt rapporteringslinje till revisionskommittén och lämnar regelbundet in rapporter om de iakttagelser som gjorts i samband med internrevisionen, samt uppdaterar status för genomförande av de åtgärder bolagsledningen fattat beslut om. Revisionskommittén assisterar styrelsen i dess uppgift att identifiera och åtgärda eventuella svagheter som påvisats i interna och externa revisioner.

Revision av joint ventures

Det är vanligt inom olje- och gasindustrin att licens-tilldelning sker till en grupp av bolag som samordnar projektet i ett joint venture. En prospekteringslicens är ingen garanti för att olja eller gas kommer att upptäckas och i ett joint venture delas denna risk mellan ingående partners. En partner utses till operatör med ansvar för den operativa verksamheten, inklusive bokföringen. Samtliga partners har revisionsrättigheter för att säkerställa att kostnader redovisas i enlighet med samarbetsavtalet och att redovisningsregler följs.

20220620037154

Finansiella rapporter och noter

Finansiell sammanfattning 38
Koncernens resultaträkning 39
Koncernens rapport över totalresultat 40
Koncernens balansräkning 41
Koncernens kassaflödesanalys 42
Förändringar i koncernens egna kapital 43
Redovisningsprinciper 44
Noter till koncernens finansiella rapporter 51
- Not 1 – Finansiella intäkter 51
- Not 2 – Finansiella kostnader 51
- Not 3 – Olje- och gastillgångar 51
- Not 4 – Tillgångar för förnybar energi 53
- Not 5 – Övriga materiella anläggningstillgångar 53
- Not 6 – Goodwill 54
- Not 7 – Investeringar i joint ventures 54
- Not 8 – Fordringar på joint ventures 54
- Not 9 – Finansiella tillgångar 54
- Not 10 – Lager 55
- Not 11 – Kundfordringar och andra fordringar 55
- Not 12 – Fordringar på avvecklad verksamhet 55
- Not 13 – Likvida medel 55
- Not 14 – Eget kapital 56
- Not 14.1 – Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital 56
- Not 14.2 – Övriga reserver 56
- Not 14.3 – Balanserat resultat 57
- Not 14.4 – Resultat per aktie 57
- Not 15 – Finansiella skulder 57
- Not 16 – Avsättningar 58
- Not 17 – Skatter 58
- Not 18 – Leverantörsskulder och andra skulder 59
- Not 19 – Avyttrad verksamhet - Prospekterings- och produktionsverksamheten 59
- Not 19.1 – Intäkter och övriga intäkter - avyttrad verksamhet 61
- Not 19.2 – Produktionskostnader - avyttrad verksamhet 61
- Not 19.3 – Segmentinformation - avyttrad verksamhet 61
- Not 19.4 – Finansiella intäkter - avyttrad verksamhet 62
- Not 19.5 – Finansiella kostnader - avyttrad verksamhet 63
- Not 19.6 – Inkomstskatt - avyttrad verksamhet 63
- Not 19.7 – Finansiella tillgångar - tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare 65
- Not 19.7.1 – Intresseföretag - tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare 65
- Not 19.8 – Lager - tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare 65
- Not 19.9 – Kundfordringar och andra fordringar - tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare 65
- Not 19.10 – Likvida medel - tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare 65
- Not 19.11 – Finansiella skulder - skulder som innehas för värdeöverföring till ägare 66
- Not 19.12 – Leverantörsskulder och övriga skulder - skulder som innehas för värdeöverföring till ägare 66
- Not 20 – Finansiella tillgångar och skulder 66
- Not 21 – Förändring av skulder – kassaflöden inom finansieringsverksamheten 68
- Not 22 – Finansiella risker, känslighetsanalys och derivatinstrument 69
- Not 23 – Ansvarsförbindelser och eventualtillgångar 72
- Not 24 – Transaktioner med närstående 73
- Not 25 – Genomsnittligt antal anställda 73
- Not 26 – Ersättning till styrelse, bolagsledning och andra anställda 74
- Not 27 – Långsiktiga incitamentsprogram 76
- Not 28 – Ersättning till koncernens revisorer 77
- Not 29 – Händelser efter balansdagens utgång 77

Moderbolagets årsredovisning 78
Moderbolagets resultaträkning 79
Moderbolagets rapport över totalresultat 79
Moderbolagets balansräkning 80
Moderbolagets kassaflödesanalys 81
Förändringar i moderbolagets egna kapital 82
Noter till moderbolagets finansiella rapporter 83
- Not 1 – Finansiella intäkter 83
- Not 2 – Finansiella kostnader 83
- Not 3 – Inkomstskatt 83
- Not 4 – Övriga fordringar 83
- Not 5 – Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter 83
- Not 6 – Ersättningar till revisor 83
- Not 7 – Förslag till vinstdisposition 83
- Not 8 – Aktier i dotterbolag 84

Styrelsens försäkran 85
Revisionsberättelse 86

Finansiella rapporter

Finansiella resultat

De finansiella resultaten för 2021 utgjorde en milstolpe för bolaget som redovisade ett rekordhögt EBITDAX om 4,8 miljarder USD och fritt kassaflöde om 1,6 miljarder USD. Dessa goda resultat uppnåddes som en kombination av att produktionsvolymerna uppgick till den övre delen av produktionsprognosen om 190 Mboepd, och en robust makromiljö som bidrog till höga olje- och gaspriser. De starka finansiella resultaten bidrog till ett fritt kassaflöde som var mer än tre och en halv gänger betalda utdelningar och att nettoskulden kunde minskas med 1,2 miljarder USD till 2,7 miljarder USD vid årets slut.

Bolaget utfärdade även framgångsrikt två obligationslån under 2021 om en miljard USD per obligation (investment grade) med väldigt attraktiva villkor. Detta har diversifierat bolagets kapitalstruktur och planat ut löptiderna inom bolagets skuldprofil då obligationslånen har en löptid om fem respektive tio år.

Sedan den första utdelningen beslutades under 2018, har bolaget betalat ut en kontantutdelning som uppgår till sammanlagt 1,4 miljarder USD. Styrelsen föreslår att fortsätta strategin med stegvis höjd utdelning mot bagrund av det starka kassaflödet som genererades under 2021, och att öka utdelningen med 25 procent till 2,25 USD per aktie att utbetalas kvartalsvis fram tills att sammanslagningen med Aker BP genomförts.

Bolaget har en mycket robust balansräkning, med industriledande låga verksamhetskostnader om mellan 3 och 4 USD per fat, och låg investeringskostnad per fat. Detta gör att framtidsutsikterna för att generera ett fortsatt fritt kassaflöde är mycket goda. Denna finansiella ställning passar mycket bra in i Aker BP:s finansiella profil och banar väg för att den sammanslagna verksamheten ska kunna fortsätta att generera goda resultat från produktionsverksamheten och bära med sig ett starkt kassaflöde in i nästa decennium.

	2021	2020
Produktion i Mboepd	**190,3**	164,5
Intäkter och övriga intäkter i MUSD	**5 484,7**	2 564,4
Kassaflöde från den löpande verksamheten i MUSD	**3 058,0**	1528,0
Per aktie i USD	*10,75*	*5,38*
EBITDAX i MUSD[1]	**4 822,8**	2 140,2
Per aktie i USD[1]	*16,96*	*7,53*
Fritt kassaflöde i MUSD	**1 645,5**	448,2
Per aktie i USD	*5,79*	*1,58*
Årets resultat i MUSD	**493,8**	384,2
Per aktie i USD	*1,74*	*1,35*
Justerat resultat i MUSD	**795,7**	280,0
Per aktie i USD	*2,80*	*0,99*
Nettoskuld	**2 747,9**	3 911,5

[1] Alla siffror i denna tabell avser både kvarvarande och avvecklad verksamhet. För uppdelning mellan kvarvarande och avvecklad verksamhet hänvisas till sidorna 90 — 92.

Transaktionen med Aker BP

Lundin Energy meddelade den 21 december 2021 att bolaget ingått ett avtal med Aker BP, enligt vilket Aker BP kommer att absorbera Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutförs kommer aktierna i bolaget som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till Lundin Energys aktieägare. Lundin Energy redovisar därmed sin prospekterings- och produktionsverksamhet som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. De tillgångar och skulder som hänförs till den avvecklade verksamheten redovisas i koncernens balansräkning som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare. När transaktionen med Aker BP är slutförd kommer den kvarvarande verksamheten inom förnybar energi, som redovisas som kvarvarande verksamger, att vara skuldfri, med en kassalikviditet om 130 MUSD för att täcka investerings- och rörelsekapitalbehov. Verksamheten inom förnybar energi förväntas att uppnå ett positivt fritt kassaflöde från slutet av 2023, då alla projekt för förnybar energi är fullt utbyggda och har tagits i drift.

I enlighet med avtalet kommer aktieägare, i utbyte mot Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet, att erhålla ett kontant vederlag uppgående till 2,22 miljarder USD (cirka 71,0 SEK per aktie efter omräkning från USD till valutakursen den 20 december), erhålla 271 910 019 aktier i Aker BP (0,951 aktier i Aker BP, som representeras av svenska depåbevis, för varje utestående aktie i Lundin Energy vid tidpunkten för slutförandet av sammanslagningen — motsvarande cirka 279,3 SEK per aktie i Lundin Energy baserat på stängningskursen den 20 december 2021) och kommer att behålla sitt befintliga aktieinnehav i Lundin Energy och dess verksamhet inom förnybar energi (ytterligare information om affärsplan, ledning och bolagsstyrning kommer att offentliggöras den 7 mars 2022). Efter genomförandet av sammanslagningen kommer aktieägare i Lundin Energy därmed att äga 43 procent av det totala antalet aktier och röster i Aker BP (baserat på totalt 360 113 509 aktier och röster i Aker BP). Transaktionen är villkorad av godkännande från bolagets årsstämma den 31 mars 2022, Aker BP:s bolagsstämma samt nödvändiga myndighetsgodkännanden.

20220620037155

Koncernens resultaträkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Not	2021	2020
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-19,4	-16,4
Rörelseresultat		**-19,4**	-16,4
Finansiella poster			
Finansiella intäkter	1	2,6	0,5
Finansiella kostnader	2	-0,2	-0,9
		2,4	-0,4
Andel i resultat från joint ventures	7	0,9	-0,1
Resultat före skatt		**-16,1**	-16,9
Inkomstskatt	17	–	-1,0
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		**-16,1**	-17,9
Avvecklad verksamhet			
Periodens resultat - Prospekterings- och produktionsverksamhet	19	509,9	402,1
		493,8	384,2
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		**493,8**	384,2
Resultat per aktie – USD			
Från kvarvarande verksamhet	14.4	-0,06	-0,06
Från avvecklad verksamhet	14.4	1,80	1,41
		1,74	1,35
Resultat per aktie efter full utspädning – USD			
Från kvarvarande verksamhet	14.4	-0,06	-0,06
Från avvecklad verksamhet	14.4	1,79	1,41
		1,73	1,35

Koncernens rapport över totalresultat

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	2021	2020
Periodens resultat	**493,8**	384,2
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:		
Valutaomräkningsdifferens	181,2	-210,1
Kassaflödessäkring	183,5	-63,4
Övrigt totalresultat efter skatt	**364,7**	-273,5
Totalresultat	**858,5**	110,7
Totalresultat hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	**858,5**	110,7

20220620037156

Koncernens balansräkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Not	2021	2020
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	3	–	5 902,4
Förnybara energitillgångar	4	31,5	–
Övriga materiella anläggningstillgångar	5	0,1	45,2
Goodwill	6	–	128,1
Investeringar i joint ventures	7	108,7	110,6
Fordringar på joint ventures	8	35,1	–
Finansiella tillgångar	9	–	13,5
Kundfordringar och andra fordringar	11	–	17,3
Derivatinstrument	20	–	3,8
Summa anläggningstillgångar		**175,4**	6 220,9
Omsättningstillgångar			
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	19	7 468,2	–
Lager	10	–	59,1
Kundfordringar och andra fordringar	11	5,3	278,6
Derivatinstrument	20	–	12,1
Fordringar på avvecklad verksamhet	12	128,6	–
Likvida medel	13	130,0	82,5
Summa omsättningstillgångar		**7 732,1**	432,3
SUMMA TILLGÅNGAR		**7 907,5**	6 653,2
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	14.1	0,5	0,5
Övrigt tillskjutet kapital	14.1	321,1	323,7
Övriga reserver	14.2	-404,5	-769,2
Balanserat resultat	14.3	-1 830,2	-1 708,3
Årets resultat	14.3	493,8	384,2
Summa eget kapital		**-1 419,3**	-1 769,1
Skulder			
Långfristiga skulder			
Finansiella skulder	15/21/22	–	3 983,9
Avsättningar	16	–	565,6
Uppskjutna skatteskulder	17	–	2 893,9
Derivatinstrument	20	–	144,7
Summa långfristiga skulder		–	7 588,1
Kortfristiga skulder			
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare	19	9 194,0	–
Finansiella skulder	15/21/22	–	6,1
Utdelningar		128,6	72,3
Leverantörsskulder och andra skulder	18	4,2	202,5
Derivatinstrument	20	–	87,6
Kortfristiga skatteskulder	17	–	444,4
Avsättningar	16	–	21,3
Summa kortfristiga skulder		**9 326,8**	834,2
Summa skulder		**9 326,8**	8 422,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**7 907,5**	6 653,2

Koncernens kassaflödesanalys

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Not	2021	2020
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		**-16,1**	-17,9
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		**509,9**	402,1
Justeringar för:			
Prospekteringskostnader		**258,1**	104,9
Avskrivningar och nedskrivningar		**703,2**	614,6
Aktuell skatt		**2 562,8**	511,8
Uppskjuten skatt		**329,7**	378,3
Långsiktiga incitamentsprogram		**6,1**	9,5
Valutakursvinster/förluster		**186,4**	-230,3
Räntekostnader		**52,0**	104,3
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor		**—**	99,7
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter		**35,5**	37,6
Icke-effektiva räntesäkringskontrakt		**68,9**	—
Övriga		**38,2**	6,3
Erhållen ränta		**1,2**	0,8
Betald ränta		**-50,9**	-126,6
Erhållen/betald skatt		**-1 397,8**	-428,5
Förändringar i rörelsekapital:			
Förändringar i lager		**-8,1**	-7,2
Förändringar i underuttag		**-17,5**	-3,7
Förändringar av fordringar		**-463,7**	94,2
Förändringar i överuttag		**25,4**	0,7
Förändringar av skulder		**234,7**	-22,6
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		**3 058,0**	1 528,0
- varav kvarvarande verksamhet		*-17,7*	-18,1
- varav avvecklad verksamhet		*3 075,7*	*1 546,1*
Kassaflöde från investeringar			
Investering i olje- och gastillgångar		**-1 319,5**	-919,7
Investeringar i projekt för förnybar energi[1]		**-77,3**	-99,8
Investering i övriga anläggningstillgångar		**-4,1**	-2,4
Betalda återställningsutgifter		**-11,6**	-57,9
Summa kassaflöde från investeringar		**-1 412,5**	-1 079,8
- varav kvarvarande verksamhet		*-71,7*	*-99,8*
- varav avvecklad verksamhet		*-1 340,8*	*-980,0*
Kassaflöde från finansiering			
Obligationslån	21	**1 996,4**	—
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet	21	**-2 794,0**	3 994,0
Nyttjande/återbetalning av reservbaserad kreditfacilitet	21	**—**	-4 092,0
Amortering av leasingskuldens kapitalbelopp	21	**-26,6**	-3,2
Betalda finansieringsavgifter	21	**-21,3**	-36,8
Betalda utdelningar		**-455,0**	-318,2
Summa kassaflöde från finansiering		**-1 300,5**	-456,2
- varav kvarvarande verksamhet		*-455,0*	*-318,2*
- varav avvecklad verksamhet		*-845,5*	*-138,0*
Förändring av likvida medel		**345,0**	-8,0
Likvida medel vid periodens början		**82,5**	85,3
Valutakursdifferenser i likvida medel		**24,6**	5,2
Likvida medel vid periodens slut		**452,1**	82,5
- varav tillgångar som innehas för värdeöverföring		*322,1*	—
- varav exkluderat tillgångar som innehas för värdeöverförig		*130,0*	*82,5*

[1]Inkluderar kostnader hänförliga till förvärv av projekt för förnybar energi och finansiering av rörelsekapital i joint ventures

Effekterna av valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska koncernbolag har inte inkluderats eftersom dessa effekter inte påverkar kassaflödet. Likvida medel består av kontanta medel och kortfristiga placeringar med en förfallotid inom tre månader.

20220620037157

Förändringar i koncernens egna kapital

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MUSD	Aktiekapital[1]	Övrigt tillskjutet kapital	Övriga reserver[2]	Balanserat resultat	**Summa eget kapital**
1 januari 2020	**0,5**	**326,0**	**-495,7**	**-1 429,6**	**-1 598,8**
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	–	384,2	384,2
Valutaomräkningsdifferens	–	–	-210,1	–	-210,1
Kassaflödessäkring	–	–	-63,4	–	-63,4
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[3]	–	-9,6	–	–	-9,6
Värde av tjänster från anställda[4]	–	–	–	5,4	5,4
Summa transaktioner med ägare	–	-2,3	–	**-278,7**	**-281,0**
31 december 2020	**0,5**	**323,7**	**-769,2**	**-1 324,1**	**-1 769,1**
Totalresultat					
Periodens resultat	–	–	–	493,8	493,8
Valutaomräkningsdifferens	–	–	181,2	–	181,2
Kassaflödessäkring	–	–	183,5	–	183,5
Summa totalresultat	**–**	**–**	**364,7**	493,8	**858,5**
Transaktioner med ägare					
Utdelningar	–	–	–	-511,8	-511,8
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	6,4	–	–	6,4
Aktierelaterade ersättningar[3]	–	-9,0	–	–	-9,0
Värde av tjänster från anställda[4]	–	–	–	5,7	5,7
Summa transaktioner med ägare	**–**	**-2,6**	**–**	**-506,1**	**-508,7**
31 december 2021	**0,5**	**321,1**	**-404,5**	**-1 336,4**	**-1 419,3**

[1] Lundin Energy AB:s registrerade aktiekapital beskrivs i not 14.1.
[2] Övriga reserver beskrivs i not 14.2 och inkluderar uppdelning mellan kvarvarande och avyttrad verksamhet.
[3] Motsvarar kostnaden för att säkra de långsiktiga incitamentsprogram för vilka reglering görs i aktier, vilket beskrivs i not 27.
[4] Motsvarar det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen för det långsiktiga incitamentsprogrammet, för vilket reglering görs i aktier, som redovisas över programmets intjänandeperiod, vilket beskrivs i not 27.

Redovisningsprinciper

Grunder för rapporternas upprättande

Lundin Energys årsredovisning har upprättats i enlighet med gällande IFRS (International Financial Reporting Standards) standarder och tolkningar från IFRIC (International Financial Reporting Interpretation Committee) som antagits av EU kommissionen samt årsredovisningslagen (1995:1554). Vidare har RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner tillämpats, utgiven av Rådet för finansiell rapportering.

Att upprätta finansiella rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver att vissa kritiska redovisningsmässiga uppskattningar görs och även att ledningen gör vissa antaganden vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av antaganden, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges under rubriken Kritiska redovisningsuppskattningar och antaganden. Lundin Energys koncernredovisning har upprättats i enlighet med anskaffningsvärdemetoden förutom för poster som ska redovisas till verkligt värde, vilket beskrivs i koncernens redovisningsprinciper. Koncerninterna transaktioner och balansposter har eliminerats.

Redovisningsstandarder, tillägg och tolkningar

Lundin Energy har inte infört några nya redovisningsstandarder från den 1 januari 2021.

Nya redovisningsprinciper som införts med effekt efter 2021 förväntas inte ha en väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

Konsolideringsprinciper

Dotterbolag

Dotterbolag är alla företag, över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Förekomsten och effekten av potentiella rösträtter som för närvarande är möjliga att utnyttja eller konvertera beaktas vid bedömningen av koncernens bestämmande inflytande. Dotterbolag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterbolag utgörs av det verkliga värdet på de överlåtna tillgångarna, skulder till de tidigare ägarna av den förvärvade rörelsen och de aktier som emitterats av koncernen. I köpeskillingen ingår även de tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskilling värderade till verkligt värde. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventualförpliktelser i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkligt värde på förvärvsdagen.

Ägare utan bestämmande inflytandes andel i dotterbolaget representerar den del av dotterbolaget som inte ägs av koncernen. Dotterbolagets egna kapital hänförligt till aktieägare utan bestämmande inflytande visas som en separat post i koncernens egna kapital. Koncernen avgör för varje förvärv, om innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel av det förvärvade företagets identifierbara nettotillgångar.

Koncerninterna transaktioner, balansposter, intäkter och kostnader för transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Vinster och förluster som är ett resultat av koncerninterna transaktioner elimineras också. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

Joint arrangements

Olje- och gasverksamhet bedrivs av koncernen i joint operations som saknar registrerad bolagsform, via licenser, vilka innehas gemensamt med andra bolag. Dessa joint operations är en typ av joint arrangements, genom vilka parterna har gemensam kontroll. Koncernen redovisar produktion, investeringar, verksamhetskostnader och kortfristiga tillgångar och skulder i de gemensamt ägda tillgångarna i förhållande till den ägda licensandelen.

För information om joint operations som saknar registrerad bolagsform, se sidorna 95—96, Investeringar i joint operations.

Joint ventures

En investering i ett joint venture är en investering i ett företag där koncernen har ett gemensamt bestämmande inflytande, i allmänhet med ett aktieinnehav med högst 50 procent av rösterna. Det gemensamma bestämmande inflytandet är den avtalsenliga gemensamma kontroll som endast existerar när beslut om relevanta aktiviteter kräver enhälligt samtycke från de parter som delar på denna kontroll. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden och har initialt redovisats till anskaffningsvärde i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för andelarna i ett joint venture och det verkliga nettovärdet av dess tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavet vid bedömning av nedskrivningsbehov. Koncernens andel av det resultat som uppkommit i ett joint venture efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i övrigt totalresultat redovisas direkt i övrigt totalresultat i koncernen. När koncernens ackumulerade andel av förluster i ett joint venture uppgår till eller överstiger dess innehav, redovisar koncernen inga ytterligare förluster om den inte påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för joint ventures räkning.

Orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernen och dess joint venture elimineras i förhållande till koncernens innehav i joint venture. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången.

Intresseföretag

En investering i ett intresseföretag är en investering i ett bolag där koncernen har ett betydande inflytande men saknar kontroll med i allmänhet ett aktieinnehav om minst 20 procent men högst 50 procent av rösterna. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden och redovisas initialt till anskaffningsvärde i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på andelarna i ett intresseföretag och det verkliga nettovärdet av intresseföretagets tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavet vid bedömning av nedskrivningsbehov. Koncernens andel av det resultat som uppkommit i intresseföretaget efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i övrigt totalresultat i intresseföretaget efter förvärvet redovisas direkt i övrigt

20220620037158

totalresultat i koncernen. När koncernens ackumulerade andel i ett intresseföretags förluster uppgår till eller överstiger dess innehav i intresseföretaget redovisar koncernen inte ytterligare förluster om inte den har påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för intresseföretagets räkning.

Orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernen och dess intresseföretag elimineras i förhållande till koncernens innehav i intresseföretaget. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången.

Utländsk valuta

Poster som ingär i de finansiella rapporterna för de olika bolagen i koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive bolag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). Koncernens finansiella rapporter presenteras i US dollar som koncernen valt som rapporteringsvaluta.

Transaktioner och balansposter
Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurs och valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen. Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. Valutakurs-differenser redovisas som finansiella intäkter/kostnader i resultaträkningen förutom uppskjutna valutakursdifferenser avseende säkringsredovisning som uppfyller villkoren för en sådan, vilka redovisas i övrigt totalresultat.

Rapporteringsvaluta
Utländska koncernföretags balans- och resultaträkningar omräknas till rapportvaluta för konsolidering. Samtliga tillgångar och skulder i dotterbolagen omräknas till balansdagens kurs medan resultaträkningarna omräknas till genomsnittskursen för året förutom där det ansetts mer relevant att använda transaktionsdagens kurs. Omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i övrigt totalresultat. Vid avyttring av en utlandsverksamhet omklassificeras sådana omräkningsdifferenser från eget kapital till resultaträkningen och ingår i resultat från avyttringar.

Vid upprättandet av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

	31 december 2021		31 december 2020	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar NOK	8,5904	8,8194	9,4146	8,5326
1 USD motsvarar EUR	0,8450	0,8829	0,8762	0,8149
1 USD motsvarar SEK	8,5765	9,0502	9,2092	8,1772

Klassificering av tillgångar och skulder

Anläggningstillgångar, långfristiga skulder och långfristiga avsättningar består av belopp som förväntas återvinnas eller betalas mer än tolv månader efter balansdagen. Kortfristiga tillgångar, kortfristiga skulder och kortfristiga avsättningar består enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader efter balansdagen.

Anläggningstillgångar som innehas för försäljning eller värdeöverföring till ägare och avvecklad verksamhet

Koncernen klassificerar anläggningstillgångar och avyttringsgrupper som tillgångar som innehas för försäljning eller värdeöverföring om deras redovisade värden kommer att återvinnas i huvudsak genom försäljning eller värdeöverföring och inte genom fortlöpande användning. Anläggningstillgångar och avyttringsgrupper som klassificeras som att de innehas för försäljning eller värdeöverföring värderas till det lägsta av deras redovisade och verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader. Försäljningskostnader avser tillkommande kostnader som är direkt hänförliga till avyttringen av en tillgång (avyttringsgrupp), exklusive finansieringskostnader och skattekostnader.

Kriterierna för att klassificera innehav för försäljning eller värdeöverföring anses uppfyllda endast när försäljningen eller värdeöverföringen är mycket sannolik och tillgången eller avyttringsgruppen är tillgänglig för omedelbar försäljning eller värdeöverföring i dess nuvarande skick. De åtgärder som krävs för att slutföra försäljningen eller värdeöverföringen tyder på att det inte är sannolikt att betydande ändringar kommer att göras av försäljningen eller värdeöverföringen eller att försäljningen eller värdeöverföringen kommer att dras tillbaka. Bolagsledningen måste förbinda sig till planen för försäljningen eller värdeöverföringen av tillgången och försäljningen eller värdeöverföringen skall förväntas slutföras inom ett år från klassificeringstidpunkten.

Olje- och gastillgångar, andra materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar blir inte längre föremål för nedskrivning eller avskrining när de klassificerats som att de innehas för försäljning eller värdeöverföring. Tillgångar och skulder som klassificeras som innehav för försäljning eller värdeöverföring redovisas separat som kortfristiga poster i balansräkningen. Avvecklad verksamhet exkluderas från resultat från kvarvarande verksamhet och redovisad som ett enda belopp som resultat efter skatt från avvecklad verksamhet i resultaträkningen.

Leasing

Bolaget redovisar leasing i balansräkningen för varje kontrakt, med några undantag, som uppfyller definitionen för leasing, som rätten att använda en tillgång och leasingskuld. Leasingavgifter redovisas dels som räntekostnader, dels som amorteringar av leasingskulder. Kortsiktiga leasingavtal (kortare än 12 månader) och leasingavtal avseende tillgångar till mindre värde kommer inte att redovisas i balansräkningen utan kommer att kostnadsföras löpande

Bolaget kan ingå leasingavtal som operatör för en licens, och kommer för en sådan leasing att enbart redovisa sin andel av leasingsåtagandet. Bolaget kan även ingå leasingavtal i sitt eget namn och därefter överföra nyttjanderätten till licenser, för vilka bolaget är operatör. Allokeringen av licensandelarna kommer då att utgöra grunden för att kunna fastställa leasingens startdatum och längd och huruvida undantaget för korttidsleasing tillämpas.

Olje- och gastillgångar

Olje- och gastillgångar redovisas till anskaffningsvärde minus avskrivning. Alla kostnader för anskaffande av koncessioner, licenser eller andelar i produktionsdelningskontrakt samt för undersökning, borrning och utbyggnad av dessa aktiverats på separata kostnadsställen, ett för varje fält.

Utgifter som är direkt hänförliga till en prospekteringsborrning aktiveras. Om det fastställs att någon kommersiell fyndighet inte föreligger, redovisas kostnaden i resultaträkningen. Ingen avskrivning görs under prospekterings- och utbyggnadsfasen. Fältet kommer att föras över från ett icke-producerande kostnadsställe till ett producerande kostnadsställe inom olje- och gastillgångar när produktion påbörjas, och redovisas som en producerande tillgång. Kostnader för rutinmässiga underhållsarbeten och reparationer för producerande tillgångar redovisas som produktionskostnader när de uppkommer.

Aktiverade utgifter vid rapporteringsdatumet, tillsammans med förväntade framtida investeringar för utbyggnaden av bevisade och sannolika reserver fastställda enligt den prisnivå som förelåg på balansdagen, skrivs av i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas i enlighet med produktionsenhetsmetoden. För Rolvsnesfältet inkluderas även betingade resurser då investeringsbeslutet baseras på en full fältutbygnad av Rolvsnes. Avskrivning per fält redovisas som rörelsekostnad när produktion påbörjas.

Bevisade reserver är de mängder petroleum som, genom analys av geologisk och teknisk data, med skälig tillförlitlighet kan uppskattas vara kommersiellt utvinningsbara från och med ett givet datum, från kända reservoarer under rådande ekonomiska villkor, existerande produktionsmetoder samt nuvarande statliga bestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Om deterministiska metoder tillämpas anses termen tillförlitlighet uttrycka en hög grad av tilltro att dessa kvantiteter kan utvinnas. Om metoder som bygger på sannolikhetsteori tillämpas bör det vara minst 90 procent sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är lika med eller överstiger uppskattningarna.

Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologiska data samt ingenjörsdata anses mindre sannolika att kunna utvinnas än bevisade reserver men mer sannolika att kunna utvinnas än möjliga reserver. Det är lika sannolikt att de faktiska återstående utvinningsbara volymerna kommer att överstiga eller understiga summan av de uppskattade bevisade och sannolika reserverna (2P). I detta sammanhang, då sannolikhetslära tillämpas, ska det vara minst 50 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är minst lika med eller större än summan av uppskattade 2P reserver.

Erhållna ersättningar vid försäljning eller utfarmning av olje- och gaskoncessioner i prospekteringsstadiet reducerar de aktiverade utgifterna för varje kostnadsställe. Eventuell ersättning överstigande de aktiverade utgifterna redovisas i resultaträkningen. I det fall försäljning sker i prospekteringsstadiet redovisas en eventuell förlust i resultaträkningen.

Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov utförs årligen eller när det finns händelser eller omständigheter som tyder på att det redovisade värdet för tillgångens aktiverade utgifter inom varje fält med avdrag för avsättning för återställningskostnader, royalty och uppskjutna produktions- eller intäktsrelaterade skatter är högre än förväntat framtida kassaflöde från olje- och gasreserver hänförliga till koncernens andelar i fälten. Aktiverade utgifter kan inte ligga kvar i balansräkningen om de inte understöds av framtida kassaflöden från den specifika tillgången. En nedskrivning redovisas när det bokförda värdet överstiger återvinningsvärdet, vilket är det högre av nyttjandevärde och verkligt värde med avdrag för försäljningskostnad. Det bestäms av framtida diskonterade kassaflöden med användande av de priser och kostnader som används av ledningen för interna prognoser. Om beslut tas att inte fortsätta med ett fälts specifika prospekteringsprogram redovisas kostnaden vid tidpunkten för beslutet.

Tillgångar för förnybar energi

Tillgångar för förnybar energi redovisas till anskaffningsvärde minus avskrivningar. Avskrivningen är baserad på anskaffningskostnaden och görs linjärt enligt plan över den beräknade nyttjandeperioden för tillgångar inom förnybar energi.

Utgifter som tillkommer till befintliga tillgångar inkluderas i tillgångens bokförda värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Det bokförda värdet för tillgångar som ersatts skrivs ned till noll. Andra utgifter bedöms vara reparations- och underhållskostnader, vilka kostnadsförs under den period de uppkommer.

Övriga materiella anläggningstillgångar

Övriga materiella anläggningstillgångar upptas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerad avskrivning. Avskrivningen är baserad på anskaffningskostnaden och görs linjärt enligt plan över den beräknade nyttjandeperioden om 20 år för fastighet, och tre till fem år för kontorsinventarier och övriga tillgångar.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Det bokförda värdet för tillgångar som ersatts skrivs ned till noll. Andra utgifter bedöms vara reparations- och underhållskostnader, vilka kostnadsförs under den period de uppkommer.

Goodwill

Goodwill beräknas initialt till skillnaden mellan summan av värdet som har överförts och det verkliga värdet av innehavare utan bestämmande inflytandes andel jämfört med värdet av de förvärvade nettotillgångarna (tillgångar minus skulder). Om summan av värdet som överförts är lägre än det verkliga värdet av de förvärvade nettotillgångarna redovisas skillnaden i resultaträkningen.

Den uppskjutna skattekostnaden som beräknats på skillnaden mellan det verkliga värdet på en tillgång som övertas i ett rörelseförvärv och dess skattemässiga värde redovisas också som goodwill.

Nedskrivning av tillgångar inklusive goodwill

Koncernen bedömer vid varje balansdag om det finns indikationer på att nedskrivningsbehov av en tillgång föreligger. När en indikation om nedskrivningsbehov finns eller när ett nedskrivningstest för en tillgång krävs, genomför koncernen en formell bedömning av återvinningsvärdet. Om det redovisade värdet på en kassagenererande enhet (KGE) överstiger dess återvinningsvärde anses KGE:n ha minskat i värde och skrivs ner till återvinningsvärdet. En KGE är ett enskilt fält eller en grupp av fält med gemensam infrastruktur i utbyggnads- eller produktionsfasen. Goodwill avseende förvärv av olje- och gastillgångar ingår i nedskrivningsprövningen och testas minst en gång per år och beräknas på KGE nivå.

20220620371 59

Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärde. Nyttjandevärdet beräknas genom att diskontera uppskattade framtida kassaflöden till deras nuvärde med användande av en diskonteringsränta som återspeglar en aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med tillgången. När återvinningsvärdet är lägre än det bokförda värdet redovisas en kostnad för nedskrivning i resultaträkningen. Om det föreligger indikationer på att behovet av tidigare redovisade nedskrivningar inte längre föreligger eller har minskat görs en uppskattning av återvinningsvärdet. När en tidigare redovisad nedskrivning återförs, ökar tillgångens redovisade värde till det uppskattade återvinningsvärdet. Det bokförda värdet får, efter ökningen, inte överstiga det ursprungliga bokförda värdet, inklusive avskrivningar, som hade redovisats för tillgången om någon nedskrivning av tillgången inte hade gjorts under tidigare år.

Finansiella tillgångar och skulder

Tillgångar och skulder redovisas initialt till verkligt värde plus transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde om inget annat anges. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från investeringarna har upphört eller överförts och koncernen i allt väsentligt har överfört de risker och fördelar som är förknippat med ägandet.

Lundin Energy redovisar följande finansiella tillgångar och skulder:

Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde
Finansiella tillgångar som innehas för att erhålla kontraktuella kassaflöden där dessa kassaflöden endast utgörs av ränta och amorteringar redovisas till upplupet anskaffningsvärde. Koncernens lån och fordringar består endast av bundna och på förhand bestämda kassaflöden och är i sin helhet hänförliga till ränta och amorteringar samt försäljning av olja och gas enligt kontrakt. Koncernens avsikt är att behålla dessa fordringar tills de är betalda. Lån redovisas initialt till verkligt värde, med avdrag för eventuella transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde.

Finansiella tillgångar till verkligt värde över resultaträkningen
Finansiella tillgångar som redovisas över resultaträkningen är de tillgångar som inte skall redovisas som finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde eller till verkligt värde i övrigt totalresultat.

Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde
Finansiella skulder redovisas till upplupet anskaffningsvärde om de inte skall redovisas till verkligt värde över resultaträkningen eller om koncernen har valt att utnyttja möjligheten att redovisa dem till verkligt värde över resultaträkningen. Lån och leverantörsskulder redovisas initialt till verkligt värde, med avdrag för eventuella transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde i enlighet med effektivräntemetoden.

Finansiella skulder till verkligt värde över resultaträkningen
Finansiella skulder redovisas till verkligt värde över resultaträkningen och inkluderar inbäddade derivat som inte kan redovisas till upplupet anskaffningsvärde.

Nedskrivning av finansiella tillgångar
Nedskrivningar av finansiella tillgångar är baserade på förväntade kreditförluster. För kundfordringar och andra fordringar tillämpar koncernen de förenklingsregler som innebär att en reserv kan redovisas direkt för hela fordringens löptid. Koncernen beaktar industrins historiska kreditvärdighet i stort och kreditvärdigheten för större kunder för att uppskatta reservens storlek. Ytterligare upplysningar avseende koncernens finansiella tillgångar finns i not 21.

Derivatinstrument som används för säkring
Derivatinstrument används för att hantera koncernens finansiella exponering för marknadsrisker hänförliga till fluktuationer i valutor och räntor. Policyer och rutiner har implementerats för att säkerställa att nödvändig dokumentation finns på plats och relevanta godkännanden för användning av derivatinstrument finns. Derivatinstrument redovisas initialt till verkligt värde på kontraktsdatumet och omvärderas därefter kontinuerligt till verkligt värde. Koncernen utvärderar både vid kontraktstillfället och fortlöpande huruvida det finansiella instrumentet är effektivt när det gäller att säkra förändringar i det verkliga värdet eller kassaflödet.

Samtliga kassaflödessäkringar som har ingåtts av koncernen kvalificerar för säkringsredovisning. Den effektiva delen av förändringen i verkligt värde för de derivatinstrument som kvalificerar som kassaflödessäkringar redovisas i övrigt totalresultat. I det fall en vinst eller förlust som är hänförlig till den ineffektiva delen uppkommer redovisas den omedelbart i resultaträkningen. De belopp som ackumulerats i övrigt totalresultat överförs till resultaträkningen i samma period som den säkrade posten påverkar resultatet. När ett säkringsinstrument inte längre uppfyller kraven för säkringsredovisning, löper ut eller säljs, kvarstår eventuell ackumulerad vinst eller förlust som redovisats i övrigt totalresultat i eget kapital till dess det inte längre bedöms sannolikt att den prognostiserade transaktionen kommer att inträffa, då den redovisas i resultaträkningen.

Lager

Lager av förbrukningsmaterial upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Anskaffningsvärdet beräknas på basis av vägd genomsnittlig kostnad. Nettoförsäljningsvärdet är det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten, med avdrag för rörliga försäljningskostnader. Lager av kolväten, samt under- och överuttag av kolväten, upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Ett underuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga fordringar och överuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga skulder.

Likvida medel

I likvida medel ingår banktillgodohavanden, kontanter, och likvida räntebärande värdepapper med initial förfallodag inom tre månader.

Eget kapital

Aktiekapitalet består av moderbolagets registrerade aktiekapital. Kostnader hänförliga till emission av nya aktier redovisas i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Överskottet hänförligt till en aktieemission redovisas under posten övrigt tillskjutet kapital.

Då något koncernföretag köper moderföretagets aktier (återköp av egna aktier) reducerar köpeskillingen, inklusive eventuella direkt hänförbara transaktionskostnader (netto efter skatt), det egna kapitalet hänförligt till moderbolagets aktieägare, tills aktierna annulleras eller avyttras. Om dessa aktier senare avyttras, redovisas erhållna nettobelopp efter eventuella direkt hänförbara transaktionskostnader och skatteeffekter i eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Förändring i verkligt värde av säkringsinstrument som kvalificerar för säkerhetsredovisning redovisas i säkringsreserven. Vid reglering av säkringsinstrumentet redovisas den säkrade transaktionen i resultaträkningen. Valutaomräkningsreserven innefattar orealiserade omräkningsdifferenser hänförliga till omräkningen av de funktionella valutorna till rapporteringsvalutan.

Balanserad vinst innehåller de ackumulerade resultaten hänförliga till moderbolagets aktieägare.

Avsättningar

En avsättning redovisas när bolaget har ett formellt eller informellt åtagande, till följd av en tidigare händelse, och det är mer sannolikt än inte att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning kan göras av beloppet.

Avsättningar värderas till nuvärdet av de belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen och diskonteringsräntan som används för beräkningen är den riskfria räntan med ett tillägg för kreditrisk. Den ökning av avsättningen som beror på att tid förflyter redovisas som en finansiell kostnad.

För fält där koncernen är skyldig att bidra till återställnings-kostnader görs en avsättning som motsvarar det framtida beräknade åtagandet. En tillgång, som del av olje- och gastillgången, motsvarande nuvärdet av den förväntade återställningskostnaden redovisas. Tillgången skrivs av över fältets livstid baserat på fältets produktion, enligt produktionsenhetsmetoden. Redovisningstransaktionen som utgör bokningen av tillgången tar hänsyn till nuvärdet av den framtida skyldigheten. Nuvärdesfaktorn av den förväntade återställningsskyldigheten löses gradvis upp över fältets livstid och belastar de finansiella kostnaderna. Förändringar i återställningskostnader och reserver tillämpas framåtriktat och i enlighet med den princip som användes när redovisningen gjordes initialt.

Upplåning

Upplåning redovisas initialt till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde med användande av effektivräntemetoden och där räntekostnaden beräknas med den effektiva räntesatsen.

Effektivräntemetoden är en metod som används för att beräkna den upplupna kostnaden på en finansiell skuld och för att allokera räntekostnaden över den relevanta perioden. Den effektiva räntan är den ränta som exakt diskonterar förväntade framtida betalningar baserat på den finansiella skuldens förväntade livslängd, eller en kortare period när det är lämpligt och omvärderas löpande.

Intäkter

Nettointäkter från försäljning av olja och gas redovisas i resultaträkningen, där redovisade intäkter motsvarar sålda volymer (sales method). Försäljning av olja och gas redovisas först när produkterna levererats och kunden accepterat leveransen. Tillfälliga intäkter från produktion av olja eller gas redovisas även som intäkter.

Serviceintäkter från tekniska tjänster och projektledning till joint operations redovisas som övriga intäkter när de uppkommer.

Lånekostnader

Lånekostnader hänförliga till förvärv, konstruktion eller produktion av kvalificerade tillgångar läggs till anskaffnings-kostnaden för dessa tillgångar. Kvalificerade tillgångar, för vilka lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet är tillgångar som tar betydande tid i anspråk för att färdigställas för avsedd användning eller försäljning. Om intäkter uppkommer från en tillfällig investering av ett specifikt lån, vars avsikt är att användas för en kvalificerad tillgång, för vilken lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet, ska intäkterna dras av från den del av lånekostnaden som aktiveras.

Detta gäller ränta på lån som används för att finansiera fält under utbyggnad och som aktiveras inom olje- och gastillgångar till dess produktion påbörjas. Alla övriga lånekostnader redovisas i resultaträkningen i den period de uppkommer. Ränta på lån för finansiering av förvärv av producerande olje- och gastillgångar resultatförs i den period de uppkommer.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda
Kortfristiga ersättningar till anställda som löner, sociala kostnader och semesterlön resultatförs när de uppkommer.

Pensionsförpliktelser
Pensioner utgör de vanligaste långfristiga ersättningarna till anställda. Pensionsprogrammen finansieras genom betalningar till försäkringsbolag. Koncernens pensionsförpliktelser består främst av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd plan är en pensionsplan där koncernen betalar fasta avgifter. Koncernen har inga ytterligare betalningsåtaganden efter det att premierna har betalats. Premierna redovisas som kostnad när de förfaller till betalning.

Koncernen har haft en förmånsbestämd plan. Den skuld som redovisas i balansräkningen värderas till nuvärdet av diskonterat framtida kassaflöde beräknat av en oberoende aktuarie. Aktuariella vinster och förluster redovisas i övrigt totalresultat. Koncernen har inga avsedda förvaltningstillgångar. Vid slutet av 2021 fanns det inte längre ett åtagande enligt den förmånsbestämda planen.

Aktierelaterade ersättningar
Aktierelaterade ersättningar, där regleringen görs med kontanter redovisas i resultaträkningen som kostnader över programmets löptid och som en skuld för långsiktiga incitamentsprogram. Skulden är värderad till verkligt värde och omvärderas vid varje balansdag enligt Black & Scholes värderingsmetod och vid dagen då reglering sker. En förändring i verkligt värde redovisas över resultaträkningen den aktuella perioden. Aktierelaterade ersättningar där regleringen görs i aktier redovisas i resultaträkningen som kostnader över programmets löptid och som eget kapital i balansräkningen. Optionen värderas till verkligt värde vid dagen för tilldelningen enligt en optionsvärderingsmetod och redovisas i resultaträkningen över löptiden utan någon omvärdering av optionen.

Inkomstskatter

De huvudsakliga skattekomponenterna är aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen, förutom när den relaterar till belopp som redovisats i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital då den hänförs till dem.

Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas för det aktuella året och innefattar även justeringar av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten inkomstskatt är en icke-kassaflödespåverkande kostnad som redovisas i sin helhet, enligt balansräknings-

20220620037160

metoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dess redovisade värden. Temporära skillnader kan uppkomma till exempel när utgifter för investeringar är aktiverade redovisningsmässigt men skatteavdraget görs tidigare eller när återställningskostnader har redovisats i de finansiella rapporterna men det skattemässiga avdraget inte infaller förrän då kostnaderna har inträffat. Om den uppskjutna inkomstskatten uppstår till följd av en transaktion som utgör den initiala redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är företagsförvärv och som, vid transaktionstillfället, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den emellertid inte. Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som uppkommer på andelar i dotterföretag och intresseföretag, förutom där tidpunkten för återföring av den temporära skillnaden kan styras av koncernen och det är sannolikt att den temporära skillnaden inte kommer att återföras inom överskådlig framtid. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och lagar) som har antagits eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Uppskjutna skattefordringar kvittas mot uppskjutna skatteskulder i balansräkningen när de uppkommit i samma land.

Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren, det vill säga bolagsledningen, och görs per land på grund av det unika i varje lands verksamhet, kommersiella villkor och skattemässiga miljöer. Information för segment beskrivs enbart om tillämpligt och rapporteras enbart för den avyttrade verksamheten, med hänsyn till dess storlek, samt då den kvarvarande verksamheten inte genererat intäkter. Segmentrapportering presenteras i not 19.3 och not 19.6.

Kritiska redovisningsuppskattningar och antaganden

Lundin Energys ledning måste göra uppskattningar och antaganden vid upprättandet av koncernens finansiella rapporter. Osäkerheter i uppskattningar och antaganden skulle kunna påverka det redovisade värdet för tillgångar och skulder och koncernens resultat. De viktigaste uppskattningarna och antagandena är:

Uppskattningar av olje- och gasreserver
Uppskattningar av olje- och gasreserver används i beräkningar vid bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov och vid redovisning av avskrivning av olje- och gastillgångar samt återställningskostnader. Avskrivning av olje- och gastillgångar upphörde den 21 december 2021 när prospekterings- och produktionsverksamheten omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare enligt IFRS 5. Erkända standardmetoder för värdering används för att uppskatta bevisade och sannolika reserver. Dessa metoder tar hänsyn till den framtida utbyggnadsnivån som är nödvändig för att producera reserverna. En oberoende revisor av olje- och gasreserver och resurser granskar dessa uppskattningar, se sidan 94 Olje- och gasreserver. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver, vilka resulterar i förändrade framtida produktionsprofiler, kommer att påverka diskonterat kassaflöde som används vid bedömning av nedskrivningsbehov, förväntade datumet för återställning av borrplats och avskrivningar i enlighet med produktionsenhetsmetoden. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver kan till exempel uppkomma som ett resultat från ytterligare borrning, iakttagelser av långsiktig reservoarprestanda eller förändringar i makroekonomiska faktorer såsom oljepris och inflation.

Information avseende bokfört värde för olje- och gastillgångar och kostnadsförda belopp, inklusive kostnader för avskrivning, prospektering och nedskrivning beskrivs i not 3.

Nedskrivning av olje- och gastillgångar
Lundin Energy utför nedskrivningstest av kassaflödesenheter på individuell basis när det föreligger indikationer för nedskrivningsbehov. Goodwill som är hänförlig till anskaffning av olje- och gastillgångar nedskrivningstestas minst en gång om året. Inga indikationer för nedskrivningar identifierades fram tills den 21 december 2021 när olje- och gasstillgångarna samt goodwill omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare enligt IFRS 5. Lundin Energy utför årligt nedskrivningstest för goodwill. Efter omklassificeringen utförs nedskrivningstest på samtliga tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare när det föreligger indikationer för nedskrivningsbehov.

Viktiga uppskattningar i modellerna för nedskrivning har att göra med priser och kostnader, vilka baseras på framåtriktade kurvor samt på ledningens långsiktiga antaganden. Användandet av uppskattningar är nödvändig för beräkningen av nedskrivningen. För att bedöma en eventuell nedskrivning gör ledningen uppskattningar av framtida olje- och gaspriser och förväntade framtida produktionsvolymer för att bedöma det framtida kassaflödet som underlag till beräkning av återvinningsvärdet. Uppskattningarna som gjorts av ledningen och antagandena som har baserats på dessa, ändras när ny information blir tillgänglig. Förändringar i ekonomiska förhållanden kan också påverka räntan som använts för att diskontera framtida kassaflödesuppskattningar och diskonteringsräntan som används granskas löpande under året.

Information avseende bokfört värde för olje- och gastillgångar och nedskrivning av olje- och gastillgångar beskrivs i not 3 och not 19.3.

Avsättning för återställningskostnader
De belopp som används vid redovisning av en avsättning för återställningskostnader är uppskattningar baserade på aktuella legala och informella krav och aktuell teknik och prisnivåer för borttagning av anläggningar och återställning av borrningar. Det framtida verkliga kassaflödet kan avvika från de avsatta återställningskostnaderna på grund av ändringar i dessa parametrar. Det redovisade värdet av avsättningen för återställningskostnader ses över regelbundet för att återspegla effekterna till följd av förändringar i lagstiftning, krav, teknik och prisnivåer.

Effekterna av förändrade uppskattningar leder inte till justeringar av tidigare år och hänförs till återstående beräknade kommersiella reserver för varje fält. Även om koncernen använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet komma att avvika från uppskattningarna.

Information avseende redovisat värde för avsättning för återställningskostnader beskrivs i not 16.

Inkomstskatt
En skatteskuld redovisas när en framtida betalning bedöms vara trolig med beaktande av en specifik skatteregel och kan uppskattas med rimlig säkerhet. En bedömning är nödvändig för att uppskatta den inverkan nya händelser kan få på skuldens storlek.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas. En bedömning som baseras på tidpunkten och storleken av framtida skattemässiga vinster är nödvändig för att kunna uppskatta den inverkan nya händelser kan få på tillgångens storlek.

Omklassificering till tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare
Kriterierna för att klassificera innehav för försäljning eller värdeöverföring anses uppfyllda endast när försäljningen eller värdeöverföringen är mycket sannolik och tillgången eller avyttringsgruppen är tillgänglig för omedelbar försäljning eller värdeöverföring i dess nuvarande skick. De åtgärder som krävs för att slutföra försäljningen eller värdeöverföringen bör tyda på att det inte är sannolikt att betydande ändringar kommer att göras av försäljningen eller värdeöverföringen eller att försäljningen eller värdeöverföringen kommer att dras tillbaka. Bolagsledningen måste förbinda sig till planen för försäljningen eller värdeöverföringen av tillgången och försäljningen eller värdeöverföringen skall förväntas slutföras inom ett år från klassificeringstidpunkten. Bolagsledningen har bedömt att denna tidpunkt infaller vid datumet då transaktionen med Aker BP undertecknades, den 21 december 2021.

Åtgärder med anledning av COVID-19

Lundin Energy har fortsatt att arbeta förebyggande för att säkerställa medarbetares och underleverantörers hälsa, samtidigt som risken för virusets påverkan på verksamheten minimeras. COVID-19 har hittills inte medfört någon störning i produktionen och trots att vissa projektaktiviteter påverkats så har det hanterats framgångsrikt för att undvika en negativ påverkan framöver.

Strategiska åtgärder för klimatrelaterade risker

Lundin Energy står inför såväl fysiska risker till följd av klimatförändringar som risker direkt hänförliga till energiomställningen. I vår egenskap av effektiv operatör offshore bedömer vi att den fysiska risken till följd av klimatförändringar inte är väsentlig för vår verksamhet eftersom våra tillgångar är konstruerade för att klara av både plötsliga och långvariga fysiska påfrestningar, såsom höjning av havsnivån och extremt väder. Den risk som energiomställningen innebär kräver däremot mer fokus och aktiv hantering där den största risken för Lundin Energy är förändringen av den långsiktiga efterfrågan på olja. Tack vare våra industriledande låga verksamhetskostnader är vår portfölj mycket motståndskraftig i flera olika klimatscenarion. Så även i International Energy Agenency (IEA) scenariot för hållbar utveckling som är i linje med Parisavtalets mål. Det här scenariot skulle innebära att våra uppskattade 2P reserver minskar med endast 1,7 procent i förhållande till referens scenariot. Scenariot som utgår från att länder levererar utifrån de miljömål som de åtagit sig (Announced Pledge Scenario som är i linje med en global temperaturökning om 2,7 grader) skulle innebära att våra 2P reserver inte påverkas alls. Våra verksamhetskostnader är till stor del motståndskraftiga mot effekten av högre koldioxidskatter. Direkta koldioxidskatter under 2021 motsvarade 6,6 procent av verksamhetskostnader per fat. När våra tillgångar elektrifierats kommer detta att minska till 2,4 procent under 2023.

Framtidsutsikter för oljepriset på lång sikt

Som en av de mest kostnadseffektiva operatörerna med tillgångar i världsklass är vår tillgångsportfölj mycket motståndskraftig i ett scenario med lägre oljepris. Vi har ett lågt break-even pris för att uppnå fritt kassaflöde (före utdelningar och låneåterbetalningar) och våra tillgångars återstående livscykel (före skatt, låneåterbetalningar och utdelningar) och baserat på 2P reserver har ett break-even pris om 33 USD per boe. Detta är väl under den långsiktiga oljeprisprognos på 50 USD per boe som IEA anger under scenariot för hållbar utveckling. Detta ger oss utrymme att fortsätta betala ränta och amortering på våra lån och ge utdelning.

Händelser efter balansdagens utgång

Upplysningar har lämnats om alla händelser fram till datumet då de finansiella rapporterna godkändes för utfärdande och som har väsentlig effekt på de finansiella rapporterna. Händelser efter balansdagens utgång beskrivs i not 29.

Noter till finansiella rapporter

Koncernen

20220620037161

Not 1 Finansiella intäkter

MUSD	2021	2020
Valutakursvinster	0,2	–
Ränteintäkter	1,0	0,5
Övriga	1,4	–
Finansiella intäkter	**2,6**	0,5

Övriga avser en pensionsavsättning under en förmånsbestämd plan som lösts upp under 2021.

Not 2 Finansiella kostnader

MUSD	2021	2020
Valutakursförlust	–	0,8
Övriga	0,2	0,1
Finansiella kostnader	**0,2**	0,9

Not 3 Olje- och gastillgångar

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Kostnadsställen med produktion	–	3 776,9
Kostnadsställen utan produktion	–	2 125,5
Tilllgångar med nyttjanderätt	–	–
	–	5 902,4

Kostnadsställen med produktion MUSD	Norge 2021	Norge 2020
Anskaffningsvärde		
1 januari	7 897,3	7 451,5
Investeringar	413,5	172,8
Omklassificering från kostnadsställen utan produktion	1 061,7	25,1
Förändringar i uppskattningar	-4,7	7,3
Omklassificering av tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	-9 079,2	–
Valutaomräkningsdifferens	-288,6	240,6
31 december	–	7 897,3
Avskrivningar		
1 januari	-4 120,4	-3 386,2
Årets avskrivningar	-696,1	-605,6
Omklassificering av tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	4 663,9	–
Valutaomräkningsdifferens	152,6	-128,6
31 december	–	-4 120,4
	–	3 776,9

Avskrivningar uppgick till 696,1 MUSD (605,6 MUSD) och ingår i kostnadsposten för avskrivningar och återställningskostnader i resultaträkningen för den avvecklade prospekterings- och produktionsverksamheten, se även not 19.

Olje- och gastillgångar med produkton uppgick till 4 415,3 MUSD och omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021.

fortsättning not 3

Anskaffningsvärde tillgångar med nyttjanderätt MUSD	Norge 2021	Norge 2020
1 januari	2 125,5	1 407,9
Investeringar	1 050,9	788,7
Omklassificering kostnadsställen med produktion	-1 061,7	-25,1
Kostnadsförda prospekteringsutgifter	-258,1	-104,9
Förändringar i uppskattningar	0,6	0,1
Omklassificering av tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	-1 801,6	—
Valutaomräkningsdifferens	-55,6	58,8
31 december	—	2 125,5

Olje- och gastillgångar utan produktion per den 31 december 2021 uppick till 1 801,6 MUSD och omklassificerads som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021. Olje- och gastillgångar utan produktion bestod av tillgångar under utbyggnad om 794,4 MUSD, och aktiverade prospekterings- och utvärderingsutgifter om 1 007,2 MUSD.

Tillgångar med nyttjanderätt MUSD	Norge 2021	Norge 2020
1 januari	—	—
Anskaffningsvärde tillgångar med nyttjanderätt	28,8	—
Avskrivningar av tillgångar med nyttjanderätt	-22,3	—
Omklassificering av tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	-5,3	—
Valutaomräkningsdifferens	-1,2	—
31 december	—	—

Tillgångar med nyttjanderätt avser en borrigg som redovisats i enlighet med IFRS 16 under året.

Tillgångar med nyttjanderätt uppgick till 5,3 MUSD har omklassificerats som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021.

Nedskrivningar
Lundin Energy utför nedskrivningstest av kassaflödesenheter när det finns indikationer om nedskrivningsbehov. Inga indikationer för nedskrivningar identifierades fram tills den 21 december 2021 när prospekterings- och produktionsverksamheten omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare.

Aktiverade räntekostnader
Under 2021 har aktiverade räntekostnader om 23,1 MUSD (25,8 MUSD) redovisats på olje- och gastillgångar och hänförs till utbyggnadsprojekt i Norge. Räntesatsen för aktiverade räntekostnader baseras på en vägt genomsnittlig ränta för året och uppgick till cirka 2,5 procent (4,2 procent).

Åtagande avseende utbyggnadskostnader
Koncernen är enligt avtal förbunden att genomföra vissa utbyggnadsprojekt, med ett återstående finansiellt åtagande om cirka 1,2 miljarder USD (1,5 miljarder USD) per den 31 december 2021. Åtagandena hänförs främst till Johan Sverdrup-projektets andra fas, och exkluderar projekten för förnybar energi samt utbyggnadsprojektet Wisting, då ingen plan för utbyggnad och drift ännu lämnats in. Åtagandena avseende utbyggnadskostnader ingår i den avvecklade prospekterings- och produktionsverksamheten.

Åtagande avseende prospekterings- och utvärderingskostnader
Koncernen deltar i joint operations med externa parter i prospekterings- och utvärderingsaktiviteter. Koncernen är bunden enligt avtal att fullfölja vissa prospekterings- och utvärderingsprogram inom ramen för olika koncessionsavtal. Åtaganden per den 31 december 2021 uppskattas till 166,3 MUSD (149,2 MUSD) för vilka externa parter som är joint operations partners kommer att bidra med cirka 115,1 MUSD (103,8 MUSD), vilket innebär ett nettoåtagande om cirka 51,2 MUSD (45,4 MUSD). Åtaganden avseende prospekterings- och utvärderingskostnader ingår i den avvecklade prospekterings- och produktionsverksamheten.

Åtagande avseende kontrakterade borriggar
Koncernen har ingått leasingkontrakt för borriggar. Ett leasingåtagande redovisas i balansräkningen för ett leasingkontrakt som nyttjanderätt per den 31 december 2021. Åtaganden som ännu inte påbörjats per den 31 december 2021, eller är av kortvarig natur har inte tagits upp i balansräkningen per den 31 december 2021. Åtagandena för dessa kontrakt förväntas uppgå till 80,1 MUSD (204,5 MUSD), för vilka externa parter som är joint operations partners kommer att bidra med cirka 61,0 MUSD (73,0 MUSD). Nettoåtagande för leasing om cirka 19,1 MUSD (131,5 MUSD) är inkluderat i ovan nämnda åtaganden avseende utbyggnads-, prospekterings- och utvärderingskostnader per den 31 december 2021. Åtagandena avseende kontrakterade borriggar ingår i den avvecklade prospekterings- och produktionsverksamheten.

20220620371 62

Not 4 Tillgångar för förnybar energi

MUSD	2021	2020
1 januari	—	—
Investeringar	32,5	—
Valutaomräkningsdifferens	-1,0	—
31 december	31,5	—

Tillgångar för förnybar energi hänförs till den landbaserade vindkraftsparken Karskruv, belägen i södra Sverige. Vindkraftsparken kommer att tas i drift under den senare delen av 2023 och uppskattas producera cirka 290 GWh per år från 20 landbaserade vindkraftverk. Investeringen i Karskruv uppgår till 130 MEUR och merparten kommer att investeras under 2022 och 2023.

Nedskrivningar
Lundin Energy utför nedskrivningstest av kassaflödesenheter när det finns indikationer om nedskrivningsbehov. Inga indikationer för nedskrivningar identifierades under 2021.

Aktiverade räntekostnader
Under 2021 har aktiverade räntekostnader om 0,5 MUSD (— MUSD) redovisats på tillgångarna för förnybar energi och är hänförliga till utbyggnadsprojektet Karskruv i Sverige.

Åtagande avseende utbyggnadskostnader
Koncernen är enligt avtal förbunden att genomföra utbyggnadsprojektet Karskruv i Sverige och ett åtagande om cirka 123 miljoner USD återstår per den 31 december 2021. Dessa åtaganden är del av den kvarvarande verksamheten.

Not 5 Övriga materiella anläggningstillgångar

	2021			2020		
MUSD	**Fastigheter**	**Övriga**	**Summa**	**Fastigheter**	**Övriga**	**Summa**
Anskaffningsvärde						
1 januari	51,5	37,3	88,8	51,2	33,7	84,9
Investeringar	—	4,0	4,0	—	2,3	2,3
Förändring av nyttjanderätt	1,5	—	1,5	-0,8	—	-0,8
Omklassificering av tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	-51,6	-39,9	-91,5	—	—	—
Valutaomräkningsdifferens	-1,4	-1,3	-2,7	1,1	1,3	2,4
31 december	—	0,1	0,1	51,5	37,3	88,8
Avskrivningar						
1 januari	-10,0	-33,6	-43,6	-5,5	-30,0	-35,5
Årets avskrivningar	-4,8	-2,3	-7,1	-4,4	-2,5	-6,9
Omklassificering tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	14,8	34,7	49,5	—	—	—
Valutaomräkningsdifferens	—	1,2	1,2	-0,1	-1,1	-1,2
31 december	—	—	—	-10,0	-33,6	-43,6
Redovisat värde	—	**0,1**	**0,1**	41,5	3,7	45,2

Årets avskrivningar baseras på anskaffningsvärdet och en uppskattad nyttjandeperiod om tre till fem år för kontorsinventarier och övriga tillgångar. Fastigheter skrivs av över en uppskattad nyttjandeperiod om 20 år och tar restvärdet i beaktande. Avskrivningar ingår i resultaträkningen på raden för administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar.

Övriga materiella anläggningstillgångar som hänförs till prospekterings- och produktionsverksamheten uppgick till MUSD 42,0 och omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021.

Not 6 Goodwill

MUSD	2021	2020
1 januari	128,1	128,1
Omklassificering av tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare	-128,1	—
31 december	—	128,1

Koncernens goodwill uppkom i samband med förvärvet av en ytterligare 15-procentig andel i Edvard Griegfältet under 2016, och nedskrivningstestas årligen. En nedskrivning redovisas när det bokförda värdet av en tillgång eller kassaflödesgenererande enhet, och tillhörande goodwill, överstiger återvinningsvärdet. Inget nedskrivningsbehov identifierades fram tills den 21 december 2021, när goodwill omklassificerades till tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare enligt IFRS 5. Fram tills omklassificeringen av goodwill genomfördes nedskrivningstest baserat på nyttjandevärdet. Lundin Energy har i uppskattningarna använt ett framtida oljepris baserat på en kombination av terminskurvan för priset på olja vid årets slut samt de oljepriser ERCE använde vid certifieringen av reserverna. En framtida inflationsfaktor om 2 procent per år, samt en diskonteringsränta om 8 procent har använts för beräkningen av framtida kassaflöden efter skatt.

Goodwill som hänfördes till prospekterings- och produktionsverksamheten uppgick till 128,1 MUSD och omklassificerades som tillgångar som innehars för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021.

Not 7 Investeringar i joint ventures

	31 december 2021			31 december 2020
	Antal aktier	Andel %	Redovisat värde MUSD	Redovisat värde MUSD
Metsälamminkangas Wind Oy, Finland	1 250	50,0	84,7	53,8
Leikanger Kraft AS, Norge	289 000	50,0	24,0	56,8
			108,7	110,6

Den 50-procentiga licensandelen i Metsälamminkangas Wind Oy är hänförlig till vindkraftsprojektet i Finland, och den 50-procentiga licensandelen i Leikanger Kraft AS är hänförlig till vattenkraftsprojektet i Norge.

Åtagande avseende utbyggnadskostnader
Koncernen är enligt avtal förbunden att genomföra utbyggnadsprojektet MLK i Finland, med ett återstående finansiellt åtagande om cirka 20 MUSD per den 31 december 2021. Åtagande för utbyggnadskostnader ingår i kvarvarande verksamhet.

Not 8 Fordringar på joint ventures

Koncernen har utfärdat långfristiga räntebärande lån till joint ventures för investeringar i MLK vindkraftspark i Finland och Leikanger vattenkraftsprojekt i Norge. Räntan för dessa lån var tillämplig referensränta (EURIBOR och NIBOR) plus en årlig räntemarginal om 2,5 procent.

Not 9 Finansiella tillgångar

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Tilläggsköpeskilling	—	12,7
Intresseföretag	—	0,3
Övriga	—	0,5
	—	13,5

Försäljningen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 innefattade en tilläggsköpeskilling, baserad på framtida klassificering av reserver, som förfaller till betalning 2026. Tilläggsköpeskillingen värderades till verkligt värde av bolaget och uppgick till 12,4 MUSD.

Finansiella tillgångar som hänförs till prospekterings- och produktionsverksamheten har omklassificerats som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021, se även not 19.7.

20220620037163

Not 10 Lager

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Kolvätelager	—	17,4
Borrutrustning och förbrukningsmaterial	—	41,7
	—	59,1

Lager av kolväten per den 31 december 2020 inkluderade en last som såldes i början av 2021.

Lager som hänförs till prospekterings- och produktionsverksamheten har omklassificerats som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021, se även not 19.8.

Not 11 Kundfordringar och andra fordringar

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Långfristiga:		
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	—	17,3
	—	17,3
Kortfristiga:		
Kundfordringar	—	215,5
Underuttag	—	5,7
Fordringar på joint operations	—	21,8
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	0,2	26,5
Övriga	5,1	9,1
	5,3	278,6
	5,3	295,9

Kundfordringar och andra fordringar som hänför sig till prospekterings- och produktionsverksamheten omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare efter transaktionen med Aker BP, se även not 19.9.

Not 12 Fordringar på avvecklad verksamhet

Fordringar på den avvecklade verksamheten avser den kvartalsvisa utdelningen som beslutades av årsstämman den 30 mars 2021 i Stockholm, med kvartalsvis utbetalning. Den avvecklade verksamheten har åtagit sig att finansiera utdelningen och denna fordran reglerades i början av 2022 när den fjärde kvartalsvisa utdelningen utbetalades till aktieägarna. Ingen kvartalsvis utdelning kommer att utbetalas efter att transaktionen med Aker BP genomförts, och därmed kommer det inte att kvarstå någon fordran på avvecklad verksamhet hänförlig till utdelning efter transaktionens genomförande.

Not 13 Likvida medel

Likvida medel innehåller endast kontanta medel i kontantkassan och på bankkonton och avser kassalikviditet för den kvarvarande verksamheten för att täcka investerings- och rörelsekapitalbehov.

Likvida medel som hänfördes till prospekterings- och produktionsverksamheten har omklassificerats som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021 se även not 19.10.

Not 14 Eget kapital

Not 14.1 Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital

	Aktiekapital			Övrigt tillskjutet kapital
MUSD	**Antal aktier**	**Nominellt värde MSEK**	**Nominellt värde MUSD**	**MUSD**
1 januari 2020	285 924 614	3,5	0,5	326,0
Överlåtelse av egna aktier till anställda				7,3
Aktierelaterade ersättningar	–			-9,6
Förändringar	–	–	–	-2,3
31 december 2020	285 924 614	3,5	0,5	323,7
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	–	–	6,4
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	-9,0
Förändringar	–	–	–	-2,6
31 december 2021	**285 924 614**	**3,5**	**0,5**	**321,1**

I antalet aktier per den 31 december 2021 ingår 1 356 436 aktier (1 573 143 aktier) som Lundin Energy innehade i eget namn. Under 2017 återköpte Lundin Energy 1 233 310 egna aktier till ett genomsnittligt pris om 186,14 SEK, i enlighet med bemyndigande av 2017 års årsstämma. Under 2018 återköpte Lundin Energy 640 000 egna aktier till ett genomsnittligt pris om 186,77 SEK, i enlighet med bemyndigande av 2018 års årsstämma. Under 2020 använde Lundin Energy 300 167 egna aktier för att reglera utbetalningen av 2017 års prestationsbaserade incitamentsprogram. Under 2021 använde Lundin Energy 216 707 egna aktier för att reglera utbetalningen av 2018 års prestationsbaserade incitamentsprogram, vilket resulterade i att bolagets innehav av egna aktier uppgick till 1 356 436 i slutet av året.

Not 14.2 Övriga reserver

MUSD	**Säkringsreserv**	**Valutaomräknings-reserv**	**Summa**
1 januari 2020	-138,9	-356,8	-495,7
Övrigt totalresultat	-63,4	-210,1	-273,5
31 december 2020	-202,3	-566,9	-769,2
Övrigt totalresultat	183,5	181,2	364,7
31 december 2021	**-18,8**	**-385,7**	**-404,5**

Bolaget har omklassificerat 18,0 MUSD mellan säkringsreserv och valutaomräkningsreserv, vilket har påverkat den ingående balansen per den 1 januari 2020. Omklassificeringen har inte påverkat den totala summan för övriga reserver.

MUSD	**Säkringsreserv**	**Valutaomräknings-reserv**	**Summa**
Hänförlig till kvarvarande verksamhet	–	11,9	11,9
Hänförlig till avyttrad verksamhet	-18,8	-397,6	-416,4
31 december 2021	**-18,8**	**-385,7**	**-404,5**

20220620037164

Not 14.3 Balanserat resultat

MUSD	2021	2020
1 januari	-1 324,1	-1 429,6
Årets resultat	493,8	384,2
Avyttringar	-511,8	-284,1
Värde av tjänster från anställda	5,7	5,4
31 december	**-1 336,4**	-1 324,1

Lundin Energys årsstämma som hölls den 31 mars 2021 i Stockholm beslutade att godkänna en kontantutdelning för 2020 om 1,80 USD per aktie, att utbetalas genom kvartalsvisa delbetalningar om 0,45 USD per aktie. Baserat på antalet utestående aktier, exklusive de aktier som innehölls av bolaget, uppgick det totala utdelningsbeloppet till 4 467,2 MSEK, motsvarande 511,8 MUSD baserat på växlingskursen vid datumet för årsstämmans godkännande. Den första delbetalningen skedde den 8 april 2021, den andra delbetalningen skedde den 7 juli 2021, den tredje delbetalningen skedde den 7 oktober 2021 och den fjärde delbetalningen skedde den 11 januari 2022.

Lundin Energys 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. Baserat på antalet utestående aktier, exklusive de aktier som innehölls av bolaget, uppgick det totala utdelningsbeloppet till 2 867,8 MSEK, motsvarande 284,1 MUSD baserat på växlingskursen vid datumet för årsstämmans godkännande. Den första delbetalningen skedde den 7 april 2020, den andra delbetalningen skedde den 8 juli 2020, den tredje delbetalningen skedde den 7 oktober 2020 och den fjärde delbetalningen skedde den 8 januari 2021.

Not 14.4 Resultat per aktie

Resultat per aktie beräknas genom att årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare divideras med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

	2021	2020
Resultat från kvarvarande verksamhet, MUSD	-16,1	-17,9
Resultat från avvecklad verksamhet, MUSD	509,9	402,1
Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare, MUSD	**493,8**	384,2
Vägt genomsnittligt antal aktier för året	284 444 685	284 177 604
Resultat per aktie från kvarvarande verksamhet, USD	-0,06	-0,06
Resultat per aktie från avvecklad verksamhet, USD	1,80	1,41
Resultat per aktie, USD	**1,74**	1,35
Vägt genomsnittligt antal aktier för året efter utspädning	285 126 595	284 830 491
Resultat per aktie efter full utspädning från kvarvarande verksamhet, USD	-0,06	-0,06
Resultat per aktie efter full utspädning från avvecklad verksamhet, USD	1,79	1,41
Resultat per aktie efter full utspädning i USD	**1,73**	1,35

Not 15 Finansiella skulder

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Långfristiga		
Banklån	—	3 994,0
Aktiverade finansieringsavgifter för banklån	—	-37,1
Leasingåtaganden	—	27,0
	—	3 983,9
Kortfristiga		
Leasingåtaganden	—	5,7
Övriga	—	0,4
	—	6,1
Summa	—	3 990,0

fortsättning not 15

Aktiverade finansieringsavgifter var hänförliga till kostnader för upprättandet av den femåriga kreditfaciliteten om 5 miljarder USD som ingicks i december 2020. De aktiverade finansieringsavgifterna skrivs av över kreditfacilitetens löptid.

Leasingåtaganden hänförs till kontorshyra och den kortfristiga delen av leasingåtaganden klassificeras som kortfristiga skulder.

Finansiella skulder som hänfördes till prospekterings- och produktionsverksamheten har omklassificerats som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021, se även not 19.11.

Not 16 Avsättningar

MUSD	Återställnings-kostnader	LTIP	Pensions-kostnader	Övriga	Summa
1 januari 2021	576,5	7,6	1,3	1,5	586,9
Tillkommande	84,5	10,9	0,2	3,1	98,7
Förändring i uppskattningar	2,0	–	-1,4	-0,5	0,1
Betalningar	-11,6	-7,9	-0,1	-0,5	-20,1
Nuvärdesjustering	20,8	–	–	–	20,8
Omklassificering till skulder som innehas för värdeöverföring till ägare	-650,8	-10,3	–	-3,6	-664,7
Valutaomräkningsdifferens	-21,4	-0,3	–	–	-21,7
31 december 2021	–	–	–	–	–
1 januari 2020	571,4	9,4	1,2	2,0	584,0
Tillkommande	19,9	4,3	0,1	–	24,3
Förändring i uppskattningar	5,0	–	–	-0,2	4,8
Betalningar	-57,9	-6,3	-0,1	-0,3	-64,6
Nuvärdesjustering	19,2	–	–	–	19,2
Valutaomräkningsdifferens	18,9	0,2	0,1	–	19,2
31 december 2020	576,5	7,6	1,3	1,5	586,9
Långfristiga	560,5	2,3	1,3	1,5	565,6
Kortfristiga	16,0	5,3	–	–	21,3
Summa	**576,5**	**7,6**	**1,3**	**1,5**	**586,9**

Avsättning för återställningskostnader
Vid beräkning av nuvärdet av avsättningen för återställningskostnader användes en diskonteringsfaktor, före skatt, om 3,5 procent (3,5 procent). Tillkommande återställningskostnader för 2021 är främst hänförliga till utbyggnadsprojekt i Norge. Cirka 73 procent av avsättningen beräknas komma att regleras efter mer än 15 år.

Avsättning för LTIP
För mer information om koncernens LTIP, se not 27.

Avsättningar hänförliga till prospekterings- och produktionsverksamheten uppgick till 664,7 MUSD och har omklassificerats som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021.

Not 17 Skatt

Skatten på koncernens resultat skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats hade tillämpats enligt följande:

MUSD	2021	2020
Resultat före skatt för kvarvarande verksamhet	-16,1	-16,9
Skatt enligt gällande bolagsskattenivå i Sverige 21,4% (21,4%)	3,4	3,6
Effekt av ej avdragsgilla kostnader	-0,4	-1,9
Effekt av uppkomna ej bokförda underskottsavdrag	-3,0	-1,7
Justeringar av föregående års taxeringar	–	-1,0
Inkomstskatt för kvaravarande verksamhet i resultaträkningen	–	-1,0

Det finns inga skatteintäkter/kostnader hänförliga till delposter i övrigt totalresultat.

20220620037165

fortsättning not 17

Bolagsskatteskuld – aktuell och uppskjuten MUSD	Aktuell 2021	Aktuell 2020	Uppskjuten 2021	Uppskjuten 2020
Norge	—	444,3	—	2 893,9
Schweiz	—	0,1	—	—
Summa	—	444,4	—	2 893,9

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder [1] MUSD	2021	2020
Uppskjutna skattefordringar		
Temporära skillnader	—	54,2
	—	54,2
Uppskjutna skatteskulder		
Överavskrivningar	—	2 934,1
Uppskjuten skatt på övervärden	—	14,0
	—	2 948,1

[1] Specifikationen av uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kan inte stämmas av mot beloppen i balansräkningen eftersom de har nettoredovisats i balansräkningen när de har uppkommit i samma land.

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder som hänfördes till prospekterings- och produktionsverksamheten omklassificerades som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021, se även not 19.6.

Outnyttjade skattemässiga underskott
Koncernen har också svenska skattemässiga underskottsavdrag om cirka 164 MUSD (141 MUSD). Någon uppskjuten skattefordran har inte bokförts på grund av osäkerheten i när och i vilken omfattning underskottsavdragen kan utnyttjas.

Not 18 Leverantörsskulder och övriga skulder

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Leverantörsskulder	—	8,7
Överuttag	—	1,6
Upplupna kostnader och skulder till joint operations	—	151,3
Övriga upplupna kostnader	2,6	31,7
Övriga	1,6	9,2
	4,2	202,5

Leverantörsskulder och övriga skulder som hänfördes till prospekterings- och produktionsverksamheten har omklassificerats som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021, se även not 19.12.

Not 19 Avvecklad verksamhet - Prospekterings- och produktionsverksamhet

Lundin Energy meddelade den 21 december 2021 att bolaget ingått ett avtal (transaktionen) med Aker BP, enligt vilket Aker BP kommer att absorbera Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutförs kommer aktierna i bolaget som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till Lundin Energys aktieägare. Lundin Energy redovisar därmed sin prospekterings- och produktionsverksamhet som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. De tillgångar och skulder som hänförs till den avvecklade verksamheten redovisas i koncernens balansräkning som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare.

fortsättning not 19

Resultaten från den avyttrade verksamheten och tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare framgår av nedan:

Belopp i MUSD	Not	2021	2020
Intäkter och övriga intäkter			
Intäkter		5 452,9	2 533,2
Övriga intäkter		31,8	31,2
	19.1	5 484,7	2 564,4
Rörelsekostnader			
Produktionskostnader	19.2	-265,4	-177,2
Avskrivningar och återställningskostnader	3	-703,0	-607,7
Prospekteringskostnader	3	-258,1	-104,9
Inköp av olja från tredje part	19.3	-361,7	-217,8
Bruttoresultat		3 896,5	1 456,8
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar		-22,5	-19,7
Rörelseresultat		3 874,0	1 437,1
Finansiella poster			
Finansiella intäkter	19.4	1,2	172,6
Finansiella kostnader	19.5	-472,8	-318,5
		-471,6	-145,9
Resultat före skatt		3 402,4	1 291,2
Inkomstskatt	19.6	-2 892,5	-889,1
Årets resultat från avyttrad verksamhet		509,9	402,1

Belopp i MUSD	Note	2021	2020
Olje- och gastillgångar	3	6 222,2	–
Övriga materiella anläggningstillgångar	5	42,0	–
Goodwill	6	128,1	–
Finansiella tillgångar	19.7	12,7	–
Lager	19.8	55,7	–
Kundfordringar och andra fordringar	19.9	657,2	–
Derivatinstrument	20	18,5	–
Skattefordringar	19.6	9,7	–
Likvida medel	19.10	322,1	–
Summa omsättningstillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare		7 468,2	–
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare			
Finansiella skulder	19.11/22	3 211,5	–
Avsättningar	16	664,7	–
Uppskjutna skatteskulder	19.6	3 120,6	–
Leverantörsskulder och andra skulder	19.12	404,2	–
Derivatinstrument	20	90,7	–
Kortfristiga skatteskulder	19.6	1 573,7	–
Skulder till kvarvarande verksamhet	12	128,6	–
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare		9 194,0	–
Summa tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare		-1 725,8	–
Belopp inkluderade i övrigt totalresultat			
Valutaomräkningsreserver		-397,6	–
Säkringsreserver		-18,8	–
Reserver som innehas för värdeöverföring till ägare		-416,4	–

20220620037166

Not 19.1 Intäkter och övriga intäkter - Avvecklad verksamhet

MUSD	2021	2020
Intäkter		
Olja från egen produktion	4 535,1	2 168,5
Olja från tredje part	364,4	221,5
NGL	113,5	63,8
Gas	439,9	79,4
Försäljning av olja och gas	**5 452,9**	2 533,2
Övriga intäkter	31,8	31,2
Intäkter och övriga intäkter	**5 484,7**	2 564,4

För ytterligare information om intäkter och övriga intäkter, se avsnitt inom förvaltningsberättelsen på sidan 10.

Not 19.2 Produktionskostnader - Avvecklad verksamhet

MUSD	2021	2020
Utvinningskostnader	167,5	134,5
Tariff- och transportkostnader	71,9	50,7
Förändring i under- och överuttagsposition	7,9	-2,7
Förändring i lager	11,6	-11,2
Övriga produktionskostnader	6,5	5,9
Produktionskostnader	**265,4**	177,2

För ytterligare information om produktionskostnader, se förvaltningsberättelsen på sidan 10.

Not 19.3 Segmentinformation - Avvecklad verksamhet

Koncernens prospekterings- och produktionsverksamhet är verksam inom flera geografiska områden, med särskilt fokus på Norge. Segment rapporteras per land, vilket är i överensstämmelse med den interna rapporteringen till bolagsledningen.

Följande tabeller visar segmentinformation avseende intäkter och övriga intäkter, produktionskostnader, avskrivningar och återställningskostnader, prospekteringskostnader, bruttoresultat, och viss information om tillgångar och skulder. Därutöver presenteras segmentinformation i not 19.6.

Intäkterna är hänförliga till diverse externa kunder. Några koncerninterna försäljningar eller inköp har inte skett under året eller under föregående år, förutom till Lundin Energy Marketing SA som marknadsför den norska produktionen. Dessa koncerninterna transaktioner redovisas under segmentet Norge och därför finns det inga avstämningsposter för vad som redovisats i resultaträkningen. Inom varje segment uppgår intäkter från transaktioner med en extern kund till tio procent eller mer av intäkterna för det segmentet. Cirka 30 procent av de totala intäkterna har kontrakterats med en kund. I tabellen nedan ingår moderbolaget i Övriga intäkter.

fortsättning not 19.3

MUSD	2021	2020
Norge		
Olja från egen produktion	**4 535,1**	2 168,5
NGL	**113,5**	63,8
Gas	**439,9**	79,4
Intäkter	**5 088,5**	2 311,7
Övriga intäkter	**31,8**	30,3
Intäkter och övriga intäkter	**5 120,3**	2 342,0
Produktionskostnader	**-265,4**	-177,2
Avskrivningar och återställningskostnader	**-703,0**	-607,7
Prospekteringskostnader	**-258,1**	-104,9
Bruttoresultat	**3 893,8**	1 452,2
Övriga		
Olja från tredje part	**364,4**	221,5
Intäkter	**364,4**	221,5
Övriga intäkter	**–**	0,9
Intäkter och övriga intäkter	**364,4**	222,4
Inköp av olja från tredje part	**-361,7**	-217,8
Bruttoresultat	**2,7**	4,6
Summa från kvarvarande verksamhet		
Olja från egen produktion	**4 535,1**	2 168,5
Olja från tredje part	**364,4**	221,5
NGL	**113,5**	63,8
Gas	**439,9**	79,4
Intäkter	**5 452,9**	2 533,2
Övriga intäkter	**31,8**	31,2
Intäkter och övriga intäkter	**5 484,7**	2 564,4
Produktionskostnader	**-265,4**	-177,2
Avskrivningar och återställningskostnader	**-703,0**	-607,7
Prospekteringskostnader	**-258,1**	-104,9
Inköp av olja från tredje part	**-361,7**	-217,8
Bruttoresultat	**3 896,5**	1 456,8

För ytterligare information om intäkter och övriga intäkter, produktionskostnader, avskrivningar och återställningskostnader och prospekteringskostnader se förvaltningsberättelsen på sidorna 10 – 11.

Not 19.4 Finansiella intäkter – Avvecklad verksamhet

MUSD	2021	2020
Valutakursvinster	**–**	171,8
Ränteintäkter	**1,2**	0,8
Finansiella intäkter	**1,2**	172,6

För ytterligare information om finansiella intäkter, se förvaltningsberättelsen på sidan 11.

20220620037167

Not 19.5 Finansiella kostnader - Avvecklad verksamhet

MUSD	2021	2020
Valutakursförluster	216,3	–
Räntekostnader	52,5	104,4
Förlust från reglering av räntesäkringsavtal	122,0	44,5
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	20,8	19,2
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	35,5	37,6
Engagemangsavgifter för kreditfacilitet	7,2	11,5
Avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	–	99,7
Övriga	18,5	1,6
Finansiella kostnader	**472,8**	318,5

Valutakursrörelser är främst ett resultat av US dollarkursens (USD) utveckling mot en pool av valutor där bland annat EUR och NOK ingår. Lundin Energy har lån utgivna i USD till dotterbolag vars funktionella valuta är en annan än USD. För ytterligare information om valutakursrörelser, se förvaltningsberättelsen på sidan 11.

För ytterligare information om finansiella kostnader, se förvaltningsberättelsen på sidan 11.

Not 19.6 Inkomstskatt - Avvecklad verksamhet

Skattekostnad **MUSD**	**2021**	**2020**
Aktuell skatt		
Norge	2 562,5	510,0
Schweiz	0,3	0,8
Aktuell skatt	**2 562,8**	510,8
Uppskjuten skatt		
Norge	329,7	378,3
Inkomstskatt	**2 892,5**	890,1

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 skatteinbetalningarna kommer att göras i Norge.

Den norska regeringen har lagt fram ett förslag om förändring av systemet för särskild petroleumskatt från och med 2022, vilket innebär att nuvarande regler för avskrivningar och uplift ersätts med ett omedelbart skatteavdrag när investeringen görs. Skattesatsen för bolagsskatt och petroleumskatt kommer att bli oförändrad på sammanlagt 78 procent. Dessa förändringar påverkar inte de tillfälliga ändringarna i skattelagen som beskrivs ovan.

För ytterligare information om inkomstskatter, se förvaltningsberättelsen på sidan 12.

fortsättning not 19.6

Skatten på koncernens resultat skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats hade tillämpats enligt följande:

MUSD	2021	2020
Resultat före skatt från avvecklad verksamhet	**3 402 4**	1 291,2
Skatt enligt gällande bolagsskattenivå i Sverige 21,4% (21,4%)	**-728,1**	-276,3
Effekt av utländska skattesatser	**-2 163,3**	-687,0
Effekt av ej avdragsgilla kostnader	**-124,3**	-103,3
Effekt av för skatteändamål särskilt avdrag för utgifter	**132,1**	140,2
Effekt av ej skattepliktiga intäkter	**—**	23,7
Effekt av utnyttjande av ej bokförda underskottsavdrag	**—**	12,8
Effekt av uppkomna ej bokförda underskottsavdrag	**-6,5**	-3,1
Justeringar av föregående års taxeringar	**-2,4**	3,9
Inkomstskatt i resultaträkningen	**-2 892 5**	-889,1

Skattesatsen i Norge om 78 procent är den huvudsakliga orsaken till effekten av utländska skattesatser i tabellen ovan. Effekten av icke avdragsgilla kostnader är främst hänförlig till ej avdragsgilla valutakursförluster och räntekostnader. Det för skatteändamål särskilda avdraget för utgifter är hänförligt till utbyggnadsutgifter för olje- och gastillgångar i Norge.

Det finns inga skatteintäkter/kostnader hänförliga till delposter i övrigt totalresultat.

Bolagsskatteskuld – aktuell	Aktuell	
MUSD	**2021**	**2020**
Nederländerna	**9,1**	—
Schweiz	**0,6**	—
Summa	**9,7**	—

Bolagsskatteskuld – aktuell och uppskjuten	Aktuell		Uppskjuten	
MUSD	**2021**	**2020**	**2021**	**2020**
Norge	**1 573,7**	—	**3 120,6**	—
Summa	**1 573,7**	—	**3 120,6**	—

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder [1]		
MUSD	**2021**	**2020**
Uppskjutna skattefordringar		
Temporära skillnader	**41,5**	54,2
	41,5	54,2
Uppskjutna skatteskulder		
Överavskrivningar	**3 161,8**	2 934,1
Uppskjuten skatt på övervärden	**0,3**	14,0
	3 162,1	2 948,1

[1] Specifikationen av uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kan inte stämmas av mot beloppen i balansräkningen eftersom de har nettoredovisats i balansräkningen när de har uppkommit i samma land.

De uppskjutna skatteskulderna är hänförliga främst till avskrivningar utöver plan, som utgör skillnaden mellan det bokförda och det skattemässiga värdet på olje- och gastillgångar i Norge. De uppskjutna skatteskulderna kommer att lösas upp över tillgångarnas livstid när det bokförda värdet skrivs av i redovisningen.

Skattemässigt värde på olje- och gastillgångar i Norge
Det framtida skattemässiga värdet från historiska utbyggnadsutgifter, med beaktande av skattemässiga avskrivningar och det för skatteändamål särskilda avdraget (uplift), uppgår till 0,8 miljarder USD den 31 december 2021.

20220620371 68

Outnyttjade skattemässiga underskott
Koncernen har nederländska underskottsavdrag om cirka 73 MUSD (66 MUSD) hänförliga till avvecklad verksamhet. Den nederländska skattemyndigheten håller inte med om koncernens tolkning av en specifik artikel i den nederländska bolagsskattelagen (Dutch Corporate Income Tax Act) och frågan har tagits till domstol. Koncernen fick rätt vid en lägre instans och beslutet har överklagats av de nederländska skattemyndigheterna. Koncernen har per den 31 december 2021 inte redovisat några kostnader i samband med detta eftersom det uppskattas att utfallet, baserat på den lägre instansens beslut och inhämtad juridisk rådgivning, inte kommer att leda till något ansvar för koncernen. Om koncernen slutligen förlorar, kommer det inte att finnas några underskottsavdrag per den 31 december 2021 och den aktuella skattefordran som uppgår till 9,1 MUSD per den 31 december 2021 kommer att kostnadsföras. Ingen uppskjuten skattefordran har redovisats för underskottsavdragen på grund av osäkerheten i tidpunkten och omfattningen av utnyttjandet av underskottsavdragen.

Not 19.7 Finansiella tillgångar - Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Tilläggsköpeskilling	12,4	–
Intresseföretag	0,3	–
	12,7	–

Försäljningen av en 2,6-procentig licensandel i Johan Sverdrup under 2019 innefattade en tilläggsköpeskilling, baserad på framtida klassificering av reserver, som förfaller till betalning 2026. Tilläggsköpeskillingen värderades till verkligt värde av bolaget och uppgick till 12,4 MUSD.

Not 19.7.1 Övriga aktier och andelar - Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägarere

	31 december 2021			31 december 2020
	Antal aktier	Andel %	Redovisat värde MUSD	Redovisat värde MUSD
Johan Sverdrup Eiendom DA	N/A	20,0	0,3	–
			0,3	–

Not 19.8 Lager - Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Kolvätelager	5,7	–
Borrutrustning och förbrukningsmaterial	50,0	–
	55,7	–

Not 19.9 Kundfordringar och andra fordringar - Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Kundfordringar	523,9	–
Underuttag	23,2	–
Fordringar på joint operations	36,2	–
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	68,7	–
Övriga	5,2	–
	657,2	–

Kundfordringar är hänförliga främst till försäljningar av kolväten till ett begränsat antal oberoende kunder, från vilka det inte finns några nyligen inträffade betalningsförsummelser. De utestående kundfordringarna är inte förfallna och avsättningen till osäkra fordringar är noll.

Not 19.10 Likvida medel - Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare

Likvida medel innehåller endast kontanta medel i kontantkassan och på bankkonton samt kortfristiga placeringar.

Not 19.11 Finansiella skulder – Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Seniora obligationslån 2,0% (21/26) - slutligt förfall juli 2026	1 000,0	—
Seniora obligationslån 3,1% (21/31) - slutligt förfall juli 2031	1 000,0	—
Rabatt vid utfärdande av obligationslån	-3,4	—
Aktiverade finansieringsavgifter obligationslån	-16,7	—
Banklån	1 200,0	—
Aktiverade finansieringsavgifter banklån	-2,4	—
Leasingåtaganden	34,0	—
	3 211,5	—

Bolaget har utfärdat seniora obligationslån om 2 miljarder USD i juni 2021, vilket bestod av seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 2 procent med slutligt förfall 2026 till ett pris motsvarande 99,827 procent, och seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 3,1 procent med slutligt förfall 2031 till ett pris motsvarande 99,81 procent. Räntan utbetalas två gånger per år. Aktiverade finansieringsavgifter som hänförs till utfärdandet av obligationslån uppgick till 16,7 MUSD och skrivs av över obligationslånens förväntade löptid.

Banklån uppgick till 1 200,0 MUSD och avsåg utestående lån inom kreditfaciliteten. Aktiverade finansieringsavgifter avseende uppläggningskostnader för kreditfaciliteterna uppgick till 2,4 MUSD och kostnadsförs över faciliteternas förväntade nyttjandetid.

Leasingåtaganden uppgick till 34,0 MUSD och var hänförliga till den långfristiga delen av leasingåtagandena i enlighet med IFRS 16.

Not 19.12 Leverantörsskulder och andra skulder – Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Leverantörsskulder	80,4	—
Överuttag	27,0	—
Upplupna kostnader och skulder till joint operations	209,0	—
Övriga upplupna kostnader	63,7	—
Övriga	24,1	—
	404,2	—

Not 20 Finansiella tillgångar och skulder

Finansiella tillgångar och skulder utefter kategori

Redovisningsprinciperna för finansiella skulder och tillgångar har tillämpats för nedan poster, vilket inkluderar både kvarvarande och avvecklad verksamhet.

31 december 2021 MUSD	Summa	Lånefordringar och övriga fordringar till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Derivat för säkringsändamål
Fordringar på joint ventures	**35,1**	—	35,1	—	—
Tilläggsköpeskilling	**12,4**	—	—	12,4	—
Derivatinstrument	**18,5**	—	—	13,4	5,1
Fordringar på joint operations	**36,2**	36,2	—	—	—
Övriga kortfristiga fordringar[1]	**543,9**	543,9	—	—	—
Likvida medel	**452,1**	452,1	—	—	—
	1 098,2	1 032,2	35,1	25,8	5,1

Fordringar på joint ventures uppgick till 35,1 MUSD, övriga kortfristiga fordringar uppgick till 5,1 MUSD och likvida medel uppgick till 130,0 MUSD, vilket inkluderas i tabellen ovan och hänförs till kvarvarande verksamhet. Övriga poster hänförs till avyttrad verksamhet.

20220620037169

fortsättning not 20

31 december 2021 MUSD	Summa	Lånefordringar och övriga fordringar till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Derivat för säkringsändamål
Finansiella skulder	**3 211,5**	–	3 211,5	–	–
Derivatinstrument	**90,7**	–	–	79,4	11,3
Skulder till joint operations	**209,0**	209,0	–	–	–
Övriga kortfristiga fordringar[2]	**1 679,8**	1 679,8	–	–	–
	5 191,0	1 888,8	3 211,5	79,4	11,3

Övriga kortfristiga skulder om 1,6 MUSD som inkluderas i tabellen ovan hänförs till kvarvarande verksamhet, där resterande poster hänförs till avyttrad verksamhet.

31 december 2020 MUSD	Summa	Lånefordringar och övriga fordringar till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde redovisat i resultaträkningen	Derivat för säkringsändamål
Tilläggsköpeskilling	12,7	–	–	12,7	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	0,5	–	0,5	–	–
Derivatinstrument	15,9	–	–	–	15,9
Fordringar på joint operations	21,8	21,8	–	–	–
Övriga kortfristiga fordringar[1]	224,6	224,6	–	–	–
Likvida medel	82,5	82,5	–	–	–
	358,0	328,9	0,5	12,7	15,9

31 december 2020 MUSD	Summa	Övriga skulder till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde	Derivat för säkringsändamål
Finansiella skulder	3 990,0	–	3 990,0	–
Derivatinstrument	232,3	–	–	232,3
Skulder till joint operations	151,3	151,3	–	–
Övriga kortfristiga skulder[2]	462,3	462,3	–	–
	4 835,9	613,6	3 990,0	232,3

[1] Förskottsbetalningar och underuttag är inte inkluderade i övriga kortfristiga fordringar, eftersom förskottsbetalningar och underuttag inte bedöms vara finansiella instrument.
[2] Upplupna kostnader och överuttag är inte inkluderade i övriga kortfristiga skulder, då upplupna kostnader och överuttag inte bedöms vara finansiella instrument.

Det verkliga värdet av lånefordringar och övriga fordringar uppskattas vara ungefär detsamma som det bokförda värdet.

För finansiella tillgångar och skulder 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 tillgångar och skulder värderade till verkligt värde kan, baserat på denna hierarki, beskrivas enligt följande:

31 december 2021 MUSD	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare			
Tilläggsköpeskilling	–	–	12,4
Derivatinstrument	–	18,5	–
	–	**18,5**	**12,4**
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare			
Derivatinstrument	–	90,7	–
	–	**90,7**	–

fortsättning not 20

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	–

Utestående derivatinstrument kan specificeras enligt följande:

Verkligt värde på utestående derivatinstrument i balansräkningen	31 december 2021		31 december 2020	
MUSD	**Tillgångar**	**Skulder**	**Tillgångar**	**Skulder**
Räntesäkringsinstrument	12,1	63,3	15,9	46,2
Valutasäkringsinstrument	6,4	27,4	–	186,1
Summa	**18,5**	**90,7**	15,9	232,3
Långfristiga	–	–	3,8	144,7
Kortfristiga[1]	18,5	90,7	12,1	87,6
Summa	**18,5**	**90,7**	15,9	232,3

[1] Utestående derivatinstrument klassificeras som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare till följd av transaktionen med Aker BP som meddelades den 21 december 2021. Tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare klassificeras som omsättningstillgångar och kortfristiga skulder.

Det verkliga värdet av räntesäkringen beräknas genom att använda kurvan för terminsräntan över den utestående delen av räntesäkringsinstrumentet. Den effektiva delen av räntesäkringen per den 31 december 2021 uppgick till en skuld om 51,2 MUSD (30,3 MUSD), netto. Det verkliga värdet av valutasäkringskontrakt beräknas genom att använda kurvan för terminskursen över den utestående delen av de utestående valutasäkringskontrakten. Den effektiva delen av valutasäkringen per den 31 december 2021 uppgick till en skuld om 21,0 MUSD (186,1 MUSD), netto.

Not 21 Förändring av skulder – kassaflöden inom finansieringsverksamheten

Förändring av skulder som redovisas som kassaflöde inom finansieringsverksamheten beskrivs i tabellen nedan.

			Icke-kassaflödespåverkande förändringar				
	1 januari 2021	**Kassaflöde**	**Avskrivning av aktiverade finansierings-avgifter**	**Nuvärdesjustering av vinst från omförhandling av lånevillkor**	**Redovisad leasing vid första redovisningstillfället enl. IFRS 16**	**Valutakurs-förändring**	**31 december 2021**
Finansiella skulder	**3 990,0**	**-845,5**	**35,5**	**–**	**30,3**	**1,2**	**3 211,5**

			Icke-kassaflödespåverkande förändringar				
	1 januari 2020	**Kassaflöde**	**Avskrivning av aktiverade finansierings-avgifter**	**Nuvärdesjustering av vinst från omförhandling av lånevillkor**	**Redovisad leasing vid första redovisningstillfället enl. IFRS 16**	**Valutakurs-förändring**	**31 december 2020**
Finansiella skulder	3 895,9	-138,0	37,6	99,7	–	4,8	3 990,0

20220620037170

Not 22 Finansiella risker, känslighetsanalys och derivatinstrument

I egenskap av internationellt bolag som prospekterar efter och producerar olja och gas, exponeras Lundin Energy för finansiella risker säsom förändringar i valutakurser, ränterisk, kreditrisk, likviditetsrisk såväl som risker relaterade till förändringar i oljepriset. Koncernen strävar efter att kontrollera dessa risker genom sunt ledarskap och genom att använda internationellt accepterade finansiella instrument, säsom oljepris-, ränte- och valutakurssäkringar. Lundin Energy använder finansiella instrument enbart i syfte att minimera risker i koncernens verksamhet. Denna not avser både avvecklad och kvarvarande verksamhet.

För ytterligare information om risker i den finansiella rapporteringen, se avsnitten Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen i Bolagsstyrningsrapporten på sidan 36 och Riskhantering på sidorna 16—18.

Hantering av kapital
Koncernens mål avseende hantering av kapital är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet så att den kan uppfylla sina arbetsåtaganden för att skapa aktieägarvärde. Koncernen kan efter behov upprätta nya kreditfaciliteter, återbetala skulder, eller utföra andra sådana omstruktureringsaktiveter när det är lämpligt. Bolagsledningen följer upp och förvaltar koncernens nettoskuld regelbundet för att bedöma behovet av förändring i kapitalstrukturen för att möta mälen och bibehålla flexibilitet. Lundin Energy är inte föremål för några externa krav vad gäller hantering av kapital.

Lundin Energy följer upp kapitalet på basis av nettoskulden och finansiella arrangemang. Nettoskulden beräknas som banklån minus likvida medel.

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Banklån	3 200,0	3 994,0
Likvida medel	-452,1	-82,5
Nettoskuld	**2 747,9**	3 911,5

Minskningen av nettoskulden i förhållande till 2020 är främst hänförlig till det positiva fria kassaflödet som genererades under 2021, vilket delvis kompenseras av utbetald utdelning under 2021. När transaktionen med Aker BP är slutförd kommer verksamheten inom förnybar energi, som redovisas som kvarvarande verksamhet, att vara skuldfri med en kassalikviditet om 130 MUSD.

Ränterisk
Ränterisk är den risk osäkerheten avseende framtida räntenivåer har på bolagets resultat.

Lundin Energy är utsatt för ränterisk via kreditfaciliteten, se även likviditetsrisk nedan. Räntesatsen för aktiverade lånekostnader är beräknad på en vägd genomsnittlig ränta för året och uppgick till cirka 2,5 procent (4,2 procent). Lundin Energy kommer kontinuerligt att bedöma fördelarna med en räntesäkring av lån. Om säkringskontraktet innebär en minskning av ränterisken till ett för koncernen acceptabelt pris, kan Lundin Energy överväga att säkra räntan.

De totala räntekostnaderna för 2021 uppgick till 76,1 MUSD, och inkluderade aktiverade räntekostnader om 23,6 MUSD. De var hänförliga till lån för utbyggnadsaktiviteter och inkluderade räntekostnader om 4,4 MUSD hänförliga till Wisting-transaktionen och inbetald skatt i Norge för 2020. Bolaget utfärdade seniora obligationslån om 2 miljarder USD i juni 2021 med en fast ränta och använde medel från obligationserbjudandet tillsammans med befintliga likvida medel för att amortera 2 miljarder USD av den kreditfacilitet som löper med rörlig ränta. Bolaget amorterade ytterligare 0,3 miljarder USD av kreditfaciliteten i november 2021. Dessa transaktioner innebar att koncernen under den senare hälften av 2021 hade räntesäkringskontrakt som översteg de lån som kontrakterats med rörlig ränta. En ränteökning med 100 baspunkter skulle inneburit att den totala räntekostnaden för året minskade med -5,2 MUSD när räntesäkringen tas i beaktan.

Koncernen har ingått räntesäkringskontrakt enligt följande.

Lån MUSD	Binda den rörliga LIBOR-räntan Ränta per år	Likvidperiod
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

Till följd av transaktionen med Aker BP är utestående räntesäkringskontrakt, efter effektivitetstest, inte längre att betrakta som effektiva.

fortsättning not 22

Valutakursrisk
Lundin Energy är ett svenskt bolag som är verksamt globalt och är därför under betydande inverkan från valutakursförändringar, både för transaktioner såväl som omräkning från funktionell valuta till koncernens rapporteringsvaluta US dollar. De funktionella valutorna för Lundin Energys dotterbolag är i huvudsak norska kronor (NOK) och Euro (EUR) såväl som US dollar (USD), vilket gör Lundin Energy känsligt för variationer i dessa valutor gentemot US dollarn.

Betalningsexponering
Lundin Energys policy beträffande valutakurssäkringar, vid valutaexponering, är att överväga att bestämma valutakursen för kända kostnader i icke-US dollar valutor gentemot US dollar i förväg, så att framtida kostnadsnivåer i US dollar kan förutsägas med rimlig säkerhet. Vid beslut om kurssäkring tar koncernen hänsyn till nuvarande valutakurser och marknadsförväntningar i jämförelse med historiska trender och volatilitet.

Koncernen har ingått valutasäkringskontrakt som lägger fast valutakursen mellan USD och NOK för att möta delar av bolagets framtida kapitalbehov i NOK för att möta sina åtaganden för utbyggnadsprojekt, liksom för att möta delar av bolagets framtida skatteåtaganden i NOK, vilket sammanfattas i nedanstående tabell.

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell valutakurs	Likvidperiod
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

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktuell strikekurs	Likvidperiod
9 466,0 MNOK	1 143,6 MUSD	8,28 NOK:1 USD	jan 2022 – maj 2022

I enlighet med IFRS 9 kommer dessa säkringar att behandlas som effektiva, förutsatt effektivitetstest, och förändringar i det verkliga värdet redovisas i övrigt totalresultat. Till följd av transaktionen med Aker BP är utestående valutasäkringskontrakt som förfaller efter att transaktionen med Aker BP förväntas att vara slutförd, inte längre att betrakta som effektiva.

Valutakursexponering
Tabellen som följer sammanfattar den inverkan en förändring i dessa valutor gentemot US dollarn skulle ha på rörelseresultatet för året som avslutades den 31 december 2021 vid en omräkning av koncernens dotterbolags resultaträkningar från funktionell valuta till rapporteringsvalutan US dollar.

Känslighetsanalys valutaexponering:

Rörelseresultat hänförligt till kvarvarande verksamhet, MUSD		-19,4	-19,4
Rörelseresultat hänförligt till avyttrad verksamhet, MUSD		3 874,0	3 874,0
Rörelseresultat från den löpande verksamheten		**3 584,6**	**3 854,6**
Förändring valutakurser	Genomsnittlig kurs 2021	10% försvagning av USD	10% förstärkning av USD
EUR/USD	0,8450	0,7681	0,9294
SEK/USD	8,5765	7,7927	9,4291
NOK/USD	8,5904	7,8069	9,4463
Påverkan på rörelseresultatet, MUSD		**-67,1**	**61,0**

Valutakursrisken på koncernens resultat och egna kapital från omräkningsexponering är inte säkrad.

Resultat från valutakursförändringar som redovisas i resultaträkningen beror främst på omvärdering av lån och rörelsekapital, vilket beskrivs i förvaltningsberättelsen på sidan 11. En förstärkning om 10 procent av US dollarkursen mot övriga valutor i koncernen skulle resultera i att en till största delen icke-kassaflödespåverkande valutakursförlust om ytterligare 521,1 MUSD redovisas i resultaträkningen och hänförs till den avvecklade verksamheten.

Valutakursförändringarna är främst hänförliga till banklån i USD och en följd av en förändring i dollarkursen mot övriga valutor i koncernen.

Priset på olja och gas
Priset på olja och gas påverkas av de normala ekonomiska drivkrafterna för tillgång och efterfrågan samt av finansiella investerare och osäkerhet på marknaden. Beslut i verksamheten, naturkatastrofer, makroekonomiska förhållanden, politisk instabilitet och konflikter eller större oljeexporterande länders handlingar utgör faktorer som påverkar dessa. Prisförändringar kan påverka Lundin Energys finansiella ställning.

20220620371711

Tabellen nedan sammanfattar den inverkan en förändring i oljepriset skulle ha haft på det egna kapitalet och resultatet för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021.

Känslighetsanalys oljepriset

Resultat kvarvarande verksamhet, MUSD	-16,1	-16,1
Resultat avyttrad verksamhet, MUSD	509,9	509,9
Årets resultat, MUSD	**493,8**	**493,8**
Möjlig förändring	-25%	25%
Påverkan på årets resultat, MUSD	**-279,9**	**279,9**

Effekten av en förändring i oljepriset på årets resultat minskas på grund av den 78-procentiga skattesatsen i Norge.

Lundin Energys policy är att anta en flexibel hållning gentemot oljeprissäkring, baserad på en bedömning av fördelarna med säkringskontrakten under specifika omständigheter. Utifrån analyser av omständigheterna kommer Lundin Energy att bedöma fördelarna av att terminssäkra de månatliga försäljningskontrakten i syfte att generera kassaflöde. Beslut fattas att ingå en oljeprissäkring när bolaget bedömer att säkringskontrakten kommer att ge ökat kassaflöde.

Under räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 ingick koncernen säkringskontrakt avseende några oljeförsäljningar, i situationer när en stor andel av månadens oljeförsäljning såldes och därmed också prissattes under en kort period eller när kontrakterat försäljningspris inte var knutet till Brent-priset på olja. Det finns inga utestående oljeprissäkringskontrakt per den 31 december 2021.

Kreditrisk
Lundin Energys policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa val av motpart till de stora bankerna och oljebolagen. Då en kreditrisk anses föreligga vid försäljning av olja och gas, är policyn att efterfråga oåterkalleliga remburser för det totala värdet av försäljningen. Policyn för joint operating partners är att förlita sig på villkoren i de underliggande samarbetsavtalen för att ta över licensandelar, eller joint operating partners andelar av produktionen, vid utebliven betalning för cash calls eller andra belopp som förfallit till betalning.

Per den 31 december 2021 uppgick koncernens kundfordringar till 523,9 MUSD (215,5 MUSD). Det finns inga nyligen inträffade betalningsförsummelser och någon risk för kundförluster bedöms inte föreligga. Övriga långfristiga och kortfristiga fordringar anses återvinningsbara och ingen avsättning för osäkra fordringar har redovisats per den 31 december 2021. Likvida medel hålls med banker som har en historiskt hög kreditvärdighet.

Likviditetsrisk
Likviditetsrisken definieras som en risk att koncernen inte skulle kunna avsluta eller möta dess skyldigheter i tid eller till ett rimligt pris. Koncernens ekonomiavdelning är ansvarig för likviditeten, finansiering och hantering av avslut. Dessutom överses likviditets- och finansieringsrisker och relaterade processer och policyer av bolagsledningen.

I juni 2021 utfärdade Lundin Energy seniora obligationslån om 2 miljarder USD, bestående av seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 2 procent med slutligt förfall 2026 till ett pris som motavarar 99,827 procent, och seniora obligationslån om 1 miljard USD som löper till en ränta om 3,1 procent med slutligt förfall 2031 till ett pris som motavarar 99,81 procent. Räntan kommer att utbetalas två gånger per år och inget av obligationslånen har finaniella kovenanter. Bolaget använde medel från obligationserbjudandet tillsammans med befintliga likvida medel för att amortera 2 miljarder USD av den kreditfacilitet som ingicks i december 2020. Den 15 juli 2021, noterades det seniora obligationslånet på Securities Official List på Luxembourg Stock Exchange.

I december 2020 ingick Lundin Energy en femårig kreditfacilitet om 5 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. I juni 2021 amorterades 2 miljarder USD, och i november 2021 amorterades 0,3 miljarder USD. Därefter kvarstår lån om 1,2 miljarder USD med löptid om tre, fyra och fem år. 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 koldioxidneutralitet 2023. När de ESG KPI:er som ingår i beräkningen av räntemarginalen tagits i beaktan erhöll bolaget en lägre räntemarginal över LIBOR under året. Facilitetens struktur är kompatibel med obligationerna som utfärdats på kapitalmarknaden till pari passu-villkor. Storleken på den kvarstående faciliteten kommer att minska från 3,7 miljarder USD till 3,5 miljarder USD per den 11 december 2023, och till 2,5 miljarder USD per den 11 december 2024, med slutligt inlösen den 11 december 2025.

Avtalet för faciliteten innehåller kovenanter och stipulerar att koncernen har brutit mot dessa när den inte följer vissa väsentliga avtalsvillkor eller när vissa händelser sker enligt specifikation i avtalet, något som är sedvanligt för finansiella avtal av denna storlek och typ. Två av dessa avtalsvillkor testar förmågan att återbetala lånet genom att mäta förhållandet mellan nettoskulden och EBITDAX samt mellan EBITDAX och finansiella kostnader. Därutöver kan vissa händelser (inklusive lex asea utdelningen av aktierna i LEAB MergerCo som en del av transaktionen med Aker BP) innebära att en sådan kovenant har brutits enligt avtalet för kreditfaciliteten. Bolaget begär därför dispens för detta kovenant villkor som koncernen annars skulle ha brutit mot med anledning av transaktionen med Aker BP. Anståndet förväntas beviljas enligt god tro med tanke på att Aker BP:s kreditprofil med största sannolikhet kommer att stärkas efter transaktionens slutförandet. Bolaget har även säkrat ett separat åtagande att ersätta kreditavtalet om ovan nämnda dispens inte skulle beviljas. Om en sådan händelse sker kan, med hänsyn tagen till tillämplig tidsfrist för åtgärdande, externa långivare vidta specifika åtgärder för att göra gällande deras säkerhet, vilka inkluderar en snabbare återbetalning av utestående belopp under kreditfaciliteten.

fortsättning not 22

När transaktionen med Aker BP är slutförd kommer verksamheten inom förnybar energi, som redovisas som kvarvarande verksamhet, att vara skuldfri med en kassalikviditet om 130 MUSD för att täcka investerings- och rörelsekapitalbehov. Verksamheten inom förnybar energi förväntas att uppnå ett positivt fritt kassaflöde från slutet av 2023, då alla projekt för förnybar energi är fullt utbyggda och har tagits i drift.

Bolaget har för närvarande erhållit kreditbetyg om Baa3, BBB- och BBB- från Moody's, S&P och Fitch, samtliga med stabila utsikter i kreditvärdering.

Tabellen nedan visar en analys av koncernens finansiella skulder, uppdelade på löptid baserad på den återstående perioden från balansdagen fram till det kontraktuella avräkningsdatumet, där samtliga av dessa klassificeras som tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare. Koncernen har ytterligare finansiella skulder hänförliga till räntan för kreditfaciliteten om 5 miljarder USD, och obligationslånen som löper på fem och tio år respektive. Storleken på räntebetalningarna för kreditfaciliteten beror på den utestående lånebalansen och den gällande LIBOR räntan. Storleken på den årliga räntebetalningen för obligationslånet som löper om fem år uppgår till 20,0 MUSD och utbetalas två gånger per år, i januari och juni. Storleken på den årliga räntebetalningen för obligationslånet som löper om tio år uppgår till 31,0 MUSD och utbetalas två gånger per år, i januari och juni.

MUSD	31 december 2021	31 december 2020
Återbetalning inom 6 månader:		
– Leasingåtaganden	8,1	2,9
– Leverantörsskulder	80,4	8,7
– Övriga	–	0,4
– Skatteskulder	1 530,7	362,2
– Skulder till joint operations	209,0	151,3
– Övriga kortfristiga skulder	25,7	9,2
– Derivatinstrument	38,5	41,6
Återbetalning efter 6 månader:		
– Leasingåtaganden	2,9	2,8
– Skatteskulder	43,0	82,2
– Derivatinstrument	39,0	46,0
Återbetalning inom 1 – 2 år:		
– Leasingåtaganden	5,3	5,3
– Derivatinstrument	11,5	88,8
Återbetalning inom 2 – 5 år:		
– Seniora obligationslån 2,0% (21/26)	1 000,0	–
– Banklån	1 200,0	3 994,0
– Leasingåtaganden	14,9	14,6
– Derivatinstrument	1,7	55,9
Återbetalning efter 5 år		
– Seniora obligationslån 3,1% (21/31)	1 000,0	–
– Leasingåtaganden	2,8	7,1
	5 213,5	4 873,0

Not 23 Ansvarsförbindelser och eventualtillgångar

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets styrelseordförande Ian H. Lundin och styrelseledamot Alex Schneiter avseende tidigare verksamhet i Sudan mellan åren 1999 – 2003 respektive 2000 – 2003. Åtalet innefattar även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3 000 000 kronor och förverkande av ekonomiska fördelar motsvarande 1 391 791 000 kronor, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720 098 000 kronor som bolaget gjorde vid försäljningen av verksamheten 2003. En företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom i en rättegång. Bolaget bestrider att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande av någon av dess företrädare, och bedömer att de operativa och finansiella prognoser som bolaget tidigare meddelat inte kommer att påverkas. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen. Denna eventualförpliktelse kommer att kvarstå i den kvarvarande verksamheten.

Som del av IPC-avknoppningen som slutfördes den 24 april 2017 har bolaget ställt garantier till IPC avseende vissa rättsliga processer hänförliga till perioden före avknoppningen. Bolaget har inte gjort någon avsättning för detta per den 31 december 2021 eftersom dessa processer inte har bedömts leda till något framtida betalningsansvar för bolaget.

Bolagets tidigare verksamhet i Ryssland bedrevs genom en kanadensisk holdingstruktur när den förvärvades under 2006. Bolagsskatt och uppskjuten skatt som deklarerats i Kanada sedan 2006 granskas för närvarande av den kanadensiska skattemyndigheten. Bolaget har inte gjort någon avsättning i relation till dessa per den 31 december 2021 och denna eventualförpliktelse kommer att kvarstå inom den kvarvarande verksamheten.

20220620037172

Not 24 Transaktioner med närstående

Lundin Energy identifierar följande närstående parter: intresseföretag, gemensamt kontrollerade enheter, ledande personer med nyckelställning och medlemmar av deras nära familj eller andra enheter, vilka kontrolleras direkt eller indirekt av ledande personer med nyckelställning eller deras familj eller av någon annan individ som kontrollerar eller har gemensam kontroll eller väsentligt inflytande över enheten.

Under året ingick koncernen transaktioner med närstående på kommersiell grund och betydande transaktioner beskrivs nedan:

MUSD	2021	2020
Försäljning av tjänster	3,0	3,8
Inköp av tjänster	4,4	2,5
Ränteintäkter	1,0	0,5

Transaktionerna som ingåtts med närstående inkluderar andra enheter som ledande personer med nyckelställning har gemensam kontroll eller väsentligt inflytande över. Ledande personer med nyckelställning inkluderar styrelseledamöter och bolagsledning. Ersättningar till styrelseledamöter och bolagsledning redovisas i not 26.

Under året ingick koncernen ett sponsoravtal med Team Tilt SA, ett schweiziskt seglingslag, för deras medverkan i SailGP som är en serie för höghastighetssegling med katamaraner. Sponsoravtalet löper över tre år med en årlig betalning om mellan 2,6 MUSD och 3,5 MUSD, den första betalningen om 2,0 MUSD gjordes under året och inkluderas i inköp av tjänster.

Majoritetsägare i Team Tilt SA är Sebastien Schneiter, en internationellt erkänd seglare som representerat Schweiz i europeiska, världs och olympiska mästerskap. Sebastien Schneiter är en nära familjemedlem till bolagets nuvarande styrelseledamot och tidigare vd Alex Schneiter. Sponsoravtalet med Team Tilt SA ingår i den avvecklade verksamheten.

Not 25 Genomsnittligt antal anställda

	2021		2020	
Genomsnittligt antal anställda per land	Summa anställda	varav män	Summa anställda	varav män
Moderbolaget i Sverige	3	2	4	2
Utländska dotterbolag				
Norge	412	303	405	296
Schweiz	46	29	45	29
Nederländerna	2	2	2	2
Summa utländska dotterbolag	460	334	452	327
Summa	463	336	456	329

	2021		2020	
Styrelseledamöter och bolagsledning	Summa vid slutet av året	varav män	Summa vid slutet av året	varav män
Moderbolaget i Sverige				
Styrelseledamöter[1]	10	7	8	5
Utländska dotterbolag				
Bolagsledning	8	7	7	6
Summa koncernen	18	14	15	11

[1] Alex Schneiter, vd under 2020 och styrelseledamot, är endast inräknad i bolagsledningen för 2020.

Not 26 Ersättning till styrelse, bolagsledning och övriga anställda

Löner, andra ersättningar och sociala kostnader TUSD	2021 Löner och andra ersättningar	2021 Sociala kostnader	2020 Löner och andra ersättningar	2020 Sociala kostnader
Moderbolaget i Sverige				
Styrelseledamöter	744	147	575	146
Anställda	709	367	689	354
Utländska dotterbolag				
Bolagsledning	10 516	1 489	16 355	2 273
Övriga anställda	96 963	24 843	81 389	20 383
Summa	**108 932**	**26 846**	99 008	23 156
varav pensionskostnader		**10 262**		9 252

2021 - Löner och andra ersättningar till styrelseledamöter och bolagsledning TUSD	Fast styrelse-arvode/ grundlön	Andra förmåner[1]	Kortfristig rörlig ersättning[3]	Prestations-baserat incitaments-program[4]	Arvode för kommitté-arbete	Arvode för uppdrag utanför styrelsearbetet	Pension	Summa 2021
Moderbolaget i Sverige								
Styrelseledamöter								
Ian H. Lundin	130	–	–	–	15	114	–	259
Adam I. Lundin	31	–	–	–	–	–	–	31
Alex Schneiter	–	–	–	–	–	2 555[5]	–	2 555
Peggy Bruzelius	62	–	–	–	20	–	–	82
C. Ashley Heppenstall	62	–	–	–	15	–	–	77
Lukas H. Lundin	62	–	–	–	–	–	–	62
Grace Reksten Skaugen	62	–	–	–	35	–	–	97
Jakob Thomasen	62	–	–	–	29	–	–	91
Cecilia Vieweg	62	–	–	–	20	–	–	82
Torstein Sanness	62	–	–	–	15	–	–	77
Summa styrelseledamöter	595[6]	–	–	–	**149**	**2 669**	–	**3 413**
Utländska dotterbolag								
Bolagsledning								
Nick Walker	875	94	875	1 621	–	–	189	3 654
Teitur Poulsen	551	30	551	1 058	–	–	166	2 356
Daniel Fitzgerald[2]	492	15	492	19	–	–	80	1 098
Övriga[7]	1 449	283	1 355	756	–	–	192	3 989
Summa bolagsledning	**3 367**	**422**	**3 273**	**3 454**	–	–	**627**	**11 143**

[1] Andra förmåner inkluderar, men är ej begränsade till, avgångsvederlag, skolavgifter och sjukförsäkring för bolagsledningen.
[2] Daniel Fitzgerald utnämndes till COO den 1 januari 2021. Som en del av hans rekrytering ingick Lundin Energy en överenskommelse med hans tidigare arbetsgivare International Petroleum SA som bestod i att han skulle behålla rätten till utbetalning av utestående tilldelningar enligt "IPC Performance and Restricted Share Plan" och att Lundin Energy skulle ersätta International Petroleum SA för dessa kostnader.
[3] Bonus utöver 12 månaders grundlön har godkänts för Vice President Legal och Vice President Corporate Affairs.
[4] Det prestationsbaserade incitamentsprogrammet för 2018 och Unit Bonus Plan 2018 tilldelades under 2018 och utbetalades 2021.
[5] Det prestationsbaserade incitamentsprogrammet som tilldelades under 2018, när Alex Schneiter var vd för bolaget, utbetalades 2021. Beloppen som redovisas i tabellen ovan hänförs till denna tilldelning och hänförs inte till hans arbete som styrelseledamot.
[6] Styrelsearvoden redovisas när de utbetalas.
[7] Omfattar Vice President Sustainability, Vice President Legal, Vice President Corporate Affairs, Vice President Investor Relations and Communications, och Vice President Commodities Trading and Marketing som blev befordrad till Vice President i augusti 2021.

20220620037173

fortsättning not 26

2020 - Löner och andra ersättningar till styrelseledamöter och bolagsledning TUSD	Fast styrelse arvode/ grundlön	Andra förmåner[1]	Kortfristig rörlig ersättning[2]	Prestations baserat incitaments program	Arvode för kommitté-arbete	Arvode för särskilda uppdrag utanför styrelsearbetet	Pension	Summa 2020
Moderbolaget i Sverige								
Styrelseledamöter								
Ian H. Lundin	105	–	–	–	12	91	–	208
Peggy Bruzelius	50	–	–	–	16	–	–	66
C. Ashley Heppenstall	50	–	–	–	12	–	–	62
Lukas H. Lundin	50	–	–	–	–	–	–	50
Grace Reksten Skaugen	50	–	–	–	28	–	–	78
Jakob Thomasen	50	–	–	–	24	–	–	74
Cecilia Vieweg	50	–	–	–	16	–	–	66
Torstein Sanness	50	–	–	–	12	–	–	62
Summa styrelseledamöter	455[4]	–	–	–	120	91	–	666
Utländska dotterbolag								
Bolagsledning								
Alex Schneiter	913	1 931	1 423	2 926	–	–	365	7 558
Nick Walker	668	83	623	1 665	–	–	179	3 218
Teitur Poulsen	536	45	688	1 087			159	2 515
Övriga[5]	1 497	734	864	672	–	–	229	3 996
Summa bolagsledning	3 614	2 793	3 598	6 350	–	–	932	17 287

[1] Andra förmåner kan inkludera, men är ej begränsade till, avgångsvederlag och uppsägningstid, skolavgifter och sjukförsäkring för koncernledningen. Styrelsen har beslutat att Alex Schneiter vid avång som vd och koncernchef den 1 januari 2021 kommer att vara berättigad till ett års lönevarsel och en årslön i avgångsvederlag i enlighet med ersättningspolicyn.

[2] Styrelsen ansåg att det var rimligt att erkänna Alex Schneiters utmärkta prestation under ett exceptionellt utmanande år, och även Teitur Poulsens prestation att säkerställa en framgångsrik refinansiering av den befintliga reservbaserade kreditfaciliteten till en ny kreditfacilitet under utmanande omständigheter, och har fattat beslut om en kortfristig rörlig ersättning utöver 12 månaders grundlön.

[3] Det prestationsbaserade incitamentsprogrammet för 2017 och Unit Bonus Plan 2017 tilldelades under 2017 och utbetalades 2020.

[4] Styrelsearvoden redovisas när de utbetalas. Under 2020 ändrades tidpunkten för utbetalningar, vilket resulterade i att styrelsearvoden för tio månader utbetalades under året.

[5] Omfattar Vice President Sustainability, Vice President Legal, Vice President Corporate Affairs, Vice President Investor Relations, Vice President Human Resources and Shared Services.

Styrelseledamöter

Inga avtal för avgångsvederlag finns för någon av de icke-anställda styrelseledamöterna och dessa ledamöter är ej behöriga att delta i något av koncernens incitamentsprogram.

Bolagsledning

Den avgiftsbestämda pensionsplanen för bolagsledningen uppgår till mellan 15 och 18 procent av den pensionsgrundande inkomsten. Bolaget bidrar till 60 procent av pensionen och den anställde till resterande 40 procent. Den pensionsgrundande inkomsten definieras som årlig grundlön och kortfristig rörlig ersättning och har ett tak på ungefär 860 TCHF (853 TCHF). Den kontraktuella pensionsåldern för män är 65 år, och för kvinnor 64 år.

En ömsesidig uppsägningstid om mellan tre och tolv månader gäller mellan bolaget och bolagsledningen och beror på den anställdes anställningstid i bolaget. Därutöver finns bestämmelser om avgångsvederlag i anställningsavtalen för ledande befattningshavare som innebär ersättning om upp till två års grundlöner för det fall anställningen upphör på grund av väsentlig ägarförändring i bolaget (change of control). Styrelsen har i särskilda fall dessutom rätt att godkänna avgångsvederlag utöver uppsägningstid och överenskomna avgångsvederlag vid en väsentlig ägarförändring i bolaget (change of control) om anställningen sägs upp av bolaget utan anledning eller i andra fall, vilket kan beslutas av styrelsen. Sådana avgångsvederlag kan innebära upp till ett års grundlön och inga andra förmåner skall ingå. Avgångsvederlag skall sammanlagt (d.v.s. uppsägningstid och avgångsvederlag) uppgå till maximalt två års grundlön.

Se sidorna 32 – 36 i Bolagsstyrningsrapporten för ytterligare information avseende koncernens principer för ersättning och ersättningspolicy för bolagsledningen för 2021.

Not 27 Långsiktiga incitamentsprogram

Bolagets långsiktiga incitamentsprogram (LTIP) beskrivs nedan och hänförs till den avyttrade verksamheten.

Unit bonus program
Under 2008 införde Lundin Energy ett LTIP bestående av ett unit bonus-program med en årlig tilldelning av enheter som vid inlösen ger en kontantutbetalning. LTIP betalas ut under en treårsperiod, varmed den initiala tilldelningen kommer att intjänas i tre delar: en tredjedel efter ett år, en tredjedel efter två år och den slutliga tredjedelen efter tre år. Den kontanta utbetalningen är beroende av att innehavaren är anställd vid datumet för utbetalningen. Aktiekursen som bestämmer storleken av kontantbetalningen vid slutet av respektive intjänandeperiod kommer att baseras på den genomsnittliga slutkursen på Lundin Energy-aktien under de fem handelsdagarna före och efter inlösendatumet, justerat för eventuella utdelningar i perioden mellan tilldelningsdatum och inlösendatum. Inlösenpriset vid inlösendatumet den 31 maj 2021 var 287,84 SEK.

LTIP-program som följer samma principer som 2008 års LTIP har därefter införts varje år.

Nedanstående tabell visar antalet tilldelade enheter under LTIP-programmen, det utestående beloppet per den 31 december 2021 och vilket år de kommer att lösas in.

	Program				
Unit bonus program	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**Summa**
Utestående vid periodens början	69 653	123 184	266 737	—	**459 574**
Tilldelade under perioden	—	—	—	262 792	**262 792**
Förverkade under perioden	-1 123	-3 507	-8 188	-42 823	**-55 641**
Förfallna under perioden	-68 530	-60 224	-87 019	—	**-215 773**
Utestående vid periodens slut	—	59 453	171 530	219 969	**450 952**
Inlösendatum					
31 maj 2022	—	59 453	85 765	73 323	**218 541**
31 maj 2023	—	—	85 765	73 323	**159 088**
31 maj 2024	—	—	—	73 323	**73 323**
Utestående vid periodens slut	—	59 453	171 530	219 969	**450 952**

Kostnaden för programmen framgår av nedanstående tabell.

Unit bonus program MUSD	**2021**	**2020**
2017	—	-0,1
2018	**0,8**	0,5
2019	**1,9**	1,7
2020	**4,9**	2,3
2021	**2,9**	—
	10,5	4,4

LTIP-tilldelningar resultatförs i de finansiella rapporterna proportionellt över intjänandeperioden. Det sammanlagda bokförda värdet för avsättningen av unit bonus-programmet, inklusive sociala avgifter per den 31 december 2021 uppgick till 10,3 MUSD (7,6 MUSD). Avsättningen är beräknad baserat på Lundin Energys aktiekurs på balansdagen. Aktiekursen per balansdagen den 31 december 2021 var 324,50 SEK.

Prestationsbaserat incitamentsprogram
Årsstämmorna 2014 till och med 2021 godkände ett långsiktigt prestationsbaserat incitamentsprogram för bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner.

Programmet för 2021 gäller från och med den 1 juli 2021 och kostnaden för 2021 har redovisats från och med andra halvåret 2021. Tilldelningen för 2021 har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2021, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje tilldelningsrätt har värderats till 173,10 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2020 gäller från och med den 1 juli 2020 och har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2020, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje tilldelningsrätt har värderats till 147,10 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2019 gäller från och med den 1 juli 2019 och har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2019, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje rättighet har värderats till 169,00 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell.

Programmet för 2018 gäller från och med den 1 juli 2018 och har en intjänandeperiod om tre år från och med den 1 juli 2018, under förutsättning att vissa prestationsvillkor uppfylls. Varje rättighet har värderats till 167,10 SEK, vilket motsvarar verkligt värde vid datumet för tilldelningen beräknat enligt en optionsprissättningsmodell. Den sista utbetalningen för LTIP 2018 gjordes 2021, i enlighet med programmets prestationsvillkor. Lundin Energy-aktiens tillväxt och lämnad utdelning (Total Shareholder Return, TSR) rankades med god marginal i den högsta fjärdedelen av bolagen i referensgruppen, som nummer 2 av referensbolagen.

Nedanstående tabell visar antalet tilldelade rättigheter under LTIP-programmen, det utestående beloppet per den 31 december 2021 och vilket år de kommer att lösas in.

20220620037174

fortsättning not 27

	Program				
Prestationsbaserat incitamentsprogram	**2018**	**2019**	**2020**	**2021**	**Summa**
Utestående vid periodens början	260 055	328 077	406 139	–	994 271
Tilldelade under perioden	–	–	–	262 902	262 902
Ökning på grund av utdelning[1]	–	12 924	16 000	3 208	32 132
Förverkade under perioden	–	–	-7 975	-11 321	-19 296
Förfallna under perioden	-260 055	–	–	–	-260 055
Utestående vid periodens slut	–	341 001	414 164	254 789	1 009 954
Inlösendatum					
30 juni 2022	–	341 001	–	–	341 001
30 juni 2023	–	–	414 164	–	414 164
30 juni 2024	–	–	–	254 789	254 789
Utestående vid periodens slut	–	341 001	414 164	254 789	1 009 954

[1] Från 2019 års plan har antalet prestationsaktier ökat för att spegla utdelning. För 2018 års plan har motsvarande belopp för utdelning delats ut i kontanter vid periodens slut.

Kostnaderna för de prestationsbaserade incitamentsprogrammen framgår av nedanstående tabell.

Prestationsbaserat incitamentsprogram MUSD	**2021**	**2020**
2017	–	0,7
2018	**0,9**	1,7
2019	**1,9**	1,9
2020	**2,1**	1,1
2021	**0,9**	–
	5,8	5,4

LTIP-tilldelningar resultatförs i de finansiella rapporterna proportionellt över intjänandeperioden. Den totala effekten på eget kapital av de långsiktiga prestationsbaserade incitamentsprogrammen uppgick till 8,8 MUSD (8,3 MUSD) per den 31 december 2021, baserat på verkligt värde vid datumet för tilldelningen.

Not 28 Ersättning till koncernens revisorer

TUSD	**2021**	**2020**
EY/PwC		
Revisionsarvode	**702**	532
varav till Ernst & Young	***702***	*480*
varav till PricewaterhouseCoopers	–	*52*
Revisionsrelaterat	**357**	11
varav till Ernst & Young	***357***	*11*
varav till PricewaterhouseCoopers	–	–
Skatterådgivning	**6**	5
varav till Ernst & Young	***6***	*5*
varav till PricewaterhouseCoopers	–	–
Övriga tjänster	**102**	90
varav till Ernst & Young	***102***	*90*
varav till PricewaterhouseCoopers	–	–
Summa EY/PwC	**1 167**	638
varav till Ernst & Young	***1 167***	*586*
varav till PricewaterhouseCoopers	–	*52*
Ersättningar till andra revisorer än koncernens revisorer	**215**	54
Summa revisionsarvode	**1 382**	692
varav till Ernst & Young	***1 382***	*586*
varav till PricewaterhouseCoopers	–	*52*

Lundin Energy valde ny revisor 2020 och ersatte PricewaterhouseCoopers med Ernst & Young.

Revisionsarvode inkluderar granskning av halvårsrapporten. Revisionsrelaterade kostnader avser särskilda uppdrag såsom exempelvis utfärdandet av obligationer, revisioner av licenser och PSC-revisioner. Övriga tjänster avser granskning av hållbarhetsrapporten.

Not 29 Händelser efter balansdagens utgång

Inga händelser har inträffat efter balansdagens utgång.

FINANSIELLA RAPPORTER OCH NOTER

Moderbolagets årsredovisning

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar och projekt för förnybar energi. Årets resultat för moderbolaget uppgick till 12 956,5 MSEK (2 641,9 MSEK) och inkluderade finansiella intäkter om 13 310,2 MSEK (2 867,8 MSEK) till följd av utdelningar som erhållits från ett dotterbolag. Exklusive dessa finansiella intäkter uppgick resultatet för moderbolaget till -353,7 MSEK (-225,9 MSEK).

I resultatet ingick administrationskostnader om 240,7 MSEK (240,1 MSEK) och exklusive mottagna utdelningar som nämns ovan uppgick de finansiella kostnaderna till 133,4 MSEK (5,3 MSEK).

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets styrelseordförande Ian H. Lundin och styrelseledamot Alex Schneiter avseende tidigare verksamhet i Sudan mellan åren 1999 – 2003 respektive 2000 – 2003. Åtalet innefattar även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3 000 000 kronor och förverkande av ekonomiska fördelar motsvarande 1 391 791 000 kronor, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720 098 000 kronor som bolaget gjorde vid försäljningen av verksamheten 2003. En företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom i en rättegång. Bolaget bestrider att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande av någon av dess företrädare, och bedömer att de operativa och finansiella prognoser som bolaget tidigare meddelat inte kommer att påverkas. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen. Denna eventualförpliktelse kommer att kvarstå i den kvarvarande verksamheten.

Redovisningsprinciper

Moderbolagets finansiella rapporter är upprättade i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige med tillämpning av RFR 2, utgiven av Rådet för finansiell rapportering, och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554). RFR 2 kräver att moderbolaget använder liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RFR 2 tillåter. Moderbolagets redovisningsprinciper avviker inte i någon väsentlig omfattning från koncernens redovisningsprinciper, se sidorna 44 – 50.

20220620371175

Moderbolagets resultaträkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	Not	2021	2020
Intäkter		20,4	19,5
Administrationskostnader		-240,7	-240,1
Rörelseresultat		**-220,3**	**-220,6**
Finansiella poster			
Finansiella intäkter	1	13 310,2	2 867,8
Finansiella kostnader	2	-133,4	-5,3
		13 176,8	**2 862,5**
Resultat före skatt		**12 956,5**	**2 641,9**
Inkomstskatt	3	—	—
Årets resultat		**12 956,5**	**2 641,9**

Moderbolagets rapport över totalresultat

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	2021	2020
Årets resultat	12 956,5	2 641,9
Övrigt totalresultat	—	—
Totalresultat	**12 956,5**	**2 641,9**
Hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	12 956,5	2 641,9
	12 956,5	**2 641,9**

Moderbolagets balansräkning

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	Not	2021	2020
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	8	**55 118,9**	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar		**0,4**	0,5
Summa anläggningstillgångar		**55 119,3**	55 119,4
Omsättningstillgångar			
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		**2,8**	1,0
Övriga fordringar	4	**9 811,1**	567,5
Likvida medel		**44,3**	26,6
Summa omsättningstillgångar		**9 858,2**	595,1
SUMMA TILLGÅNGAR		**64 977,5**	55 714,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		**3,5**	3,5
Reservfond		**861,3**	861,3
Summa bundet eget kapital		**864,8**	864,8
Fritt eget kapital			
Övriga reserver		**6 599,0**	6 542,8
Balanserad vinst		**43 205,2**	45 030,5
Årets resultat		**12 956,5**	2 641,9
Summa fritt eget kapital		**62 760,7**	54 215,2
Summa eget kapital		**63 625,5**	55 080,0
Långfristiga skulder			
Avsättningar		**1,6**	0,9
Summa långfristiga skulder		**1,6**	0,9
Kortfristiga skulder			
Utdelningar		**1 163,9**	591,5
Skulder till koncernbolag		**27,8**	30,2
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	5	**152,3**	11,1
Övriga skulder		**6,4**	0,8
Summa kortfristiga skulder		**1 350,4**	633,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**64 977,5**	55 714,5

20220203717G

Moderbolagets kassaflödesanalys

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

Belopp i MSEK	2021	2020
Kassaflöde från den löpande verksamheten		
Årets resultat	**12 956,5**	2 641,9
Justering för		
Valutakursförluster	**0,8**	5,1
Utdelningar från dotterbolag	**-9 774,7**	-717,0
Övriga	**1,9**	0,9
Förändringar i rörelsekapital:		
Förändringar i kortfristiga fordringar	**528,6**	1 032,8
Förändringar i kortfristiga skulder	**145,4**	-25,5
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	**3 858,5**	2 938,2
Kassaflöde från investeringar		
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	**-0,1**	-0,2
Summa kassaflöde från investeringar	**-0,1**	-0,2
Kassaflöde från finansiering		
Utbetalning av utdelningar	**-3 898,5**	-3 003,1
Överlåtelse av egna aktier till anställda	**56,2**	63,1
Summa kassaflöde från finansiering	**-3 842,3**	-2 940,0
Förändringar i likvida medel	**16,1**	-2,0
Likvida medel vid årets början	**26,6**	31,7
Valutakursdifferenser i likvida medel	**1,6**	-3,1
Likvida medel vid årets slut	**44,3**	26,6

Förändringar i moderbolagets egna kapital

för räkenskapsåret som avslutades den 31 december

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			
Belopp i MSEK	**Aktie-kapital**	**Reserv-fond**	**Övriga reserver**	**Balanserad vinst**	**Summa**	**Summa eget kapital**
1 januari 2020	3,5	861,3	6 479,7	47 898,3	54 378,0	**55 242,8**
Totalresultat	–	–	–	2 641,9	2 641,9	**2 641,9**
Transaktioner med ägare						
Kontantutdelning	–	–	–	-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	47 672,4	54 215,2	**55 080,0**
Totalresultat	–	–	–	12 956,5	12 956,5	**12 956,5**
Transaktioner med ägare						
Kontantutdelning	–	–	–	-4 467,2	-4 467,2	**-4 467,2**
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	–	56,2	–	56,2	**56,2**
Summa transaktioner med ägare	–	–	56,2	-4 467,2	**-4 411,0**	**-4 411,0**
31 december 2021	3,5	861,3	**6 599,0**	**56 161,7**	**62 760,7**	**63 625,5**

Noter till finansiella rapporter

Moderbolaget

20220620377177

Not 1 Finansiella intäkter

MSEK	2021	2020
Utdelning	13 310,2	2 867,8
	13 310,2	2 867,8

Not 2 Finansiella kostnader

MSEK	2021	2020
Valutakursförluster	0,8	5,1
Övriga	132,6	0,2
	133,4	5,3

Not 3 Inkomstskatt

MSEK	2021	2020
Resultat före skatt	12 956,5	2 641,9
Skatt enligt gällande bolagsskatt i Sverige 21,4% (21,4%)	-2 772,7	-565,4
Skatteeffekt av erhållen utdelning	2 848,4	613,7
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-4,7	-4,4
Ökning av ej bokförda skattemässiga underskott	-71,0	-43,9
	—	—

Not 4 Övriga fordringar

MSEK	31 december 2021	31 december 2020
Fordringar på koncernbolag	9 803,8	564,7
Mervärdesskattefordran	3,0	2,1
Övriga	4,3	0,7
	9 811,1	567,5

Note 5 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

MSEK	31 december 2021	31 december 2020
Sociala avgifter	1,0	1,4
Styrelsearvoden	2,0	1,7
Revisionsarvoden	1,4	1,0
Externa tjänster	147,9	7,0
	152,3	11,1

Not 6 Ersättningar till revisor

MSEK	2021	2020
EY/PwC		
Revisionsarvode	1,3	1,4
Revisionsrelaterat	0,3	—
Övriga arvoden	0,7	0,5
	2,3	1,9

Lundin Energy bytte revisor från 2020 och ersatte Pricewaterhouse-Coopers med Ernst & Young. Det har inte utgått arvode till någon annan revisor än Ernst & Young under 2021, och det har inte utgått arvode till någon annan revisor än Ernst & Young och Pricewater-houseCoopers under 2020.

Not 7 Förslag till vinstdisposition

Årsstämman 2022 har balanserade vinstmedel till sitt förfogande uppgående till 62 760,7 MSEK, inklusive årets resultat om 12 956,5 MSEK.

Ordinarie kontantutdelning

I enlighet med tillkännagivandet den 29 oktober 2021 och bolagets utdelningspolicy kommer styrelsen föreslå till årsstämman 2022 en kvartalsvis utdelning om 0,5625 USD per aktie, motsvarande 160 miljoner USD (avrundat) per kvartal, vilket motsvarar en 25-procentig ökning jämfört med 2020 års utdelning. Före varje utbetalningstillfälle kommer den kvartalsvisa utdelningen om 0,5625 USD per aktie att omvandlas till ett belopp i SEK, samt utbetalas i SEK, baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK före varje avstämningsdag. 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 före respektive avstämningsdag.

Den första delbetalningen förväntas ske runt den 7 april 2022, med förväntad avstämningsdag den 4 april 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 1 april 2022. Den andra delbetalningen förväntas ske runt den 12 juli 2022, med förväntad avstämningsdag den 7 juli 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 6 juli 2022. Den tredje delbetalningen förväntas ske runt den 7 oktober 2022, med förväntad avstämningsdag den 4 oktober 2022 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 3 oktober 2022. Den fjärde delbetalningen förväntas ske runt den 11 januari 2023, med förväntad avstämningsdag den 5 januari 2023 och förväntad första handelsdag utan rätt till utdelning den 4 januari 2023.

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 och detta belopp har satts till 7,040 miljarder SEK. Om den totala utdelning skulle överstiga maxbeloppet om 7,040 miljarder SEK, kommer utdelningen automatiskt att justeras ned så att utdelningen motsvarar maxbeloppet om 7,040 miljarder SEK.

Den 21 december ingick bolaget ett avtal om sammanslagning mellan Aker BP och bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet. Sammanslagningens slutförande är föremål för att vissa villkor uppfylls, inklusive godkännande från bolagets årsstämma samt att Aker BP erhåller nödvändiga myndighetsgodkännanden. Styrelsen föreslår till årsstämman att den kvartalsvisa utdelningen, som beskrivs ovan, utbetalas under tiden bolaget äger prospekterings- och produktionsverksamheten och därmed kommer bolaget inte att utbetala utdelning efter att sammanslagningen med Aker BP slutförts. Sammanslagningen förväntas att slutföras under den senare delen av det andra kvartalet 2022.

fortsättning not 7

Värdeöverföring av prospekterings- och produktions-verksamheten till ägare i enlighet med Lex Asea-reglerna
Sammanslagningen med Aker BP kommer att genomföras som en gränsöverskridande fusion i enlighet med svensk och norsk rätt, enligt vilken Aker BP kommer att absorbera ett bolag ("LEAB MergerCo") som innehar Lundin Energys prospekterings- och produktionsverksamhet. Strax innan sammanslagningen med Aker BP kommer aktierna i LEAB MergerCo att delas ut till Lundin Energys aktieägare genom en så kallad Lex Asea-utdelning. Den ersättning som efter fusionen kommer att utbetalas till (de nya) aktieägarna i LEAB MergerCo, kommer att bestå av en kombination av kontantersättning och aktier i Aker BP.

Styrelsen föreslår till 2022 års årsstämma att samtliga aktier i LEAB MergerCo delas ut till aktieägarna, där en aktie i bolaget kommer att berättiga till en aktie i LEAB MergerCo.

Baserat på ovan beskrivna förhållanden föreslår styrelsen att årsstämman disponerar de balanserade vinstmedlen enligt följande:

MSEK	
Styrelsen föreslår utdelning till aktieägarna om 0,5625 USD per aktie[1]	6 091,9
Styrelsen föreslår utdelning av samtliga aktier i LEAB MergerCo[2]	55 118,9
Överförs i ny räkning	1 549,9
Balanserade vinstmedel	62 760,7

[1] Den kvartalsvisa utdelningen kommer enbart att betalas ut så länge som bolaget äger samtliga aktier i LEAB MergerCo. Ingen kvartalsvis utdelning kommer därmed att betalas ut av bolaget efter slutförandet av sammanslagningen med Aker BP. Beloppet i tabellen ovan baseras på fyra kvartalsvisa utdelningar men kommer att justeras om färre än fyra kvartalsvisa utbetalningar genomförs innan bolagets ägarskap av samtliga aktier i LEAB MergerCo upphör. Sammanslagningen med Aker BP förväntas att slutföras i slutet av juni, vilket skulle resultera i att en kvartalsvis utdelning betalas ut. Beloppet baseras på Riksbankens valutakurs för USD till SEK den 24 februari 2022. Beloppet baseras på antalet aktier i cirkulation den 24 februari 2022 och det totala utdelningsbeloppet kan variera mellan avstämningsdagarna som ett resultat av återköp eller avyttring av egna aktier eller emission av nya aktier. Utdelningen denomineras i USD och fluktueringar i valutakursen för USD till SEK mellan den 24 februari 2022 och datumet för årsstämmans godkännande av utdelningsförslaget kommer att påverka det totala utdelningsbeloppet i SEK. Om utdelningsförslaget godkänns av årsstämman, och efter uppfyllande av utbetalningsvillkor för varje kvartalsvis utdelning, kommer utdelningen att redovisas som en skuld i USD och motsvarande belopp i SEK kommer att fluktuera till dess att den omvandlats från USD till SEK.

[2] Värdet av aktierna i LEAB MergerCo baseras på det bokförda värdet av Lundin Energy Holding BV i slutet av 2021. Det bokförda värdet i det nybildade LEAB MergerCo förväntas att vara detsamma vid utdelningsdatumet, efter att interna omstruktureringar genomförts innan slutförandet av transaktionen med Aker BP. Värdet kan komma att förändras fram till utdelningen av aktierna i LEAB MergerCo men kommer aldrig, tillsammans med den föreslagna kvartalsvisa utdelningen, att överstiga bolagets fria egna kapital.

Baserat på en omfattande utvärdering av bolagets och koncernens finansiella ställning i sin helhet samt med beaktande av det föreslagna återköpsbemyndigandet anser styrelsen att den föreslagna utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets och koncernens egna kapital samt bolagets och koncernverksamhetens konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Styrelsen har tagit i beaktande att det egna kapitalet på koncernnivå är negativt. Detta egna kapital baseras dock på historiska bokföringsmässiga bestämningar av bokfört värde, avskrivningar och resultat från valutakursförändringar och beaktar inte marknadsvärdet på koncernens tillgångar. Styrelsens yttrande enligt 18 kap 4 § aktiebolagslagen är i sin helhet tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Not 8 Aktier i dotterbolag

MSEK	Organisations nummer	Säte	Antal utställda aktier	Ägd andel i procent	Nominellt värde per aktie	Bokfört värde per den 31 dec 2021
Direkt ägda						
Lundin Energy Holding BV	68246226	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	55 118,9
Indirekt ägda						
Lundin Energy Norway AS	986 209 409	Lysaker, Norge	4 930 000	100	100,00 NOK	
Lundin Energy Marketing SA	660.6.133.015-6	Collonge-Bellerive, Schweiz	1 000	100	100,00 CHF	
Lundin Energy SA	660.0.330.999-0	Collonge-Bellerive, Schweiz	1 000	100	100,00 CHF	
Lundin Energy Finance BV	82927561	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	
Lundin Energy Renewables Holding BV	76493202	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	
- Lundin Energy MLK BV	77530004	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	
- Karskuv Vind AB	559211-6106	Stockholm, Sverige	500	100	9,88 SEK	
- Karskruv Nät AB	559036-7289	Stockholm, Sverige	1 000	100	100,00 SEK	
Lundin Energy Services BV	68359985	Haag, Nederländerna	100	100	1,00 EUR	
Lundin Russia BV	27290574	Haag, Nederländerna	18 000	100	1,00 EUR	
- Lundin Russia Ltd.	656565-4	Vancouver, Kanada	55 855 414	100	1,00 CAD	

Styrelsens försäkran

20220620037178

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41765698472

Styrelsens försäkran

20220620037179

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

Nick Walker
Koncernchef och vd

Alex Schneiter
Styrelseledamot

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

C. Ashley Heppenstall
Styrelseledamot

Adam I. Lundin
Styrelseledamot

Lukas H. Lundin
Styrelseledamot

Torstein Sanness
Styrelseledamot

Grace Reksten Skaugen
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Cecilia Vieweg
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41 76569 8472

20220620037180

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+46 765698472

Styrelsens försäkran

20220620037181

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kristrom
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41 765698472

Styrelsens försäkran

20220620037182

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41 765698472

Styrelsens försäkran

20220620037183

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schnelter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41 765698472

Styrelsens försäkran

20220620037184

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+46 765698472

Styrelsens försäkran

20220620037185

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41 765698472

Styrelsens försäkran

20220620037186

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41 765698472

Styrelsens försäkran

20220620037187

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+46 765698472

I HUVUDSAKLIGA RAPPORTER OCH NOTER

Styrelsens försäkran

[redacted]

[redacted]

[redacted]

Styrelsens försäkran

20220620037189

Styrelsen och koncernchef och vd i Lundin Energy AB har den 25 februari 2022 godkänt årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021 för utfärdande.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och koncernchef och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 25 februari 2022

Lundin Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	Nick Walker Koncernchef och vd	Alex Schneiter Styrelseledamot
Peggy Bruzelius Styrelseledamot	C. Ashley Heppenstall Styrelseledamot	Adam I. Lundin Styrelseledamot
Lukas H. Lundin Styrelseledamot	Torstein Sanness Styrelseledamot	Grace Reksten Skaugen Styrelseledamot
Jakob Thomasen Styrelseledamot	Cecilia Vieweg Styrelseledamot	

Vår revisionsberättelse har avgivits den 25 februari 2022.

Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+46 76 569 84 72

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Lundin Energy AB (publ), org. nr 556610-8055

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Lundin Energy AB (publ) för år 2021 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 19—36. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 4—85 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2021 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2021 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten på sidorna 19—36. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar. Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott i enlighet med Revisorsförordningens (537/2014) artikel 11.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i Revisorsförordningens (537/2014) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden. Beskrivningen nedan av hur revisionen genomfördes inom dessa områden ska läsas i detta sammanhang.

Vi har fullgjort de skyldigheter som beskrivs i avsnittet Revisorns ansvar i vår rapport om årsredovisningen också inom dessa områden. Därmed genomfördes revisionsåtgärder som utformats för att beakta vår bedömning av risk för väsentliga fel i årsredovisningen och koncernredovisningen. Utfallet av vår granskning och de granskningsåtgärder som genomförts för att behandla de områden som framgår nedan utgör grunden för vår revisionsberättelse.

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+41 765698472

20220203719O

Tillgångar som innehas för försäljning – transaktionsavtal mellan Lundin Energy AB och Aker BP ASA

Beskrivning av området	Hur det särskilda området beaktades i revisionen
Den 21 december 2021 ingick Lundin Energy AB och Aker BP ASA ett transaktionsavtal för att kombinera de två bolagens prospekterings- och produktionsverksamheter. Efter slutförandet av transaktionsavtalet kommer Lundin Energy AB:s prospekterings- och produktionsrelaterade tillgångar att kombineras med Aker BP ASA genom en lagstadgad fusion. Transaktionen förväntas slutföras i mitten av 2022. Slutförandet av transaktionsavtalet är villkorat av bland annat godkännande av aktieägarna i Lundin Energy AB och Aker BP ASA vid deras respektive bolagsstämmor samt erhållande av nödvändiga regulatoriska godkännanden (inklusive konkurrensmyndigheter, det norska olje- och energidepartementet och det norska finansdepartementet). Enligt IFRS 5 skall anläggningstillgångar och avyttringsgrupper klassificeras som tillgångar som innehas för försäljning om företagsledningen gör bedömningen att deras redovisade värde huvudsakligen kommer att återvinnas genom en försäljningstransaktion snarare än genom fortlöpande användning och presenteras som avvecklad verksamhet om de tillgångar som innehas för försäljning utgör en separat verksamhet. Vidare finns det väsentliga redovisningsfrågor och bedömningar relaterade till det ingångna transaktionsavtalet och i förlängningen prospekterings- och produktionsverksamhetens avslutande såsom säkringsredovisning, redovisning av avskrivningar av finansiella skulder, transaktionsrelaterade kostnader och aktierelaterade ersättningar. Vi anser att klassificeringen av tillgångar som innehas för försäljning och presentation av avvecklad verksamhet tillsammans med de ovan angivna relaterade redovisningsfrågorna utgör ett särskilt betydelsefullt område i revisionen på grund av inslaget av bedömningar och antaganden, transaktionsavtalets betydelse samt komplexiteten i de relaterade redovisningsfrågorna. För ytterligare information se avsnittet redovisningsprinciper och not 19.	Vi har beaktat detta särskilt betydelsefulla område i revisionen genom granskningsåtgärder som i huvudsak består av: - Vi har etablerat en förståelse för transaktionsavtalet samt fakta och omständigheter i samband med kombinationen. Detta har innefattat förståelse för den legala strukturen för den föreslagna kombinationen och vilka tillgångar och skulder som ingår i avyttringsgruppen. - Vi har granskat redovisningen av anläggningstillgångar som innehas för försäljning och avvecklad verksamhet mot gällande kriterier enligt IFRS 5. - Vi har granskat företagsledningens bedömningar och antaganden avseende hur prospekterings- och produktionsverksamhetens avslutande påverkar säkringsredovisning, redovisning av avskrivningar av finansiella skulder, transaktionsrelaterade kostnader och aktierelaterade ersättningar. Granskningsåtgärderna har innefattat verifiering och bedömning av villkor i ingångna avtal för de ovan nämnda områdena samt granskning av hur bolaget beaktat effekterna från transaktionsavtalet i redovisningen. Vi har granskat upplysningarna som lämnas i års- och koncernredovisningen avseende tillgångar som innehas för försäljning och presentation av avvecklad verksamhet.

Redovisning av aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Beskrivning av området	Hur det särskilda området beaktades i revisionen
Per den 31 december 2021 uppgick bolagets skattekostnad till 2 892,5 MUSD. Bolaget redovisar per den 31 december 2021 en uppskjuten skatteskuld på 3 120,6 MUSD och en aktuell skatteskuld på 1 573,7 MUSD. Skattekostnaden och skatteskulderna är i första hand relaterade till det norska dotterbolaget Lundin Energy Norway AS som omfattas av den norska lagen om petroleumskatt. Den norska petroleumskattelagen är komplex till sin natur och tillämpning av skatteregler leder till komplexitet vid beräkningen av aktuell och uppskjuten skatt. Med tanke på en skattesats om 78% för petroleumverksamhet i Norge är inkomstskattebeloppen betydande. Vi anser att beräkningen av aktuell och uppskjuten inkomstskatt utgör ett särskilt betydelsefullt område i revisionen med tanke på komplexiteten i skatteberäkningarna och de väsentliga belopp som redovisas. För information se redovisningsprinciper och not 19.6.	Vi har utvärderat utformningen och testat effektiviteten i kontroller i bolagets process avseende inkomstskatteberäkningen. Vi har även testat den matematiska riktigheten i skatteberäkningsmodellen. Vi har stämt av de bokföringsmässiga och skattemässiga beloppen mot bokföring och skattedeklarationer, vi har testat den effektiva skatteskattesatsen och har bedömt tillämpningen av gällande skatteregler. Osäkra skattepositioner granskades genom att kontrollera korrespondensen med skattemyndigheterna samt bedöma efterlevnaden av skatteregler. Vi involverade våra skattespecialister i vår revision. Vi har granskat upplysningarna som lämnas i års- och koncernredovisningen avseende inkomstskatt.

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+46 765698472

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen
Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1—3 och 90—99. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter. Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar
Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS så som de antagits av EU. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar
Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: http://www.revisorsinspektionen.se/rn/showdocument/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden
Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Lundin Energy AB (publ) för år 2021 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden
Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar
Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar
Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagsagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:
Oscar Abrahamsson
+46 765698472

20220620371 91

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: http://www.revisorsinspektionen.se/rn/showdocument/documents/rev_dok/revisors_ansvar.pdf. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Revisorns granskning av Esef-rapporten

Uttalande

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en granskning av att styrelsen och verkställande direktören har upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering (Esef-rapporten) enligt 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden för Lundin Energy AB (publ) för år 2021.

Vår granskning och vårt uttalande avser endast det lagstadgade kravet.

Enligt vår uppfattning har Esef-rapporten #(fad773e7ee80db4573 0d1459689ebadcbafba84c30eb61c9476da43bfe02ca26) upprättats i ett format som i allt väsentligt möjliggör enhetlig elektronisk rapportering.

Grund för uttalande

Vi har utfört granskningen enligt FARs rekommendation RevR 18 Revisorns granskning av Esef-rapporten. Vårt ansvar enligt denna rekommendation beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till Lundin Energy AB (publ) enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de bevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för vårt uttalande.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att Esef-rapporten har upprättats i enlighet med 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, och för att det finns en sådan intern kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer nödvändig för att upprätta Esef-rapporten utan väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vår uppgift är att uttala oss med rimlig säkerhet om Esef-rapporten i allt väsentligt är upprättad i ett format som uppfyller kraven i 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, på grundval av vår granskning.

RevR 18 kräver att vi planerar och genomför våra granskningsåtgärder för att uppnå rimlig säkerhet att Esef-rapporten är upprättad i ett format som uppfyller dessa krav.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en granskning som utförs enligt RevR 18 och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i Esef-rapporten.

Revisionsföretaget tillämpar ISQC 1 Kvalitetskontroll för revisionsföretag som utför revision och översiktlig granskning av finansiella rapporter samt andra bestyrkandeuppdrag och näraliggande tjänster och har därmed ett allsidigt system för kvalitetskontroll vilket innefattar dokumenterade riktlinjer och rutiner avseende efterlevnad av yrkesetiska krav, standarder för yrkesutövningen och tillämpliga krav i lagar och andra författningar. Granskningen innefattar att genom olika åtgärder inhämta bevis om att Esef-rapporten har upprättats i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering av årsredovisningen och koncernredovisning. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i rapporteringen vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur styrelsen och verkställande direktören tar fram underlaget i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i den interna kontrollen. Granskningen omfattar också en utvärdering av ändamålsenligheten och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens antaganden.

Granskningsåtgärderna omfattar huvudsakligen en teknisk validering av Esef-rapporten, dvs. om filen som innehåller Esef-rapporten uppfyller den tekniska specifikation som anges i kommissionens delegerade förordning (EU) 2019/815 och en avstämning av att Esef-rapporten överensstämmer med den granskade årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vidare omfattar granskningen även en bedömning av huruvida Esef-rapporten har märkts med iXBRL som möjliggör en rättvisande och fullständig maskinläsbar version av koncernens resultat-, balans- och egetkapitalräkningar samt kassaflödesanalysen.

Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 19—36 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevU 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2-6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar samt i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Ernst & Young AB, Box 7850 103 99 Stockholm utsågs till Lundin Energy ABs (publ) revisor av bolagstämman den 30 mars 2021 och har varit bolagets revisor sedan 2020.

Stockholm den 25 februari 2022
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor

Kopians överensstämmelse med originalet intygas:

Oscar Abrahamsson
+46 76569847 2.

YTTERLIGARE INFORMATION

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 sida 92. Definitioner av nyckeltal beskrivs på sida 93.

Finansiell data **MUSD**	**2021**	**2020**
Intäkter och övriga intäkter		
Från kvarvarande verksamhet	–	–
Från avvecklad verksamhet	5 484,7	2 564,4
	5 484,7	2 564,4
Operativt kassaflöde		
Från kvarvarande verksamhet	–	-1,0
Från avvecklad verksamhet	2 294,8	1 658,6
	2 294,8	1 657,6
Kassaflöde från den löpande verksamheten		
Från kvarvarande verksamhet	-17,7	-18,1
Från avvecklad verksamhet	3 075,7	1 546,1
	3 058,0	1 528,0
EBITDAX		
Från kvarvarande verksamhet	-19,4	-16,4
Från avvecklad verksamhet	4 842,2	2 156,6
	4 822,8	2 140,2
Fritt kassaflöde		
Från kvarvarande verksamhet	-89,4	-117,9
Från avvecklad verksamhet	1 734,9	566,1
	1 645,5	448,2
Periodens resultat		
Från kvarvarande verksamhet	-16,1	-17,9
Från avvecklad verksamhet	509,9	402,1
	493,8	384,2
Justerat resultat		
Från kvarvarande verksamhet	-16,3	-17,1
Från avvecklad verksamhet	812,0	297,1
	795,7	280,0
Nettoskuld	2 747,9	3 911,5

20220620037192

Nyckeltal, per aktie USD	2021	2020
Operativt kassaflöde per aktie		
Från kvarvarande verksamhet	–	-0,00
Från avvecklad verksamhet	8,07	5,83
	8,07	5,83
Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie		
Från kvarvarande verksamhet	-0,06	-0,06
Från avvecklad verksamhet	10,81	5,44
	10,75	5,38
EBITDAX per aktie		
Från kvarvarande verksamhet	-0,07	-0,06
Från avvecklad verksamhet	17,03	7,59
	16,96	7,53
Fritt kassaflöde per aktie		
Från kvarvarande verksamhet	-0,31	-0,42
Från avvecklad verksamhet	6,10	2,00
	5,79	1,58
Resultat per aktie		
Från kvarvarande verksamhet	-0,06	-0,06
Från avvecklad verksamhet	1,80	1,41
	1,74	1,35
Resultat per aktie efter full utspädning		
Från kvarvarande verksamhet	-0,06	-0,06
Från avvecklad verksamhet	1,79	1,41
	1,73	1,35
Justerat resultat per aktie		
Från kvarvarande verksamhet	-0,06	-0,06
Från avvecklad verksamhet	2,86	1,05
	2,80	0,99
Justerat resultat per aktie efter full utspädning		
Från kvarvarande verksamhet	-0,06	-0,06
Från avvecklad verksamhet	2,85	1,04
	2,79	0,98
Aktieägarnas egna kapital per aktie	-4,99	-6,22
Utdelning per aktie[1]	1,60	1,12
Direktavkastning	4	4
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	284 568 178	284 351 471
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	284 444 685	284 177 604
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter full utspädning	285 126 595	284 830 491
Börskurs		
Börskurs vid periodens slut i SEK	324,50	222,30
Börskurs vid periodens slut i USD[2]	35,86	27,19
Nyckeltal från kvarvarande verksamhet[3]		
Räntabilitet på eget kapital (%)	-6	-10
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-6	-9
Nettoskuldsättningsgrad (%)	–	–
Nettoskuld/EBITDAX	–	–
Soliditet (%)	70	76
Andel riskbärande kapital (%)	70	76
Räntetäckningsgrad	–	–
Operativt kassaflöde/räntekostnader	–	–

[1] Utdelning per aktie motsvarar faktiskt utbetald utdelning per aktie.
[2] Börskursen vid periodens slut i USD är baserad på börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och USD vid periodens slut
[3] Nyckeltal från den kvarvarande verksamheten har beräknas utifrån de tillgångar som enbart hänförs till den kvarvarande verksamheten, istället för de tillgångar som redovisas enligt balansräkningen, och utifrån att den kvarvarande verksamheten kommer att vara skuldfri.

YTTERLIGARE INFORMATION

Avstämning av alternativa nyckeltal

EBITDAX MUSD	2021	2020
Från kvarvarande verksamhet		
Rörelseresultat	-19,4	-16,4
EBITDAX från kvaravarande verksamhet	**-19,4**	-16,4
Från avvecklad verksamhet		
Rörelseresultat	3 874,0	1 437,1
Plus: avskrivningar av olje- och gastillgångar	703,0	607,7
Plus: prospekteringskostnader	258,1	104,9
Plus: avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar	7,1	6,9
EBITDAX från avvecklad verksamhet	**4 842,2**	2 156,6

Operativt kassaflöde MUSD		
Från kvarvarande verksamhet		
Intäkter och övriga intäkter	—	—
Minus: aktuella skatter	—	-1,0
Operativt kassaflöde från kvaravarande verksamhet	**—**	-1,0
Från avvecklad verksamhet		
Intäkter och övriga intäkter	5 484,7	2 564,4
Minus: produktionskostnader	-265,4	-177,2
Minus: inköp av olja från tredje part	-361,7	-217,8
Minus: aktuella skatter	-2 562,8	-510,8
Operativt kassaflöde från avvecklad verksamhet	**2 294,8**	1 658,6

Fritt kassaflöde MUSD		
Från kvarvarande verksamhet		
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-17,7	-18,1
Minus: kassaflöde från investeringar	-71,7	-99,8
Fritt kassaflöde från kvaravarande verksamhet	**-89,4**	-117,9
Från avvecklad verksamhet		
Kassaflöde från den löpande verksamheten	3 075,7	1 546,1
Minus: kassaflöde från investeringar	-1 340,8	-980,0
Fritt kassaflöde från avvecklad verksamhet	**1 734,9**	566,1

Justerat resultat MUSD		
Från kvarvarande verksamhet		
Resultat	-16,1	-17,9
Justerat för valutakursvinst eller -förlust	-0,2	0,8
Justerat resultat från kvaravarande verksamhet	**-16,3**	-17,1
Från avvecklad verksamhet		
Resultat	509,9	402,1
Justerat för avskrivning av vinst från omförhandling av lånevillkor	—	99,7
Justerat för valutakursvinst eller -förlust	216,1	-171,8
Justerat för ej effektiva räntesäkringskontrakt	71,0	—
Justerat för vissa extraordinära finansiella kostnader	15,4	—
Justerat för skattemässiga effekter av ovanstående poster	-0,4	-32,9
Justerat resultat från avvecklad verksamhet	**812,0**	297,1

Nettoskuld MUSD		
Obligationslån	2 000,0	—
Banklån	1 200,0	3 994,0
Minus: likvida medel	-452,1	-82,5
Nettoskuld	**2 747,9**	3 911,5

20220620037193

Definitioner av nyckeltal

Aktieägarnas egna kapital per aktie: Eget kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier i cirkulation vid årets slut.
Andel riskbärande kapital: Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

Direktavkastning: Utdelning per aktie dividerat med börskursen vid årets slut.

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

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

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 året.

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 året.

Justerat resultat per aktie efter full utspädning: Justerat resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året 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 året.

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 året.

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

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

Resultat per aktie efter full utspädning: Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året 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 året.

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

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

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

Soliditet: Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

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

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

Operativt kassaflöde/räntekostnader: Operativt kassaflöde dividerat med årets räntekostnad.

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

YTTERLIGARE INFORMATION

Olje- och gasreserver och resurser

Bevisade och sannolika reserver (2P)[1]	Olja MMbbl	Gas Bn scf	Olja och gas [3] MMboe
1 januari 2021	**640,2**	**184,2**	**670,9**
Förändringar under året			
- Produktion	-67,1	-23,7	-71,0
+ Förvärv/ - avyttringar	—	—	—
+ Förändringar	31,5	46,6	39,3
31 december 2021	**604,6** [2]	**207,2**	**639,1**

[1] *Viss skillnad i summering kan ske på grund av avrundning.*
[2] 2P oljereserverna som redovisades vid årets slut 2021 inkluderar 20,2 MMbbl av NGL's.
[3] Bolaget använder en faktor på 6 000 för att räkna om en scf till en boe.

Bevisade, sannolika och möjliga reserver (3P)[1]	Olja MMbbl	Gas Bn scf	Olja och gas [3] MMboe
1 januari 2021	**785,1**	**245,3**	**826,0**
Förändringar under året			
- Produktion	-67,1	-23,7	-71,0
+ Förvärv/ - avyttringar	—	—	—
+ Förändringar	36,1	50,2	44,5
31 december 2021	**754,1** [2]	**271,8**	**799,4**

[1] Viss skillnad i summering kan ske på grund av avrundning.
[2] 3P oljereserverna som redovisades vid årets slut 2021 inkluderar 25,5 MMbbl av NGL.
[3] Bolaget använder en faktor på 6 000 för att räkna om en scf till en boe.

Betingade resurser enligt bästa estimat (2C)[1]	Olja och gas [2] MMboe
1 januari 2021	**275,5**
Förändringar under året	
+ Förvärv/ - avyttringar	136,9
+ Förändringar/fyndigheter	-32,3
31 december 2021	**380,0**

[1] Viss skillnad i summering kan ske på grund av avrundning.
[2] Bolaget använder en faktor på 6 000 för att räkna om en scf till en boe.

20220620037194

Investeringar i joint operations

Licens	Fält/Fyndighet	l.a.[1] 31 december 2021	l.a.[1] 31 december 2020
PL036C		15	15
PL036E	Trell & Trine	6	–
PL036F	Trell & Trine	6	–
PL088BS		15	15
PL102D	Trell & Trine	6	–
PL102F	Trell & Trine	6	–
PL102G	Trell & Trine	6	–
PL102H	Trell & Trine	6	–
PL148	Brynhild	51	51
PL150	Volund	35	35
PL167	Lille Prinsen	40	20 (40)
PL167B		40	20 (40)
PL167C		40	20 (40)
PL203	Alvheim	15	15
PL229E		50	50
PL229G		50	–
PL265	Johan Sverdrup[2]	7,384	7,384
PL292	Gaupe	40	40
PL292B		40	40
PL338	Edvard Grieg	65	65
PL338BS		50	50
PL338 C	Rolvsnes	80	80
PL338DS		65	65
PL338E		80	80
PL340	Bøyla & Frosk	15	15
PL340BS		15	15
PL359	Solveig	65	65
PL492	Gotha	40	40
PL501	Johan Sverdrup[2]	37,384	37,384
PL501B		37,384	37,384
PL533		40	40
PL533B		40	40
PL537	Wisting	35	10
PL537B		35	10
PL609	Alta	55	55
PL609B		55	55
PL609C		–	55
PL609D		55	55
PL695		–	40
PL722		–	20
PL815		60	60
PL820S		41	40 (41)
PL820SB		41	–
PL830		40	40
PL851		–	55
PL860		–	40
PL869		15	20
PL886		60	60
PL886B		60	60
PL894		10	10
PL896		30	30

[1] Lundin Energys licensandel (%) vid årets slut där förändringar som inväntar myndighetsgodkännande redovisas inom parentes
[2] Lundin Energys licensandel (%) i Johan Sverdrupfältet uppgår till 20 procent

YTTERLIGARE INFORMATION | Investeringar i joint operations

Licens	Fält/Fyndighet	l.a.[1] 31 december 2021	l.a.[1] 31 december 2020
PL902		–	40
PL902B		–	40
PL904		–	20
PL914S		1,385	1,385
PL917		20	20
PL917B		20	20
PL919		15	15
PL924		15	15
PL926		–	10
PL929		10	10
PL934		–	40
PL935		20	20
PL936		–	30
PL954		–	40
PL960		20	20
PL962		–	20
PL965		–	60
PL976		40	50
PL981		60	60
PL987		–	20
PL987B		–	20
PL988		–	40
PL989		30	30
PL991		–	40
PL998		–	30
PL1023		–	50
PL1027		40	40
PL1029		40	40
PL1032		40	40
PL1041		15	30
PL1045		15	15
PL1045B		15	–
PL1048		50	50
PL1051		40	40
PL1057		60	60
PL1069		50	50
PL1082		50	50
PL1083		40	40
PL1084		60	–
PL1087		50	–
PL1089		50	–
PL1090		30	–
PL1091		40	–
PL1092		50	–
PL1094		60	–
PL1095		50	–
PL1097		30	–
PL1099		30	–
PL1102		60	–
PL1104		40	–
PL1106		20	–
PL1126		30	–
PL1129		30	–
PL1131		20	–
PL1133		20	–
PL1134		30	–

[1] Lundin Energys licensandel (%) vid årets slut där förändringar som inväntar myndighetsgodkännande redovisas inom parentes

20220620037195

YTTERLIGARE INFORMATION

Definitioner och förkortningar

Definition reserver

Lundin Energy uppskattar reserver och resurser enligt 2018 års Petroleum Resource Management Systems (PRMS) riktlinjer från Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE). Lundin Energys reserver är reviderade av ERC Equipoise Ltd. (ERCE), ett oberoende revisionsföretag för olje- och gasreserver. Reserver definieras som den mängd petroleum som förväntas vara kommersiellt utvinningsbar från kända ansamlingar genom utbyggnadsprojekt, från ett visst givet datum och framåt under definierade förutsättningar. Uppskattningar av reserver är förknippade med osäkerhet och för att specificera osäkerhetsgraden delas reserverna in i kategorierna bevisade, sannolika och möjliga. Om inget annat anges, rapporterar Lundin Energy sina reserver som bevisade och sannolika, även förkortat 2P, eller som bevisade, sannolika och möjliga reserver, förkortat 3P.

3P reserver

2P reserver

Bevisade reserver

Bevisade reserver är sådana kvantiteter av petroleum som kan uppskattas, genom analys av geologiska data och ingenjörsdata, vara med skälig tillförlitlighet kommersiellt utvinningsbara från ett givet datum och framåt, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiskt läge, existerande produktionsmetoder samt nuvarande statliga bestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Skulle deterministiska metoder tillämpas skulle termen skälig tillförlitlighet anses uttrycka en hög grad av tillit att dessa kvantiteter kan utvinnas. Skulle sannolikhetslära tillämpas skulle det vara minst 90 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är minst lika med eller större än de uppskattningar som gjorts.

Sannolika reserver

Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologiska data samt ingenjörsdata anses mindre sannolika att kunna utvinnas än bevisade reserver men mer sannolika att kunna utvinnas än möjliga reserver. Det är lika sannolikt att de faktiska återstående utvinningsbara volymerna kommer att överstiga eller understiga summan av de uppskattade 2P reserverna. I detta sammanhang, då sannolikhetslära tillämpas, ska det vara minst 50 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är minst lika med eller större än summan av uppskattade 2P reserverna.

Möjliga reserver

Möjliga reserver är de ytterligare reserver som genom analys av geologiska data och ingenjörsdata antas vara mindre sannolika att kunna utvinnas än de sannolika reserverna. Sannolikheten är låg för att de totala slutliga utvinningsbara kvantiteterna från ett projekt kommer att överstiga summan av 3P reserverna och utgör därför den högsta möjliga uppskattningen. I detta sammanhang, då sannolikhetslära tillämpas, ska det vara minst 10 procents sannolikhet att kvantiteterna som utvinns är lika med eller större än summan av 3P reserverna.

Definition resurser

Betingade resurser

Betingade resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från kända ansamlingar, men där tänkta projekt ännu inte anses tillräckligt utvecklade för att vara kommersiellt utvinningsbara till följd av en eller flera betingelser. Bästa estimat av den kvantitet som kommer att kunna utvinnas från ansamlingar under projekt anges som 2C och är den mest realistiska bedömningen av de utvinningsbara kvantiteterna om endast ett resultat rapporteras. Skulle sannolikhetslära tillämpas skulle det vara minst 50 procents sannolikhet (P50) att kvantiteterna som utvinns är lika med eller större än bästa estimat. Om inget annat anges, rapporterar Lundin Energy sina betingade resurser som 2C.

Prospekteringsresurser

Prospekteringsresurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från oupptäckta ansamlingar genom framtida utbyggnadsprojekt. Det finns både en osäkerhet avseende både upptäckten och utbyggnaden av prospekteringsresurser.

Oljerelaterade förkortningar

bbl	Fat (1 fat = 159 liter)
bcf	Miljarder kubik fot (1 kubikfot = 0,028 m^3)
Bn	Miljarder
boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Bn boe	Miljarder fat oljeekvivalenter
Mbbl	Tusen fat
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag
MMboe	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMbbl	Miljoner fat
MMbopd	Miljoner fat olja per dag
Mcf	Tusen kubikfot
MMscf	Miljoner standard kubikfot
Bn scf	Miljarder standard kubikfot
NGL	Flytande naturgas
CO_2	Koldioxid
CO_2e	Koldioxidekvivalenter

Valutaförkortningar

CHF	Schweiziska franc
CAD	Kanadensiska dollar
EUR	Euro
GBP	Brittiska pund
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	US dollar
TCHF	Tusen CHF
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD
MEUR	Miljoner EUR
BUSD	Miljarder USD

YTTERLIGARE INFORMATION

Aktiedata

Aktiedata

Sedan bildandet av Lundin Energy i maj 2001 och fram till den 31 december 2021 har moderbolagets aktiekapital utvecklats enligt nedan.

Aktiedata	År	Kvotvärde SEK	Förändring av antalet aktier	Summa antal aktier	Summa aktiekapital SEK
Bolagets bildande	2001	100,00	1 000	1 000	100 000
Split 10 000:1	2001	0,01	9 999 000	10 000 000	100 000
Nyemission	2001	0,01	202 407 568	212 407 568	2 124 076
Optionsrätter	2002	0,01	35 609 748	248 017 316	2 480 173
Teckningsoptioner	2002 – 2008	0,01	14 037 850	262 055 166	2 620 552
Förvärvet av Valkyries Petroleum Corp.	2006	0,01	55 855 414	317 910 580	3 179 106
Indragning av aktier/Fondemission	2014	0,01	-6 840 250	311 070 330	3 179 106
Nyemission	2016	0,01	29 316 115	340 386 445	3 478 713
Indragning av aktier	2019	0,01	-54 461 831	285 924 614	3 478 713
Summa			285 924 614	285 924 614	3 478 713

20220620037196

Information till aktieägare

Lundin Energy kommer att publicera följande delårsrapporter:

· 27 april 2022	Rapport för de första tre månaderna (januari – mars 2022)
· 27 juli 2022	Rapport för de första sex månaderna (januari – juni 2022)
· 26 oktober 2022	Rapport för de första nio månaderna (januari – september 2022)
· 31 januari 2023	Bokslutsrapport

Rapporterna finns tillgängliga på www.lundin-energy.com direkt efter offentliggörandet och utges på svenska och engelska.

Årsstämma

Årsstämman hålls senast sex månader från räkenskapsårets utgång. Samtliga aktieägare som är registrerade i aktieboken och som anmält deltagande i tid har rätt att delta på stämman och rösta för deras totala aktieinnehav. Aktieägare kan också närvara genom ombud och aktieägaren skall i så fall utfärda en skriftlig och daterad fullmakt. Fullmaktsformulär finns tillgängligt på www.lundin-energy.com.

Årsstämman kommer att hållas den 31 mars 2022 kl 13.00 på Hotel at Six, Brunkebergstorg 6 i Stockholm. Styrelsen har i enlighet med bestämmelserna i lagen om tillfälliga undantag för att underlätta genomförandet av bolags- och föreningsstämmor beslutat att aktieägarna före årsstämman ska ha möjlighet att utöva sin rösträtt genom poströstning. Aktieägare kan därmed välja att utöva sin rösträtt vid årsstämman genom deltagande personligen, genom ombud eller genom poströstning.

Deltagande på årsstämman
För att få rätt att deltaga vid årsstämman måste aktieägare:
- vara införd i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken den 23 mars 2022 och;
- anmäla sitt deltagande till Lundin Energy senast den 25 mars 2022 via hemsidan www.lundin-energy.com (endast för privatpersoner) eller per post till adress: Computershare AB, "Lundin Energy ABs årsstämma", Box 5267, 102 46 Stockholm, per telefon +46-8-518 01 554 eller via e-mail på info@computershare.se.

Aktieägare som låtit förvaltarregistrera sina aktier måste genom förvaltarens försorg tillfälligt låta inregistrera aktierna i eget namn för att få rätt att delta på årsstämman och utöva sin rösträtt. Registrering måste vara verkställd senast den 23 mars 2022.

YTTERLIGARE INFORMATION

Denna information utgör inte ett erbjudande om försäljning av värdepapper, eller en uppmaning till att lämna ett erbjudande avseende de värdepapper som beskrivs i denna information, i USA. I synnerhet har inga värdepapper som denna information hänvisar till registrerats, och kommer inte heller att registreras, enligt US Securities Act från 1933 ("Securities Act") eller enligt tillämpliga värdepapperslagar i varje delstat eller annan jurisdiktion i USA. Sådana värdepapper får inte erbjudas, säljas eller tillhandahållas, direkt eller indirekt, i eller till USA utan att omfattas av undantag från, eller en transaktion som inte omfattas av, krav på registrering enligt Securities Act och i enlighet med tillämpliga värdepapperslagar i varje delstat eller annan jurisdiktion i USA. Inget offentligt erbjudande av värdepapper kommer att lämnas i USA.

Denna information är sådan information som Lundin Energy AB är skyldig att offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades för offentliggörande den 1 mars 2022 kl. 08.00 CET.

Framåtriktade uttalanden
Vissa uttalanden samt viss information 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 borrningar 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 borrutrustning, 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.

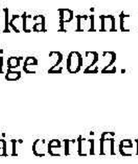
20220620371197

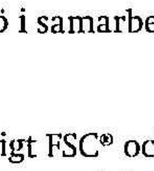
Lundin Energy

Tryckt av Exakta Print Malmö i samarbete med Landsten Reklam, Sverige 2022.

Exakta Print är certifierat enligt FSC® och ISO 14001 och har ett åtagande om miljöarbete av högsta kvalitet som genomsyrar hela verksamheten. Pappret som använts för att trycka denna rapport innehåller material som kommer från ett ansvarsfullt skogsbruk. Pappret är certifierat enligt FSC® och Exakta Print arbetar enligt den internationella standarden ISO 14001.

Klimatpåverkan från framtagandet av denna rapport har klimatkompenserats genom Tricorona via projekt för klimatkompensation med Gold Standard-certifiering.





Håll dig uppdaterad om Lundin Energys nyheter och evenemang via vår hemsida

www.lundin-energy.com

Följ oss på

sociala medier

Få tillgång till den senaste informationen om Lundin Energy genom att ladda ner

Lundin Energy App

GET IT ON Google Play

Download on the App Store

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